



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

ул. Губкина, д. 3, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008  
Тел.: (34922) 3-54-75. Факс: (34922) 3-54-75. E-mail: sekretar@dtp.yanao.ru. Сайт: www.rek-yamal.ru  
ОКПО 71215572, ОГРН 1068901005854, ИНН/КПП 8901017727/890101001

от 22 декабря 2021 года № 89-40/01-08/21714

о направлении приказа № 510-т,  
выписки из протокола № 29

Руководителям  
энергоснабжающих и сетевых  
организаций Ямало-Ненецкого  
автономного округа  
(по списку)

Департамент тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа направляет Вам копию приказа от 21 декабря 2021 года № 510-т, выписку из протокола заседания Коллегии № 29 и экспертное заключение.

Электронная версия документа в формате pdf направлена на официальный электронный адрес организации.

Заместитель  
директора  
департамента,  
начальник управления  
анализа и контроля



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН  
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат:  
104739109936269934255389340252210864618856483761  
Владелец: КАШАПОВА ТАТЬЯНА ГАРОЛЬДОВНА  
Действителен с 10.12.2020 по 10.03.2022

Т.Г. Кашапова

Трифонова Анна Валерьевна  
8 (34922) 3-14-73 (вн. 113)#





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:

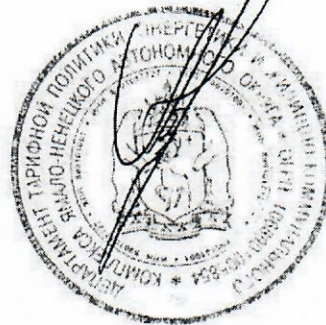
- стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей, на 2022 год, согласно приложению № 1;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за 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.

КОПИЯ БЕРНА  
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ  
А.В. ТРИФОНОВА

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

КОПИЯ БЕРНА  
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ  
А.В. ТРИФОНОВА

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)	

ИРИОНА БЕРНА  
 ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ  
 А.В. ИРКОНОВА

	Вид линий	Обозначение	Единица измерения	Величина
2.1.	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.1.1.4.1.1 $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.1.1.4.2.1 $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.1.1 $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.2.1 $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 2.3.1.4.2.1 $C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ 2.3.1.4.2.1	т. руб./км	2802,13

КОПИЯ ВЕРНА  
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ  
А. В. ТРИКОНОЗА

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

КОПИЯ ВЕРНА  
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ  
А.В. ТРКОНОВА

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.	<b>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 (С3)</b>			
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

КОПИЯ ВЕРНА  
2575,58  
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ  
А.В. ТРКООЛОВА

	резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	Сне 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	Сгород, 1-10 кВ 3.1.2.2.3.1 Сне 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	Сгород, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.1 Сне 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	Сгород, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.1 Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.1	т. руб./км	11985,10

КОПИЯ ВЕРНА  
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ  
А.В. ТРИФОНОВА

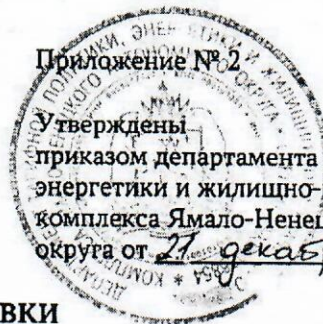


3.3.3.	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 3.6.1.1.3.1  $C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ 3.6.1.1.3.1	т. руб./км	16635,16
4.	<b>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)</b>			
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

КОПИЯ СЕРИА  
ЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ  
А. В. ТРИКОШЕВА

	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

КОПИЯ БЕРНА  
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ  
А.В. ТРИБУНОВА



Приложение № 2

Утверждены

приказом департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа от 27 декабря 2021 года № 510-Т

**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 ( $C_{maxN1}$ )	
	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 ( $C_{maxN1.1}$ )	
	65,68 руб./кВт	
3.	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на проверку выполнения заявителем технических условий	
	- 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 ( $C_{maxN1.2.1}$ )	- для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных ставкой $C_{maxN1.2.1}$ ( $C_{maxN1.2.2}$ )
	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 ( $C2_{maxN}$ )	

КОПИЯ БЕРНА  
А.В. ПРАКОНСА

№ 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	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N2.1.1.4.1.1$ $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N2.1.1.4.1.1$	руб./кВт	6793,06
4.2.	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N2.1.1.4.2.1$ $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N2.1.1.4.2.1$	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	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N2.3.1.4.1.1$ $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N2.3.1.4.1.1$	руб./кВт	24700,83
4.4.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N2.3.1.4.2.1$ $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N2.3.1.4.2.1$	руб./кВт	5838,29
4.5.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N2.3.2.3.2.1$ $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N2.3.2.3.2.1$	руб./кВт	33285,73
4.6.	воздушные линии на железобетонных опорах	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ $\text{max}N2.3.2.3.2.1$	руб./кВт	5860,19

КОПИЯ БЕРНА  
 ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ  
 А.В. ТРИФОНОВА

	неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $C_{max}N2.3.2.3.2.1$		
<b>Металлическая опора с изолированным алюминиевым проводом:</b>				
4.5.	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $C_{max}N2.2.1.4.1.1$ $C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $C_{max}N2.2.1.4.1.1$	руб./кВт	9135,50
4.6.	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{город, 1-20\ кВ}$ $C_{max}N2.2.1.4.1.1$ $C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $C_{max}N2.2.1.4.1.1$	руб./кВт	3959,48
4.7.	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $C_{max}N2.2.1.4.2.1$ $C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $C_{max}N2.2.1.4.2.1$	руб./кВт	17960,73
5.	<b>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 (<math>C3_{maxN}</math>)</b>			
№ 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	$C_{город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $C_{max}N3.1.2.1.1.1$ $C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $C_{max}N3.1.2.1.1.1$	руб./кВт	10524,67

КОПИЯ БЕРНА  
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ  
А.В. ТРИФОНОВА

	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	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.1.2.1.2.1$ $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.1.2.1.2.1$	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	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.1.2.1.3.1$ $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.1.2.1.3.1$	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	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.1.2.1.4.1$ $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.1.2.1.4.1$	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	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.6.2.1.2.1$ $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.6.2.1.2.1$	руб./кВт	35948,34
5.2.2.	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения,	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.6.2.1.3.1$ $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.6.2.1.3.1$	руб./кВт	3141,07

КОПИЯ БЕРНА  
 ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ  
 А.В. ТРИФОНОВА

	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	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $maxN3.6.1.1.3.1$  $C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $maxN3.6.1.1.3.1$	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) $C_{5maxN}$			
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	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ $maxN5.1.2.1$ $C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $maxN5.1.2.1$  $C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $maxN5.1.2.1$ $C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $maxN5.1.2.1$	руб./кВт	5237,97
6.1.2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ $maxN5.1.2.2$ $C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $maxN5.1.2.2$  $C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $maxN5.1.2.2$ $C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $maxN5.1.2.2$	руб./кВт	16615,73
6.1.3.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ $maxN5.1.4.2$ $C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $maxN5.1.4.2$  $C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $maxN5.1.4.2$ $C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $maxN5.1.4.2$	руб./кВт	4217,43

КОПИЯ БЕРНА  
 ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ  
 А.В. ТРИФОНОВА

6.1.4.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.4.3$ $C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.4.3$  $C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.4.3$ $C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.4.3$	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	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.2.5.3$ $C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.2.5.3$  $C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.2.5.3$ $C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.2.5.3$	руб./кВт	7294,00
6.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно (блочного типа)	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.2.6.3$ $C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.2.6.3$  $C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.2.6.3$ $C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.2.6.3$	руб./кВт	2798,76
6.2.3.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.2.7.3$ $C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.2.7.3$  $C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.2.7.3$ $C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.2.7.3$	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) ( $C8_{\text{max}N}$ )			
7.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N8.1.1$ $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N8.1.1$	руб./кВт	999,73
7.2.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N8.2.1$ $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N8.2.1$	руб./кВт	1713,40
7.3.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N8.2.2$ $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N8.2.2$	руб./кВт	473,17

КОПИЯ БЕРНА  
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ  
А.В. ТРКФОНОВА



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

А.В. ТРИКОБОЗА

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:

$C_1$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») (руб. за одно присоединение);

$C_{1.1}$  - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

$C_{1.2}$  - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.

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

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

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

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

КОПИЯ БЕРНА

ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ

А.В. ТРИФОНОВА

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:

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

где:

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

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;

КОПИЯ БЕРНА  
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ  
А.В. ТРИФОНОВА

- 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.

КОПИЯ БЕРНА  
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ  
А. В. ТРКООЛОВА

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.

КОПИЯ ВЕРНА  
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ  
А.В. ТРИФОНОВА

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

ВЫПИСКА  
ИЗ ПРОТОКОЛА

Заседания Коллегии

08 декабря 2021 года

№ 29

**Председатель Коллегии:** Д.Н. Афанасьев – директор департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа.

**Секретарь:** Т.А. Ладнер – главный специалист отдела административного контроля и взаимодействия с субъектами регулирования департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа.

**Присутствовали:**

**Члены Коллегии:**

А.В. Бородин – председатель Совета Правления Ямало-Ненецкого окружного союза потребительских обществ (с правом совещательного голоса).

А.В. Дачкин – начальник отдела административного контроля и взаимодействия с субъектами регулирования управления анализа и контроля департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа (при рассмотрении и принятии решений по вопросам регулирования цен (тарифов, надбавок) в социальной сфере (за исключением вопросов регулирования предельных размеров надбавок к ценам на лекарственные препараты), в сфере газоснабжения, электроэнергетики, в коммунальном комплексе (вопросы регулирования тарифов в сфере тепловой энергии, водоснабжения, водоотведения, жидких бытовых отходов, обращения с твердыми коммунальными отходами).

Т.Г. Кашапова – заместитель директора департамента – начальник управления анализа и контроля департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа.

Д.С. Марков – заместитель директора департамента – начальник управления нормирования, инвестиционных и производственных

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

М.М. Мухаметханов - начальник отдела антимонопольного контроля и рекламы Управления Федеральной антимонопольной службы по Ямало-Ненецкому автономному округу (с правом совещательного голоса).

М.Г. Шульц - заместитель директора департамента - начальник управления регулирования тарифов в электроэнергетике и коммунальном комплексе департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа.

**Представитель департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа:**

С.Н. Катошин - начальник отдела нормирования топливно-энергетических ресурсов управления нормирования, инвестиционных и производственных программ.

#### **СЛУШАЛИ:**

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.

**Заключение эксперта прилагается и является неотъемлемой частью протокола (приложение).**

Докладчик: С.Н. Катошин.

В период до 01 ноября 2021 года в департамент тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа поступили документы от территориальных сетевых организаций, осуществляющих деятельность в Ямало-Ненецком автономном округе.

В соответствии с пунктом 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования

тарифов едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации.

В соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 г. № 1135/17 (далее - методические рекомендации), стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности утверждаются на основании фактических данных сетевых организации о понесенных расходах за 3 предыдущих года (2018, 2019, 2020).

Экспертной группой департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого (далее - экспертная группа) проанализированы фактические расходы по каждой сетевой организации.

Ставки платы С2, С3, С5, С8 за технологическое присоединение к электрическим сетям рассчитаны в ценах 2022 года с разбивкой по категориям потребителей, с разбивкой по уровням напряжения, в зависимости от вида используемых материалов и способа выполнения работ.

В соответствии с вышеизложенным департаментом определены единые стандартизированные тарифные ставки для территориальных сетевых организаций и сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Ямало-Ненецкого автономного округа.

На основании вышеизложенного экспертной группой предлагается установить для ООО «Газпром энерго» (Уренгойский филиал), АО «Уренгойгорэлектросеть», АО «Распределительная сетевая компания Ямала» в Пуровском районе, АО «Распределительная сетевая компания Ямала» в г. Муравленко, АО «Энерго-Газ-Ноябрьск», АО «Губкинские городские электрические сети», МУП МО Надымский район «Надымские городские электрические сети», АО «НордЭнерджиСистемс», АО «Вынгапуровский тепловодоканал», ООО «Газпром энерго» (Надымский филиал), АО «Распределительная сетевая компания Ямала» в городе Салехард, АО «Ямальская железнодорожная компания», ООО «Газпром трансгаз Сургут», ООО «Газпромтранс» (Ямальский филиал), АО «Харп-Энерго-Газ», ООО ЭК «Тепло-Водо-Электро-Сервис», АО «Ямалкоммунэнерго» в Шурышкарском, Ямальском, Тазовском, Надымском, Приуральском районах, ООО «Самбургские электрические сети», ПАО «Передвижная энергетика» (филиал Передвижные электростанции «Лабытнанги»), ООО «Ямал-Энерго»:

- стандартизированные тарифные ставки С1, С2, С3, С5, С8 на покрытие расходов сетевой организации на строительство (для случаев технологического присоединения на территории городских населенных



пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов):

Таблица 1

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ямало-Ненецкого автономного округа, энергопринимающих устройств заявителей на 2022 год				
№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Приказ на 2022		
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)			
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии С 1	С1	3 308,14 руб./ГП	7 968,67 руб./ГП
1.2.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) С1.1		2 284,45 руб./ГП	
1.3.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий С1.2:		1 023,69	
	С1.2.1 – для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ			
	С1.2.2 – для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных ставкой С1.2.1			5 684,22
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в ценах периода регулирования (для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) С2			
№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Единица измерения	Уровень напряжения	
			0,4 кВ	6-10 кВ

				Проект на 2022 г.
2.1.	<b>Деревянная опора с изолированным алюминиевым проводом:</b>			
2.1.1.	до 50 квадратных мм включительно	т.руб./км	1 248,98	-
2.1.2.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	т.руб./км	1 881,16	-
2.2.	<b>Железобетонная опора с изолированным алюминиевым проводом:</b>			
2.2.1.	до 50 квадратных мм включительно	т.руб./км	1 542,86	
2.2.2.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	т.руб./км	1 428,91	2 802,13
2.3.	<b>Железобетонная опора с неизолированным сталеалюминиевым проводом:</b>			
2.3.1.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	т.руб./км	2 377,55	2 721,45
2.4.	<b>Металлическая опора с изолированным алюминиевым проводом:</b>			
2.4.1.	до 50 квадратных мм включительно	т.руб./км	1 803,06	1 484,80
2.4.2.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	т.руб./км	1 522,09	
3.	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в ценах периода регулирования (для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) С3</b>			
3.1.	<b>Многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией с прокладкой в траншеях</b>			
3.1.1.	до 50 квадратных мм включительно	т.руб./км	1 675,34	-
3.1.2.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	т.руб./км	2 298,03	-
3.1.3.	от 100 до 200 квадратных мм включительно	т.руб./км	2 419,26	-
3.1.4.	от 200 до 500 квадратных мм включительно	т.руб./км	2 575,58	-
3.2.	<b>Многожильный кабель с бумажной изоляцией с прокладкой в траншеях</b>			
3.2.1.	от 100 до 200 квадратных мм включительно	т.руб./км	-	1 257,57
3.3.	<b>Прокладка многожильного кабеля с резиновой и пластмассовой изоляцией с применением метода горизонтального наклонного бурения</b>			
3.3.1.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	т.руб./км	18 435,04	-
3.3.2.	от 100 до 200 квадратных мм включительно	т.руб./км	11 985,10	-
3.4.	<b>Прокладка одножильного кабеля с резиновой и пластмассовой изоляцией с применением метода горизонтального наклонного бурения</b>			
3.4.1.	от 100 до 200 квадратных мм включительно	т.руб./км	-	16 635,16
4.	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), 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) (С5)</b>			
4.1.	<b>Однотрансформаторные</b>			
4.1.1.	от 25 до 100 кВА включительно (мачтового типа)	руб./кВт	5 237,97	
4.1.2.	от 25 до 100 кВА включительно (шкафного типа)	руб./кВт	16 615,73	
4.1.3.	от 250 до 400 кВА включительно (шкафного типа)	руб./кВт	4 217,43	
4.1.4.	от 250 до 400 кВА включительно (блочного типа)	руб./кВт	21 043,50	
4.2.	<b>Двухтрансформаторные</b>			
4.2.1.	от 400 до 1000 кВА включительно (блочного типа)	руб./кВт	7 294,00	
4.2.2.	от 1000 кВА до 1250 кВА включительно (блочного типа)	руб./кВт	2 798,76	

4.2.3.	от 1250 кВЛ до 1600 кВЛ (блочного типа)	руб./кВт	3 053,87
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		
5.1.	Однофазные прямого включения	рублей за точку учета	10 497,19
5.2.	Трехфазные прямого включения		25 701,03
5.3.	Трехфазные полукосвенного включения		44 617,60

Ставки платы за единицу максимальной мощности для технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее:

Таблица 2

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ямало-Ненецкого автономного округа, энергопринимающих устройств заявителей на 2022 год.				
№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Приказ на 2022		
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)			
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии С 1	С1	31,06 руб./кВт	225,10 руб./кВт
1.2.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) С1.1		65,68 руб./кВт	
1.3.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий С1.2: С1.2.1 – для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил		5,38	

	технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ			
	С1.2.2 - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных ставкой С1.2.1			159,42
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в ценах периода регулирования (для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) С2			
№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Единица измерения	Уровень напряжения	
			0,4 кВ	-10 кВ
			Проект на 2022 г.	
2.1.	Деревянная опора с изолированным алюминиевым проводом:			
2.1.1.	до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	6 793,06	
2.1.2.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	4 048,62	
2.2.	Железобетонная опора с изолированным алюминиевым проводом:			
2.2.1.	до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	24 700,83	-
2.2.2.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	5 838,29	
2.3.	Железобетонная опора с неизолированным сталеалюминиевым проводом:			
2.3.1.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	35 285,73	860,19
2.4.	Металлическая опора с изолированным алюминиевым проводом:			
2.4.1.	до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	9 135,50	959,48
2.4.2.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	17 960,73	
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в ценах периода регулирования (для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) С3			
3.1.	Многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией с прокладкой в траншеях			
3.1.1.	до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	10 524,67	
3.1.2.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	6 142,90	
3.1.3.	от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	1 886,12	
3.1.4.	от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	2 168,91	
3.2.	Прокладка многожильного кабеля с резиновой и пластмассовой изоляцией с применением метода горизонтального наклонного бурения			
3.3.1.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	35 948,34	
3.3.2.	от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	3 141,07	
3.4.	Прокладка одножильного кабеля с резиновой и пластмассовой изоляцией с применением метода горизонтального наклонного бурения			
3.4.1.	от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	-	7 589,30

4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), 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) (С5)		
4.1.	Однотрансформаторные		
4.1.1.	от 25 до 100 кВА включительно (мачтового типа)	руб./кВт	5 237,97
4.1.2.	от 25 до 100 кВА включительно (шкафного типа)	руб./кВт	16 615,73
4.1.3.	от 250 до 400 кВА включительно (шкафного типа)	руб./кВт	4 217,43
4.1.4.	от 250 до 400 кВА включительно (блочного типа)	руб./кВт	21 043,50
4.2.	Двухтрансформаторные		
4.2.1.	от 400 до 1000 кВА включительно (блочного типа)	руб./кВт	7 294,00
4.2.2.	от 1000 кВА до 1250 кВА включительно (блочного типа)	руб./кВт	2 798,76
4.2.3.	от 1250 кВА до 1600 кВА (блочного типа)	руб./кВт	3 053,87
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		
5.1.	Однофазные прямого включения		999,73
5.2.	Трехфазные прямого включения		1 713,40
5.3.	Трехфазные полукосвенного включения		473,17

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Экспертами департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа предлагается утвердить:

1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» (Уренгойский филиал), АО «Уренгойгорэлектросеть», АО «Распределительная сетевая компания Ямала» в Пуровском районе, АО «Распределительная сетевая компания Ямала» в г. Муравленко, АО «Энерго-Газ-Ноябрьск», АО «Губкинские городские электрические сети», МУП МО Надымский район «Надымские городские электрические сети», АО «НордЭнерджиСистемс», АО «Вынгапуровский тепловодоканал», ООО «Газпром энерго» (Надымский филиал), АО «Распределительная сетевая компания Ямала» в городе Салехард, ООО «Газпром трансгаз Сургут», ООО «Газпромтранс» (Ямальский филиал), АО «Харп-Энерго-Газ», ООО ЭК «Тепло-Водо-Электро-Сервис», АО «Ямалкоммунэнерго» в Шурышкарском, Ямальском, Тазовском, Надымском, Приуральском

районах, ООО «Самбургские электрические сети», ПАО «Передвижная энергетика» (филиал Передвижные электростанции «Лабытнанги»), ООО «Ноябрьскэнергонефть», энергопринимающих устройств заявителей на 2022 год, согласно таблице №1.

2. Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» (Уренгойский филиал), АО «Уренгойгорэлектросеть», АО «Распределительная сетевая компания Ямала» в Пуровском районе, АО «Распределительная сетевая компания Ямала» в г. Муравленко, АО «Энерго-Газ-Ноябрьск», АО «Губкинские городские электрические сети», МУП МО Надымский район «Надымские городские электрические сети», АО «НордЭнерджиСистемс», АО «Вынгапуровский тепловодоканал», ООО «Газпром энерго» (Надымский филиал), АО «Распределительная сетевая компания Ямала» в городе Салехард, ООО «Газпром трансгаз Сургут», ООО «Газпромтранс» (Ямальский филиал), АО «Харп-Энерго-Газ», ООО ЭК «Тепло-Водо-Электро-Сервис», АО «Ямалкоммунэнерго» в Шурышкарском, Ямальском, Тазовском, Надымском, Приуральском районах, ООО «Самбургские электрические сети», ПАО «Передвижная энергетика» (филиал Передвижные электростанции «Лабытнанги»), ООО «Ноябрьскэнергонефть», энергопринимающих устройств заявителей (по одному источнику питания) на 2022 год, согласно таблице №2.

3. Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2022 согласно приложению № 1.

4. Утвердить размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям для:

4.1 ПАО «Передвижная энергетика» (филиал Передвижные электростанции «Лабытнанги») в размере 3 650,132 тыс. рублей, в том числе:

- 2 167, 390 тыс. рублей фактические за 2020 год;
- 1 482, 742 тыс. рублей плановые на 2022 год.

4.2. АО «Харп-Энерго-Газ» в размере 201,081 тыс. рублей, в том числе:

- 201,081 тыс. рублей фактические расходы за 2020 год.

4.3. Филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе в размере 30,367 тыс. рублей, в том числе:

- 30,367 тыс. рублей фактические за 2020 год.

4.4. Филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе в размере 477,436 тыс. рублей, в том числе:

- 477,436 тыс. рублей фактические за 2020 год.

4.5. Филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Шурышкарском районе в размере 237,729 тыс. рублей, в том числе:

- 237,729 тыс. рублей фактические за 2020 год.

4.6. Филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Ямальском районе в размере 35,459 тыс. рублей, в том числе:

- 35,459 тыс. рублей фактические за 2020 год.

4.7. ООО ЭК «Тепло-Водо-Электро-Сервис» в размере 418,825 тыс. рублей, в том числе:

- 418,825 тыс. рублей фактические за 2020 год.

## **РЕШИЛИ:**

Утвердить:

1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» (Уренгойский филиал), АО «Уренгойгорэлектросеть», АО «Распределительная сетевая компания Ямала» в Пуровском районе, АО «Распределительная сетевая компания Ямала» в г. Муравленко, АО «Энерго-Газ-Ноябрьск», АО «Губкинские городские электрические сети», МУП МО Надымский район «Надымские городские электрические сети», АО «НордЭнерджиСистемс», АО «Вынгапуровский тепловодоканал», ООО «Газпром энерго» (Надымский филиал), АО «Распределительная сетевая компания Ямала» в городе Салехард, ООО «Газпром трансгаз Сургут», ООО «Газпромтранс» (Ямальский филиал), АО «Харп-Энерго-Газ», ООО ЭК «Тепло-Водо-Электро-Сервис», АО «Ямалкоммунэнерго» в Шурышкарском, Ямальском, Тазовском, Надымском, Приуральском районах, ООО «Самбургские электрические сети», ПАО «Передвижная энергетика» (филиал Передвижные электростанции «Лабытнанги»), ООО «Ноябрьскэнергонефть», энергопринимающих устройств заявителей на 2022 год, согласно таблице №1.

2. Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» (Уренгойский филиал), АО «Уренгойгорэлектросеть», АО «Распределительная сетевая компания Ямала» в Пуровском районе, АО «Распределительная сетевая компания Ямала» в г. Муравленко, АО «Энерго-Газ-Ноябрьск», АО «Губкинские городские электрические сети», МУП МО Надымский район «Надымские городские электрические сети», АО «НордЭнерджиСистемс», АО «Вынгапуровский тепловодоканал», ООО «Газпром энерго» (Надымский филиал), АО «Распределительная сетевая компания Ямала» в городе Салехард, ООО «Газпром трансгаз Сургут», ООО «Газпромтранс» (Ямальский филиал), АО «Харп-Энерго-Газ», ООО ЭК «Тепло-Водо-Электро-Сервис», АО

«Ямалкоммунэнерго» в Шурышкарском, Ямальском, Тазовском, Надымском, Приуральском районах, ООО «Самбургские электрические сети», ПАО «Передвижная энергетика» (филиал Передвижные электростанции «Лабытнанги»), ООО «Ноябрьскэнергонефть», энергопринимающих устройств заявителей (по одному источнику питания) на 2022 год, согласно таблице №2.

3. Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2022 согласно приложению № 1.

4. Утвердить размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям для:

4.1 ПАО «Передвижная энергетика» (филиал Передвижные электростанции «Лабытнанги») в размере 3 650,132 тыс. рублей, в том числе:

- 2 167, 390 тыс. рублей фактические за 2020 год;

- 1 482, 742 тыс. рублей плановые на 2022 год.

4.2. АО «Харп-Энерго-Газ» в размере 201,081 тыс. рублей, в том числе:

- 201,081 тыс. рублей фактические расходы за 2020 год.

4.3. Филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе в размере 30,367 тыс. рублей, в том числе:

- 30,367 тыс. рублей фактические за 2020 год.

4.4. Филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе в размере 477,436 тыс. рублей, в том числе:

- 477,436 тыс. рублей фактические за 2020 год.

4.5. Филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Шурышкарском районе в размере 237,729 тыс. рублей, в том числе:

- 237,729 тыс. рублей фактические за 2020 год.

4.6. Филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Ямальском районе в размере 35,459 тыс. рублей, в том числе:

- 35,459 тыс. рублей фактические за 2020 год.

4.7. ООО ЭК «Тепло-Водо-Электро-Сервис» в размере 418,825 тыс. рублей, в том числе:

- 418,825 тыс. рублей фактические за 2020 год.

### ГОЛОСОВАЛИ:

За (чел.) 5

Против (чел.) 0

Воздержалось (чел.) 0

Председатель Коллегии



Д.Н. Афанасьев



## ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по делу № 64 от 14.05.2021, № 264 от 21.07.2021, № 275 от 05.08.2021, № 307 от 27.08.2021, № 308 от 27.08.2021, № 309 от 27.08.2021, № 310 от 27.08.2021, № 311 от 27.08.2021, № 362 от 11.10.2021, № 363 от 11.10.2021, № 364 от 11.10.2021, № 365 от 11.10.2021, № 366 от 11.10.2021, № 367 от 11.10.2021, № 387 от 20.10.2021, №420 от 08.11.2021, №421 от 08.11.2021, №442 от 15.11.2021, №443 от 15.11.2021, №444 от 15.11.2021, №445 от 15.11.2021 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» (Уренгойский филиал), АО «Уренгойгорэлектросеть», АО «Распределительная сетевая компания Ямала» в Пуровском районе, АО «Распределительная сетевая компания Ямала» в г. Муравленко, АО «Энерго-Газ-Ноябрьск», АО «Губкинские городские электрические сети», АО «Энерго-Газ-Ноябрьск», АО «Губкинские городские электрические сети», МУП МО Надымский район «Надымские городские электрические сети», АО «НордЭнерджиСистемс», АО «Вынгапуровский тепловодоканал», ООО «Газпром энерго» (Надымский филиал), АО «Распределительная сетевая компания Ямала» в городе Салехард, ООО «Газпром трансгаз Сургут», ООО «Газпромтранс» (Ямальский филиал), АО «Харп-Энерго-Газ», ООО ЭК «Тепло-Водо-Электро-Сервис», АО «Ямалкоммунэнерго» в Шурьшкарском, Ямальском, Тазовском, Надымском, Приуральском районах, ООО «Самбургские электрические сети», ПАО «Передвижная энергетика» (филиал Передвижные электростанции «Лабитнанги»), ООО «Ноябрьскэнергонефть» энергопринимающих устройств заявителей на 2022 год»

В период до 01 ноября 2021 года в департамент тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа поступили документы от территориальных сетевых организаций, осуществляющих деятельность в Ямало-Ненецком автономном округе.

В соответствии с пунктом 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации.

В соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 г. № 1135/17 (далее - методические рекомендации), стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности утверждаются на основании фактических данных сетевых организаций о понесенных расходах за 3 предыдущих года (2018, 2019, 2020).

1.3.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий С1.2:			
	С1.2.1 - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ		1 023,69	
	С1.2.2 - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных ставкой С1.2.1		5 684,22	
2.	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в ценах периода регулирования (для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) С2</b>			
№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Единица измерения	Уровень напряжения	
			0,4 кВ	6-10 кВ
			Проект на 2022 г.	
2.1.	<b>Деревянная опора с изолированным алюминиевым проводом:</b>			
2.1.1.	до 50 квадратных мм включительно	т.руб./км	1 248,98	-
2.1.2.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	т.руб./км	1 881,16	-
2.2.	<b>Железобетонная опора с изолированным алюминиевым проводом:</b>			
2.2.1.	до 50 квадратных мм включительно	т.руб./км	1 542,86	
2.2.2.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	т.руб./км	1 428,91	2 802,13
2.3.	<b>Железобетонная опора с неизолированным сталеалюминиевым проводом:</b>			
2.3.1.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	т.руб./км	2 377,55	2 721,45
2.4.	<b>Металлическая опора с изолированным алюминиевым проводом:</b>			
2.4.1.	до 50 квадратных мм включительно	т.руб./км	1 803,06	1 484,80
2.4.2.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	т.руб./км	1 522,09	
3.	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в ценах периода регулирования (для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) С3</b>			
3.1.	<b>Многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией с прокладкой в траншеях</b>			
3.1.1.	до 50 квадратных мм включительно	т.руб./км	1 675,34	-
3.1.2.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	т.руб./км	2 298,03	-
3.1.3.	от 100 до 200 квадратных мм включительно	т.руб./км	2 419,26	-
3.1.4.	от 200 до 500 квадратных мм включительно	т.руб./км	2 575,58	-
3.2.	<b>Многожильный кабель с бумажной изоляцией с прокладкой в траншеях</b>			
3.2.1.	от 100 до 200 квадратных мм включительно	т.руб./км	-	1 257,57
3.3.	<b>Прокладка многожильного кабеля с резиновой и пластмассовой изоляцией с применением метода горизонтального наклонного бурения</b>			

3.3.1.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	т.руб./км	18 435,04	-
3.3.2.	от 100 до 200 квадратных мм включительно	т.руб./км	11 985,10	-
3.4.	<b>Прокладка одножильного кабеля с резиновой и пластмассовой изоляцией с применением метода горизонтального наклонного бурения</b>			
3.4.1.	от 100 до 200 квадратных мм включительно	т.руб./км	-	16 635,16
4.	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), 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) (С5)</b>			
4.1.	<b>Однотрансформаторные</b>			
4.1.1.	от 25 до 100 кВА включительно (мачтового типа)	руб./кВт	5 237,97	
4.1.2.	от 25 до 100 кВА включительно (шкафного типа)	руб./кВт	16 615,73	
4.1.3.	от 250 до 400 кВА включительно (шкафного типа)	руб./кВт	4 217,43	
4.1.4.	от 250 до 400 кВА включительно (блочного типа)	руб./кВт	21 043,50	
4.2.	<b>Двухтрансформаторные</b>			
4.2.1.	от 400 до 1000 кВА включительно (блочного типа)	руб./кВт	7 294,00	
4.2.2.	от 1000 кВА до 1250 кВА включительно (блочного типа)	руб./кВт	2 798,76	
4.2.3.	от 1250 кВА до 1600 кВА (блочного типа)	руб./кВт	3 053,87	
5.	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)</b>			
5.1.	Однофазные прямого включения	рублей за точку учета	10 497,19	
5.2.	Трехфазные прямого включения		25 701,03	
5.3.	Трехфазные полукосвенного включения		44 617,60	

Ставки платы за единицу максимальной мощности для технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее:

Таблица 2

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ямало-Ненецкого автономного округа, энергопринимающих устройств заявителей на 2022 год.		
№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Приказ на 2022
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)	

1.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии С 1	С1	131,06 руб./кВт	225,10 руб./кВт
1.2.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) С1.1		65,68 руб./кВт	
1.3.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий С1.2:			
	С1.2.1 - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ		65,38	
	С1.2.2 - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных ставкой С1.2.1			159,42
2.	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в ценах периода регулирования (для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) С2</b>			
№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Единица измерения	Уровень напряжения	
			0,4 кВ	6-10 кВ
<b>Проект на 2022 г.</b>				
2.1.	<b>Деревянная опора с изолированным алюминиевым проводом:</b>			
2.1.1.	до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	6 793,06	-
2.1.2.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	4 048,62	-
2.2.	<b>Железобетонная опора с изолированным алюминиевым проводом:</b>			
2.2.1.	до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	24 700,83	-
2.2.2.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	5 838,29	-
2.3.	<b>Железобетонная опора с неизолированным сталеалюминиевым проводом:</b>			
2.3.1.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	33 285,73	5 860,19
2.4.	<b>Металлическая опора с изолированным алюминиевым проводом:</b>			
2.4.1.	до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	9 135,50	3 959,48
2.4.2.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	17 960,73	

3.	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в ценах периода регулирования (для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) С3</b>			
3.1.	<b>Многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией с прокладкой в траншеях</b>			
3.1.1.	до 50 квадратных мм включительно			
3.1.2.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	10 524,67	-
3.1.3.	от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	6 142,90	-
3.1.4.	от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	1 886,12	-
3.2.	<b>Прокладка многожильного кабеля с резиновой и пластмассовой изоляцией с применением метода горизонтального наклонного бурения</b>			
3.3.1.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	35 948,34	-
3.3.2.	от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	3 141,07	-
3.4.	<b>Прокладка одножильного кабеля с резиновой и пластмассовой изоляцией с применением метода горизонтального наклонного бурения</b>			
3.4.1.	от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	-	17 589,30
4.	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), 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) (С5)</b>			
4.1.	<b>Однотрансформаторные</b>			
4.1.1.	от 25 до 100 кВА включительно (мачтового типа)	руб./кВт	5 237,97	
4.1.2.	от 25 до 100 кВА включительно (шкафного типа)	руб./кВт	16 615,73	
4.1.3.	от 250 до 400 кВА включительно (шкафного типа)	руб./кВт	4 217,43	
4.1.4.	от 250 до 400 кВА включительно (блочного типа)	руб./кВт	21 043,50	
4.2.	<b>Двухтрансформаторные</b>			
4.2.1.	от 400 до 1000 кВА включительно (блочного типа)	руб./кВт	7 294,00	
4.2.2.	от 1000 кВА до 1250 кВА включительно (блочного типа)	руб./кВт	2 798,76	
4.2.3.	от 1250 кВА до 1600 кВА (блочного типа)	руб./кВт	3 053,87	
5.	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)</b>			
5.1.	Однофазные прямого включения		999,73	
5.2.	Трехфазные прямого включения		1 713,40	
5.3.	Трехфазные полукосвенного включения		473,17	

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

#### **Вывод:**

Экспертами департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа предлагается утвердить:



- 4.4. Филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе в размере 477,436 тыс. рублей, в том числе:  
- 477,436 тыс. рублей фактические за 2020 год.
- 4.5. Филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Шурышкарском районе в размере 237,729 тыс. рублей, в том числе:  
- 237,729 тыс. рублей фактические за 2020 год.
- 4.6. Филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Ямальском районе в размере 35,459 тыс. рублей, в том числе:  
- 35,459 тыс. рублей фактические за 2020 год.
- 4.7. ООО ЭК «Тепло-Водо-Электро-Сервис» в размере 418,825 тыс. рублей, в том числе:  
- 418,825 тыс. рублей фактические за 2020 год.



Катошин С.Н.



Маслов С.Н.



Кудрявцев В.С.

## 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 29.08.2017 №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:

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

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);

С6,і - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

С7,і - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

С8,і - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета).

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

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

Mі - количество реклоузеров на і-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:

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

где:

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

Р<sub>ист1</sub> - 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.