



Аппарат Губернатора
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
Управление государственной регистрации
нормативных правовых актов

Внесен в государственный реестр нормативных
правовых актов исполнительных органов
государственной власти

Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

За № 62 69 от « 04 » 08 2022 г.

**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ
(РСТ ЮГРЫ)**

ПРИКАЗ

О внесении изменений в приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 9 декабря 2021 года № 126-нп «Об установлении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка»

г. Ханты-Мансийск
2 августа 2022 г.

№ 56-нп

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и 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», постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 14 апреля 2012 года № 137-п «О Региональной службе по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры», в связи с принятием Региональной энергетической комиссией Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа распоряжения от 1 июля 2022 года № 10-тп «О внесении изменений в распоряжение от 28.12.2021 № 38-тп», на основании протокола правления

Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 2 августа 2022 года № 38 **п р и к а з ы в а ю**:

Внести в приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 9 декабря 2021 года № 126-нп «Об установлении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка» следующие изменения:

1. В преамбуле слова «приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17», заменить словами «приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22».

2. Пункт 4 признать утратившим силу.

3. Приложение 1 изложить в следующей редакции:

«Приложение 1
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 9 декабря 2021 года № 126-нп

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны» и общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» энергопринимающих устройств заявителей на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, на 2022 год

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Ед. изм.	Ставка платы для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов (без НДС)
Ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией	C_1	руб. за одно присоединение	

технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем			
На покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	$C_{1.1}$		2 397
На покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям <1>	$C_{1.2.1}$		3 552
На покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям <1>	$C_{1.2.2}$		4 375
Стандартизированная тарифная ставка (C_2) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи для заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств			
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{2.1.1.3.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб./км	1 266 152
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{2.1.1.3.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб./км	1 293 416
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{2.1.1.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб./км	1 193 518
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{2.1.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб./км	1 313 066
Строительство воздушных линий на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{2.2.1.3.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб./км	1 590 386
Строительство воздушных линий на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{2.2.1.3.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб./км	1 969 821
Строительство воздушных линий на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{2.2.1.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб./км	1 386 741
Строительство воздушных линий на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до	$C_{2.2.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб./км	1 440 574

100 квадратных мм включительно одноцепные			
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{2.3.1.3.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб./км	1 638 745
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{2.3.1.3.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб./км	1 798 254
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{2.3.1.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб./км	1 637 569
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{2.3.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб./км	1 776 219
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{2.3.1.4.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб./км	2 067 057
Строительство воздушных линий на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{2.2.1.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	руб./км	1 782 101
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{2.3.1.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	руб./км	1 742 621
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{2.3.1.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	руб./км	1 952 259
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{2.3.1.4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	руб./км	1 658 950
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{2.3.1.4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	руб./км	1 883 059
Стандартизированная тарифная ставка (C_3) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи для заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств			
Строительство кабельных линий в траншеях одножильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{3.1.1.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб./км	2 336 632
Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{3.1.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб./км	2 314 548

Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	$C_{3.6.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб./км	3 655 371
Строительство кабельных линий в траншеях одножильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{3.1.1.1.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	руб./км	3 527 963
Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{3.1.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб./км	2 452 183
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	$C_{3.6.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб./км	3 830 033
Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{3.1.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	руб./км	3 721 094
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	$C_{3.6.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	руб./км	4 634 268
Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{3.1.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб./км	2 583 990
Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{3.1.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	руб./км	3 933 269
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	$C_{3.1.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	руб./км	5 825 622
Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{3.1.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	руб./км	4 275 941
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	$C_{3.6.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб./км	4 613 347
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией	$C_{3.6.2.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб./км	5 383 842

сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине			
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	$C_{3.6.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	руб./км	6 548 807
Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	$C_{3.1.2.1.3.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб./км	6 174 386
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	$C_{3.6.2.1.3.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб./км	15 030 979
Стандартизированная тарифная ставка (C_4) на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) для заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств			
Реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	$C_{4.1.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	руб./шт	1 513 664
Стандартизированная тарифная ставка (C_5) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций для заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств			
Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{5.1.1.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	руб./кВт	24 123
Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	$C_{5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	руб./кВт	9 035
Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	руб./кВт	8 976
Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	$C_{5.1.3.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	руб./кВт	4 925
Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	руб./кВт	5 065
Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	$C_{5.1.3.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	руб./кВт	7 884
Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	руб./кВт	3 908

Строительство однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	$C_{5.1.4.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	руб./кВт	6 251
Строительство однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{5.1.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	руб./кВт	3 478
Строительство однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	$C_{5.1.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	руб./кВт	4 775
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	руб./кВт	4 512
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{5.2.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	руб./кВт	4 536
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	$C_{5.2.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	руб./кВт	4 337
Стандартизированная тарифная ставка (C_6) на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
Строительство распределительных двухтрансформаторных подстанций мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	$C_{6.2.5}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	руб./кВт	10 357
Строительство распределительных двухтрансформаторных подстанций мощностью свыше 1000 до 1250 кВА включительно	$C_{6.2.6}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	руб./кВт	8 827
Стандартизированная тарифная ставка (C_8) на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	рублей за точку учета	11 253
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	рублей за точку учета	23 365
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	рублей за точку учета	34 694

<1> Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22.

4. Приложение 2 признать утратившим силу.

5. Приложение 3 изложить в следующей редакции:

».

«Приложение 3
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 9 декабря 2021 года № 126-нп

Формула

платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
акционерного общества «Югорская энергетическая компания
децентрализованной зоны», общества с ограниченной
ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» энергопринимающих
устройств заявителей на территории Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны
оптового рынка, на 2022 год

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

В случае если заявитель при технологическом присоединении
запрашивает третью категорию надежности электроснабжения
(технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения),
размер платы за технологическое присоединение для него определяется в
соответствии с Главой II Методических указаний по определению размера
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям,
утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30
июня 2022 года № 490/22 (далее – Методические указания).

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, предусмотренных подпунктом «б» пункта
16 Методических указаний по формуле:

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

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

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

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

а) для заявителей, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств которых составляет не более чем 150 кВт, указанных в пункте 12 Методических указаний:

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

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

б) для заявителей, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств которых составляет не более чем 150 кВт, включая заявителей, указанных в пунктах 10 и 11 Методических указаний, за исключением заявителей, указанных в пункте 12 Методических указаний:

$$P = C_1 + C_{8,i} * q + \sum(0,5 * C_{2,i} * Li) + \sum(0,5 * C_{3,i} * Li);$$

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), за исключением, распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на

строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

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

а) для заявителей, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств которых составляет не более чем 150 кВт, указанных в пункте 12 Методических указаний:

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

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

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

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

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

$$C_{7,i} = 0;$$

б) для заявителей, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств которых составляет не более чем 150 кВт, включая заявителей, указанных в пунктах 10 и 11 Методических указаний, за исключением заявителей, указанных в пункте 12 Методических указаний:

$$П = C_1 + C_{8,i} * q + \sum(0,5 * C_{2,i} * Li) + \sum(0,5 * C_{3,i} * Li) + \sum(0,5 * C_{4,i} * Mi) + \sum(0,5 * C_{5,i} * Ni) + \sum(0,5 * C_{6,i} * Ni) + \sum(0,5 * C_{7,i} * Ni);$$

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, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (руб. за одно присоединение);

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

q - количество точек учета (шт).

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

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

где:

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

$P_{\text{ист1}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой

организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, или с Главой V Методических указаний (руб.);

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

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

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

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

Если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные

вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

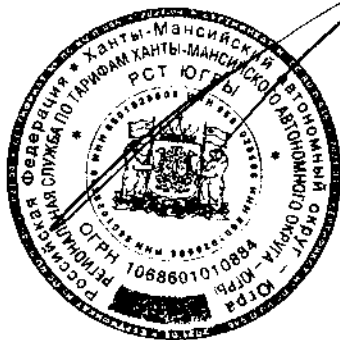
- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

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

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

6. Размеры установленных стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение, утвержденные настоящим приказом, распространяются на правоотношения по технологическому присоединению энергопринимающих устройств, возникшие на основании заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям, поданных после 1 июля 2022 года.

Руководитель службы



А.А.Березовский