

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО  
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ,  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

---

**РАСПОРЯЖЕНИЕ**

1 июля 2022г.

№ 10-тп

г. Тюмень

**О внесении изменений в распоряжение от 28.12.2021 № 38-тп**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.06.2022 №1178 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»:

1. В распоряжение Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 28.12.2021 № 38-тп «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2022 год» внести следующие изменения:

1.1. В наименовании распоряжения слова «, ставок за единицу максимальной мощности» исключить.

1.2. Приложение №1 изложить в следующей редакции:

«Приложение №1  
к распоряжению от 28.12.2021 №38-тп

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2022 год**

<b>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 (C<sub>1</sub>)</b>			
Наименование	Обозначение	Единица измерения	Ставка платы (без НДС)
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	C <sub>1</sub>	руб. за одно присоединение	

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	$C_{1.1}$		2 397
Стандартизированная тарифная ставка 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	$C_{1.2.1}$		3 552
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний* по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	$C_{1.2.2}$		4 375
<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (<math>C_2</math>) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств</b>			
воздушные линии 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
воздушные линии 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
воздушные линии 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
воздушные линии 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
воздушные линии 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
воздушные линии 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
воздушные линии 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
воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{2.2.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб./км	1 440 574
воздушные линии 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
воздушные линии 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
воздушные линии 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

воздушные линии 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
воздушные линии 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
воздушные линии 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
воздушные линии 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
воздушные линии 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
воздушные линии 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
воздушные линии 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
<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (С<sub>3</sub>) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств</b>			
кабельные линии в траншеях одножильные 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
кабельные линии в траншеях многожильные 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
кабельные линии, прокладываемые 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
кабельные линии в траншеях одножильные 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
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{3.1.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб./км	2 452 183
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	$C_{3.6.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб./км	3 830 033
кабельные линии в траншеях многожильные 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

кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные 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
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{3.1.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб./км	2 583 990
кабельные линии в траншеях многожильные 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
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	$C_{3.6.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	руб./км	5 825 622
кабельные линии в траншеях многожильные 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
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	$C_{3.6.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб./км	4 613 347
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	$C_{3.6.2.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб./км	5 383 842
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные 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
кабельные линии в траншеях многожильные 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
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные 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
<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (<math>C_4</math>) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств</b>			
реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	$C_{4.1.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	руб./шт.	1 513 664
<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (<math>C_5</math>) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств</b>			
однотрансформаторные подстанции (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
однотрансформаторные подстанции (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

однотрансформаторные подстанции (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
однотрансформаторные подстанции (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
однотрансформаторные подстанции (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
однотрансформаторные подстанции (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
однотрансформаторные подстанции (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
однотрансформаторные подстанции (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
однотрансформаторные подстанции (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
однотрансформаторные подстанции (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
двухтрансформаторные и более подстанции (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
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	$C_{5.2.5.3}^{10,0,4 \text{ кВ}}$	руб./кВт	4 536
двухтрансформаторные и более подстанции (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
<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (С<sub>6</sub>)</b>			
распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	$C_{6.2.5}^{6(10)0,4 \text{ кВ}}$	руб./кВт	10 357
распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	$C_{6.2.6}^{6(10)0,4 \text{ кВ}}$	руб./кВт	8 827
<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (С<sub>8</sub>)</b>			
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб. за точку учета	11 253
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб. за точку учета	23 365
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб. за точку учета	34 694

\* Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФАС России от 30.06.2022 №490/22.

1.3. Приложение №2 исключить.

1.4. Приложение №3 изложить в следующей редакции:

**Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций  
энергопринимающих устройств заявителей 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 30.06.2022 №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):

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

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);

$C_{8,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

$N_i$  – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (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.);

$P_{\text{ист2}}$  - 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.».

2. Настоящее распоряжение вступает в силу с 1 июля 2022г.

Заместитель председателя



**А.В. Литвяков**