



---

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

«25» ноября 2022 г.

№318

г. Якутск

**Об установлении платы за технологическое присоединение  
заявителей к электрическим сетям на территории  
Республики Саха (Якутия) на 2023 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 №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 Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 №490/22, Положением о Государственном комитете по ценовой политике Республики Саха (Якутия), утвержденным постановлением Правительства Республики Саха (Якутия) от 22.11.2007 № 468, Положением о Правлении Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия), утвержденным приказом Государственного комитета по ценовой

политике Республики Саха (Якутия) от 25.05.2020 №21, Правление Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия) **п о с т а н о в л я е т :**

1. Установить на 2023 год льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций на территории Республики Саха (Якутия) согласно приложению №1 к настоящему постановлению.

2. Определить выпадающие доходы сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт (включительно) согласно приложению №2 к настоящему постановлению.

3. Для расчета платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям на территории Республики Саха (Якутия) установить стандартизированные тарифные ставки согласно приложению №3 к настоящему постановлению.

4. Пункт 1 настоящего постановления вводится в действие с 1 января 2023 года.

5. Пункты 2 и 3 настоящего постановления вводятся в действие с 1 декабря 2022 года.

6. Пункты 2, 3 постановления Правления Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия) от 28.12.2021 №326 «Об установлении платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям на территории Республики Саха (Якутия) на 2022 год» признать утратившими силу с 1 декабря 2022 года.

7. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года и действует по 31 декабря 2022 года.

8. Опубликовать настоящее постановление в средствах массовой информации.

**Председатель**



**А.Б. Винокурова**

**Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций на территории Республики Саха (Якутия) с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года**

№ п/п	Группы заявителей	Ставка платы, руб/кВт.
1	Для объектов микрогенерации (за исключением случаев подачи заявки Заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации), в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, ( <b>Р<sub>несоц</sub></b> )	4 256
2	Для объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливаемая в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению, при	4 256

	присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, ( $P_{\text{несоц}}$ )	
3	Для Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации* ( $P_{\text{соц}}$ )	1 064

Примечание:

\*При заключении договора членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которой (доход которого) ниже величины прожиточного минимума, определенной в соответствии со статьей 4 Федерального закона от 24 октября 1997 г. № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными в:

- статьях 14–16, 18 и 21 Федерального закона от 12 января 1995 г. № 5-ФЗ «О ветеранах»,
- статье 17 Федерального закона от 24 ноября 1995 г. № 181 ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»,
- статье 14 Закона Российской Федерации от 15 мая 1991 г. № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»,

- статье 2 Федерального закона от 10 января 2002 г. № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»,

- части 8 статьи 154 Федерального закона от 22 августа 2004 г. № 122-ФЗ «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»,

- статье 1 Федерального закона от 26 ноября 1998 г. № 175-ФЗ «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»,

- пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 г. № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»,

- Указе Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

**Выпадающие доходы  
сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих  
устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт  
(включительно)**

Наименование ресурсоснабжающей организации	Выпадающие доходы на 2023 год, тыс./руб.
ПАО «Якутскэнерго»	0,00
АО «Сахаэнерго»	17 717, 11
филиал «Южно-Якутские электрические сети» АО «ДРСК»	113 473,48
ЗАО «Нерюнгринские электрические сети»	2 066,016
филиал «Дальневосточный» АО «Оборонэнерго»	0,00

## Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям на территории Республики Саха (Якутия)

Обозначение		Наименование	Значение, рублей за одно присоединение	
			ОПТ	ЛОКАЛЬНАЯ
1	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) в том числе:	-	
1.1	C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	6 381,21	
1.2.1	C1.2.1	для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	1 726,35	
1.2.2	C1.2.2	для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных в C1.2.1	2 589,52	
Обозначение	Напряжение	Наименование	Значение, руб./км	
			ОПТ	ЛОКАЛЬНАЯ
<b>C2</b>				
2.1.1.4.1.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 923 265,28	3 869 954,65
2.1.1.4.1.1	1-20 кВ	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	3 744 377,20	5 181 270,39
2.1.1.4.1.1	27,5-60 кВ	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	6 701 728,50	10 702 660,41
2.1.1.4.1.2	1-20 кВ	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	3 427 241,43	5 473 304,57
2.1.1.4.2.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 985 423,87	4 767 721,91
2.1.1.4.2.1	1-20 кВ	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	3 586 998,85	5 728 437,16
2.1.1.4.2.1	27,5-60 кВ	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	4 263 683,84	6 809 103,09

2.1.1.4.2.2	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	5 112 546,38	8 164 736,57
2.1.1.4.3.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	3 701 813,74	5 239 349,75
2.1.1.4.3.1	1-20 кВ	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	5 143 475,96	8 214 131,11
2.1.1.4.3.1	27,5-60 кВ	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	7 961 768,15	12 714 943,74
2.1.1.4.3.2	1-20 кВ	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	6 037 841,94	9 642 433,58
2.2.1.4.1.1.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные за исключением многогранных	5 028 152,80	8 029 960,01
2.2.1.4.1.1.1	1-20 кВ	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные за исключением многогранных	7 551 552,57	12 059 829,45
2.2.1.4.1.1.1	1-20 кВ	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные за исключением многогранных	11 136 829,71	17 785 517,05
2.2.1.4.2.1.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные за исключением многогранных	5 596 875,64	8 938 210,40
2.2.1.4.2.1.1	1-20 кВ	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные за исключением многогранных	8 926 296,05	14 189 933,59
2.2.1.4.2.2.1	1-20 кВ	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные за исключением многогранных	14 281 398,54	22 807 393,47
2.2.1.4.3.1.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные за исключением многогранных	6 649 840,95	8 342 243,21
2.2.1.4.3.1.1	1-20 кВ	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные за исключением многогранных	11 523 765,91	18 403 454,16
2.2.1.4.3.2	0,4 и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	11 254 024,84	14 459 597,32
2.2.2.3.4.2	1-20 кВ	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно двухцепные	62 641 001,75	93 638 493,41
2.3.1.3.1.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 296 254,20	-



2.3.1.3.2.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	3 059 464,04	-
2.3.1.3.3.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	2 572 651,37	-
2.3.1.3.1.1	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 413 653,62	-
2.3.1.3.2.1	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	3 734 011,89	-
2.3.1.3.3.1	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	3 738 527,86	-
Обозначение	Напряжение	Наименование	Значение, руб./км	
			ОПТ	ЛОКАЛЬНАЯ
<b>СЗ</b>				
3.1.2.1.1.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем	2 930 782,48	5 207 243,71
3.1.2.1.2.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем	3 875 673,42	6 886 070,92
3.1.2.1.2.1	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем	4 528 538,64	7 152 427,21
3.1.2.1.2.2	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями	6 562 649,48	10 053 491,02
3.1.2.1.2.2	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями	7 231 820,41	11 968 144,74
3.1.2.1.2.3	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями	8 671 643,25	14 350 948,39
3.1.2.1.2.3	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями	11 358 752,24	18 797 921,29
3.1.2.1.2.4	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями	10 612 538,79	17 562 991,49
3.1.2.1.2.4	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями	14 165 366,72	23 442 667,21
3.1.2.1.2.5	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством кабелей более четырех	19 386 426,36	32 083 146,90

3.1.2.1.2.5	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством кабелей более четырех	21 086 658,93	34 896 910,02
3.1.2.1.3.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем	5 940 556,24	8 037 873,14
3.1.2.1.3.1	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем	6 607 672,53	5 620 890,31
3.1.2.1.3.2	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями	9 612 664,55	11 445 475,48
3.1.2.1.3.2	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями	10 295 088,08	15 845 772,64
3.1.2.1.3.3	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями	10 424 327,77	17 058 044,98
3.1.2.1.3.3	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями	14 651 223,69	24 246 725,69
3.1.2.1.3.4	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями	14 447 500,06	23 072 657,59
3.1.2.1.3.4	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями	19 530 419,40	31 190 079,79
3.1.2.1.3.5	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей более четырех	19 365 668,26	28 763 488,55
3.1.2.1.3.5	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей более четырех	28 115 898,10	44 901 089,27
3.1.2.1.4.2	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями	12 527 129,06	14 586 920,85
3.1.2.1.4.3	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями	13 260 253,15	21 176 624,29
3.1.2.1.4.3	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями	14 780 285,75	23 604 116,34
3.1.2.1.4.4	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями	16 730 686,78	26 718 906,79

3.1.2.1.4.4	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями	27 467 777,29	32 681 999,92
3.1.2.1.4.5	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей более четырех	28 506 266,45	40 838 793,34
3.1.2.1.4.5	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей более четырех	29 851 978,16	47 673 609,12
3.1.2.2.1.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем	2 978 734,04	4 757 038,26
3.1.2.2.2.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем	3 518 858,77	5 619 617,46
3.1.2.2.2.2	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями	7 908 512,44	12 629 894,36
3.1.2.2.3.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем	3 823 599,64	6 106 288,63
3.1.2.2.3.1	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем	4 580 318,39	7 314 768,47
3.1.2.2.3.2	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями	7 191 806,32	11 485 314,69
3.1.2.2.3.2	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями	10 267 893,72	16 397 826,26
3.1.2.2.3.4	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями	19 424 554,40	31 021 013,37
3.1.2.2.4.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем	10 924 813,78	17 446 927,61
3.1.2.2.4.1	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем	16 109 142,62	23 288 809,75
3.1.2.2.4.2	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями	12 952 792,71	-
3.3.1.1.4.5	1-10 кВ	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей более четырех	22 739 542,74	36 315 049,75
3.3.2.1.1.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем	10 499 128,65	16 074 004,44
3.3.2.1.2.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем	11 130 553,74	17 775 494,32

3.3.2.1.2.1	1-10 кВ	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем	18 556 710,03	29 635 065,92
3.3.2.1.2.2	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями	8 214 220,48	13 118 110,11
3.3.2.1.2.2	1-10 кВ	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями	16 403 988,71	26 197 169,97
3.3.2.1.2.3	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями	19 800 047,70	31 620 676,18
3.3.2.1.2.3	1-10 кВ	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями	22 266 979,54	35 560 366,33
3.3.2.1.2.4	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями	21 136 712,19	33 755 329,36
3.3.2.1.2.4	1-10 кВ	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями	24 019 116,26	38 358 528,66
3.3.2.1.2.5	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством кабелей более четырех	23 437 591,43	37 429 833,51
3.3.2.1.2.5	1-10 кВ	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством кабелей более четырех	27 523 373,38	43 954 827,29
3.3.2.1.3.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем	12 216 766,03	17 441 806,74
3.3.2.1.3.1	1-10 кВ	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем	14 751 954,20	18 475 282,57
3.3.2.1.3.2	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями	16 355 626,74	26 119 935,91
3.3.2.1.3.2	1-10 кВ	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями	23 858 057,38	38 101 317,64
3.3.2.1.3.3	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями	23 267 426,83	37 158 080,65
3.3.2.1.3.3	1-10 кВ	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями	24 776 396,98	39 567 905,98

3.3.2.1.3.4	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями	25 245 624,89	40 317 262,95
3.3.2.1.3.4	1-10 кВ	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями	27 365 006,90	43 701 916,02
3.3.2.1.3.5	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей более четырех	26 320 974,74	42 034 596,66
3.3.2.1.3.5	1-10 кВ	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей более четырех	32 542 209,35	51 969 908,33
3.3.2.1.4.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем	14 898 109,35	19 652 510,13
3.3.2.1.4.1	1-10 кВ	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем	16 647 140,13	20 549 595,32
3.3.2.1.4.2	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями	17 325 708,19	27 669 155,99
3.3.2.1.4.2	1-10 кВ	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями	22 252 090,94	35 536 589,24
3.3.2.1.4.3	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями	25 365 947,88	37 675 598,98
3.3.2.1.4.3	1-10 кВ	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями	23 521 924,21	37 564 512,97
3.3.2.1.4.4	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями	24 469 103,86	39 077 158,86
3.3.2.1.4.4	1-10 кВ	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями	27 699 579,23	44 236 228,03
3.3.2.1.4.5	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей более четырех	30 785 226,42	49 164 006,60
3.3.2.1.4.5	1-10 кВ	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей более четырех	33 044 067,84	52 771 376,34
3.3.2.2.1.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем	3 642 185,69	5 816 570,55

3.3.2.2.1.3	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями	10 028 588,07	16 015 655,15
3.3.2.2.2.2	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями	17 033 064,69	27 201 804,32
3.3.2.2.3.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем	12 678 112,11	20 246 945,04
3.3.2.2.3.1	1-10 кВ	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем	6 047 803,56	9 658 342,28
3.3.2.2.3.2	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями	14 348 781,49	22 915 004,04
3.3.2.2.3.2	1-10 кВ	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями	15 304 060,94	24 440 585,32
3.3.2.2.3.4	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями	13 454 771,76	21 487 270,50
3.3.2.2.3.5	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей более четырех	22 891 721,59	36 558 079,38
3.3.2.2.4.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем	11 705 175,26	18 693 164,89
3.3.2.2.4.1	1-10 кВ	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем	15 953 830,03	25 478 266,55
3.3.2.2.4.2	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями	21 587 692,43	34 475 544,80
3.3.2.2.4.2	1-10 кВ	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями	32 934 569,37	-
3.3.2.2.4.3	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями	20 199 161,88	32 258 061,52
3.3.2.2.4.4	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями	20 021 851,75	31 974 897,25
3.3.2.2.4.5	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей более четырех	21 699 881,58	34 654 710,89
3.4.2.1.2.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем	8 378 816,38	13 380 969,76

3.4.2.1.2.2	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями	9 641 203,07	15 397 001,31
3.4.2.1.2.3	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями	10 903 588,68	17 413 031,11
3.4.2.1.2.4	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями	11 434 190,48	18 260 402,20
3.4.2.1.2.5	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством кабелей более четырех	15 408 319,66	24 607 086,49
3.4.2.1.3.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем	8 827 986,04	14 098 293,70
3.4.2.1.3.2	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями	10 593 094,17	16 917 171,38
3.4.2.1.3.3	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями	12 331 428,03	19 693 290,57
3.4.2.1.3.4	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями	14 069 767,33	22 469 418,43
3.4.2.1.3.5	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей более четырех	18 264 000,54	29 167 608,87
3.4.2.1.4.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем	9 635 623,24	15 388 090,32
3.4.2.1.4.2	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями	12 208 365,32	19 496 759,42
3.4.2.1.4.3	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями	14 754 333,14	23 562 670,02
3.4.2.1.4.4	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями	18 017 875,12	28 774 546,57
3.4.2.1.4.5	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей более четырех	24 431 154,08	39 016 553,06
3.5.1.1.6.5	1-10 кВ	кабельные линии в галереях и эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно с количеством кабелей более четырех	33 337 647,88	53 240 223,67
Обозначение	Напряжение	Наименование	Значение, руб./шт	
			ОПТ	ЛОКАЛЬНАЯ
<b>С4</b>				
4.2.1	0,4 кВ	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	435 630,00	-

Обозначение	Напряжение	Наименование	Значение, руб./кВт.	
			ОПТ	ЛОКАЛЬНАЯ
<b>С5</b>				
5.1.1.1	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	29 671,02	47 384,62
5.1.1.1	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	29 671,02	47 384,62
5.1.2.1	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	9 104,93	10 898,60
5.1.2.1	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	9 105,93	10 899,80
5.1.2.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	9 761,56	11 684,58
5.1.2.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	9 761,56	11 684,58
5.1.3.1	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	6 194,38	9 892,43
5.1.3.1	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	6 194,38	9 892,43
5.1.3.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 640,38	10 604,69
5.1.3.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 640,38	10 604,69
5.1.4.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 424,24	7 065,51
5.1.4.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 424,24	7 065,51
5.1.5.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 966,86	9 529,08
5.1.5.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 966,86	9 529,08
5.1.5.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 362,28	10 160,57
5.2.3.2	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	14 948,69	22 346,96
5.2.3.2	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	14 948,69	22 346,96
5.2.3.3	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	14 948,69	22 346,96



5.2.3.3	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	14 948,69	22 346,96
5.2.4.2	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	15 098,63	24 112,51
5.2.4.2	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	15 098,63	24 112,51
5.2.4.3	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	15 098,63	24 112,51
5.2.4.3	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	15 098,63	24 112,51
5.2.5.2	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	14 617,36	23 343,92
5.2.5.2	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	14 617,36	23 343,92
5.2.5.2	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	15 373,17	24 550,95
5.2.5.2	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	15 373,17	24 550,95
Обозначение	Напряжение	Наименование	Значение, руб./за точку учета.	
			ОПТ	ЛОКАЛЬНАЯ
<b>С8</b>				
8.1.1.	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	28 623,57	45 711,85
8.2.1.	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	46 185,87	73 758,84
8.2.2.	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	50 685,41	80 944,60
8.2.3.	1-10 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	469 583,33	749 924,58

**Примечание:**

Расчет платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Республики Саха (Якутия) на 2023 год осуществляется в соответствии с формулами расчета, указанными в Методических указаниях по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 №490/22, и изложенными в приложении к настоящему приложению.

**Формулы расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Республики Саха (Якутия) на 2023 год, указанные в Методических указаниях по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 №490/22**

1. Для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на уровне напряжения  $i$  (руб.) посредством применения стандартизированных тарифных ставок, включающих расходы по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б"), и расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей, а также расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), определяемых по каждому мероприятию:

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 определяется итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам (руб. за одно присоединение):

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

C1.2 - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, утверждаемой со следующей дифференциацией:

C1.2.1 - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52, ст. 5525; 2022, N 27, ст. 4863), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

C1.2.2 - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем шестым настоящего пункта;

При подготовке и выдаче ТУ, и проверке сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ:

$$C1 = C1.1+C1.2.1+C1.2.2 \quad (1)$$

При подготовке и выдаче организацией технических условий Заявителю (ТУ) для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже:

$$C1 = C1.1+C1.2.1 \quad (2)$$

При подготовке и выдаче организацией технических условий Заявителю (ТУ) и для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных во втором варианте настоящего пункта:

$$C1 = C1.1+C1.2.2 \quad (3)$$

$C2,i$  - 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 на  $i$ -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C5,i$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 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 центров питания, 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).

2. Если при технологическом присоединении Заявителя в соответствии с техническими условиями предусматриваются мероприятия «последней мили» по

прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то размер платы определяется по формуле:

$$P_{\text{тп}} = C_1 + C_{2i} \times L_i + C_{3i} \times L_i + C_{8i} \text{ (руб.)}, \quad (4)$$

где,

$P_{\text{тп}}$  – плата за технологическое присоединение, рублей;

$C_{2i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения, руб/км;

$C_{3i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения, руб/км;

$L_i$  – суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на  $i$ -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям на технологическое присоединение Заявителя, км;

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

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) платы определяется по формуле:

$$P_{\text{тп}} = C_1 + C_{2i} \times L_i + C_{3i} \times L_i + C_{4i} \times n_i + C_{5i} \times N_i + C_{6i} \times N_i + C_{7i} \times N_i + C_{8i} \text{ (руб.)}, \quad (5)$$

где,

$n_i$  – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

$N_i$  – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединения к электрическим сетям, кВт;

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

$C_{5i}$  – 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;

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

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

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

4. В случаях заключения договора технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, лицами, указанными в подпункте 2 пункта 6 Методических указаний, плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации ( $P_{(соц)}$ ) определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой:

$$P_{(соц)} = \min \{ P_{\text{станд.ст}} ; p_{\text{соц}} \cdot N \}, \quad (6)$$

где,

$P_{\text{станд.ст}}$  – стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по утвержденной регулирующим органом формуле платы за технологическое присоединение, руб.;

$N$  – запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых Устройств, кВт.

В случае технологического присоединения объектов микрогенерации Заявителей - физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении

энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, за исключением случаев, предусмотренных абзацем первым настоящего пункта, плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации ( $P_{\text{несоц}}$ ) определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой:

$$P_{\text{(несоц)}} = \min \{ P_{\text{станд.ст}} ; p_{\text{несоц}} \cdot N \}, \quad (7)$$

5. В случае подачи заявки Заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, и плата за технологическое присоединение указанных объектов микрогенерации и (или) энергопринимающих устройств определяется по формуле:

$$P_{(\text{несоц})} = \min\{P_{\text{станд.ст}}; p_{\text{несоц}} \cdot N\}, \quad (8)$$

6. В случае подачи заявки Заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение указанных объектов микрогенерации и (или) энергопринимающих устройств ( $P_{\text{ЭПУ до 150+мкГ}}$ ) определяется по формуле:

$$P_{\text{ЭПУ до 150+мкГ}} = \min\{P_{\text{станд.ст}}; p_{\text{несоц}} \cdot N\} + P_{\text{ЭПУ до 150}}, \quad (9),$$

где:

$P_{\text{ЭПУ до 150}}$  – плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, определяемая в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, рублей. При технологическом присоединении только объектов микрогенерации  $P_{\text{ЭПУ до 150}}$  приравнивается к нулю.

7. Для Заявителей, указанных в пункте 12 Методических указаний, стандартизированные тарифные ставки  $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$ ,  $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$ ,  $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$ ,  $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$ ,  $C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$ ,  $C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$  рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, \quad (10),$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, \quad (11),$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, \quad (12),$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, \quad (13),$$

$$C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, \quad (14),$$

$$C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, \quad (15).$$

8. Плату за технологическое присоединение, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, рассчитать следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки 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»),  $C_{1i}$ , и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета,  $C_{8i}$ ;

б) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ( $C_{2i}$ ) и (или) кабельных ( $C_{3i}$ ) линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий ( $L_i$ ), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя;

в) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования, (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением, распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего пункта, произведения ставки  $C_i$  и количества пунктов секционирования, и



произведения ставок  $C5i$ ,  $C6i$ ,  $C7i$  и объема максимальной мощности присоединяемых Устройств ( $Ni$ ), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение;

г) 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);

д) 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.

$$C = 0,5 * C * ИЦП^{i1} * ИЦП^{i2} + 0,5C * ИЦП^{i3} * ИЦП^{i4} * ИЦП^{i5} \quad (16)$$

где:

С – стоимость по договору в год подачи заявки (без НДС);

ИЦП<sup>i1</sup> – прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом подачи заявки;

ИЦП<sup>i2</sup>, ИЦП<sup>i3</sup> ... - прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год последующие годы, но не более 4 лет с года подачи заявки.

10. Плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по формуле и устанавливается в тыс. руб.:

$$ПТП = P + P_{и} + P_{тп} , (17),$$

где:

P – стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата, тыс. руб.;

P<sub>и</sub> – расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний), а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно выданным техническим условиям, определяемые в отношении территориальных сетевых организаций в соответствии с абзацами четвертым и пятым пункта 17 Методических указаний, а в отношении владельцев объектов электросетевого хозяйства, отнесенных к единой (национальной) общероссийской электрической сети – по смете, выполненной с применением сметных нормативов в соответствии с Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной приказом Минстроя России от 4 августа 2020 г. № 421/пр (зарегистрирован Минюстом России 23 сентября 2020 г., регистрационный № 59986), тыс. руб.;

P<sub>тп</sub> – расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации, тыс. руб.

11. 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 ( $P_{\text{общ}}$ , руб.) определяется по формуле:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), (18),$$

где:

$P$  – расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 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 или главой III 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 или главой III Методических указаний, руб.