

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ КАЛМЫКИЯ

ПРИКАЗ

от «25» декабря 2020 г.

№ 67-п/тпэ

г. Элиста

Об установлении дополнительных стандартизированных тарифных ставок на 2020 год и о внесении изменений в приказ РСТ Республики Калмыкия от 25.12.2019 г. № 96-п/тпэ

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года №35-ФЗ «Об электроэнергетике», Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года №1178, и Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 года №861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17, Положением о Региональной службе по тарифам Республики Калмыкия, утвержденным постановлением Правительства Республики Калмыкия от 02 марта 2009 года №48, решением Правления РСТ Республики Калмыкия от «25» декабря 2020 г. № 14-20/26 ,

приказываю:

1. Установить на 2020 год дополнительные стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по мероприятиям технологического присоединения к распределительным электрическим сетям, согласно приложению №1 к настоящему приказу.

2. Внести в приказ от 25 декабря 2019 г. №96-п/тпэ «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальной сетевой организации Республики Калмыкия на 2020 год» следующие изменения:

- изложить приложение №1 «Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по мероприятиям технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к распределительным электрическим сетям на период с 01.01.2020 г. по 31.12.2020 г. (в текущих ценах без учета НДС)» в редакции, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

- изложить приложение №3 «Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к распределительным электрическим сетям в виде формулы» в редакции согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

2. Текст настоящего приказа направить в Министерство цифрового развития Республики Калмыкия для опубликования на официальном интернет-портале законов Республики Калмыкия, правовых актов Главы Республики Калмыкия и Правительства Республики Калмыкия - www.pravo.gov.ru, опубликовать в официальном печатном издании Правительства Республики Калмыкия и разместить на официальном сайте РСТ Республики Калмыкия.

3. Настоящий приказ вступает в силу со дня его подписания.

Председатель РСТ
Республики Калмыкия



С.В. Доногрупова

Приложение №1 к приказу

РСТ РК от 25.12.2020 г. №67 -п/тпэ

Дополнительные стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по мероприятиям технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к распределительным электрическим сетям на 2020 год (в текущих ценах без учета НДС)

№ п/п	Тип территории	Материал опоры	Тип провода	Материал провода	Сечение провода, мм ²	6-10 кВ	
							линий (руб./км)
1	2	3					5
C21 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на 0,4-10 кВ в расчете на 1 км							
максимальной мощностью энергопринимающих устройств Заявителя менее 670 кВт (за исключением менее 150 кВт):							
1	территории городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	50 - 100	1085755,2	
максимальной мощностью энергопринимающих устройств Заявителя более 670 кВт (за исключением менее 150 кВт):							
1	территории городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	50 - 100	1065447,5	

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по мероприятиям технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к распределительным электрическим сетям на период с 01.01.2020 г. по 31.12.2020 г. (в текущих ценах без учета НДС)

С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанных в п. 16 (кроме п.п. "б") Методических указаний, (для постоянной и временной схем электроснабжения), руб. за одно присоединение							
N п/п	Схема электроснабжения	Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения*				
1	2	3	4				
1	Стандартизированная тарифная ставка (С1), в том числе:	14 933,95	14 933,95				
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	2 259,10	2 259,10				
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ (включая процедуры, предусмотренные подпунктами "г" - "е" пункта 7 Правил ТП)	12 674,85	12 674,85				
С2i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на 0,4-10 кВ в расчете на 1 км линий (руб./км)							
№ п/п	Тип территории	Материал опоры	Тип провода	Материал провода	Сечение провода, мм ²	0,4 кВ	6-10 кВ
1	2	3					
максимальной мощностью энергопринимающих устройств Заявителя менее 670 кВт (за исключением менее 150 кВт):							
1	территории городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	сталеалюминиевый	до 50 вкл.	0,0	0,0
				до 50 - 100	0,0	0,0	
				алюминиевый	до 50 вкл.	894328,5	0,0
				до 50 - 100	987698,3	1085755,2	
				сталеалюминиевый	до 50 вкл.	0,0	1230221,4
				до 50 - 100	0,0	0,0	
2	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	до 50 вкл.	863330,0	1585884,6
				до 50 - 100	972465,4	1248644,8	
				сталеалюминиевый	до 50 вкл.	1170947,2	900387,5
				до 50 - 100	0,0	868938,6	
				алюминиевый	до 50 вкл.	0,0	0,0
				до 50 - 100	0,0	0,0	
максимальной мощностью энергопринимающих устройств Заявителя более 670 кВт (за исключением менее 150 кВт):							
1	территории городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	сталеалюминиевый	до 50 вкл.	0,0	0,0
				до 50 - 100	0,0	0,0	
				алюминиевый	до 50 вкл.	0,0	0,0
				до 50 - 100	0,0	1065447,5	

№ п/п	Тип территории	Способ прокладки КЛ	Тип кабеля	Материал изоляции	Сечение провода, мм ²	линий (руб./км)				
						3	4	5	6-10 кВ	6-10 кВ
1	пунктов	неизолированный	сталеалюминиевый	до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			алюминиевый	до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			сталеалюминиевый	до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			алюминиевый	до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	железобетонные опоры	сталеалюминиевый	до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			алюминиевый	до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			сталеалюминиевый	до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1567108,7
			алюминиевый	до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
С31 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4-10 кВ в расчете на 1 км										
линий (руб./км)										
1	2	3	4	5	6-10 кВ	6-10 кВ	6-10 кВ	6-10 кВ	6-10 кВ	6-10 кВ
максимальной мощностью энергопринимающих устройств Заявителя менее 670 кВт (за исключением менее 150 кВт):										
1	территории городских населенных пунктов	в траншеях	резиновая и пластмассовая изоляция	до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			одножильный	100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			бумажная изоляция	до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			резиновая и пластмассовая изоляция	100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			бумажная изоляция	до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			бумажная изоляция	100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				100 - 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				до 50 вкл. 50 - 100	0,0					

		свыше 900 кВА		0,0	
С8г - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на 1-ом уровне напряжения в расчете на 1 точку учета, (руб./1 точка учета)					
№ п/п	Тип территории	Тип средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)		Уровень напряжения, кВ	руб./кВт
		3	4		
1	территории городских населенных пунктов	однофазные	прямого включения без ТТ	0,22 кВ	16043,58
		трехфазные	прямого включения без ТТ	0,4 кВ	22560,24
		трехфазные	косвенного включения без ТТ	6-20 кВ	25533,00
2	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	однофазные	прямого включения без ТТ	0,22 кВ	16043,58
		трехфазные	прямого включения без ТТ	0,4 кВ	22560,24
		трехфазные	косвенного включения без ТТ	6-20 кВ	25533,00

* в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)

Формула платы за технологическое присоединение

к распределительным электрическим сетям

1. Размер платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок и исходя из способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, по третьей категории надежности электроснабжения в виде формулы:

$$P_i = C_1 + C_{2i} * L_{2i} + C_{3i} * L_{3i} + C_{4i} * K + C_{5i} * N_{\max} + C_{6i} * N_{\max} + C_{7i} * N_{\max} + C_{8i} * R, \text{ (руб.) (1)}$$

где:

P_i – плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании стандартизированных тарифных ставок, руб.;

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанных в п. 16 (кроме п.п. "б") Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17, в расчете на одно присоединение, (руб./на одно присоединение) в текущих ценах;

C_{2i} - 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), в текущих ценах;

C_{3i} - 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), в текущих ценах;

C_{4i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, подключаемых пунктов) на i -м уровне напряжения в расчете на одну единицу (руб./шт.), в текущих ценах;

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 в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт), в текущих ценах;

C_{6i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт), в текущих ценах;

C_{7i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт), в текущих ценах;

C_{8i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i -ом уровне напряжения в расчете на 1 точку учета (руб./точка учета), в текущих ценах;

R - количество точек учета, шт.;

L_{2i} – протяжённость воздушных линий электропередач на i -том уровне напряжения, согласно выданным техническим условиям, (км);

L_{3i} – протяжённость кабельных линий электропередач на i -том уровне напряжения, согласно выданным техническим условиям, (км);

N_{max} -объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, (кВт);

K - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, подключаемых пунктов) на i -м уровне напряжения, (шт.).

2. Размер платы за технологическое присоединение с применением ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, исходя из способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации, по третьей категории надежности в виде формулы:

$$r_{maxN} = C_{1i}^{maxN} * N_{max} + C_{2i}^{maxN} * N_{max} + C_{3i}^{maxN} * N_{max} + C_{4i}^{maxN} * N_{max} + C_{5i}^{maxN} * N_{max} + C_{6i}^{maxN} * N_{max} + C_{7i}^{maxN} * N_{max} + C_{8i}^{maxN} * N_{max} \quad (\text{руб.}) \quad (2)$$

где:

r_{maxN} – плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании ставок платы за единицу максимальной мощности, руб.;

C_{1i}^{maxN} – ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17, (руб./кВт) в текущих ценах;

C_{2i}^{maxN} - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий на i -ом уровне напряжения, (руб./ кВт) в текущих ценах;

C_{3i}^{maxN} - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий на i -ом уровне напряжения, (руб./ кВт) в текущих ценах;

C_{4i}^{maxN} - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -ом уровне напряжения, (руб./ кВт) в текущих ценах;

C_{5i}^{maxN} - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт), в текущих ценах;

C_{6i}^{maxN} - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт), в текущих ценах;

C_{7i}^{maxN} - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт), в текущих ценах;

C_{8i}^{maxN} - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i -ом уровне напряжения, (руб./кВт), в текущих ценах.

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

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

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

4. В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{общ}$) определяется следующим образом:

$$P_{общ} = P + (P_{ист1} + P_{ист2}), \text{ (руб.) (3)}$$

где:

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

$P_{ист1}$ - 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 соответственно согласно Главой II, Главой III или с Главой V Методических указаний (руб.).

$P_{ист2}$ - 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 соответственно согласно Главой II, Главой III или с Главой V Методических указаний (руб.).