

# РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ КАЛМЫКИЯ

## ПРИКАЗ

от «18» декабря 2020 г.

№ 60-п/тпэ

г. Элиста

### Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальной сетевой организации Республики Калмыкия на 2021 год

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, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 г. №215-э/1, 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 «18» декабря 2020 г. № 14-20/21,

приказываю:

1. Установить на территории Республики Калмыкия с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 года:

- стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по мероприятиям технологического присоединения к распределительным электрическим сетям, согласно приложению № 1;

- ставки за единицу максимальной мощности для определения величины платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее, согласно приложению № 2;

- формулу платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям, согласно приложению № 3.

2. В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

3. Установить на территории Республики Калмыкия с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 года:

3.1 плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в размере - 550 рублей (с учетом НДС) при присоединении заявителя, владеющего

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 до 20 кВ включительно 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.

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании, соответствующих критериям, указанных в абз. 1 п.п. 3.1, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 руб., не более одного раза в течение трех лет.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абз. 1 п.п. 3.1, не применяются в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

3.2 в отношении кооперативов установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов кооперативов, при условии присоединения каждым членом кооператива не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств кооперативов на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации;

3.3. в отношении садоводческих, огороднических некоммерческих товариществ установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации;

3.4. в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сараи), установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не

более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации;

3.5. плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций установить в размере 550 рублей (с учетом НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

4. Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к распределительным электрическим сетям филиала ПАО «Россети Юг» - «Калмэнерго», подлежащие учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год, определить:

- расходы на выполнение мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств для категории заявителей указанных в п. 3 настоящего приказа, в размере 17 586 274 руб. 19 коп. (Семнадцать миллионов пятьсот восемьдесят шесть тысяч двести семьдесят четыре рубля 19 коп.), без учета НДС;

- расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно, в размере 54 055 руб. 20 коп. (Пятьдесят четыре тысячи пятьдесят пять рублей 20 коп.) без учета НДС;

- расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электросетевого хозяйства, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, за исключением расходов, предусмотренных абзацем 2 настоящего пункта, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, в размере 14 441 909 руб. 67 коп. (Четырнадцать миллионов четыреста сорок одна тысяча девятьсот девять рублей 67 коп.), без учета НДС.

5. Лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт. Выбор ставки платы осуществляется Заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае, если Заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

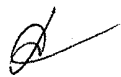
В случае если в соответствии с абзацем первым настоящего пункта Заявителем не может быть выбран вид ставки платы за технологическое присоединение, расчет размера платы за технологическое присоединение осуществляется с применением стандартизированных тарифных ставок.

6. Текст настоящего приказа опубликовать на официальном интернет-портале законов Республики Калмыкия, правовых актов Главы Республики Калмыкия и Правительства Республики Калмыкия - [www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru), в официальном печатном

издании Правительства Республики Калмыкия и разместить на официальном сайте РСТ Республики Калмыкия.

7. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2021 г.

Председатель РСТ  
Республики Калмыкия



С.В. Доногруппова



Приложение №1  
к приказу РСТ Республики Калмыкия  
от 18.12.2020 г. № 60 - п/ТПЭ

С1 - 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								
N п/п	Схема электроснабжения					Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения *	
1	2					3	4	
1	С1 - Стандартизированная тарифная ставка, в том числе:					11 934,54	11 934,54	
1.1	С 1.1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю					4 154,42	4 154,42	
1.2	С 1.2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем					7 780,12	7 780,12	
С2) - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км)								
№ п/п	Тип территории	Материал опоры	Тип провода	Материал провода	Сечение провода, мм <sup>2</sup>	0,4 кВ	6-10 кВ	35 кВ
1	2	3			4	5	6	
1	территории городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	сталеалюминиевый	до 50 вкл.	0,00	0,00	0,00
					50 - 100 вкл.	0,00	0,00	0,00
				алюминиевый	до 50 вкл.	913624,44	0,00	0,00
			50 - 100 вкл.		894079,38	0,00	0,00	
			неизолированный		сталеалюминиевый	до 50 вкл.	2030243,90	1675778,07
				50 - 100 вкл.		0,00	0,00	0,00
алюминиевый	до 50 вкл.	0,00		0,00	0,00			
	50 - 100 вкл.	0,00	0,00	0,00				
	до 50 вкл.	0,00	0,00	0,00				
2	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	сталеалюминиевый	до 50 вкл.	0,00	0,00	0,00
					50 - 100 вкл.	0,00	0,00	0,00
				алюминиевый	до 50 вкл.	939508,19	2150022,98	0,00
			50 - 100 вкл.		961473,36	0,00	0,00	
			неизолированный		сталеалюминиевый	до 50 вкл.	1181294,28	663078,12
				50 - 100 вкл.		0,00	0,00	6540154,96
алюминиевый	до 50 вкл.	0,00		0,00	0,00			
	50 - 100 вкл.	0,00	0,00	0,00				
С3) - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км)								
№ п/п	Тип территории	Способ прокладки КЛ	Тип кабеля	Материал изоляции	Сечение провода, мм <sup>2</sup>	0,4 кВ	6-10 кВ	
1	2	3			4	5		
1	территории городских населенных пунктов	в траншеях	одножильный	резиновая и пластмассовая изоляция	до 50 вкл.	0,00	0,00	
					50 - 100 вкл.	0,00	0,00	
					100 - 200 вкл.	0,00	0,00	
				бумажная изоляция	до 50 вкл.	0,00	0,00	
					50 - 100 вкл.	0,00	0,00	
					100 - 200 вкл.	0,00	0,00	
			многожильный	резиновая и пластмассовая изоляция	до 50 вкл.	0,00	0,00	
					50 - 100 вкл.	0,00	0,00	
					100 - 200 вкл.	1987100,39	0,00	
				бумажная изоляция	до 50 вкл.	0,00	0,00	
					50 - 100 вкл.	0,00	0,00	
					100 - 200 вкл.	0,00	2307949,35	

C5i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./ кВт)					
№ п/п	Тип территории	Тип ТП	Трансформаторная мощность, кВА	руб./ кВт	
1	2	3		4	
1	территории городских населенных пунктов	Однотрансформаторные	до 250 кВА вкл.	7252,40	
			250-500 кВА вкл.	0,00	
			500-900 кВА вкл.	0,00	
			свыше 900 кВА вкл.	0,00	
2	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	Однотрансформаторные	до 250 кВА вкл.	16520,68	
			250-500 кВА вкл.	3886,69	
			500-900 кВА вкл.	0,00	
			свыше 900 кВА вкл.	0,00	
C8i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) 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./1 точка учета
1	2	3		4	5
1	территории городских населенных пунктов	однофазные	прямого включения без ТТ	0,22 кВ	16669,28
		трехфазные	прямого включения без ТТ	0,4 кВ	23440,09
		трехфазные	косвенного включения без ТТ	6-20 кВ	26528,79
2	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	однофазные	прямого включения без ТТ	0,22 кВ	16669,28
		трехфазные	прямого включения без ТТ	0,4 кВ	23440,09
		трехфазные	косвенного включения без ТТ	6-20 кВ	26528,79

\* 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)

Приложение №2  
к приказу РСТ Республики Калмыкия  
от 18.12.2020 г. № 60 - п/тпэ

Ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт м на уровне напряжения 20 кВ и менее, на период с 01.01.2021 г. по 31.12.2021 г. (в текущих ценах без учета НДС)

C1 maxN - ставки 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 руб./кВт							
N п/п	Тип территории	территории городских населенных пунктов		территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов			
		Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения*	Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения*		
1	2	3	4	5	6		
1	C1 maxN - ставка за единицу максимальной мощности, в том числе:	1036,42	1036,42	1036,42	1036,42		
1.1	C1.1 maxN - ставка за единицу максимальной мощности на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий	360,78	360,78	360,78	360,78		
1.2	C1.2 maxN - ставка за единицу максимальной мощности на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	675,64	675,64	675,64	675,64		
C2 maxN - ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий, (руб./кВт)							
№ п/п	Тип территории	Материал опоры	Тип провода	Материал провода	Сечение провода, мм <sup>2</sup>	0,4 кВ	6-10 кВ
						4	5
1	2	3				4	5
1	территории городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	сталеалюминиевый	до 50 вкл.	0,00	0,00
					50 - 100 вкл.	0,00	0,00
				алюминиевый	до 50 вкл.	6947,53	0,00
					50 - 100 вкл.	3796,01	0,00
			неизолированный	сталеалюминиевый	до 50 вкл.	16241,95	1189,76
					50 - 100 вкл.	0,00	0,00
				алюминиевый	до 50 вкл.	0,00	0,00
					50 - 100 вкл.	0,00	0,00
2	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	сталеалюминиевый	до 50 вкл.	0,00	0,00
					50 - 100 вкл.	11211,82	1147,12
				алюминиевый	до 50 вкл.	7610,12	0,00
					50 - 100 вкл.	11595,53	25074,69
			неизолированный	сталеалюминиевый	до 50 вкл.	0,00	0,00
					50 - 100 вкл.	0,00	0,00
				алюминиевый	до 50 вкл.	0,00	0,00
					50 - 100 вкл.	0,00	0,00
C3 maxN - ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий, (руб./кВт)							
№ п/п	Тип территории	Способ прокладки КЛ	Тип кабеля	Материал изоляции	Сечение провода, мм <sup>2</sup>	0,4 кВ	6-10 кВ
						4	5
1	2	3				4	5
1	территории городских населенных пунктов	в траншеях	однопровольный	резиновая и пластмассовая изоляция	до 50 вкл.	0,00	0,00
					50 - 100 вкл.	0,00	0,00
					100 - 200 вкл.	0,00	0,00
				бумажная изоляция	до 50 вкл.	0,00	0,00
					50 - 100 вкл.	0,00	0,00
					100 - 200 вкл.	0,00	0,00
			многочисленный	резиновая и пластмассовая изоляция	до 50 вкл.	0,00	0,00
					50 - 100 вкл.	0,00	0,00
					100 - 200 вкл.	1490,33	0,00
				бумажная изоляция	до 50 вкл.	0,00	0,00
					50 - 100 вкл.	0,00	0,00
					100 - 200 вкл.	0,00	1194,13

С5maxN - ставки 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)

№ п/п	Тип территории	Тип ТП	Трансформаторная мощность, кВА	(руб./кВт)
1	2	3	4	5
1	территории городских населенных пунктов	Однотрансформаторные	до 250 кВА вкл.	7252,40
			250-500 кВА вкл.	0,00
			500-900 кВА вкл.	0,00
			свыше 900 кВА вкл.	0,00
2	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	Однотрансформаторные	до 250 кВА вкл.	16520,68
			250-500 кВА вкл.	3886,69
			500-900 кВА вкл.	0,00
			свыше 900 кВА вкл.	0,00

С6maxN - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), (руб./кВт)

№ п/п	Тип территории	Тип средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)		Уровень напряжения, кВ	руб./кВт
1	2	3		4	5
1	территории городских населенных пунктов	однофазные	прямого включения без ТТ	0,22 кВ	2291,27
		трехфазные	прямого включения без ТТ	0,4 кВ	1135,81
		трехфазные	косвенного включения без ТТ	6-20 кВ	263,70
2	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	однофазные	прямого включения без ТТ	0,22 кВ	2917,44
		трехфазные	прямого включения без ТТ	0,4 кВ	918,02
		трехфазные	косвенного включения без ТТ	6-20 кВ	783,47

\* 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  $i$ -ом 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:

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

где:

$P_{maxN}$  – 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 ( $P_{\text{общ}}$ ) определяется следующим образом:

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

где:

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

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