

Источник публикации

Официальный сайт Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору гкэткбр.рф, 29.12.2017,
"Официальная Кабардино-Балкария", N 2(542), 19.01.2018

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ
КАБАРДИНО-БАЛКАРСКОЙ РЕСПУБЛИКИ
ПО ЭНЕРГЕТИКЕ, ТАРИФАМ И ЖИЛИЩНОМУ НАДЗОРУ**

**ПРИКАЗ
от 29 декабря 2017 г. N 86**

**ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ПЛАТЫ И УТВЕРЖДЕНИИ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ
ТАРИФНЫХ СТАВОК, СТАВОК ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ,
ФОРМУЛ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ
НА ТЕРРИТОРИИ КАБАРДИНО-БАЛКАРСКОЙ РЕСПУБЛИКИ НА 2018 ГОД**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", от 27 декабря 2004 года N 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" (далее - Правила 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), приказом ФАС России от 29 августа 2017 года N 1135/17 "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям" (далее - Методические указания), Положением о Государственном комитете Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору, утвержденным постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 4 октября 2017 года N 182-ПП, приказываю:

1. Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики в размере 550 рублей (с учетом НДС) для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении объектов, отнесенных 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 уровня 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 соответствии с пунктом 8 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, под наименьшим расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего уровень напряжения, указанный в заявке, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке и реализуемой в сроки, предусмотренные подпунктом "б" пункта 16 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, начиная с даты подачи заявки в сетевую организацию.

В случае если с учетом увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с пунктом 2 настоящего приказа, на объем увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства, заявленной потребителем.

Плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, рассчитывается в соответствии с пунктом 2 настоящего приказа, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, а также по выбранной категории надежности с учетом положений абзаца 3 пункта 2 настоящего приказа.

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с учетом НДС), не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки. При последующих обращениях в течение 3 лет данной категории заявителей с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с пунктом 2 настоящего приказа, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзаце первом настоящего пункта, не применяются в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком и (или) объектом капитального строительства 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.

Если заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое,

огородническое, дачное некоммерческое объединение и иные некоммерческие объединения (гаражно-строительные, гаражно-кооперативные), граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), то размер платы для указанных заявителей за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с учетом НДС), умноженный на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности 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 объединений 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 сетевых организаций.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности 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 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 сетевых организаций.

Заявитель, подающий заявку в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом мощности, ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), удовлетворяющий требованиям настоящего пункта, оплачивает работы в соответствии с настоящим пунктом.

В случае предоставления заявителю автономного резервного источника питания со стороны сетевой организации в соответствии с 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, заявитель компенсирует сетевой организации расходы, связанные с предоставлением (в т.ч. с транспортировкой) автономного резервного источника питания до энергопринимающих устройств заявителя, а также самостоятельно несет расходы по его эксплуатации.

2. Утвердить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года:

- стандартизированные тарифные ставки без учета налога на добавленную стоимость для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2018 год согласно приложению N 1 к настоящему приказу;

- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) без учета налога на добавленную стоимость для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2018 год согласно приложению N 2 к настоящему приказу;

- формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2018 год согласно приложению N 3 к настоящему приказу.

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.

3. Учесть выпадающие доходы от присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных 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 уровня 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 на 2018 год: для филиала ПАО "МРСК Северного Кавказа" - "Каббалкэнерго" в размере 308,495 тыс. руб. (без учета НДС); для МУП "Каббалккоммунэнерго" в размере 167,323 тыс. руб. (без учета НДС); для АО "Городские электрические сети" в размере 383,468 тыс. руб. (без учета НДС); для ГУП КБР "Чегемэнерго" 271,982 тыс. руб. (без учета НДС).

4. Признать утратившим силу с 1 января 2018 года приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору от 27 декабря 2016 года N 66 "Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы и установлении платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2017 год".

5. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель
И.БЕЗНИКОВА

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
БЕЗ УЧЕТА НАЛОГА НА ДОБАВЛЕННУЮ СТОИМОСТЬ
ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ
КАБАРДИНО-БАЛКАРСКОЙ РЕСПУБЛИКИ НА 2018 ГОД**

N п/п	Наименовани е ставки	Наименование мероприятия	Уровень напряжения строящегося объекта электросетевого хозяйства (кВ)			
			0,4		6 - 10	
			на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов
1	2	3	4	5	6	7
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,	3995,78	3995,78	3995,78	3995,78

		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 (ТУ);	2043,97	2043,97	2043,97	2043,97
1.2	C1.2	проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	1951,81	1951,81	1951,81	1951,81
2.	C2,i	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи (руб./км)				
2.1.3		Материал опоры - железобетонные				
<p>КонсультантПлюс: примечание. Нумерация подпунктов дана в соответствии с официальным текстом документа.</p>						
2.2.1.3.1		Тип провода - изолированный				
2.1.3.1.4.		Материал провода - алюминиевый				
2.1.3.1.4.1		Сечение провода до 50 мм ² включительно	559341,12		559341,12	
2.1.3.1.4.2		Сечение провода от 50 мм ² до 100 мм ² включительно	782373,97		782373,97	
2.1.3.1.4.3		Сечение провода от 100 мм ² до 200 мм ² включительно	903450,31		903450,31	
3.	C3,i	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (руб./км)				

3.2.1		Способ прокладки кабельных линий - в траншеях		
3.2.1.2		Многожильные		
3.2.1.2.2		Кабели с бумажной изоляцией		
3.2.1.2.2.2		Сечение провода от 50 мм ² до 100 мм ² включительно	641572,68	641572,68
3.2.1.2.2.3		Сечение провода от 100 мм ² до 200 мм ² включительно	1220705,33	1220705,33
3.2.1.2.2.4		Сечение провода от 200 мм ² до 500 мм ² включительно	1311562,09	1311562,09
4.		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (руб./кВт)		
4.1		Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)		
4.1.1		Однотрансформаторные		
4.1.1.3	C4,i	Трансформаторная мощность от 100 кВА до 250 кВА включительно	539021,68	539021,68
4.1.1.4		Трансформаторная мощность от 250 кВА до 500 кВА включительно	596726,74	596726,74
4.1.1.5		Трансформаторная мощность от 500 кВА до 900 кВА включительно	860881,11	860881,11
4.1.1.6		Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА	1138603,05	1138603,05

Приложение N 2
к приказу
Государственного комитета
Кабардино-Балкарской Республики
по энергетике, тарифам и жилищному надзору
от 29 декабря 2017 г. N 86

**СТАВКИ
ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ (РУБ./КВТ)
БЕЗ УЧЕТА НАЛОГА НА ДОБАВЛЕННУЮ СТОИМОСТЬ
ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА
ТЕРРИТОРИИ КАБАРДИНО-БАЛКАРСКОЙ РЕСПУБЛИКИ НА 2018 ГОД**

N п/п	Наименование ставки	Наименование мероприятия	Уровень напряжения строящегося объекта электросетевого хозяйства (кВ)			
			0,4		6 - 10	
			на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов
1	2	3	4	5	6	7
1.	$C_{1\max}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств	141,39	143,86	141,39	143,86

		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 ^{max}	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ);	72,33	73,59	72,33	73,59
1.2	C1.2 ^{max}	проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	69,07	70,27	69,07	70,27
2.	C2, _i ^{max}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи (руб./км)				
2.1.3		Материал опоры - железобетонные				
<p>КонсультантПлюс: примечание. Нумерация подпунктов в настоящей таблице дана в соответствии с официальным текстом документа.</p>						
2.2.1.3.1		Тип провода - изолированный				
2.1.3.1.4.		Материал провода - алюминиевый				
2.1.3.1.4.1		Сечение провода до 50 мм ² включительно	9929,39		9929,39	
2.1.3.1.4.2		Сечение провода от 50 мм ² до 100 мм ² включительно				

2.1.3.1.4.3		Сечение провода от 100 мм ² до 200 мм ² включительно				
3.	C3, _i ^{max}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (руб./км)				
3.2.1		Способ прокладки кабельных линий - в траншеях				
3.2.1.2		Многожильные				
3.2.1.2.2		Кабели с бумажной изоляцией				
3.2.1.2.2.2		Сечение провода от 50 мм ² до 100 мм ² включительно				
3.2.1.2.2.3		Сечение провода от 100 мм ² до 200 мм ² включительно				
3.2.1.2.2.4		Сечение провода от 200 мм ² до 500 мм ² включительно				
4.		C5, _i ^{max}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (руб./кВт)			
4.1	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)					
4.1.1	Однотрансформаторные					
4.1.1.3	Трансформаторная мощность от 100 кВА до 250 кВА включительно		539021,68		539021,68	
4.1.1.4	Трансформаторная мощность от 250 кВА до 500 кВА включительно		596726,74		596726,74	
4.1.1.5	Трансформаторная мощность от 500 кВА до 900 кВА включительно		860881,11		860881,11	

4.1.1.6		Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА	1138603,05	1138603,05
---------	--	---	------------	------------

Примечание: Стандартизированная тарифная ставка $C1i$ за технологическое присоединение к электрическим сетям распространяется на заявителей, подавших заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

Приложение N 3
к приказу
Государственного комитета
Кабардино-Балкарской Республики
по энергетике, тарифам и жилищному надзору
от 29 декабря 2017 г. N 86

ФОРМУЛЫ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ КАБАРДИНО-БАЛКАРСКОЙ РЕСПУБЛИКИ НА 2018 ГОД

1. Формула для расчета платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок:

$$P = C1i + C2i \times L2 + C3i \times L3 + \\ + C4i + C5i \times N_{\max} + C6i \times N_{\max},$$

где:

P - плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании стандартизированных тарифных ставок, руб.;

$C1i$ - стандартизированная тарифная ставка платы на организационные мероприятия согласно пункту 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на i -м уровне напряжения;

$C2i$ - стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству воздушной линии на i -м уровне напряжения;

$C3i$ - стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству кабельной линии на i -м уровне напряжения;

$C4i$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения;

$C5i$ - 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;

$C6i$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

$L2$ - суммарная протяженность воздушных линий на i -м уровне напряжения,

строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

L3 - суммарная протяженность кабельных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

i - класс напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства;

N_{max} - максимальная присоединяемая мощность.

2. Формула для расчета платы за технологическое присоединение с применением ставок за единицу максимальной мощности:

$$T_i = C1_i^{\max} \times N^{\max} + (C2_i^{\max} + C3_i^{\max} + C4_i^{\max} + C5_i^{\max} + C6_i^{\max}) \times N_{\max},$$

где:

T_i - плата за технологическое присоединение в классе напряжения i, рассчитанная на основании ставок платы за единицу максимальной мощности, руб.;

C1_i^{max} - ставка платы на организационные мероприятия согласно пункту 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на i-м уровне напряжения;

C2_i^{max} - ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству воздушной линии;

C3_i^{max} - ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству кабельной линии;

C4_i^{max} - ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения;

C5_i^{max} - ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ;

C6_i^{max} - ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

N_{max} - максимальная присоединяемая мощность.

3. 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_{общ}) определяется следующим образом:

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

где:

P - расходы на выполнение мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте "б" (руб.);

$P_{ист1}$, $P_{ист2}$ - 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 первому и второму независимым источникам энергоснабжения соответственно согласно главам II, III, IV или V Методических указаний (руб.).

4. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, размер платы определяется по формуле:

а) в случае применения стандартизированных тарифных ставок:

$$P_{\leq 150} = C \cdot I_i;$$

б) в случае применения ставок за единицу максимальной мощности:

$$T_{\leq 150} = C \cdot I_i \times N_{max}.$$
