

Региональная энергетическая комиссия
Республики Ингушетия

Постановление

от 12.2018 года

№ 33

г. Назрань

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Ингушетия на 2019 год

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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 Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 и Положением о Региональной энергетической комиссии Республики Ингушетия, утвержденным постановлением Правительства Республики Ингушетия от 23 мая 2014 года №80, Региональная энергетическая комиссия Республики Ингушетия

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить на период с 01 января по 31 декабря 2019 года:

стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Ингушетия в ценах 2019 года без учета налога на добавленную стоимость согласно приложению 1 к настоящему постановлению;

ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Ингушетия в ценах 2019 года без учета налога на добавленную стоимость согласно приложению 2 к настоящему постановлению;

формулы для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций согласно приложению 3 к настоящему постановлению;

2. Установить с 1 января 2019 года ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Республики Ингушетия для заявителей, подавших заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств 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), в размерах 550 руб. для физических лиц (с учетом НДС), 458,34 руб. для юридических лиц (без учета НДС) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю уровня напряжения, в которые подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

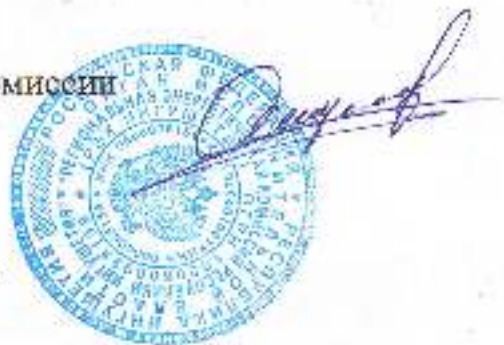
В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится по ставке платы, утвержденной Региональной энергетической комиссией Республики Ингушетия (РЭК Ингушетии) в соответствии с принятой по Республике Ингушетия дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по ставке платы, утвержденной РЭК Ингушетии в соответствии с принятой по Республике Ингушетия дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

Если заявителем на технологическое присоединение выступает: садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое объединение граждан (садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое товарищество, садоводческий, огороднический или дачный потребительский кооператив, садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое партнерство), содержащееся за счет прихожан религиозная организация, объединение граждан, объединивших свои хозяйственные постройки (погреб, сарай и иные сооружения аналогичного назначения), то плата для указанных заявителей не должна превышать 550 рублей, умноженных на количество членов (абонентов) этих объединений (организаций), при условии присоединения каждым членом этого объединения (организации) не более 15 кВт.

3. Настоящее постановление вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

Председатель
Региональной энергетической комиссии
Республики Ингушетия



А.И. Аушев

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Ингушетия в ценах 2019 года без учета налога на добавленную стоимость

№ п/п	Наименование ставки	Наименование мероприятия	Стандартизированная тарифная ставка			
			4			
1	2	3	4			
1	С1	стандартизированные тарифные 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»), руб. за присоединение, в том числе:	2 162,12			
1.1	С1.1	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	908,80			
1.2	С1.2	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	1 253,31			
№ п/п	Наименование ставки	Наименование мероприятия	Уровень напряжений 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
2	С2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи (руб./км)				
		Материал опоры - Железобетонные				
		Тип провода - Изолированный				
		Материал провода - Сталеалюминевый				
		Сечение провода до 50 мм ² включительно (провод марки СИП50)	911 340	911 340	952 320	952 320
		Материал опоры - Железобетонные				
3	С3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи с бумажной изоляцией (руб./км)				
		Сечение до 50 мм ² включительно (марка ААБ 3х50)	553 800	553 800	737 870	737 870
		Сечение от 50 мм ² до 100 мм ² включительно (марка ААБ 3х95)	662 210	662 210	890 140	890 140
		Сечение от 100 мм ² до 240 мм ² включительно (марка АСБ 3х120)	-	-	3 049 580	3 049 580
		Сечение от 50 мм ² до 100 мм ² включительно (марка ААБ 3х50)	553 800	553 800	737 870	737 870
		Сечение от 100 мм ² до 240 мм ² включительно (марка АСБ 3х120)	-	-	3 049 580	3 049 580

4	С4	Стандартизованный тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (руб./кВт)				
		Решоуэри				
		Номинальный ток до 100 А включительно	2 155 890	2 155 890	2 155 890	2 155 890
		Номинальный ток от 100 А до 250 А включительно	2 155 890	2 155 890	2 155 890	2 155 890
5	С5	Стандартизованный тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (руб./кВт)				
		Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)				
		Однотрансформаторные				
		Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно	9 055,60	9 055,60	9 055,60	9 055,60
		Трансформаторная мощность от 25 кВА до 100 кВА включительно	2 631,16	2 631,16	2 631,16	2 631,16
		Трансформаторная мощность от 100 кВА до 250 кВА включительно	1 799,49	1 799,49	1 799,49	1 799,49
		Трансформаторная мощность от 250 кВА до 500 кВА включительно	1 315,35	1 315,35	1 315,35	1 315,35
		Двухтрансформаторные				
Трансформаторная мощность от 250 кВА до 500 кВА включительно	2 403,90	2 403,90	2 403,90	2 403,90		
Трансформаторная мощность от 500 кВА до 900 кВА включительно	1 764,36	1 764,36	1 764,36	1 764,36		
6	С6	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)				
		-	-	-	-	

Приложение №2
к постановлению РЭК Ингушетии
от 12. 2018 г. №

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Ингушетия в ценах 2019 года без учета налога на добавленную стоимость

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование ставки	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)			
			Максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителя до 8900 кВт			
1	2	3	4	5	6	7
1	На территории городских населенных пунктов и не относящейся к территориям городских населенных пунктов					
1.1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	С11		65,11		
1.1.1	1 Подготовка и выдача остовой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	С1.11		27,37		
1.1.2	2 Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	С1.21		37,74		
2	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»					
2.1	строительство воздушных линий	С21 макс	-	-	-	-
2.2	строительство кабельных линий	С31 макс	-	-	-	-
2.3	строительство пунктов секционирования	С41 макс	-	-	-	-
2.4	строительство трансформаторных подстанций	С51 макс	-	-	-	-
2.5	строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжением до 35 кВ	С61 макс	-	-	-	-

ФОРМУЛЫ

для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций

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 уровне напряжения;

C2i – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству воздушной линии на i уровне напряжения;

C3i – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству кабельной линии на i уровне напряжения;

C4i – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (разводных, 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 напряжений строящихся объектов электросетевого хозяйства;

N_{max} – максимальная присоединяемая мощность.

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

$$T_i = C1i \times N_{max} + (C2i_{max} + C3i_{max} + C4i_{max} + C5i_{max} + C6i_{max}) \times N_{max}$$

где:

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

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

C2i_{max} – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству воздушной линии;

C3i_{max} – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству кабельной линии;

С4max – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству пунктов обводнения (разгрузочным, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на I-м уровне напряжения;

С5max – 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;

С6max – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

Nmax – максимальная присоединяемая мощность.

3. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам электроснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{обл}$) определяется следующим образом:

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

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 электроснабжения соответственно согласно Главам II, III, IV или V Методических указаний (руб.)