

**МИНИСТЕРСТВО ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ЦИФРОВОГО РАЗВИТИЯ
РЕСПУБЛИКИ ИНГУШЕТИЯ****(МИНПРОМСВЯЗИ ИНГУШЕТИИ)****Постановление**

28 декабря 2020 года

№ 27

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 2021 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической электроэнергии, а также объектов по производству электрической энергии, 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. N 1135/17, и Положением о Министерстве промышленности и цифрового развития Республики Ингушетия, утвержденным постановлением Правительства Республики Ингушетия от 30 октября 2020 года №165, Министерство промышленности и цифрового развития Республики Ингушетия ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить на период с 01 января по 31 декабря 2021 года:
 - стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Ингушетия 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 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 2021 года:

- ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Республики Ингушетия 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 рублей для физических лиц (с учетом НДС), 458,34 рублей 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 Минпромсвязи Ингушетии в соответствии с принятой по Республике Ингушетия дифференциацией ставок платы, 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 Минпромсвязи Ингушетии в соответствии с принятой по Республике Ингушетия дифференциацией ставок платы, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

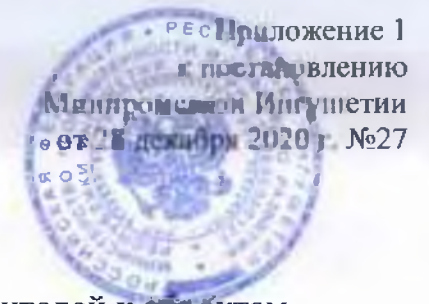
Если заявителем на технологическое присоединение выступает: садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое объединение граждан, содержащееся за счет прихожан религиозная организация, объединение граждан, объединивших свои хозяйственные постройки (погреб, сараи и иные сооружения аналогичного 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.

И.о. министра

М. Р. Плиев





СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам
электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Ингушетия
в ценах 2021 года без учета налога на добавленную стоимость

№п/п	Наименование ставки	Наименование мероприятия	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	C1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), руб. за присоединение, в том числе:	7 599,07
1.1.	C1.1	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	2 059,85
1.2.	C1.2	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.	5 539,22

№п/п	Наименование ставки	Наименование мероприятия	Уровень напряжения строящегося объекта электросетевого хозяйства (кВ)						
			0,4		6-10		35		
			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	на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
2.	С2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушной линии электропередачи, руб./км							
		Материал опоры - Железобетонные							
		Тип провода - Изолированный							
		Материал провода - Алюминиевый							
		Сечение провода 16 мм2			1 227 453	1 227 453			
		Сечение провода 25 мм2			1 241 055	1 241 055			
		Сечение провода 50 мм2					1 519 540	1 519 540	
		Сечение провода 70 мм2			1 403 691	1 403 691			
		Сечение провода 70 мм2					1 630 834	1 630 834	
		Тип провода - Неизолированный							
		Материал провода - Алюминиевый							
		Сечение провода 50 мм2					1 319 315	1 319 315	
		Сечение провода 95 мм2					1 487 382	1 487 382	
Сечение провода 70 мм2							4 037 950	4 037 950	
3.	С3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельной линии электропередачи, руб./км							
		Способ прокладки кабельных линий - в траншеях							
		Одножильные							
		Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией							
		Сечение провода 3 (1x50) мм2					1 838 796	1 838 796	
		Сечение провода 3 (1x95) мм2					2 268 683	2 268 683	
Сечение провода 3 (1x120) мм2					2 680 187	2 680 187			
4.	С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования, руб./шт.							
		Реклоузеры							
		Номинальный ток до 100 А включительно					2 557 011	2 557 011	
		ПКУ							
Монтаж МКУ 100 А					244 972	244 972			

№п/п	Наименование ставки	Наименование мероприятия	Уровень напряжения строящегося объекта электросетевого хозяйства (кВ)										
			0,4		6-10		35						
			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	на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов					
1	2	3	4	5	6	7	8	9					
5.	С5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), руб./кВт;											
		Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)											
		Однотрансформаторные											
		Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно						-	-	22 823	22 823	-	-
		Трансформаторная мощность от 25 кВА до 100 кВА включительно						-	-	8 296	8 296	-	-
		Трансформаторная мощность от 100 кВА до 250 кВА включительно						-	-	4 216	4 216	-	-
		Трансформаторная мощность от 250 кВА до 500 кВА включительно						-	-	2 915	2 915	-	-
Трансформаторная мощность от 500 кВА до 900 кВА включительно						-	-	1 960	1 960	-	-		
6.	С6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт;											
7.	С7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт;											
		ПС 35 кВ	-	-	-	-	-	-					

№п/п	Наименование ставки	Наименование мероприятия	Уровень напряжения строящегося объекта электросетевого хозяйства (кВ)					
			0,4		1-20		35	
			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	на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
8.	С8	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), рублей за точку учета:						
		Однофазные прямого включения	17 359	17 359				
		Трехфазные прямого включения	30 858	30 858				
		Трехфазные полукосвенного включения	36 569	36 569				
		Трехфазные косвенного включения			263 775	263 775	1 105 266	1 105 266

СТАВКА ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам
электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Ингушетия
в ценах 2021 года без учета налога на добавленную стоимость

№ п/п	Наименование ставки	Наименование мероприятия	Размер ставки для энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее, руб./кВт.
1	2	3	4
На территории городских населенных пунктов и не относящейся к территориям городских населенных пунктов			
1.	C1maxN	Организационные мероприятия, в том числе:	290,40
1.1.	C1.1maxN	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	78,72
1.2.	C1.2maxN	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	211,68
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		
2.1.	C2 max	строительство воздушных линий	-
2.2.	C3 max	строительство кабельных линий	-
2.3.	C4 max	строительство пунктов секционирования	-
2.4.	C5 max	Строительство трансформаторных подстанций	-
2.5.	C6 max	Строительство распределительных ТП (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-
2.6.	C7 max	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-

№ п/п	Наименование ставки	Наименование мероприятия	Уровень напряжения строящегося объекта электросетевого хозяйства (кВ)			
			0,4		1-20	
			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
2.7	С8 maxN	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./кВт без НДС;				
		Однофазные прямого включения	1 956,54	1 956,54		
		Трехфазные прямого включения	443,38	443,38		
		Трехфазные полукосвенного включения	103,31	103,31		
		Трехфазные косвенного включения			741,70	741,70



ФОРМУЛЫ

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

1. Если при технологическом присоединении Заявителя отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = C1 + C8 * q, \text{ где}$$

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

C1 - 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;

C8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);

q - количества точек коммерческого учета электрической энергии (мощности).

2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$P = C1 + C2 * L2 + C3 * L3 + C8 * q, \text{ где}$$

C2 - стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству воздушной линии на *i* уровне напряжения;

C3 - стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству кабельной линии на *i* уровне напряжения.

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

$$P = C1 + C2 * L2 + C3 * L3 + C4 * n + C5 * Ni + C6 * Ni + C8 * q, \text{ где}$$

C4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров: распределительных пунктов, переключательных пунктов) на *i*-м уровне напряжения;

C5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации i - строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных (трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ;

C6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

n - количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), штг;

N_i - объема максимальной мощности, указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.

4. 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).

5. Для расчета платы за технологическое присоединение с применением ставок за единицу максимальной мощности размер платы за технологическое присоединение для конкретного Заявителя определяется сетевой организацией на основании утвержденных отдельных ставок по каждому мероприятию пункта 16 Методических указаний, исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя, умноженной на объем присоединяемой максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение. Для каждого конкретного Заявителя при определении размера платы на основании утвержденных ставок платы применяются те ставки, которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

6. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надёжности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение (Робщ) определяется следующим образом:

$$Р_{общ} = P + (Р_{ист1} + Р_{ист2}), \text{ (руб.) , где:}$$

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

$Р_{ист1}$, $Р_{ист2}$ - 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.)