

**КОМИТЕТ ТРАНСПОРТА, ЭНЕРГЕТИКИ  
СВЯЗИ И ИНФОРМАТИЗАЦИИ****(КОМЭНЕРГОСВЯЗИ ИНГУШЕТИИ)****Постановление**от 30.12 2019 года№ 19

г. Назрань

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета размера платы за технологический присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Ингушетия на 2020 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 Комитете транспорта, энергетики, связи и информатизации Республики Ингушетия, утвержденным Постановлением Правительства Республики Ингушетия от 26 декабря 2018 года №191, Комитет транспорта, энергетики, связи и информатизации Республики Ингушетия

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить на период с 01 января по 31 декабря 2020 года:  
стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Ингушетия в ценах 2020 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 2020 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 2020 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 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 Комитетом транспорта, энергетики связи и информатизации Республики Ингушетия. 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 Комитетом транспорта, энергетики связи и информатизации Республики Ингушетия. 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.

Врио председателя

A handwritten signature in blue ink, appearing to be 'М.М-Г. Чапанов', written in a cursive style.

М.М-Г. Чапанов

### СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Ингушетия в ценах 2020 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:	5 405,48
1.1	C1.1	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	1 465,24
1.1	C1.2	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	3 940,23

№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 населенных городских пунктов	на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории населенных городских пунктов	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
2	С2	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушной линии электропередачи, руб./км</b>							
		<b>Материал опоры -Железобетонные</b>							
		<b>Тип провода-Изолированный</b>							
		<b>Материал провода - Алюминиевый</b>							
		Сечение провода 16 мм2		1 147 275	1 147 275				
		Сечение провода 25 мм2		1 179 808	1 179 808				
		Сечение провода 50 мм2				1 444 983	1 444 983		
		Сечение провода 70 мм2		1 335 183	1 335 183				
		Сечение провода 70 мм2				1 551 300	1 551 300		
		<b>Тип провода - Неизолированный</b>							
		<b>Материал провода – Алюминиевый</b>							
		Сечение провода 50 мм2				1 260 358	1 260 358		
	Сечение провода 95 мм2				1 420 833	1 420 833			
	Сечение провода 70 мм2						3 837 717	3 837 717	
№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 населенных городских пунктов	на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории населенных городских пунктов	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	
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 (1x95) мм2				2 426 950	2 426 950		
Сечение провода 3 (1x50) мм2				1 967 075	1 967 075				
Сечение провода 3 (1x120) мм2				2 867 158	2 867 158				
№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 населенных городских пунктов	на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории населенных городских пунктов	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
4	С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования, руб./шт.							
		Реклоузеры							
		Номинальный ток до 100 А включительно				2 309 983	2 309 983		
		ПКУ							
Монтаж МКУ 100 А				221 392	221 392				
№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 населенных городских пунктов	на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории населенных городских пунктов	

1	2	3	пунктов	4	5	пунктов	6	7	пунктов	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					20 867		20 867			
		Трансформаторная мощность от 25 кВА до 100 кВА включительно					7 555		7 555			
		Трансформаторная мощность от 100 кВА до 250 кВА включительно					3 833		3 833			
		Трансформаторная мощность от 250 кВА до 500 кВА включительно					2 119		2 119			
Трансформаторная мощность от 500 кВА до 900 кВА включительно					1 246		1 246					
№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 населенных городских пунктов	на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории населенных городских пунктов				
6	С6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт;										
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
№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 населенных городских пунктов	на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории населенных городских пунктов				

			городских населенных пунктов		м городских населенных пунктов		м городских населенных пунктов	
<b>7</b>	<b>С7</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт;</b>						
		ПС 35 кВ	-	-	-	-	36 544	36 544

### 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 2020 года без учета налога на добавленную стоимость

№п/п	Наименование ставки	Наименование мероприятия	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
			<b>Максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителя до 8900 кВт</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>
<b>На территории городских населенных пунктов и не относящейся к территориям городских населенных пунктов</b>			
1	C1maxN	Организационные мероприятия, в том числе:	175,41
1.1	C1.1maxN	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	47,55
1.1	C1.2maxN	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	127,86
2	<b>Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»</b>		
2.1	строительство воздушных линий	C2 max	-
2.2	строительство кабельных линий	C3 max	-
2.3	строительство пунктов секционирования	C4 max	-

2.4	Строительство трансформаторных подстанций	C5 max	-
2.5	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	C6 max	-
2.6	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	C7 max	-

### 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 (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения;

C5i — 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;

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-уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

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

i - класс напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства,

Nmax - максимальная присоединяемая мощность.

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

$$T_i = C_i \cdot N_{\max} - (C2i_{\max} + C3i_{\max} + C4i_{\max} + C5i_{\max} + C6i_{\max}) \cdot N_{\max}$$

где:

$T_i$  - плата за технологическое присоединение в классе, напряжения  $i$ , рассчитанная на основа 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  $i$  уровне напряжения; ,

$C2_{i\max}$  — ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятия по строительству воздушной линии;

$C3_{i\max}$ — ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству кабельной линии;

$C4_{i\max}$  - ставка плата за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству пунктов секционирования (реглоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -м уровне напряжения;

$G5_{i\max}$  — ставка платы за максимальную присоединённую мощность на выполнение мероприятия 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; <sup>4</sup>

$N_{\max}$  - максимальная присоединяемая мощность.

**3. 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 ( $R_{\text{общ}}$ ) определяется следующим образом:**

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

где:

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

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