

Региональная энергетическая комиссия
Республики Ингушетия

Постановление

от 26.12.2016 года

№ 15

г. Назрань

Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Ингушетия на 2017 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 энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 и Положением о Региональной энергетической комиссии Республики Ингушетия, утвержденным постановлением Правительства Республики Ингушетия от 13 мая 2014 года №80, Региональная энергетическая комиссия Республики Ингушетия

Постановляет:

1. Установить с 1 января 2017 года ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа» - «Ингушэнерго» и Филиала «Северо-Кавказский» АО "Оборонэнерго" 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), 466,1 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 (погребя, 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.

2. Определить, что экономически обоснованная плата филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа» - «Ингушэнерго» составляет 751,63руб./кВт (без учета НДС), выпадающие доходы за технологическое присоединение к электрическим сетям, филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа» - «Ингушэнерго» за присоединение заявителей с присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и оплачивающих работы по технологическому присоединению в размере 550 рублей с учетом НДС и выпадающие доходы за технологическое присоединение к электрическим сетям связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно на 2017 г., подлежащие к возмещению отсутствуют.

3. Утвердить с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года:

- стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт без учета налога на добавленную стоимость согласно приложениям №1, №2 и №3 к настоящему постановлению;

- формулы платы за технологическое присоединение согласно приложению №4 к настоящему постановлению.

4. Установить ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для заявителей, подавших заявку в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью:

- до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в соответствии с пунктом 1 настоящего постановления;

- до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в том числе и заявитель до 15 кВт, не удовлетворяющий требованиям, установленным в пункте 1 настоящего постановления, оплачивает работы в соответствии с пунктом 3 настоящего постановления.

5. При присоединении энергопринимающих устройств потребителей в случаях, не предусмотренных пунктами 1-3 настоящего постановления, размер платы за технологическое присоединение в 2017 году к электрическим сетям устанавливается индивидуально для каждого случая такого присоединения.

6. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой заявителем категории надежности электроснабжения.

В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое

присоединение по одному источнику энергоснабжения, размер платы за технологическое присоединение для него определяется в соответствии с пунктом 3 настоящего постановления.

В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение для него определяется:

Робщ.=P+(Рист1+Рист2), (руб.), где:

Р - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (руб.);

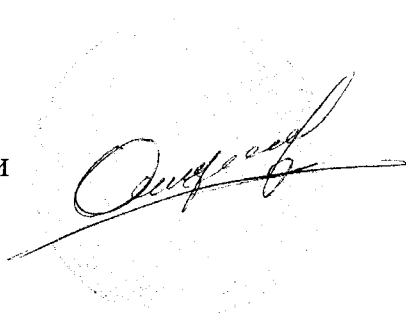
Рист1 - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения, по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основе выданных сетевой организацией технических условий (руб.);

Рист2 - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения, по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основе выданных сетевой организацией технических условий (руб.).

7. Плата за технологическое присоединение взимается однократно и подлежит отдельному учету со стороны сетевых организаций и не учитывается в необходимой валовой выручке по иным регулируемым видам деятельности.

8. Настоящее постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

Председатель
Региональной энергетической комиссии
Республики Ингушетия



А.И. Аушев

СТАВКИ (C₁)
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
на территории Республики Ингушетия на 2017 год.

№ п/ п	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Стандартизированные тарифные ставки				
		C _{1i} , руб./кВт	В том числе:			
			C _{1.1i}	C _{1.2i}	C _{1.3i}	C _{1.4i}
1	2	3	4	5	6	7
Филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго»						
2	до 670 кВт включительно, 0,4/6-10 кВ	105,69	53,91	20,98	0	30,80
Филиал ПАО «МРСК Северного Кавказа» - «Ингушэнерго»						
3	до 15 кВт включительно, 0,4/6-10 кВ	751,63	207,09	139,43	0	405,11
4	от 15 до 150 кВт включительно, 0,4/6-10 кВ	97,16	44,61	30,57	0	21,98
5	от 150 до 670 кВт включительно, 0,4/6-10 кВ	36,79	19,11	9,87	0	7,81
6	от 670 до 8900 кВт включительно, 0,4/6-10 кВ	15,91	8,72	2,44	0	4,75

СТАВКИ (С₂, С₃, С₄)

платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
филиала «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго» в границах Республики Ингушетия.

С2	Наименование ставки	Уровень напряжения 0,4 кВ				Уровень напряжения 6-10 кВ	
		с 01.01.2017 г. по 30.09.2017 г.	с 01.10.2017 г. по 31.12.2017 г.	с 01.01.2017 г. по 30.09.2017 г.	с 01.10.2017 г. по 31.12.2017 г.	с 01.01.2017 г. по 31.12.2017 г.	с 01.10.2017 г. по 31.12.2017 г.
		до 150 кВт	до 150 кВт	от 150 до 8900 кВт, руб./кВт.	до 150 кВт	до 150 кВт	от 150 до 8900 кВт, руб./кВт.
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий в расчете на 1 км линий (руб./км)						
C2.1	СИП-2 3x50+1x70	230 925,47	0	461 850,94			
C2.2	СИП-3 1x70						
C2.3	СИП-3 1x95				299 662,58	0	599 325,16
C2.4	СИП-3 1x120				319 194,33	0	638 388,65
C2.5	АС-95				334 399,96	0	668 799,92
C3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электросетей в расчете на 1 км линий (руб./км)				254 475,18	0	508 950,36
C3.1							
C3.1	АВБ6ШВ-1 4x120	117 336,48	0	234 672,95			
C3.2	АВБ6ШВ-1 4x240	178 056,90	0	356 113,80			
C3.3	АСБл-1 4x120	188 014,29	0	376 028,57			
C3.4	АСБл-1 4x240	293 293,58	0	586 587,16			
C3.5	АВВГ-1 4x70	88 312,53	0	176 625,06			
C3.6	ААБл -10 3x95						
C3.7	АСБл -10 3x95				163 243,04	0	326 486,07
C3.2					190 809,82	0	381 619,63
C3.2.1	ААБл -10 3x95						
C3.2.2	АСБл -10 3x95				430 320,70	0	860 641,40
C3.2.3	АСБл -10 3x240				486 839,25	0	973 678,49
3					679 981,66	0	1 359 963,31

С3 - Устройство закрытого перехода методом ГНБ, руб./км 2 КЛ					
С3.3					
С3.3.1	АВБ6ШВ-1 4x120	552 180,75	0	1 104 361,49	
С3.3.2	ААБл -10 3x95				
С3.3.3	ААБл -10 3x240		652 924,56		1 305 849,12
С3.3.4	АСБл -10 3x95		816 568,44		1 633 136,87
С3.3.5	АСБл -10 3x240		707 356,77		1 414 713,53
			890 116,62		1 780 233,23
С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)				
С4.1	КТПП 1x400 кВА киоск.проходного типа	604,06	0	1 208,13	604,06
С4.2	БКТП 1x400 кВА	1 925,78	0	3 851,56	1 208,13
С4.3	БКТП 2x400 кВА	3 292,48	0	6 584,96	3 851,56
С4.4	БКТП 2x630 кВА	2 236,66	0	4 473,32	6 584,96
С4.5	БКТП 2x1600 кВА	1 456,34	0	2 912,67	4 473,32
Примечание:					

1. Указанные стандартизированные тарифные ставки приведены в базовых ценах 2001 года и без учёта налога на добавленную стоимость (НДС).
2. Приведение удельной стоимости строительства и расширения объектов электросетевого хозяйства филиала из цен 01.01.2000 года к ценам того периода, в котором применяется стандартизированная ставка, осуществляется путем использования индексов изменения сметной стоимости для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата (заключается договор с заявителем) за технологическое присоединение, рекомендуемого Минстроем России в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб/км)									
СЗ	КЛ 0,4 кВ АВБШВ 120	62 816,30	0	125 632,6	125 632,6				
СЗ.1	КЛ 0,4 кВ	79 851,99	0	159 703,97	159 703,97				
СЗ.2	Каб. линия 6-10 кВ, АПВШГ 3-70					97 422,82	0	194 845,63	
СЗ.3	Каб. линия 6-10 кВ, АПВШГ 120					110 554,90	0	221 109,80	
СЗ.4	Каб. линия 6-10 кВ, АСБ 185					118 383,60	0	236 767,29	
СЗ.5	Каб. линия 6-10 кВ, АСБ 50					122 275,10	0	244 550,11	
СЗ.6	Каб. линия 6-10 кВ, АСБ 95					152 353,60	0	304 707,23	
СЗ.7	Каб. линия 6-10 кВ, АСБ 120					166 232,0	0	332 463,90	
СЗ.8	Каб. линия 6-10 кВ, АСБ 150					185 506,60	0	371 013,10	
СЗ.9	Каб. линия 6-10 кВ, АСБ 185					206 738,80	0	413 477,57	
СЗ.10	Каб. линия 6-10 кВ, АСБ 240					237 180,6	0	474 361,21	
СЗ.11	КЛ 6-10 кВ, 1 км сеч 240 мм ²								293 553,92

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)

С4.1	Строительство КТП -40 кВА	1 350,56	0	2 139,56					
С4.2	Строительство КТП -63 кВА	881,978	0	1 763,956					
С4.3	Строительство КТП -100 кВА	602,669	0	1 205,337					
С4.4	Строительство КТП -160 кВА				424,287	0	848,574		

С4.5	Строительство КТП - 250 кВА					319,476	0	638,953	638,953
С4.6	Строительство КТП - 400 кВА					233,150	0	466,3	496,020
С4.7	Строительство КТП - 630 кВА					173,949	0	347,897	347,897

Примечание:

1. Указанные стандартизированные тарифные ставки приведены в базовых ценах 2001 года и без учёта налога на добавленную стоимость (НДС).
2. Приведение удельной стоимости строительства объектов электросетевого хозяйства филиала из цен 01.01.2000 года к ценам того периода, в котором применяется стандартизированная ставка, осуществляется путем использования индексов изменения сметной стоимости для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата (заключается договор с заявителем) за технологическое присоединение, рекомендуемого Минстроем России в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

ФОРМУЛЫ

расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации посредством применения стандартизированных ставок платы и ставок платы за максимальную присоединяемую мощность на 2017 год.

№ п/п	Условия присоединения	Формулы платы (П) посредством применения стандартизированных ставок
1	2	3
1	Без учета расходов на разработку сетевой организацией: - проектной документации по строительству "последней мили" - выполнение мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	$C_{1i} \times N_{\max}$
2	В случае необходимости строительства объектов электросетевого хозяйства - от существующих до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя	
2.1	при необходимости строительства воздушной линии	$C_{1i} \times N_{\max} + C_{2i} \times L_2 \times Z_{\text{вл}}$
2.2	при необходимости строительства кабельной линии	$C_{1i} \times N_{\max} + C_{3i} \times L_3 \times Z_{\text{кл}}$
2.3	при необходимости строительства трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования	$C_{1i} \times N_{\max} + C_{4i} \times N_{\max} \times Z_{\text{проч}}$
2.4	при необходимости строительства воздушной и кабельной линии	$C_{1i} \times N_{\max} + (C_{2i} \times L_2) \times Z_{\text{вл}} + (C_{3i} \times L_3) \times Z_{\text{кл}}$
2.5	при необходимости строительства воздушной линии и трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования	$C_{1i} \times N_{\max} + (C_{2i} \times L_2) \times Z_{\text{вл}} + (C_{4i} \times N_{\max}) \times Z_{\text{проч}}$
2.6	при необходимости строительства кабельной линии и трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования	$C_{1i} \times N_{\max} + (C_{3i} \times L_3) \times Z_{\text{кл}} + (C_{4i} \times N_{\max}) \times Z_{\text{проч}}$
2.7	при необходимости строительства воздушной линии, кабельной линии, трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования	$C_{1i} \times N_{\max} + (C_{2i} \times L_2) \times Z_{\text{вл}} + (C_{3i} \times L_3) \times Z_{\text{кл}} + (C_{4i} \times N_{\max}) \times Z_{\text{проч}}$

Примечание:

- C_{1i} – 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;
- $C_{1.1i}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)
- $C_{1.2i}$ - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;
- $C_{1.3i}$ - Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств;
- $C_{1.4i}$ - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям.

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 ставка платы на выполнение мероприятий по строительству комплектной трансформаторной подстанции, распределительной трансформаторной подстанции и пункта секционирования на i уровне напряжения;

$Z_{\text{эл}}$ — индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по воздушной прокладке провода с алюминиевыми (или медными жилами) для Республики Ингушетия на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Минстроем России в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

$Z_{\text{каб}}$ — индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по подземной прокладке кабеля с алюминиевыми (или медными жилами) для Республики Ингушетия на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Минстроем России в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

$Z_{\text{дрочн}}$ — индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по прочим объектам для Республики Ингушетия на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Минстроем России в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

L_2 — длина воздушной линии от объекта электросетевого хозяйства сетевой организации от границы земельного участка заявителя, строительство которой предусмотрено техническими условиями (км);

$L_{\text{каб}}$ — длина кабельной линии от объекта электросетевого хозяйства сетевой организации от границы земельного участка заявителя, строительство которой предусмотрено техническими условиями (км);

E_i — уровень напряжения, на котором осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации;

$N_{\text{макс}}$ — максимальная присоединяемая мощность.