

Информация по утвержденным тарифам на 2020 год

- I. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электроэнергии, утверждены Постановлением Агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 27 декабря 2019 г. N 88-э/25 "Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Архангельской области".

Текст постановления опубликован на "Официальном интернет-портале правовой информации" (www.pravo.gov.ru) 30 декабря 2019 г.,

1.1. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП МГЭС, поставляемой прочим потребителям

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указаны без учета НДС)		1 полугодие					
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	x	1 007 053,44	1 159 854,33	1 166 349,37	1 221 096,39
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	x	71,51	153,20	405,97	464,18
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,89000	2,53000	3,33000	4,21000
2	Прочие потребители (тарифы указаны без учета НДС)		2 полугодие					
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	x	986 912,37	1 125 357,87	1 182 588,85	1 253 521,47
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	x	75,52	161,78	428,71	490,17
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,85315	2,48060	3,41541	4,37582

N п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Архангельской области	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Архангельской области	Ученные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	млн кВт·ч
6	МУП МГЭС	80 184,4	Ч	4,7493

1.2. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП МГЭС, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указаны без учета НДС)			
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,92986	0,950000
1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в			

	целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,01000	0,95000
1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,01000	0,95000
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
1.4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,01000	0,95000
1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений.			

	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,92986	0,95000
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.			
	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,01000	0,95000
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			
	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,92986	0,95000

* Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности."

II. Тарифы на приобретение электроэнергии у ООО «ТГК-2 Энергосбыт»» в целях компенсации потерь в сетях МУП МГЭС, утверждены Постановлением Агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 27.12.2019 года № 88-э/23 "Об установлении цен (тарифов) для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию у гарантирующего поставщика электрической энергии ООО «ТГК-2 Энергосбыт»" для компенсации потерь электрической энергии".
Текст постановления опубликован на "Официальном интернет-портале правовой информации" (www.pravo.gov.ru) 31 декабря 2019 года.

N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	Тариф для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии (тарифы)			

	указаны без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена ($\Pi_m^{КРЦЭМ}$)			
1.1.	В отношении величин не превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период в отношении сетевой организации			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{\text{сетевые организации}}^{СН}$			
	$\Pi_{\text{сетевые организации}}^{СН}$	руб./МВт·ч	40,80	555,87
1.2.	В отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период в отношении сетевой организации			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{\text{СН,ЭМ}}$			
	$\Pi_{\text{СН,ЭМ}}$	руб./МВт·ч	128,82	174,15
1.3.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{ГП, м}}^{\text{РЭК, средневзвеш}}$)			
		руб./МВт·ч	9,29	10,35

Примечание.

$\Pi_m^{СВРЦЭМ}$ - средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной [пунктом 236](#) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт ч);

$\Pi_m^{розн_ген}$ - цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной [пунктом 238](#) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт ч);

$\Pi_m^{ПУ}$ - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной [пунктом 248](#) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт ч).

$\Pi_{\text{сетевые организации}}^{СН}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, установленная в отношении сетевых организаций (рублей/МВт ч);

$\Pi_{\text{СН,ЭМ}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы потребителей с

максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт.

III. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электроэнергии для взаиморасчётов между МУП МГЭС и ПАО «МРСК Северо-Запада», утверждены Постановлением Агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 27 декабря 2019 г. N 88-э/26 "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями" (в редакции постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 13 января 2020 года N 1-э/1)

Текст постановления опубликован на "Официальном интернет-портале правовой информации" (www.pravo.gov.ru) 31 декабря 2019 г

Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
МУП МГЭС (плательщик) - ПАО "МРСК Северо-Запада" (получатель)	370 096,48	х	0,56069	490 739,24	х	0,72735

- Примечания:**
1. Территориальные сетевые организации, указанные в графе 1 настоящей [таблицы](#), расположены в порядке "плательщик - получатель".
 2. В паре территориальных сетевых организаций потребителем услуг по передаче электрической энергии для всех вариантов тарифов является территориальная сетевая организация - плательщик по одноставочному тарифу.
 3. Оплата услуг по передаче электрической энергии по одноставочному тарифу, по ставке на оплату технологического расхода (потерь) двухставочного тарифа осуществляется за фактический объем сальдированного перетока.
 4. Оплата услуг по ставке за содержание электрических сетей двухставочного тарифа осуществляется за объем заявленной мощности территориальной сетевой организации - плательщика.
 5. Применение двухставочного индивидуального тарифа предусматривает применение одновременно двух ставок:
- за содержание электрических сетей;
- на оплату технологического расхода (потерь).
Указанный порядок применяется, в том числе в случаях, когда по одной из ставок территориальная сетевая организация является плательщиком, а по другой - получателем.
 6. При выборе потребителем услуги по передаче электрической энергии одноставочного тарифа применение двухставочного тарифа не допускается.
 7. При выборе потребителем услуги по передаче электрической энергии двухставочного тарифа применение одноставочного тарифа не допускается.

8. В случае опосредованного технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства территориальной сетевой организации к сетям смежной территориальной сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии оплата услуг по ставке на оплату технологического расхода (потерь) двухставочного тарифа осуществляется за объем сальдированного перетока, учтенный при ее установлении.