

Распоряжение Региональной энергетической комиссии Тюменской области,  
Ханты-Мансийского автономного округа, Ямало-Ненецкого автономного округа  
от 28 декабря 2015 г. N 143

"Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа"

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 N 20-э/2:

Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа, согласно приложениям N 1, N 2, N 3, N 4, N 5, N 6.

Председатель

Ю.П. Мыльников

Единые (котловые) тарифы

на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа, поставляемой прочим потребителям на 2016 год

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие					
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВ т мес.	x	$T_{\text{сод.и}}^{\text{ВН1}} = T_{\text{сод.и}}^{\text{ФСК}} + (S_{\text{ПС}}^{\text{ВН1}} \times \Delta_{\text{ПО}}) / \Delta_{\text{Мj}}^{\text{ВН1}}$	744 311,06	1 110 287,00	1 237 545,43	513 716,51
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВ т ч	x	$T_{\text{пот.и}}^{\text{ВН1}} = T_{\text{пот.и}}^{\text{ФСК}} \times \text{НПЦЭи}$	59,42	169,44	190,77	382,94
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВ т ч	x	x	1,08571	1,77919	1,93176	1,98659
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб. б.	2 685 465,27	300 731,54	1 965 701,89	29 284,47	217 536,37	172 211,00
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВ т ч	x	76,56	84,25	87,28	84,69	187,92
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие					
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВ т мес.	x	$T_{\text{сод.и}}^{\text{ВН1}} = T_{\text{сод.и}}^{\text{ФСК}} + (S_{\text{ПС}}^{\text{ВН1}} \times \Delta_{\text{ПО}}) / \Delta_{\text{Мj}}^{\text{ВН1}}$	817 995,78	1 246 078,04	1 347 382,28	741 643,08

2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВ ТЧ	х	$\Gamma_{\text{пот } i}^{\text{ВН}} = \Gamma_{\text{пот } i}^{\text{ФСК}} \times \text{НППЭ}i$	55,28	157,76	177,74	357,73
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВ ТЧ	х	х	1,16718	1,91270	2,07672	2,13567
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб. б.	3 940 541,50	150 371,89	3 159 167,85	46 394,46	351 947,16	232 660,14
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВ ТЧ	х	38,28	135,28	138,09	138,19	235,06

Размер

экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа на 2016 год

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	ВН			СН-I			СН-II			НН
			4	5	6	4	5	6	4	5	6	
1	2	3	4	5	6	7						
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с приложением N 1 к настоящему распоряжению:											
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие									
1.1.1	Двухставочный тариф:											
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	684 111,39	1 050 087,33	1 177 345,76	453 516,84						
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	59,42	169,44	190,77	382,94						
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	1,01725	1,70575	1,94470	1,40043						
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие									
1.2.1	Двухставочный тариф											
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	719 943,27	1 148 025,53	1 249 329,77	643 590,58						
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	55,28	157,76	177,74	357,73						
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,04898	1,80007	2,04563	1,69284						

N п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты)	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь,	Учетные расходы сетевых организаций, связанные с

	потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение
		тыс. руб.	тыс. руб.
1.	Филиал ОАО "РЖД" Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанций электроснабжения)	32 491,24	
2.	ПАО "Сибирско-Уральская энергетическая компания"	3 457 469,67	149 819,58
3.	Филиал "Уральский" ОАО "Оборонэнерго"	34 171,64	
4.	ООО "ДСК-Энерго"	22 685,09	
5.	ООО "РемЭнергоСтройСервис"	16 104,73	1 961,71
6.	ООО "Тобольскпромэнергосеть"	38 057,24	
7.	ООО "Транзит-Электро-Тюмень"	12 906,63	
8.	ООО "Тюменская электросетевая компания"	5 834,87	
9.	ООО "Элтранс"	7 116,36	
10.	АО "Тюменский завод медицинского оборудования и инструментов"	956,64	
11.	ОАО "Аэропорт Рошино"	6 389,95	
12.	ООО "Управляющая компания - Тюменские моторостроители"	1 106,44	
13.	ООО "Агентство Интеллект-Сервис"	53 295,31	
14.	ООО "Альтера"	18 371,37	
15.	ООО "Каскад-Энерго"	7 908,53	
16.	АО энергетики и электрификации "Тюменьэнерго"	47 933 321,17	92 184,38
17.	ОАО "Радужинские городские электрические сети"	344 142,75	21,16
18.	МП "Городские электрические сети" муниципального образования город. Ханты-Мансийск	310 641,57	
19.	ПАО "Городские электрические сети" г. Нижневартовск	1 378 849,68	656,74
20.	ОАО "Пойковские электрические сети"	102 839,17	
21.	ОАО "Югорская территориальная энергетическая компания - Покази"	86 300,26	
22.	ОАО "Варьеганэнергонефть"	640 648,44	

23.	ООО "Сибтрансэлектро"		48 015,27	
24.	ООО "МинЭл"		24 136,71	
25.	ООО "МегионЭнергоНефть"		44 306,72	
26.	ООО "Сургутские городские электрические сети"		1 162 785,81	
27.	ОАО "Югорская территориальная энергетическая компания - Региональные сети"		3 832 595,16	75 954,60
28.	ОАО "ЭЛЕК"		41 101,17	
29.	АО "Югорская региональная электросетевая компания"		2 903 968,24	165,55
30.	ОАО "Аэропорт Сургут"		13 887,63	
31.	Филиал ОАО "РЖД" Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанции электроснабжения)		150 300,27	
32.	ООО "Газпром трансгаз Сургут"		11 413,19	
33.	ОАО "Сургутнефтегаз"		168 738,34	
34.	ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"		16 281,28	
35.	МУП "Сургутские районные электрические сети" муниципального образования Сургутский район		484 471,11	
36.	ОАО "РН-Няганьнефтегаз"		784,38	
37.	ООО "Луч-Электро"		16 897,67	
38.	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		254 097,80	
39.	ООО "Газпром переработка"		3 520,56	
40.	ООО "Северремприбор"		5 555,65	
41.	ООО "Газпром энерго"		1 755 886,03	
42.	ООО "Нижневартовскэнергонефть"		2 696,34	
43.	ООО "Энергетика Югры"		30 428,00	
44.	ООО "Башэнергонефть"		27 795,04	
45.	ООО "Газпромнефть-Хантос"		41 023,67	
46.	ОАО "Вынгапуровский тепловодоканал"		18 624,85	
47.	АО "Уренгойгорэлектросеть"		241 019,31	
48.	ОАО "Ямальская железнодорожная компания"		10 829,19	
49.	ООО "Ноябрьскэнергонефть"		63 861,30	
50.	ОАО "Энерго-Газ-Ноябрьск"		306 276,01	
51.	МУП "Губкинские городские электрические сети"		149 892,86	
52.	МУП "Муравленковское предприятие городских электрических сетей" муниципального образования		142 303,79	708,31

	город Муравленко		
53.	АО "Распределительная сетевая компания Ямала"	229 361,98	
54.	ЗАО "НадымЭнергоСбыт"	9 183,91	
55.	МУП "Надымские городские электрические сети"	134 469,45	
	Всего	66 858 117,47	

Показатели

для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тюменской области,  
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа на 2016 год

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие				
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
<p>Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с приложением N 1 к настоящему распоряжению:</p>												
1.	Планоый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн. кВт ч	3 928,05	23 674,95	347,38	3 047,29	3 115,02	3 928,21	23 698,44	347,59	3 033,76	3 005,23
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС):											
1.1.1	<p>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3:</p> <p>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 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;</p> <p>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</p>											
Планоый объем			-	0,40	0,74	42,14	431,91	в пределах соц нормы/свыше соц нормы				

	полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	кВт ч						$\frac{0,38}{0,07}$	$\frac{0,46}{0,08}$	$\frac{32,58}{5,75}$	$\frac{349,25}{61,63}$	
1.1.2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребители 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;</p> <p>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</p>											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт ч	-	1,83	0,03	216,20	1229,43	в пределах соц нормы/свыше соц нормы				
								$\frac{1,73}{0,30}$	$\frac{0,04}{0,01}$	$\frac{198,65}{35,06}$	$\frac{996,46}{175,85}$	
1.1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребители 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;</p> <p>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</p>											
	Плановый объем	млн.	-	7,51	0,00	28,87	496,14	в пределах соц нормы/свыше соц нормы				

	полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	кВт ч								$\frac{5,71}{1,01}$	$\frac{23,43}{4,13}$	$\frac{337,75}{59,60}$	
1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:												
1.1.4.1	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												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт ч	-	4,41	2,66	45,95	9,88			$\frac{3,84}{0,13}$	$\frac{2,25}{0,01}$	$\frac{38,22}{6,77}$	$\frac{7,12}{0,40}$
1.1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт ч	-				3,74					$\frac{3,23}{0,62}$	
1.1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт ч			7,51						$\frac{6,28}{1,11}$		
1.1.4.4	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.												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт ч			75,99							$\frac{62,06}{10,97}$	





Единые (котловые) тарифы

на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2016 год

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие		2 полугодие, в 2 полугодие, свыше соц нормы	
			3	4	5	6
1.						
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС) 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(1).					
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам	руб./кВт ч	1,22435	0,15759	0,79245	

1.2	<p>субсидии на оплату 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.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте(1).</p>
1.3	<p>субсидии на оплату 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</p>

Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)

руб./кВт ч 0,18659

0,23019

0,23977

	(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(1).	руб./кВт ч	0,18659	0,23019	0,23977
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(1).	руб./кВт ч	1,22435	0,15759	0,79245
1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного 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(1).	руб./кВт ч	1,22435	0,15759	0,79245
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(1).	руб./кВт ч	1,22435	0,15759	0,79245

	дифференцированный по двум и по трем зонам (суток)				
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 отдельными гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте(1).				
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам (суток)	руб./кВт ч	1,22435	0,15759	0,79245

**Примечание:**

<1> 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.

Цены (тарифы)  
на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) на 2016 год (тарифы указываются без учета НДС)

N п/п	Цены (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) <1>	Расшифровка составляющих цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) <1>	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6
Двухставочный тариф					
1.1	ставка на содержание электрических сетей $T_{\text{сод}}^{\text{ВН1}}$	ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	$T_{\text{сод } i}^{\text{ВН1}} = T_{\text{сод } i}^{\text{ФСК}} + (S^{\text{ПС}} \times \Delta_{\text{ПО } j}^{\text{ВН1}}) / \Delta_{\text{М } j}^{\text{ВН1}}$	$T_{\text{сод } i}^{\text{ВН1}} = T_{\text{сод } i}^{\text{ФСК}} + (S^{\text{ПС}} \times \Delta_{\text{ПО } j}^{\text{ВН1}}) / \Delta_{\text{М } j}^{\text{ВН1}}$
1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) $T_{\text{пот}}^{\text{ВН1}}$	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч.	$T_{\text{пот } i}^{\text{ВН1}} = T_{\text{пот } i}^{\text{ФСК}} \times \text{НППЭ } i$	$T_{\text{пот } i}^{\text{ВН1}} = T_{\text{пот } i}^{\text{ФСК}} \times \text{НППЭ } i$
2	Составляющие цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) <1>	Составляющие цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) <1>	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
2.1	$T_{\text{сод } i}^{\text{ФСК}}$	ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, для субъектов	руб./МВт·мес.	144 686,52	155 541,58

		Российской Федерации			
2.2	$S_{ПС}$	ставка перекрестного субсидирования по субъекту Российской Федерации	руб./МВт·ч.	76,56	38,28
2.3	$K_i$	коэффициент снижения ставки перекрестного субсидирования по субъекту Российской Федерации	%	34	67
2.4	$T_{потг}^{ФСК}$	ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для i-го субъекта Российской Федерации потребителем услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети	руб./МВт·ч.	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m}^{факт\_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт\_э/э}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m}^{факт\_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт\_э/э}}$
2.5	НТПЭі	норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой			

	национальной (общероссийской) электрической сети для соответствующего класса напряжения, утвержденный			
	330 кВ и выше	%	4,09	4,09
	220 кВ и ниже	%	4,46	4,46

**Примечание:**

<\*> ВН1 - уровень напряжения, на котором подключены электрические сети потребителя к объектам электросетевого хозяйства и (или) их части, переданные в аренду организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью территориальным сетевым организациям с учетом требований пунктов 7 и 8 статьи 8 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике";

где:

$j$  - отчетный период (месяц);

$\mathcal{E}_{\text{ВН1}}^{\text{ДО}j}$

- фактический объем полезного отпуска электрической энергии потребителю на уровне напряжения ВН1 за отчетный период ( $j$ ), МВт·ч;

$\mathcal{E}_{\text{М}j}^{\text{ВН1}}$

- фактический объем мощности потребителя на уровне напряжения ВН1 за отчетный период ( $j$ ), МВт;

$T_{i,m}$  - ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети;

$S_{i,m-1}^{\text{факт\_ЕНЭС}}$

- стоимость электрической энергии и мощности для целей определения ставки

тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определяемая коммерческим оператором оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, для месяца  $m-1$ ;

$V_{i,m}^{\text{факт\_э/э}}$

- объем потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети для месяца  $m$  в отношении  $i$ -го субъекта Российской Федерации, который отнесен к ценовым либо неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, рассчитанный коммерческим оператором оптового рынка исходя из объема фактических потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенное на 10 число месяца, следующего за расчетным, и отнесенное на  $i$ -й субъект Российской Федерации, МВт·ч.

**I. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для ООО "Газпром энерго", расположенного на территории Ямбургского НГКМ (в т.ч. Харвутинский купол), обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2016 год**

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	<b>Тарифы для территориальной сетевой организации ООО "Газпром энерго", расположенного на территории Ямбургского НГКМ (в т.ч. Харвутинский купол), которые оплачиваются монопотребителем ООО "Газпром добыча Ямбург" (тарифы указаны без учета НДС)</b>			
1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	3 097 444,42	3 097 444,42
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	197,18	197,18
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	4,91599	4,91599
N п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя		НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	
			тыс. руб.	
1	ООО "Газпром энерго"		731 511,06	
Всего			731 511,06	

**II. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для ООО "Нижневартовскэнерго", обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2016 год**

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	<b>Тарифы для территориальной сетевой организации ООО "Нижневартовскэнерго", г. Нижневартовск, которые оплачиваются монопотребителем ЗАО "ЕЭСНК" (тарифы указаны без учета НДС)</b>			
1.1	Двухставочный тариф			

1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	111 607,78	127 544,16
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	36,02	38,97
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,26000	0,27950
N п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя		НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	
			тыс. руб.	
1	ООО "Нижневартовскэнергонет"		9 708,62	
Всего			9 708,62	

**III. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для ОАО "Черногорэнерго", обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2016 год**

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	<b>Тарифы для территориальной сетевой организации ОАО "Черногорэнерго", г. Нижневартовск, которые оплачиваются монопотребителем ЗАО "ЕЭСнК" (тарифы указаны без учета НДС)</b>			
1.1	<b>Двухставочный тариф (СН)</b>			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	310 295,37	313 696,11
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	-	-
1.2	Одноставочный тариф (СН)	руб./кВт·ч	0,42637	0,42637
1.3	<b>Двухставочный тариф (НН)</b>			
1.3.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	488 061,34	493 337,68
1.3.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	-	-
1.4	Одноставочный тариф (НН)	руб./кВт·ч	0,96557	0,96557
N п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного		НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для	

	потребителя	сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя
		тыс. руб.
1	ОАО "Черногорэнерго"	832 978,79
Всего		832 978,79

**IV. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для ООО "РН-Юганскнефтегаз", обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2016 год**

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	<b>Тарифы для территориальной сетевой организации ООО "РН-Юганскнефтегаз", ХМАО-Югры, которые оплачиваются монопотребителем ООО "РН-Энерго" (тарифы указаны без учета НДС)</b>			
1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	110 347,34	118 623,39
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	150,16	162,46
1.2	Одноставочный тариф			
		руб./кВт·ч	0,30422	0,32634
N п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя		НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	
			тыс. руб.	
1	ООО "РН-Юганскнефтегаз"		1 532 080,61	
Всего			1 532 080,61	

**V. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для ООО "Ноябрьскэнерго", обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2016 год**

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	<b>Тарифы для территориальной сетевой организации ООО "Ноябрьскэнерго", г. Муравленко, г. Ноябрьск, которые</b>			

оплачиваются монопотребителем ОАО "Газпромнефть-ННГ" (тарифы указаны без учета НДС)				
1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	327 263,77	364 888,01
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	0,00	0,00
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,46000	0,50750
N п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя тыс. руб.		
1	ООО "Ноябрьскэнергонепфть"	2 161 269,38		
Всего	2 161 269,38			

**VI. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для ООО "Энергонепфть Томск", обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2016 год**

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	<b>Тарифы для территориальной сетевой организации ООО "Энергонепфть Томск", Тюменская область, Нижневартовский район, которые оплачиваются монопотребителем ООО "РН-Энерго" (тарифы указаны без учета НДС)</b>			
1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	294 610,47	294 610,47
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	79,33	79,33
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,49188	0,49188
N п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного		

		потребителя
		тыс. руб.
1	ООО "Энергонефть Томск"	13 458,66
Всего		13 458,66

**VII. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для ООО "СеверСетьРазвитие", обслуживающего преимущественно одного потребителя на 2016 год**

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	<b>Тарифы для территориальной сетевой организации ООО "СеверСетьРазвитие", Ямало-Ненецкий автономный округ, которые оплачиваются монопотребителем ООО "Транснефтьэнерго" (тарифы указаны без учета НДС)</b>			
1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	1 509 558,39	1 509 558,39
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	5,83	5,83
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,32956	2,32956
N п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя		НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	
			тыс. руб.	
1	ООО "СеверСетьРазвитие"		123 466,78	
Всего			123 466,78	