



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

29 декабря 2015 года

№ 483-ЭЭ

г. Новосибирск

Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей («прочие потребители»), на долгосрочный период регулирования 2016-2020 годов

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 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, утверждёнными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2, приказом Федеральной службы по тарифам от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», постановлением Правительства Новосибирской области от 25.02.2013 № 74-п «О департаменте по тарифам Новосибирской области» и решениями правления департамента по тарифам Новосибирской области (протокол заседания правления от 29.12.2015 № 83)

департамент по тарифам Новосибирской области **п р и к а з ы в а е т**:

Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2020 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей («прочие потребители»), на долгосрочный период регулирования 2016-2020 годов, согласно приложению.

Руководитель департамента



Г.Р. Асмодьяров

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, поставляемой прочим потребителям, на долгосрочный период регулирования 2016-2020 годов

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения						Диапазоны напряжения																							
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН																				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13																				
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие 2016 года															1 полугодие 2017 года														
1.1	Двухставочный тариф																															
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	512656,88	698287,82	676533,75	669837,42	x	535561,20	728621,45	692229,95	669837,42																				
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	85,12	120,31	192,18	335,32	x	116,33	165,26	262,09	459,74																				
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	0,85665	1,18268	1,22332	1,40078	x	0,92234	1,27378	1,31716	1,52520																				
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1760957,8	1202994,1	5623,5	504015,5	48324,6	1909494,8	1298775,8	6080,8	542731,2	61907,0																				
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	414,15	550,60	461,31	355,93	75,65	448,19	593,25	497,61	382,50	96,71																				
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие 2016 года															2 полугодие 2017 года														
2.1	Двухставочный тариф																															
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	535561,20	728621,45	692229,95	669837,42	x	572305,43	778528,98	738988,66	713943,2																				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	116,33	165,26	262,09	459,74	x	125,62	178,56	283,02	496,45
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	0,92234	1,27377	1,31716	1,52520	x	0,98693	1,36301	1,40935	1,63207
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1899314,84	1286129,78	5797,37	536955,55	70432,14	2074560,64	1385231,60	6387,87	594824,34	88116,83
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	456,0	600,93	485,14	387,08	112,55	497,08	645,94	533,66	427,94	140,53

1	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	1 полугодие 2020 года								
											24	25	26	27	28				
1 полугодие 2019 года													2 полугодие 2019 года						
1 полугодие 2018 года													2 полугодие 2018 года						
1.1.1	x	572305,43	778528,98	738988,66	713943,2	x	606250,76	824484,94	781596,26	752632,69	x	634636,40	862599,0	815654,23	781293,63				
1.1.2	x	125,62	178,56	283,02	496,45	x	135,67	193,14	305,66	536,17	x	146,53	208,97	330,11	579,06				
1.2	x	0,98692	1,36300	1,40936	1,63207	x	1,04806	1,44751	1,49693	1,73332	x	1,10164	1,52132	1,57330	1,82181				
1.3	2093915,4	1405529,5	6694,8	602818,6	78872,5	2176098,7	1495674,3	6910,9	612402,5	61111,0	2340445,7	1590639,2	7476,7	667041,7	75288,1				
1.4	489,03	638,82	545,18	422,73	122,60	505,19	675,74	559,44	426,89	94,43	539,57	713,65	601,03	461,75	115,53				
2	1 полугодие 2019 года													2 полугодие 2019 года					
2.1	1 полугодие 2018 года													2 полугодие 2018 года					
2.1.1	x	606250,76	824484,94	781596,26	752632,69	x	634636,40	862599,0	815654,23	781293,63	x	664204,79	902252,43	851116,18	810574,72				
2.1.2	x	135,67	193,14	305,66	536,17	x	146,53	208,97	330,11	579,06	x	158,25	226,18	356,52	625,38				
2.2	x	1,04806	1,44750	1,49693	1,73332	x	1,10164	1,52132	1,57330	1,82180	x	1,15786	1,59885	1,65375	1,91470				
2.3	2153743,7	1471726,2	6581,2	603813,9	71622,4	2311544,4	1560070,7	7122,7	657346,6	87004,4	2388076,5	1645934,0	7307,4	665712,0	69123,1				
2.4	513,48	682,86	547,07	432,24	113,65	547,82	719,53	588,59	467,76	137,24	562,02	753,85	599,66	470,42	108,27				

Таблица 1

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области на долгосрочный период регулирования 2016-2020 годов

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения									
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Новосибирской области:										
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)										
1.1.1	Двухставочный тариф:										
			1 полугодие 2016 года							1 полугодие 2017 года	
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт-мес.	141213,18	364992,13	395431,29	540052,92	150859,86	392079,47	425692,67	581632,13	
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт-ч	117,23	166,22	264,70	466,11	126,59	179,61	285,84	503,33	
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	0,33876	0,72152	0,86740	1,60304	0,36326	0,77611	0,93466	1,72779	
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)										
1.2.1	Двухставочный тариф										
			2 полугодие 2016 года							2 полугодие 2017 года	
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт-мес.	152506,87	409618,68	438268,87	599080,93	160558,60	427735,28	458219,22	625597,28	
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт-ч	116,33	165,26	262,09	459,74	125,62	178,56	283,02	496,45	

1.	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,35558	0,78845	0,93008	1,722.62	0,37750	0,82931	0,98142	1,81523
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 Новосибирской области		НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Новосибирской области на 2016 год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Новосибирской области на 2017 год	Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2016 год	Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2017 год	Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2017 год			
			тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
1	Акционерное общество «Региональные электрические сети» (ОГРН 1045402509437, ИНН 5406291470)		7 894 292,7	683 048,0	8 387 286,7	675 301				
2	Общество с ограниченной ответственностью «Промышленная сетевая компания» (ОГРН 1085445002268, ИНН 5445256817)		12 388,7	-	13 107,3	-				
3	Открытое акционерное общество «БетЭлТранс» в лице филиала Горновского завода спецжелезобетона (ОГРН 1087746554609, ИНН 7708669867)		2 739,0	-	2 897,8	-				
4	Закрытое акционерное общество «Энергосервис «Чкаловец» (ОГРН 1095401010330, ИНН 5401330397)		11 402,7	-	12 064,0	-				
5	Федеральное государственное унитарное предприятие «Энергетик» (ОГРН 1025404355294, ИНН 5433103453)		40 265,3	-	42 600,7	-				
6	Федеральное государственное унитарное предприятие Производственное объединение «Север» (ОГРН 1025403907319, ИНН 5410101900)		6 300,5	-	6 665,9	-				
7	Общество с ограниченной ответственностью «Новосибирский обрабатывающий завод» (ОГРН 1115476084954, ИНН 5433185270)		1 372,6	-	1 452,2	-				

1.	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
8	Общество с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энергосервис» (ОГРН 1125483004657, ИНН 5445014818)		9 295,0		-		9 834,1			
9	Открытое акционерное общество «Аэропорт Толмачёво» (ОГРН 1025405625024, ИНН 5448100208)		10 791,9		58,0		11 417,8			
10	Муниципальное унитарное энергетическое предприятие «Промтехэнерго» (ОГРН 1055475043282, ИНН 5433161180)		10 110,3		-		10 696,7			
11	Открытое акционерное общество «Новосибирский завод искусственного волокна» (ОГРН 1115483001567, ИНН 5446013327)		3 314,7		-		3 506,9			
12	Общество с ограниченной ответственностью «Промстройэнерго» (ОГРН 1025401484558, ИНН 5404176190)		2 189,5		-		2 316,5			
13	Закрытое акционерное общество «Экран-Энергия» (ОГРН 1055402073693, ИНН 5402459280)		19 159,2		-		20 270,4			
14	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» (ОГРН 1025404669652, ИНН 5443120024)		12 538,1		-		13 265,4			
15	Научно-производственное объединение «ЭЛСИБ» Публичное акционерное общество (ОГРН 1025401300748, ИНН 5403102702)		2 043,8		-		2 162,3			
16	Общество с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» (ОГРН 1095410005316, ИНН 5410028351)		51 361,1		-		54 340,0			
17	Федеральное государственное унитарное предприятие «Управление энергетики и водоснабжения» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046)		89 839,5		-		95 050,2			
18	Общество с ограниченной ответственностью «Сервис-групп» (ОГРН 1115476052966, ИНН 5403328562)		3 644,7		43,8		3 856,0			
19	Общество с ограниченной ответственностью «Мастер и К» (ОГРН 1045404722439, ИНН 5445117115)		2 127,1		-		2 250,5			

1.	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
20	Закрытое акционерное общество «ЭНЕРГОПРОМ – Новосибирский электродный завод» (ОГРН 1035404788715, ИНН 5446112952)		2 551,5					2 699,5		
21	Открытое акционерное общество «Новосибирское производственное объединение «Сибсельмаш» (ОГРН 1035401524564, ИНН 5404220321)		8 434,2					8 923,4		
22	Открытое акционерное общество «Оборонэнерго» в лице филиала «Сибирский» (ОГРН 1097746264230, ИНН 7704726225)		86 938,7					91 981,2		
23	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети» (ОГРН 1105476071140, ИНН 5401340910)		8 429,0					8 917,9		
24	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» в лице Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения филиала Трансэнерго (ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727)		146 771,3					155 284,1		
25	Акционерное общество «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150)		21 585,1					22 837,0		
26	Общество с ограниченной ответственностью «РП-10» (ОГРН 1075407010227, ИНН 5407029348)		8 218,8					8 695,5		
27	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири» (ОГРН 1115476072470, ИНН 5405436838)		33 169,2					35 093,0		
28	Открытое акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» в лице филиала «Сибирский» (ОГРН 1027804911441, ИНН 7810258843)		16 129,9					17 065,4		
29	Общество с ограниченной ответственностью «ПрофитГрупп» (ОГРН 1105476059336, ИНН 5405420901)		9 326,8					9 867,7		
30	Закрытое акционерное общество «Энерготранзит» (ОГРН 1125476092521, ИНН 5404462641)		18 347,2					19 411,3		
ВСЕГО			8 545 078,0		685 098,9		9 075 817,5		675 301,0	

	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1												
1												
1.1	1 полугодие 2018 года											
1.1.1	1 полугодие 2019 года											
1.1.1.1	158018,56	409851,11	444784,69	607227,97	167870,44	445564,43	483311,62	661263,02	171482,29	455371,03	493049,14	674099,52
1.1.1.2	136,72	194,27	308,70	543,59	147,66	210,19	333,40	587,08	159,47	227,49	360,07	634,04
1.1.2	0,38461	0,81781	0,98662	1,82194	0,41101	0,88807	1,07004	1,97918	0,42848	0,92029	1,11155	2,05317
1.2	2 полугодие 2018 года											
1.2.1	2 полугодие 2019 года											
1.2.1.1	170970,66	464872,56	498001,54	681181,31	175979,31	475721,09	508758,04	695014,71	183667,86	508097,43	542474,90	742504,53
1.2.1.2	135,67	193,14	305,66	536,17	146,53	208,97	330,11	579,06	158,25	226,18	356,52	625,38
1.2.2	0,40389	0,90039	1,06469	1,97211	0,42260	0,93273	1,10554	2,04417	0,44638	0,99919	1,18333	2,19060
N п/п	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Новосибирской области на 2018 год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Новосибирской области на 2019 год	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2018 год	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2019 год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Новосибирской области на 2019 год	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2019 год	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2019 год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Новосибирской области на 2020 год	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2020 год	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2020 год	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2020 год	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2020 год

1	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
1	8 994 629,9		493 704,0		9 520 190,8		513 602,0		9 994 523,8			535 754,0
2	13 828,2		-		14 588,7		-		15 391,1			-
3	3 057,2		-		3 225,3		-		3 402,7			-
4	12 727,6		-		13 427,6		-		14 166,1			-
5	44 943,7		-		47 415,6		-		50 023,5			-
6	7 032,6		-		7 419,3		-		7 827,4			-
7	1 532,1		-		1 616,4		-		1 705,3			-
8	10 375,0		-		10 945,6		-		11 547,6			-
9	12 045,8		-		12 708,3		-		13 407,3			-
10	11 285,0		-		11 905,7		-		12 560,5			-
11	3 699,8		-		3 903,3		-		4 118,0			-
12	2 443,9		-		2 578,3		-		2 720,1			-
13	21 385,3		-		22 561,5		-		23 802,4			-
14	13 994,9		-		14 764,7		-		15 576,7			-
15	2 281,2		-		2 406,7		-		2 539,1			-
16	57 328,7		-		60 481,8		-		63 808,3			-
17	100 277,9		-		105 793,2		-		111 611,8			-
18	4 068,1		-		4 291,9		-		4 527,9			-
19	2 374,2		-		2 504,8		-		2 642,6			-

20	2 848,0	-	3 004,6	-	3 169,9	-
21	9 414,2	-	9 932,0	-	10 478,2	-
22	97 040,1	-	102 377,4	-	108 008,1	-
23	9 408,4	-	9 925,8	-	10 471,7	-
24	163 824,7	-	172 835,1	-	182 341,0	-
25	24 093,1	-	25 418,2	-	26 816,2	-
26	9 173,8	-	9 678,4	-	10 210,7	-
27	37 023,1	-	39 059,4	-	41 207,6	-
28	18 004,0	-	18 994,2	-	20 038,9	-
29	10 410,5	-	10 983,0	-	11 587,1	-
30	20 478,9	-	21 605,2	-	22 793,5	-
	9 721 030,0	493 704,0	10 286 542,8	513 602,0	10 803 025,2	535 754,0

	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	447,037	-	-	-	447,039
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 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 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>									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	806,718	-	-	-	806,718
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 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; 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	млн. кВт·ч	-	-	-	378,217	-	-	-	378,217

1.1.4.5	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.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	21,302	21,301									
1.3	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям - не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей		млн. кВт·ч	2 274,536	12,194	1 416,074	638,829	2 228,075	11,945	1 387,205	625,802			
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:		МВт	571,263	3,092	359,721	843,784	559,594	3,029	352,387	840,330			
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей:													
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей		МВт	571,263	3,092	359,721	169,356	559,594	3,029	352,387	165,903	674,427	-	674,427

N п/п	1 полугодие 2017 года					2 полугодие 2017 года					1 полугодие 2018 года				
	Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
	ВН	СН-I	СН-II	НН		ВН	СН-I	СН-II	НН		ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23			
1.	2 279,085	12,219	1 418,906	2 409,639	2 232,531	11,969	1 389,980	2 396,586	2 290,480	12,280	1 426,001	2 421,687			
1.1.															
1.1.1															
1.1.2	-	-	-	447,932	-	-	-	447,933	-	-	-	450,172			
1.1.3	-	-	-	808,331	-	-	-	808,331	-	-	-	812,373			
1.1.4	-	-	-	378,973	-	-	-	378,973	-	-	-	380,868			
1.1.4.1															
1.1.4.2	-	-	-	105,205	-	-	-	105,205	-	-	-	105,731			
1.1.4.3	-	-	-	4,921	-	-	-	4,921	-	-	-	4,945			
				2,825				2,825				2,839			

1	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
1.1.4.4												
		-								-		
1.1.4.5												
			21,450				21,580				21,579	
1.3	2 243,694	12,029	1 396,929	630,189	2 304,223	12,353	1 434,557	647,167	2 257,156	12,101	1 405,311	633,970
2.	563,517	3,050	354,857	846,221	578,719	3,132	364,416	854,797	566,898	3,068	356,986	851,298
2.1												
	-	-	-	679,155	-	-	-	683,230	-	-	-	683,230
2.2	563,517	3,050	354,857	167,066	578,719	3,132	364,416	171,567	566,898	3,068	356,986	168,068

