



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

31 октября 2016 года

№ 235-ЭЭ

г. Новосибирск

О пересмотре 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»), установленных на долгосрочный период регулирования 2016-2020 годов

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30.09.2016 № 989 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования территориальных сетевых организаций», 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 31.10.2016 № 40)

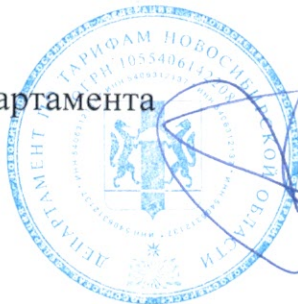
департамент по тарифам Новосибирской области **п р и к а з ы в а е т:**

Пересмотреть 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»), установленные на долгосрочный период регулирования 2016-2020 годов; и внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 29.12.2015 № 483-ЭЭ «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» следующее изменение:

приложение к приказу изложить в редакции согласно приложению.

Руководитель департамента



Г.Р. Асмодьяров

Приложение
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 31.10.2016 № 235-ЭЭ

«Приложение
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 29.12.2015 № 483-ЭЭ

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									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
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
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	24	25	26	27	28
1	1 полугодие 2018 года														
1.1	1 полугодие 2019 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	1,73333	x	1,10164	1,52132	1,57330	1,82181
1.3	2093915,4	1405329,5	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	2 полугодие 2018 года														
2.1	2 полугодие 2019 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	1 полугодие 2016 года				1 полугодие 2017 года			
			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:									
1.1.1.1	- 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									
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	1,72262	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	Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение 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 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 «БетЭл Транс» 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	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	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	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				

1	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
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 передачу электрической энергии в Новосибирской области на 2018 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	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 передачу электрической энергии в Новосибирской области на 2019 год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на передачу 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	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.	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

Таблица 2

Показатели для целей расчета 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	1 полугодие 2016 года					2 полугодие 2016 года					
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения					
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11			
<p>Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Новосибирской области:</p>													
1.	Плановый 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	2 274,536	12,194	1 416,074	2 404,829	2 228,075	11,945	1 387,205	2 391,802			
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей:												
1.1.1	<p>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3: 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 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	-	-	-	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 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>									
1.1.3	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
	<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;</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	-	-	-	378,217	-	-	-	378,217
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	-	-	-	104,996	-	-	-	104,995
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	-	-	-	4,911	-	-	-	4,911
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	-	-	-	2,819	-	-	-	2,819
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		
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.	-	-
		21,302	21,301
1.3	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии - 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:		

	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	-	-	-	674,427	-	-	-	674,427	-	674,427
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		

1	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1.1.4.4												
		-								-		
1.1.4.5												
		21,345					21,344			21,451		
1.3	2 279,085	12,219	1 418,906	640,107	2 232,531	11,969	1 389,980	627,054	2 290,480	12,280	1 426,001	643,307
2.	572,405	3,098	360,440	845,471	560,713	3,035	353,092	842,011	575,267	3,114	362,242	849,699
2.1												
	-	-	-	675,776	-	-	-	675,776	-	-	-	679,155
2.2	572,405	3,098	360,440	169,695	560,713	3,035	353,092	166,234	575,267	3,114	362,242	170,543

N п/п	1 полугодие 2020 года					2 полугодие 2020 года						
	Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения						
	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	36	37	38	39	40	41	42	43				
1.	2 320,352	12,440	1 444,599	2 453,271	2 272,956	12,186	1 415,148	2 439,981				
1.1.												
1.1.1												
	-	-	-	456,043	-	-	-	456,044				
1.1.2												
	-	-	-	822,968	-	-	-	822,968				
1.1.3												
	-	-	-	385,836	-	-	-	385,836				
1.1.4												
1.1.4.1												
	-	-	-	107,110	-	-	-	107,110				
1.1.4.2												
	-	-	-	5,010	-	-	-	5,010				
1.1.4.3												
									2,876			2,876

