



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

29 декабря 2017 года

№ 708-ЭЭ

г. Новосибирск

О корректировке на 2018 год 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 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 решением правления департамента по тарифам Новосибирской области (протокол заседания правления от 29.12.2017 № 73)

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

1. Скорректировать на 2018 год 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, согласно приложению.

2. 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» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по

тарифам Новосибирской области от 11.01.2016 № 1-ЭЭ, от 31.10.2016 № 235-ЭЭ, от 30.12.2016 № 560-ЭЭ) следующие изменения:

- 1) в приложении к приказу столбцы 14-18 признать утратившими силу;
 - 2) в таблице 1 приложения к приказу столбцы 12-15 признать утратившими силу;
 - 3) в таблице 2 приложения к приказу столбцы 20-27 признать утратившими силу.
3. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2018 года.

Руководитель департамента



Г.Р. Асмодьяров

**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 2018 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие 2018 года				
1.1	Двухставочный тариф						
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	634 985,11	862 432,53	823 867,42	803 500,99
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	120,51	174,76	281,79	502,27
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	1,07663	1,48686	1,53750	1,78034
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2 381613,82	1733217,82	7 934,44	602022,69	38 438,88
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	550,77	772,74	653,55	416,22	61,73
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие 2018 года				
2.1	Двухставочный тариф						
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	630 979,13	857 041,80	817 298,14	797 495,33
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	126,54	182,96	291,80	511,83
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	1,07663	1,48686	1,53750	1,78034
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2280626,75	1710580,42	7 572,25	553 363,24	9 110,84
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	527,41	762,65	623,72	382,58	14,63

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области на 2018 год

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения				
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
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 полугодие 2018 года			
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	135 714,86	427 430,99	545 558,19	758 545,41
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	127,98	183,02	289,76	512,05
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,34007	0,83331	1,12127	1,94925
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие 2018 года			
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	142 057,00	447 075,73	567 705,62	788 297,11
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	127,93	182,96	289,64	511,83
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,34993	0,86314	1,15491	2,00539
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 2018 год		Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2018 год	
			тыс. руб.		тыс. руб.	
1	Акционерное общество «Региональные электрические сети» (ОГРН 1045402509437, ИНН 5406291470)		9 758 245,6		317 591,0	

2	Акционерное общество «Оборонэнерго» в лице филиала «Сибирский» (ОГРН 1097746264230, ИНН 7704726225)	71 373,8	-
3	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» в лице Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения филиала Трансэнерго (ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727)	150 275,3	957,2
4	Научно-производственное объединение «ЭЛСИБ» Публичное акционерное общество (ОГРН 1025401300748, ИНН 5403102702)	632,7	-
5	Закрытое акционерное общество «ЭНЕРГОПРОМ-Новосибирский электродный завод» (ОГРН 1035404788715, ИНН 5446112952)	358,9	-
6	Общество с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» (ОГРН 1095410005316, ИНН 5410028351)	61 613,4	-
7	Закрытое акционерное общество «Экран-Энергия» (ОГРН 1055402073693, ИНН 5402459280)	22 500,3	-
8	Федеральное государственное унитарное предприятие «Энергетик» (ОГРН 1025404355294, ИНН 5433103453)	45 029,6	3 262,4
9	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» (ОГРН 1025404669652, ИНН 5443120024)	17 750,3	-
10	Общество с ограниченной ответственностью «Промстройэнерго» (ОГРН 1025401484558, ИНН 5404176190)	3 199,1	-
11	Акционерное общество «Аэропорт Толмачево» (ОГРН 1025405625024, ИНН 5448100208)	11 494,8	141,9
12	Федеральное государственное унитарное предприятие «Управление энергетики и водоснабжения» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046)	93 493,1	312,5
13	Общество с ограниченной ответственностью «Промышленная сетевая компания» (ОГРН 1085445002268, ИНН 5445256817)	9 010,1	-
14	Акционерное общество «Новосибирский завод искусственного волокна» (ОГРН 1115483001567, ИНН 5446013327)	4 069,1	-
15	Муниципальное унитарное энергетическое предприятие «Промтехэнерго» (ОГРН 1055475043282, ИНН 5433161180)	10 663,0	-
16	Закрытое акционерное общество «Энергосервис «Чкаловец» (ОГРН 1095401010330, ИНН 5401330397)	14 245,1	-
17	Открытое акционерное общество «Новосибирское производственное объединение «Сибсельмаш» (ОГРН 1035401524564, ИНН 5404220321)	7 358,4	-
18	Акционерное общество «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150)	34 900,7	-
19	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские Энергетические Сети» (ОГРН 1105476071140, ИНН 5401340910)	9 089,4	-
20	Общество с ограниченной ответственностью «Сервис-груп» (ОГРН 1115476052966, ИНН 5403328562)	3 191,6	15,2
21	Общество с ограниченной ответственностью «Новосибирский оловянный комбинат» (ОГРН 1115476084954, ИНН 5433185270)	1 307,7	-
22	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские электросети» (ОГРН 1127017006907, ИНН 7017299744)	18 315,1	-
23	Общество с ограниченной ответственностью Инжиниринговый центр «Сибирьэнергия» (ОГРН 1155476114826, ИНН 5406594442)	12 826,4	-

24	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири» (ОГРН 1115476072470, ИНН 5405436838)	27 699,5	-
25	Открытое акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» в лице филиала «Сибирский» (ОГРН 1027804911441, ИНН 7810258843)	18 805,5	-
26	Общество с ограниченной ответственностью «РП-10» (ОГРН 1075407010227, ИНН 5407029348)	8 710,6	-
27	Общество с ограниченной ответственностью «Новосибирская городская сетевая компания» (ОГРН 1165476204420, ИНН 5405990884)	25 560,6	-
28	Общество с ограниченной ответственностью «Проектно-ремонтная фирма «АльянсЭнерго» (ОГРН 1155476094025, ИНН 5404018490)	8 680,2	-
29	ООО «Национальная распределительно-сетевая компания - Сибирь» (ОГРН 1165476101911, ИНН 5405975847)	7 590,6	-
30	Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (ОГРН 1025442449207, ИНН 5406018054)	18 811,3	-
31	Общество с ограниченной ответственностью «ПрофитГрупп» (ОГРН 1105476059336, ИНН 5405420901)	12 993,2	-
32	Акционерное общество «Энерготранзит» (ОГРН 1125476092521, ИНН 5404462641)	33 783,4	-
33	Общество с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энергосервис» (ОГРН 1125483004657, ИНН 5445014818)	9 261,3	-
34	Общество с ограниченной ответственностью «Сибэнергоремонт» (ОГРН 1155476141622, ИНН 5404026469)	4 196,7	-
ВСЕГО		10 537 036,4	322 280,2

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области на 2018 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие 2018 года					2 полугодие 2018 года													
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения													
			VH	СН-I	СН-II	NN	VH	СН-I	СН-II	NN	VH	СН-I	СН-II	NN							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11											
Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Новосибирской области:																					
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	2 325,134	12,141	1 446,392	2 420,212	2 325,134	12,141	1 446,392	2 420,212	2 325,134	12,141	1 446,392	2 420,212							
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей:																				
1.1.1	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; 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																				

	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	499,614	-	-	-	499,614
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; 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	-	-	-	761,323	-	-	-	761,323
	<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	-	-	-	384,316	-	-	-	384,316

1.1.4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных строениях (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 использующую для осуществления коммерческой деятельности.		млн. кВт·ч	23,662	23,662																	
1.3	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	2 325,134	12,141	1 446,392	622,712	2 325,134	12,141	1 446,392	622,712	2 325,134	12,141	1 446,392	622,712	2 325,134	12,141	1 446,392	622,712	2 325,134	12,141	1 446,392	622,712
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	584,179	3,078	367,422	764,250	584,179	3,078	367,422	764,250	584,179	3,078	367,422	764,250	584,179	3,078	367,422	764,250	584,179	3,078	367,422	764,250
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей:																					
2.2	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	-	-	-	599,167	-	-	-	599,167	-	-	-	599,167	-	-	-	599,167	-	-	-	599,167
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	584,179	3,078	367,422	165,083	584,179	3,078	367,422	165,083	584,179	3,078	367,422	165,083	584,179	3,078	367,422	165,083	584,179	3,078	367,422	165,083