



## ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПРИКАЗ

30 декабря 2016 года

№ 560-ЭЭ

г. Новосибирск

#### **О корректировке на 2017 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», приказом Федеральной антимонопольной службы от 28.12.2016 № 1903/16 «О согласовании решения департамента по тарифам Новосибирской области об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Новосибирской области на уровне ниже предельных минимальных уровней тарифов и выше предельных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2017 год», 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 30.12.2016 № 72)

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

1. Скорректировать на 2017 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) следующие изменения:

- 1) в приложении к приказу столбцы 9-13 признать утратившими силу;
  - 2) в таблице 1 приложения к приказу столбцы 8-11 признать утратившими силу;
  - 3) в таблице 2 приложения к приказу столбцы 12-19 признать утратившими силу.
3. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2017 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 2017 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 2017 года				
1.1	Двухставочный тариф						
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	535 561,20	728 621,45	692 229,95	669 837,42
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	116,33	165,26	262,09	459,74
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	0,92234	1,27377	1,31716	1,52520
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 802953,91	1290627,66	5 946,86	492186,58	14192,81
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	432,36	606,20	496,61	345,40	23,50
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие 2017 года				
2.1	Двухставочный тариф						
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	635 308,59	862 432,53	823 867,42	803 500,99
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	120,51	174,76	281,79	502,27
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.	2287615,55	1579463,90	7364,91	637499,69	63287,06
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	548,59	741,86	615,03	447,38	104,78

Таблица 1

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области на 2017 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)	I полугодие 2017 года				
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	145 644,77	395 947,76	452 678,10	628 320,83
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	120,52	174,77	281,80	502,28
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,34851	0,77716	0,97175	1, 69429
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	2 полугодие 2017 года				
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	161 403,62	458 175,75	530 340,35	737 630,38
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	120,51	174,76	281,79	502,27
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,37317	0,87182	1,09012	1,90166
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 2017 год		Учтенные 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.		
1	Акционерное общество «Региональные электрические сети» (ОГРН 1045402509437, ИНН 5406291470)	8 688 117,0		825 806,0		

2	Общество с ограниченной ответственностью «Промышленная сетевая компания» (ОГРН 1085445002268, ИНН 5445256817)	11 596,1	-
3	Открытое акционерное общество «БетЭлТранс» в лице филиала Горновский завод спецжелезобетона (ОГРН 1087746554609, ИНН 7708669867)	3 284,4	-
4	Закрытое акционерное общество «Энергосервис «Чкаловец» (ОГРН 1095401010330, ИНН 5401330397)	12 993,9	-
5	Федеральное государственное унитарное предприятие «Энергетик» (ОГРН 1025404355294, ИНН 5433103453)	40 154,1	-
6	Федеральное государственное унитарное предприятие Производственное объединение «Север» (ОГРН 1025403907319, ИНН 5410101900)	7 150,8	-
7	Общество с ограниченной ответственностью «Новосибирский оловянный комбинат» (ОГРН 1115476084954, ИНН 5433185270)	1 404,4	-
8	Общество с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энергосервис» (ОГРН 1125483004657, ИНН 5445014818)	9 214,1	-
9	Акционерное общество «Аэропорт Толмачёво» (ОГРН 1025405625024, ИНН 5448100208)	9 266,2	-
10	Муниципальное унитарное энергетическое предприятие «Промтехэнерго» (ОГРН 1055475043282, ИНН 5433161180)	9 915,3	533,9
11	Акционерное общество «Новосибирский завод искусственного волокна» (ОГРН 1115483001567, ИНН 5446013327)	3 790,4	-
12	Общество с ограниченной ответственностью «Промстройэнерго» (ОГРН 1025401484558, ИНН 5404176190)	2 254,6	-
13	Закрытое акционерное общество «Экран-Энергия» (ОГРН 1055402073693, ИНН 5402459280)	18 765,4	-
14	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» (ОГРН 1025404669652, ИНН 5443120024)	14 064,5	-
15	Научно-производственное объединение «ЭЛСИБ» Публичное акционерное общество (ОГРН 1025401300748, ИНН 5403102702)	2 176,7	-
16	Общество с ограниченной ответственностью «НЗЖК-Энергия» (ОГРН 1095410005316, ИНН 5410028351)	58 918,6	-
17	Федеральное государственное унитарное предприятие «Управление энергетики и водоснабжения» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046)	94 014,1	-
18	Общество с ограниченной ответственностью «Сервис-групп» (ОГРН 1115476052966, ИНН 5403328562)	3 380,0	-
19	Общество с ограниченной ответственностью «Мастер и К» (ОГРН 1045404722439, ИНН 5445117115)	1 334,4	-
20	Закрытое акционерное общество «ЭНЕРГОПРОМ – Новосибирский электродный завод» (ОГРН 1035404788715, ИНН 5446112952)	2 382,1	-
21	Открытое акционерное общество «Новосибирское производственное объединение «Сибсельмаш» (ОГРН 1035401524564, ИНН 5404220321)	8 423,8	-
22	Акционерное общество «Оборонэнерго» в лице филиала «Сибирский» (ОГРН 1097746264230, ИНН 7704726225)	78 254,4	89,6
23	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские Энергетические Сети» (ОГРН 1105476071140, ИНН 5401340910)	8 270,6	-

24	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» в лице Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения филиала Трансэнерго (ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727)	153 971,9	1 266,2
25	Акционерное общество «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150)	25 361,0	-
26	Общество с ограниченной ответственностью «РП-10» (ОГРН 1075407010227, ИНН 5407029348)	10 488,7	-
27	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири» (ОГРН 1115476072470, ИНН 5405436838)	26 363,9	-
28	Открытое акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» в лице филиала «Сибирский» (ОГРН 1027804911441, ИНН 7810258843)	16 148,8	-
29	Общество с ограниченной ответственностью «ПрофитГрупп» (ОГРН 1105476059336, ИНН 5405420901)	13 157,0	-
30	Закрытое акционерное общество «Энерготранзит» (ОГРН 1125476092521, ИНН 5404462641)	24 563,0	-
31	Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска «Новосибирская электросетевая компания» (ОГРН 1025442449207, ИНН 5406018054)	14 925,0	-
32	Общество с ограниченной ответственностью Инжиниринговый центр «Сибирьэнерго» (ОГРН 1155476114826, ИНН 5406594442)	8 282,6	-
33	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские электросети» (ОГРН 1127017006907, ИНН 7017299744)	21 304,8	-
ВСЕГО		9 403 692,6	827 695,7

Таблица 2

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области на 2017 год

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие 2017 года				2 полугодие 2017 года			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
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	2 211,834	11,975	1 424,956	2 404,026	2 211,834	11,975	1 424,956	2 404,026
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 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 для временного 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 в домах, в которых имеются жилые помещения 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	-	-	-	455,113	-	-	-	455,113
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 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>									
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	-	-	-	822,304	-	-	-	822,304
	<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 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>									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по	млн. кВт·ч	-	-	-	386,444	-	-	-	386,444



	двум и по трем зонам суток)																			
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	-	-	105,399	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	105,399
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	-	-	5,608	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,608
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	-	-	2,949	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,949
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 электроэнергетики, 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 осуществляющие для осуществления коммерческой деятельности.		млн. кВт·ч	22,183	22,183													
1.3	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	2 211,834	11,975	1 424,956	604,026	2 211,834	11,975	1 424,956	3,036	555,478	361,977	760,130	3,036	361,977	1 424,956	604,026	760,130
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в Т.ч.:	МВт	555,478	3,036	361,977	760,130	555,478	3,036	361,977	3,036	361,977	760,130	3,036	361,977	1 424,956	604,026	760,130	
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	-	-	-	600,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	600,000	
	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	555,478	3,036	361,977	160,130	555,478	3,036	361,977	3,036	361,977	160,130	3,036	361,977	1 424,956	604,026	760,130	