



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

29 декабря 2025 года

№ 678-ЭЭ/НПА

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, на долгосрочный период регулирования 2026-2030 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», распоряжением Правительства Российской Федерации от 31.10.2025 № 3081-р, 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 № 20-э/2, Методическими указаниями по расчету величины и ставки перекрестного субсидирования, учитываемых в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии для потребителей, не относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 22.02.2022 № 141/22, Регламентом установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 22.07.2024 № 489/24, приказом Федеральной антимонопольной службы от 25.12.2025 № 1177/25 «О согласовании решений исполнительных органов субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) на уровне выше максимальных и ниже минимальных предельных уровней, установленных ФАС России на 2026 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 29.12.2025 № 57)

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

Установить с 1 января 2026 года по 31 декабря 2030 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, на долгосрочный период

регулирования согласно приложениям №№ 1-5.

Руководитель департамента



Г.Р. Асмодьяров

Приложение № 1
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 29.12.2025 № 678-ЭЭ/НПА

Таблица 1

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, предоставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2026 год

№	Показатель	Единица измерения	Уровни напряжения<*>											
			с 1 января по 30 сентября						с 1 октября по 31 декабря					
			Всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.	Двухставочный тариф													
1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	-	1 078 796,95	1 301 700,25	1 455 648,51	1 650 991,56	x	-	1 288 089,92	1 629 728,71	1 863 055,93	2 141 958,29
1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	-	221,53	320,30	512,03	876,56	x	-	255,20	368,98	589,86	1 009,80
2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,84592	2,30069	2,73067	3,50267	x	x	2,19473	2,84844	3,42945	4,41685
3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	5 756 496,10	-	3 291 177,25	17 598,27	2 005 152,26	442 568,32	2 861 448,56	-	1 533 015,43	9 887,20	1 055 747,27	262 798,66
4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт ч	865,71	-	1115,08	724,40	727,56	482,30	1168,09	-	1394,11	1109,56	1055,59	770,71
5.	Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня	тыс. руб								-				

<*> Пункт 81(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Таблица 3

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области на 2026 год

№	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения			
			ВН	СН1	СН2	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 (без учета налога на добавленную стоимость)	с 1 января по 30 сентября				
1.1.1.	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	361 983,35	825 554,28	978 294,09	1 347 774,72
1.1.1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	221,53	320,30	512,03	876,56
1.1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,78463	1,57629	2,00311	3,03029
1.2.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (без учета налога на добавленную стоимость)	с 1 октября по 31 декабря				
1.2.1.	Двухставочный тариф:					
1.2.1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	390 550,66	900 424,39	1 170 484,04	1 657 426,96
1.2.1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	255,20	368,98	589,86	1 009,80
1.2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,86183	1,73888	2,37386	3,65844

Таблица 4

Необходимая валовая выручка, учтенная при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Новосибирской области на 2026 год

№	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Новосибирской области	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Новосибирской области	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч
1.	Акционерное общество «Региональные электрические сети» (ОГРН 1045402509437, ИНН 5406291470)	20 215 751,9	796 242,4	7 534 878,4	1 494,662
2.	Акционерное общество «Оборонэнерго» (ОГРН 1097746264230, ИНН 7704726225) в лице филиала «Забайкальский»	116 711,5	-	46 148,6	10,894
3.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727) в лице Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнэнерго – филиала ОАО «РЖД»	384 084,5	4 260,3	100 850,5	23,807

4.	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские электросети» (ОГРН 1185476082428, ИНН 5402046893)	120 072,5	-	68 802,7	16,242
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Новосибирская городская сетевая компания» (ОГРН 1165476204420, ИНН 5405990884)	361 790,3	-	233 849,5	55,204
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Национальная распределительно-сетевая компания – Сибирь» (ОГРН 1165476101911, ИНН 5405975847)	310 025,6	-	204 425,6	48,258
7.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» (ОГРН 1185476076213, ИНН 5404079654)	104 710,9	-	26 141,0	6,171
8.	Федеральное государственное унитарное предприятие «Управление энергетики и водоснабжения» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046)	169 475,3	-	121 544,0	28,693
Всего		21 782 622,7	800 502,7	8 336 640,3	1 683,931

Таблица 5

Объемы электрической энергии (мощности), учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Новосибирской области на 2026 год

№	Показатель	Единица измерения	с 1 января по 30 сентября						с 1 октября по 31 декабря					
			Уровни напряжения						Уровни напряжения					
			VН1	VН	СН1	СН2	НН	VН1	VН	СН1	СН2	НН		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
1.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (мощности) всем потребителям, оплачивающим услуги по передаче электрической энергии по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в том числе:	млн. кВт·ч	-	3 046,184	24,293	2 755,980	4 265,578	-	1 133,246	8,911	1 000,149	1 634,918		
1.1.	Населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток):	млн. кВт·ч	-	-	-	-	3 347,966	-	-	-	-	1 293,934		
1.1.1.	Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 1.1.2-1.1.8:													
1.1.1.1.	исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в	млн. кВт·ч	-	-	-	-	383,694	-	-	-	-	157,323		

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

	кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим 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, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно- строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих 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 поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для
--	--

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

2.2.	Населения и приравненных к нему категорий потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии (мощности))	МВт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	-	510,155	4,107	466,728	162,175	-	-	-	-	569,340	4,519	508,129	180,792					

Приложение № 2
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 29.12.2025 № 678-ЭЭ/НПА

Таблица 1

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, предоставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2027 год

№	Показатель	Единица измерения	Уровни напряжения<*>											
			I полугодие						II полугодие					
			Всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.	Двухставочный тариф													
1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	-	1 288 089,92	1 629 728,71	1 863 055,93	2 141 958,29	x	-	1 455 541,62	1 841 593,45	2 105 253,20	2 420 412,86
1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	-	255,20	368,98	589,86	1 009,80	x	-	288,38	416,95	666,54	1 141,08
2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	2,19473	2,84844	3,42945	4,41685	x	x	2,48004	3,21873	3,87528	4,99105
3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	5 212 116,53	-	2 660 238,69	16 888,04	1 995 631,72	539 358,08	5 599 172,34	-	2 914 438,60	19 041,08	2 123 025,45	542 667,21
4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	1153,47	-	1364,40	1005,87	1048,19	832,04	1273,58	-	1516,31	1157,79	1154,18	877,41
5.	Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня	тыс. руб						-				-		

<*> Пункт 81(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Таблица 3

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области на 2027 год

№	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения			
			ВН	СН1	СН2	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 (без учета налога на добавленную стоимость)	I полугодие				
1.1.1.	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	412 178,19	968 575,42	1 175 338,36	1 618 866,99
1.1.1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	255,20	368,98	589,86	1 009,80
1.1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,89725	1,84257	2,38126	3,59679
1.2.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (без учета налога на добавленную стоимость)	II полугодие				
1.2.1.	Двухставочный тариф:					
1.2.1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	481 494,78	1 080 586,39	1 347 995,07	1 868 798,95
1.2.1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	288,38	416,95	666,54	1 141,08
1.2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,03793	2,06095	2,72110	4,12738

Таблица 4

Необходимая валовая выручка, учтенная при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Новосибирской области на 2027 год

№	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Новосибирской области	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Новосибирской области	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
1.	Акционерное общество «Региональные электрические сети» (ОГРН 1045402509437, ИНН 5406291470)	24 998 909,6	734 723,4	9 013 794,1	1 506,051
2.	Акционерное общество «Оборонэнерго» (ОГРН 1097746264230, ИНН 7704726225) в лице филиала «Забайкальский»	121 380,0	-	53 311,9	10,894
3.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727) в лице Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	399 447,9	-	107 974,7	22,064

4.	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские электросети» (ОГРН 1185476082428, ИНН 5402046893)	124 875,4	-	79 483,4	16,242
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Новосибирская городская сетевая компания» (ОГРН 1165476204420, ИНН 5405990884)	376 261,9	-	270 151,7	55,204
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Национальная распределительно-сетевая компания – Сибирь» (ОГРН 1165476101911, ИНН 5405975847)	322 426,6	-	236 160,1	48,258
7.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» (ОГРН 1185476076213, ИНН 5404079654)	108 899,3	-	30 199,0	6,171
Всего		26 452 200,9	734 723,4	9 791 075,0	1 664,884

Таблица 5

Объемы электрической энергии (мощности), учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Новосибирской области на 2027 год

№	Показатель	Единица измерения	1 полугодие						2 полугодие					
			Уровни напряжения						Уровни напряжения					
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	ВН1	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
1.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (мощности) всем потребителям, оплачивающим услуги по передаче электрической энергии по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в том числе:	млн. кВт·ч	-	2 014,900	16,789	1 903,882	3 072,771	-	1 985,074	16,446	1 839,420	2 869,397		
1.1.	Населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток):	млн. кВт·ч	-	-	-	-	2 424,536	-	-	-	-	2 250,910		
1.1.1.	Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 1.1.2-1.1.8:													
1.1.1.1.	исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в	млн. кВт·ч	-	-	-	-	277,865	-	-	-	-	273,678		

[illegible]

[illegible]

	лицам), предоставляющим 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 поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим 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; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
--	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

2.2.	Населения и приравненных к нему категорий потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии (мощности))	MВт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	MВт	-	506,185	4,257	483,636	171,850	-	498,682	4,170	467,262	163,963					

Приложение № 3
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 29.12.2025 № 678-ЭЭ/НПА

Таблица 1

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, предоставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2028 год

№	Показатель	Единица измерения	Уровни напряжения<*>											
			I полугодие						II полугодие					
			Всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.	Двухставочный тариф													
1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт-мес.	x	-	1 455 541,62	1 841 593,45	2 105 253,20	2 420 412,86	x	-	1 585 084,82	2 005 495,26	2 292 620,73	2 635 829,61
1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт-ч	x	-	288,38	416,95	666,54	1 141,08	x	-	314,04	454,06	725,86	1 242,63
2.	Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	x	x	2,48004	3,21873	3,87528	4,99105	x	x	2,70077	3,50520	4,22018	5,43525
3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	5 952 063,43	-	3 032 556,49	19 896,97	2 271 188,59	628 421,37	6 145 692,39	-	3 188 084,68	21 028,09	2 332 369,56	604 210,06
4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт ч	1303,51	-	1544,75	1172,91	1177,11	957,04	1383,49	-	1647,53	1265,60	1251,29	964,40
5.	Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня	тыс. руб	-											

<*> Пункт 81(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Таблица 3

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области на 2028 год

№	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения			
			ВН	СН1	СН2	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 (без учета налога на добавленную стоимость)	I полугодие				
1.1.1.	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	463 829,98	1 070 647,18	1 332 948,78	1 818 740,27
1.1.1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	288,38	416,95	666,54	1 141,08
1.1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,01087	2,04582	2,69817	4,04748
1.2.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (без учета налога на добавленную стоимость)	II полугодие				
1.2.1.	Двухставочный тариф:					
1.2.1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	526 723,56	1 173 626,45	1 471 653,20	2 029 524,50
1.2.1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	314,04	454,06	725,86	1 242,63
1.2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,13399	2,23960	2,96890	4,48579

Таблица 4

Необходимая валовая выручка, учтенная при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Новосибирской области на 2028 год

№	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Новосибирской области	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Новосибирской области	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч
1.	Акционерное общество «Региональные электрические сети» (ОГРН 1045402509437, ИНН 5406291470)	28 221 945,8	854 685,2	10 180 892,1	1 526,509
2.	Акционерное общество «Оборонэнерго» (ОГРН 1097746264230, ИНН 7704726225) в лице филиала «Забайкальский»	126 235,2	-	57 370,7	10,894
3.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727) в лице Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнэнерго – филиала ОАО «РЖД»	415 425,8	-	125 373,9	23,807

4.	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские электросети» (ОГРН 1185476082428, ИНН 5402046893)	129 870,4	-	85 534,7	16,242
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Новосибирская городская сетевая компания» (ОГРН 1165476204420, ИНН 5405990884)	391 312,4	-	290 718,8	55,204
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Национальная распределительно-сетевая компания – Сибирь» (ОГРН 1165476101911, ИНН 5405975847)	335 323,7	-	256 322,9	48,673
7.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» (ОГРН 1185476076213, ИНН 5404079654)	113 255,4	-	32 498,1	6,171
Всего		29 733 368,7	854 685,2	11 028 711,3	1 687,500

Таблица 5

Объемы электрической энергии (мощности), учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Новосибирской области на 2028 год

№	Показатель	Единица измерения	1 полугодие						2 полугодие					
			Уровни напряжения						Уровни напряжения					
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
1.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (мощности) всем потребителям, оплачивающим услуги по передаче электрической энергии по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в том числе:	млн. кВт·ч	-	2 028,696	16,964	1 929,454	3 129,015	-	1 998,471	16,615	1 863,979	2 921,841		
1.1.	Населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток):	млн. кВт·ч	-	-	-	-	2 472,382	-	-	-	-	2 295,330		
1.1.1.	Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 1.1.2-1.1.8:													
1.1.1.1.	исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в	млн. кВт·ч	-	-	-	-	283,348	-	-	-	-	279,078		

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

2.2.	Населения и приравненных к нему категорий потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии (мощности))	MВт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	MВт	-	509,650	4,301	490,132	174,076	-	-	502,047	4,213	473,500	166,091			

Таблица 1

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, на 2029 год

№	Показатель	Единица измерения	Уровни напряжения<*>												
			I полугодие						II полугодие						
			Всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
1.	Двухставочный тариф														
1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	-	1 585 084,82	2 005 495,26	2 292 620,73	2 635 829,61	x	-	1 648 488,21	2 085 715,08	2 384 325,56	2 741 262,79	
1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	-	314,04	454,06	725,86	1 242,63	x	-	326,61	472,22	754,90	1 292,34	
2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	2,70077	3,50520	4,22018	5,43525	x	x	2,80880	3,64541	4,38899	5,65266	
3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	6 554 777,69	-	3 334 799,89	21 569,72	2 505 584,37	692 823,71	6 480 217,74	-	3 359 519,67	21 922,18	2 461 285,24	637 490,65	
4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт ч	1420,44	-	1686,99	1258,29	1281,30	1041,53	1443,64	-	1724,32	1305,81	1302,96	1004,41	
5.	Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня	тыс. руб								-					

<*> Пункт 81(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Таблица 3

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области на 2029 год

№	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения			
			ВН	СН1	СН2	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 (без учета налога на добавленную стоимость)	I полугодие				
1.1.1.	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	502 036,73	1 178 431,85	1 451 960,65	1 981 034,73
1.1.1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	314,04	454,06	725,86	1 242,63
1.1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,09603	2,24692	2,93888	4,40841
1.2.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (без учета налога на добавленную стоимость)	II полугодие				
1.2.1.	Двухставочный тариф:					
1.2.1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	540 779,69	1 227 413,31	1 529 454,62	2 109 807,56
1.2.1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	326,61	472,22	754,90	1 292,34
1.2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,16841	2,33960	3,08603	4,66381

Таблица 4

Необходимая валовая выручка, учтенная при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Новосибирской области на 2029 год

№	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Новосибирской области	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Новосибирской области тыс. руб.	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение тыс. руб.	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии тыс. руб.	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов) млн. кВт·ч
1.	Акционерное общество «Региональные электрические сети» (ОГРН 1045402509437, ИНН 5406291470)	30 525 726,3	494 808,8	10 975 119,2	1 547,362
2.	Акционерное общество «Оборонэнерго» (ОГРН 1097746264230, ИНН 7704726225) в лице филиала «Забайкальский»	131 284,6	-	63 268,1	10,894
3.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727) в лице Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнэнерго – филиала ОАО «РЖД»	432 042,8	-	138 261,8	23,807

4.	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские электросети» (ОГРН 1185476082428, ИНН 5402046893)	135 065,2	-	94 327,2	16,242
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Новосибирская городская сетевая компания» (ОГРН 1165476204420, ИНН 5405990884)	406 964,9	-	320 603,4	55,204
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Национальная распределительно-сетевая компания – Сибирь» (ОГРН 1165476101911, ИНН 5405975847)	348 736,6	-	295 444,1	50,872
7.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» (ОГРН 1185476076213, ИНН 5404079654)	117 785,6	-	35 838,8	6,171
Всего		32 097 606,1	494 808,8	11 922 862,5	1 710,552

Таблица 5

Объемы электрической энергии (мощности), учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Новосибирской области на 2029 год

№	Показатель	Единица измерения	1 полугодие						2 полугодие					
			Уровни напряжения						Уровни напряжения					
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	ВН1	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
1.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (мощности) всем потребителям, оплачивающим услуги по передаче электрической энергии по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в том числе:	млн. кВт·ч	-	2 042,753	17,142	1 955,502	3 186,368	-	2 012,120	16,788	1 888,996	2 975,318		
1.1.	Населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток):	млн. кВт·ч	-	-	-	-	2 521,172	-	-	-	-	2 340,625		
1.1.1.	Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 1.1.2-1.1.8:													
1.1.1.1.	исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в	млн. кВт·ч	-	-	-	-	288,939	-	-	-	-	284,586		

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

2.2.	Населения и приравненных к нему категорий потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии (мощности))	MВт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	MВт	-	513,181	4,347	496,749	176,346	-	505,476	4,257	479,855	168,260							

Приложение № 5
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 29.12.2025 № 678-ЭЭ/НПА

Таблица 1

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, предоставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2030 год

№	Показатель	Единица измерения	Уровни напряжения<*>											
			I полугодие						II полугодие					
			Всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.	Двухставочный тариф													
1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	-	1 648 488,21	2 085 715,08	2 384 325,56	2 741 262,79	x	-	1 714 427,74	2 169 143,68	2 479 698,58	2 850 913,30
1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	-	326,61	472,22	754,90	1 292,34	x	-	339,67	491,11	785,09	1 344,03
2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	2,80880	3,64541	4,38899	5,65266	x	x	2,92115	3,79122	4,56455	5,87877
3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	6 903 498,49	-	3 507 866,89	22 464,88	2 640 419,45	732 747,27	6 821 658,29	-	3 534 067,84	22 839,18	2 591 317,93	673 433,35
4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт ч	1480,18	-	1762,14	1296,70	1332,18	1087,28	1503,79	-	1801,42	1346,24	1353,54	1047,28
5.	Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня	тыс. руб	-											

<*> Пункт 81(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Таблица 3

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области на 2030 год

№	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения			
			ВН	СН1	СН2	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 (без учета налога на добавленную стоимость)	I полугодие				
1.1.1.	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	517 164,35	1 233 401,85	1 510 285,60	2 057 705,47
1.1.1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	326,61	472,22	754,90	1 292,34
1.1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,13214	2,34871	3,05681	4,58066
1.2.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (без учета налога на добавленную стоимость)	II полугодие				
1.2.1.	Двухставочный тариф:					
1.2.1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	557 164,39	1 284 268,52	1 591 643,66	2 192 507,94
1.2.1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	339,67	491,11	785,09	1 344,03
1.2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,20696	2,44499	3,21101	4,84768

Таблица 4

Необходимая валовая выручка, учтенная при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Новосибирской области на 2030 год

№	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Новосибирской области	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Новосибирской области тыс. руб.	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение тыс. руб.	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии тыс. руб.	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов) млн. кВт·ч
1.	Акционерное общество «Региональные электрические сети» (ОГРН 1045402509437, ИНН 5406291470)	32 228 422,0	515 962,4	11 540 378,0	1 568,618
2.	Акционерное общество «Оборонэнерго» (ОГРН 1097746264230, ИНН 7704726225) в лице филиала «Забайкальский»	136 535,9	-	69 645,4	10,894
3.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727) в лице Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнэнерго – филиала ОАО «РЖД»	449 324,5	-	152 198,3	23,807

4.	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские электросети» (ОГРН 1185476082428, ИНН 5402046893)	140 467,8	-	103 835,2	16,242
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Новосибирская городская сетевая компания» (ОГРН 1165476204420, ИНН 5405990884)	423 243,5	-	352 919,6	55,204
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Национальная распределительно-сетевая компания – Сибирь» (ОГРН 1165476101911, ИНН 5405975847)	362 686,1	-	339 555,2	53,114
7.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» (ОГРН 1185476076213, ИНН 5404079654)	122 497,1	-	39 451,2	6,171
Всего		33 863 176,9	515 962,4	12 597 983,1	1 734,049

Таблица 5

Объемы электрической энергии (мощности), учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Новосибирской области на 2030 год

№	Показатель	Единица измерения	1 полугодие						2 полугодие					
			Уровни напряжения						Уровни напряжения					
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	ВН1	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
1.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (мощности) всем потребителям, оплачивающим услуги по передаче электрической энергии по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в том числе:	млн. кВт·ч	-	2 057,076	17,325	1 982,035	3 244,849	-	2 026,026	16,965	1 914,479	3 029,848		
1.1.	Населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток):	млн. кВт·ч	-	-	-	-	2 570,924	-	-	-	-	2 386,815		
1.1.1.	Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 1.1.2-1.1.8:													
1.1.1.1.	исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в	млн. кВт·ч	-	-	-	-	294,641	-	-	-	-	290,202		

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

2.2.	Населения и приравненных к нему категорий потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии (мощности))	МВт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	-	516,779	4,393	503,489	178,660	-	508,969	4,302	486,328	170,471							
