

Приложение № 2-ЭЭ
к протоколу заседания правления
департамента по тарифам
Новосибирской области
от 30.12.2019 № 71

Доклад
по вопросу о корректировке единых (котловых) тарифов на услуги по передаче
электрической энергии по сетям Новосибирской области на 2020 год, установленных на
долгосрочный период регулирования 2016-2020 годов

Расчет единых на территории Новосибирской области тарифов на услуги по передаче электрической энергии, дифференцированных по уровням напряжения, для потребителей услуг по передаче электрической энергии (кроме сетевых организаций), независимо от того, к сетям какой сетевой организации они присоединены (далее - единые (котловые) тарифы) на 2020 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2016-2020г.г. выполнен согласно требованиям Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 20.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (погребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 6 августа 2004г. № 20-э/2 (далее - Методические указания по расчету тарифов), Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденных приказом ФСТ России от 16.09.2014 № 1442-э (далее - Методические указания по расчету тарифов для населения).

В соответствии с требованиями п. 49 Методических указаний по расчету тарифов, расчет единых (котловых) тарифов произведён на основе необходимой валовой выручки, рассчитанной в соответствии с пунктом 47 Методических указаний для каждой сетевой организации, расположенной на территории Новосибирской области, и объема оказываемых услуг по передаче электрической энергии.

1. Объем услуг по передаче электрической энергии (Таблица 1)

Плановые показатели объёма электрической энергии приняты при формировании единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области с учетом Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам РФ на 2020 год, утвержденного ФАС России от 28 ноября 2019 года № 1567/19-ДСП (далее Сводный прогнозный баланс).

Отпуск в сеть организации-котлодержателя составит 13 363,333 млн.кВт.ч., в том числе в 1 полугодии – 6 729,219 млн.кВт.ч., во 2 полугодии – 6 634,115 млн.кВт.ч.

Суммарный объем технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче (в сетях АО «РЭС» и смежных сетевых организаций) на 2020 год принят в размере 1 950,368 млн.кВт.ч., в том числе 1 полугодие 975,888 млн.кВт.ч., 2 полугодие – 974,480 млн.кВт.ч.

Объем услуг по передаче электрической энергии конечным потребителям на 2020 год принят департаментом в размере 11 412,965 млн.кВт.ч., в том числе 1 полугодие 5 753,331 млн.кВт.ч., 2 полугодие – 5 659,634 млн.кВт.ч.

Таблица 1

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019	2020	в % к плану 2019 г
1.	Отпуск в сеть АО "РЭС"	млн.кВтч	13 756,690	13 363,333	-393,357
2.	Потери АО "РЭС"	млн.кВтч	1 818,634	1 766,633	-52,001
3.	Отпуск из сети АО "РЭС"	млн.кВтч	11 938,056	11 596,701	-341,355
4.	Потери в сетях смежных сетевых организаций	млн.кВтч	153,708	183,735	30,027
5.	Полезный отпуск потребителям (котловой)	млн.кВтч	11 784, 348	11 412,965	-371,383

2. Расходы сетевых организаций по содержанию электрических сетей

Размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) без учета оплаты потерь, учтенный при расчёте единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, принят на основании сформированных департаментом финансовых средств по каждой региональной сетевой организации на содержание электрических сетей на 2020 год.

Суммарная НВВ составит 9 580 022,4 тыс. руб., в том числе: выручка на содержание электросетевого оборудования АО «РЭС» (котлодержателя) сформирована в размере 8 285 814,9 тыс. руб., в том числе на 1 полугодие 4 123 302,9 тыс. руб., на 2 полугодие – 4 162 512,0 тыс. руб.; НВВ на содержание сетей смежных сетевых организаций суммарно составит 1 294 207,5 тыс. руб., в том числе на 1 полугодие 655 792,9 тыс. руб., на 2 полугодие – 638 414,7 тыс. руб.

В разрезе каждой сетевой организации НВВ на содержание объектов электросетевого хозяйства при расчете единых котловых тарифов на 2020 год учтена в следующем размере (таблица 2):

Таблица 2
тыс. руб.

№ п/п	Наименование сетевой организации	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, на 2020 год	В том числе на 1 полугодие 2020 года	В том числе на 2 полугодие 2020 года
1.	Акционерное общество «Региональные электрические сети» (ОГРН 1045402509437, ИНН 5406291470)	8 285 814,9	4 123 302,9	4 162 512,0
2.	Акционерное общество «Оборонэнерго» в лице филиала «Забайкальский» (ОГРН 1097746264230, ИНН 7704726225)	69 411,8	35 625,2	33 786,6
3.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» в лице Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения филиала Трансэнерго (ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727)	265 427,7	136 337,6	129 090,1
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Сервис-групп» (ОГРН 1115476052966, ИНН 5403328562)	4 195,0	2 113,5	2 081,5
5.	Общество с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» (ОГРН 1095410005316, ИНН 5410028351)	57 547,4	28 901,3	28 646,1
6.	Федеральное государственное унитарное предприятие «Энергетик» (ОГРН 1025404355294, ИНН 5433103453)	38 089,7	19 718,0	18 371,7

7.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» (ОГРН 1025404669652, ИНН 5443120024)	30 345,8	15 341,9	15 003,9
8.	Общество с ограниченной ответственностью «Промстройэнерго» (ОГРН 1025401484558, ИНН 5404176190)	2 849,8	1 424,9	1 424,9
9.	Акционерное общество «Аэропорт Толмачево» (ОГРН 1025405625024, ИНН 5448100208)	9 887,2	5 203,0	4 684,2
10.	Федеральное государственное унитарное предприятие «Управление энергетики и водоснабжения» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046)	305 986,6	156 053,2	149 933,4
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Промышленная сетевая компания» (ОГРН 1085445002268, ИНН 5445256817)	10 247,6	5 155,7	5 091,9
12.	Акционерное общество «Новосибирский завод искусственного волокна» (ОГРН 1115483001567, ИНН 5446013327)	8 204,6	4 612,7	3 591,9
13.	Муниципальное унитарное энергетическое предприятие «Промтехэнерго» (ОГРН 1055475043282, ИНН 5433161180)	15 165,1	7 474,0	7 691,1
14.	Закрытое акционерное общество «Энергосервис «Чкаловец» (ОГРН 1095401010330, ИНН 5401330397)	12 394,1	6 311,9	6 082,2
15.	Открытое акционерное общество «Новосибирское производственное объединение «Сибсельмаш» (ОГРН 1035401524564, ИНН 5404220321)	8 510,4	4 472,2	4 038,2
16.	Акционерное общество «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150)	52 538,7	26 581,4	25 957,3
17.	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские Энергетические Сети» (ОГРН 1105476071140, ИНН 5401340910)	8 404,5	4 148,5	4 256,0
18.	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские электросети» (ОГРН 1127017006907, ИНН 7017299744)	26 428,6	13 875,0	12 553,6
19.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири» (ОГРН 1115476072470, ИНН 5405436838)	28 816,8	14 546,9	14 269,9
20.	Открытое акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» в лице филиала «Сибирский» (ОГРН 1027804911441, ИНН 7810258843)	25 696,1	10 727,9	14 968,2
21.	Общество с ограниченной ответственностью «РП-10» (ОГРН 1075407010227, ИНН 5407029348)	7 429,1	3 740,8	3 688,3
22.	Общество с ограниченной ответственностью «Новосибирская городская сетевая компания» (ОГРН 1165476204420, ИНН 5405990884)	77 943,9	38 972,0	38 971,9
23.	Общество с ограниченной ответственностью «Проектно-ремонтная фирма «АльянсЭнерго» (ОГРН 1155476094025, ИНН 5404018490)	5 922,2	2 961,1	2 961,1
24.	Общество с ограниченной ответственностью «Национальная распределительно-сетевая компания – Сибирь» (ОГРН 1165476101911, ИНН 5405975847)	8 240,4	4 120,2	4 120,2
25.	Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (ОГРН 1025442449207, ИНН 5406018054)	22 041,7	11 020,8	11 020,9
26.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» (ОГРН 1185476076213, ИНН 5404079654)	48 796,2	24 448,2	24 348,0

27.	Общество с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энергосервис» (ОГРН 1125483004657, ИНН 5445014818)	9 505,0	4 829,2	4 675,8
28.	Общество с ограниченной ответственностью «Благовещенка Электросети» (ОГРН 1165476076941, ИНН 5408009055)	4 493,3	2 246,6	2 246,7
29.	Общество с ограниченной ответственностью «ТСП-Сиб» (ОГРН 1175476132083, ИНН 5402039568)	28 830,0	14 415,0	14 415,0
30.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭСО» (ОГРН 1175476110985, ИНН 5406982149)	17 768,0	8 884,0	8 884,0
31.	Общество с ограниченной ответственностью «СибЭнергоТранс-54» (ОГРН 1155476095279, ИНН 5405962710)	10 042,2	5 021,1	5 021,1
32.	Общество с ограниченной ответственностью «Электросетевая территориальная организация» (ОГРН 1175476120115, ИНН 5405016583)	10 203,3	4 947,8	5 255,5
33.	Общество с ограниченной ответственностью «М-ЭнергоСеть» (ОГРН 1175476012843, ИНН 5404052324)	11 396,3	5 698,2	5 698,1
34.	Общество с ограниченной ответственностью «Новосибирский оловянный комбинат» (ОГРН 1115476084954, ИНН 5433185270)	1 963,5	1 116,0	847,5
35.	Общество с ограниченной ответственностью Инжиниринговый Центр «СибирьЭнергия» (ОГРН 1185476082428, ИНН 5402046893)	27 476,0	13 738,0	13 738,0
36.	Общество с ограниченной ответственностью «НСК Электросеть» (ОГРН 1185476083627, ИНН 5402046967)	14 884,5	7 447,0	7 437,5
37.	Общество с ограниченной ответственностью «КВТ-СЕТЬ» (ОГРН 1195476025360, ИНН 5405039076)	7 124,4	3 562,2	3 562,2
ВСЕГО		9 580 022,4	4 779 095,7	4 800 926,7

3. Расходы, связанные с компенсацией технологического расхода электрической энергии (потерь) на ее передачу

Общий объем расходов на оплату технологического расхода электрической энергии на ее передачу рассчитан департаментом в размере 3 996 303,7 тыс. руб., в том числе 1 полугодие 1 883 975 тыс. руб., 2 полугодие – 2 112 328,7 тыс. руб. исходя из:

- котлового объема технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу, определенного с учетом Сводного прогнозного баланса, в размере 1 950,37 млн.кВт.ч., в т.ч.:

- по смежным сетевым организациям в размере 183,74 млн.кВт.ч., что соответствует данным сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по Новосибирской области на 2020 год, утвержденным приказом ФАС России от 25.06.2019 № 828/19-ДСП (с учетом изменений от 31.10.2019 №1452/19-ДСП);

- по АО «РЭС» (котлодержателю) в размере 1766,63 млн.кВт.ч. Сокращение (изменение) величины потерь электрической энергии в сетях АО «РЭС» на 66,58 млн.кВт.ч., относительно величины, утверждённой приказом ФАС России от 31.10.2018 № 1452/19-ДСП, обусловлено пересчётом величины потерь в соответствии с долгосрочными параметрами сетевой организации АО «РЭС», установленными на долгосрочный период 2016-2020г.г. (уровень потерь в процентах 13,22%), утверждёнными приказом департамента от 29.12.2015 №481-ЭЭ и согласованными решением ФАС России от 28.12.2015 №ИА/75867/15, от величины отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации на

2020 год (13363,33 млн.кВт.ч.), рассчитанной исходя из утвержденного приказом ФАС России от 31.10.2018 № 1452/19-ДСП объема покупки с оптового рынка;

- прогнозируемого тарифа покупки потерь на 2020 год в размере 2 049,0 руб./МВтч.

4. Котловой объем финансовых средств

Котловой размер НВВ сетевых организаций на осуществление деятельности по предоставлению услуг по передаче электрической энергии на 2020 год составит (таблица 3):

Таблица 3

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2020	в т.ч.	
				1 полугодие	2 полугодие
1	НВВ АО "РЭС"	тыс.руб.	11 905 645,2	5 827 378,1	6 078 267,1
2.	НВВ смежных сетевых организаций	тыс.руб.	1 670 680,9	835 692,6	834 988,3
3	НВВ котел	тыс.руб.	13 576 326,1	6 663 070,7	6 913 255,4

5. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии

Расчёт единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2020 год произведён в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов, а также Методическими указаниями по расчету тарифов для населения.

5.1. Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии населению и приравненных к нему потребителей

Единые котловые тарифы на услуги по передаче электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей сформированы в рамках предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненных к нему категорий потребителей, утвержденных приказом ФАС России от 14.11.2019 № 1509/19.

Расчет произведен исходя из:

1) Тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей по Новосибирской области, планируемых к утверждению департаментом на 2020 год.

Тарифы на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Новосибирской области на 2020 год без дифференциации по зонам суток будут приняты (с НДС) в следующих размерах:

На 2020 год	тарифы для населения и приравненным к нему категориям потребителей, проживающих (расположенных) в городских населённых пунктах, руб./кВтч.	тарифы для населения и приравненным к нему категориям потребителей, проживающих (расположенных) в сельских населённых пунктах, руб./кВтч.
1 полугодие	2,68	2,14
2 полугодие	2,80	2,24

2) Индикативных цен на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2020 год, планируемых к утверждению ФАС России на 2020 год, в следующем размере:

на электрическую энергию:

на первое полугодие – 430,85 руб/МВт.ч;

на второе полугодие – 457,95 руб/МВт.ч

на мощность:

на первое полугодие – 308 485,79 руб/МВт.ч (в месяц);

на второе полугодие – 327 889,55 руб/МВт.ч (в месяц)

3) Сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «Новосибирскэнергосбыт», планируемых к утверждению департаментом на 2020 год, в следующем размере:

на первое полугодие – 0,37434 руб/кВт.ч;

на второе полугодие – 0,37704 руб/кВт.ч

4) Тарифов на услуги, оказываемых инфраструктурными организациями (АО «АТС»; АО «Системный оператор Единой энергетической системы»; АО «ЦФР»), сформированные, в том числе на основании проектов приказов ФАС России, планируемых к утверждению на 2020 год (на 1 полугодие 2020 года в суммарном размере 2,911 руб./МВт.ч.; на второе полугодие 2020 года - 6,850 руб./МВт.ч.).

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, рассчитаны департаментом как разница между величинами конечных тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей (дифференцированных в зависимости от места проживания (расположения) (город, село) и зонам суток), и вышеперечисленными составляющими.

Средневзвешенные тарифы на услуги по передаче электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей без дифференциации по зонам суток и места проживания (расположения) рассчитаны в следующем размере (без НДС):

на первое полугодие – 674,01 руб/МВт.ч;

на второе полугодие – 696,49 руб/МВт.ч

При этом средневзвешенный тариф на услуги по передаче электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей, рассчитанный на 2 полугодие 2020 года, сформирован с ростом относительно 1 полугодия 2020 года на 3,3%.

5.2. Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии прочим потребителям

Расчет 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»), произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов, с учётом положений пункта 11.1 Основ ценообразования исходя из непревышения величины цен (тарифов) в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Прирост среднего тарифа на услуги по передаче электрической энергии прочим потребителям, рассчитанного на 2 полугодие 2020 года, относительно 1 полугодия 2020 года, составит 5,1%.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии прочим потребителям сформированы с превышением предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденных приказом ФАС России от 14.11.2019 года № 1508/19.

Департаментом в адрес ФАС России направлен пакет документов для согласования решения департамента по тарифам Новосибирской области по корректировке на 2020 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»), в рамках

долгосрочного периода регулирования 2016-2020 годов, на уровне выше предельных максимальных уровней тарифов.

Решение департамента по тарифам Новосибирской области по корректировке на 2020 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»), в рамках долгосрочного периода регулирования 2016-2020 годов согласовано приказом ФАС России от 27.12.2019 № 1760/19 «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 и выше предельных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2020 год».

5.3. Величина перекрестного субсидирования

Величина перекрестного субсидирования определена как разница между выручкой, рассчитанной исходя из экономически обоснованных тарифов на услуги по передаче электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей, и тарифов, сформированных исходя из утвержденных департаментом на 2020 год тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, составит 4 510 154,16 тыс.руб.

В результате проведенных расчетов сформированы единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области на 2020 год в размере согласно таблице 4 и таблице 5.

Таблица 4

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, поставляемой прочим потребителям, на 2020 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)						
1.1	Двухставочный тариф						
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	х	656 217,57	891 322,49	849 989,13	829 394,23
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	124,56	180,09	285,10	503,80
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	1, 11265	1, 53614	1, 58062	1, 82306
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2 244 955,07	1 321 837,44	9 733,65	772 914,47	140 469,52
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	590,73	755,89	731,21	528,98	243,40
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)						
2.1	Двухставочный тариф						
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	х	676 629,68	918 048,26	876 041,64	850 711,03

1	2	3	4	5	6	7	8
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	143,25	207,11	327,88	579,39
2.2	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	х	1, 16207	1, 60382	1, 66310	1, 93255
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2 265 199,09	1 302 866,64	10 071,51	801 178,75	151 082,19
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	596,06	745,04	756,59	548,32	261,79

Таблица 5

**Единые (котловые) тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Новосибирской области, поставляемой населению
и приравненным к нему категориям потребителей, на 2020 год**

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие 2020 года	2 полугодие 2020 года
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 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 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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,80826	0,83571

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: 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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.</p>	руб./кВт·ч	0,80824	0,83570
1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: 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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.</p>	руб./кВт·ч	0,35826	0,36905
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования:			
1.4.1	<p>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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.</p>	руб./кВт·ч	0,35826	0,36905

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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,80826	0,83571
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,80826	0,83571
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай): 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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,80826	0,83571

Начальник отдела регулирования
электроэнергетики



А.И. Третьякова