

Приложение № 2-ЭЭ
к протоколу заседания правления
департамента по тарифам
Новосибирской области
от 31.12.2021 № 59

Доклад
по вопросу корректировки единых (котловых) тарифов на услуги по передаче
электрической энергии по сетям Новосибирской области на 2022 год, установленных на
долгосрочный период регулирования 2021-2025 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 2022 год 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 (потребительском) 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.

Планируемые значения параметров расчёта тарифов на 2022 год

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

Плановые показатели объёма электрической энергии на 2022 год приняты при формировании единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области на основании Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 г., утвержденного приказом ФАС России от 28 июня 2021 года № 648/21-ДСП с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 23 ноября 2021 года №1299/21-ДСП (далее - Сводный прогнозный баланс) с учетом исключения потребителей, присоединенных к сетям ЕНЭС.

Отпуск в сеть организации-котлодержателя составит 13 974,894 млн.кВт.ч., в том числе в 1 полугодии – 6 987,949 млн.кВт.ч., во 2 полугодии – 6 986,946 млн.кВт.ч.

Суммарный объем технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче (в сетях АО «РЭС» и смежных сетевых организаций) на 2022 год принят в размере 1 983,707 млн.кВт.ч., в том числе 1 полугодие 992,355 млн.кВт.ч., 2 полугодие – 991,352 млн.кВт.ч.

Объем услуг по передаче электрической энергии конечным потребителям на 2022 год принят департаментом в размере 11 991,188 млн.кВт.ч., в том числе 1 полугодие 5 995,594млн.кВт.ч., 2 полугодие – 5 995,594 млн.кВт.ч.

Таблица 1

N п/п	Показатели	Ед. изм.	2021	2022	в % к плану 2021 г
1.	Отпуск в сеть АО "РЭС"	млн.кВтч	13 316,28	13 974,89	4,95%
2.	Потери АО "РЭС"	млн.кВтч	1 703,15	1 787,39	4,95%
3.	Отпуск из сети АО "РЭС"	млн.кВтч	11 613,13	12 187,51	4,95%
4.	Потери в сетях смежных сетевых организаций	млн.кВтч	202,430	196,318	-3,02%
5.	Полезный отпуск потребителям (котловой)	млн.кВтч	11 410,70	11 991,19	5,09%

2. Условные единицы обслуживаемого оборудования.

Суммарное количество условных единиц обслуживаемого оборудования территориальных сетевых организаций на 2022 год, учитываемое при расчете единых (котловых) тарифов), составит 306 844 условных единиц (у.е.) на основании принятых департаментом тарифных решений по формированию (корректировке) необходимой валовой выручки (далее – НВВ) территориальных сетевых организаций на 2022 год.

3. Расходы сетевых организаций по содержанию электрических сетей

Размер 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 2022 год.

Суммарная НВВ составит 11 428 478,4 тыс. руб., в том числе: выручка на содержание электросетевого оборудования АО «РЭС» (котлодержателя) сформирована в размере 10 091 884,5 тыс. руб., в том числе на 1 полугодие 4 647 987,6 тыс. руб., на 2 полугодие – 5 443 896,9 тыс. руб.; НВВ на содержание сетей смежных сетевых организаций суммарно составит 1 336 593,9 тыс. руб., в том числе на 1 полугодие 677423,1 тыс. руб., на 2 полугодие – 659 170,7 тыс. руб.

В разрезе каждой сетевой организации НВВ на содержание объектов электросетевого хозяйства при расчете единых котловых тарифов на 2022 год учтена в следующем размере (таблица 2):

Таблица 2
тыс. руб.

№ п/п	Наименование сетевой организации	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, на 2022 год
1.	Акционерное общество «Региональные электрические сети» (ОГРН 1045402509437, ИНН 5406291470)	10 091 884,5
2.	Акционерное общество «Оборонэнерго» в лице филиала «Забайкальский» (ОГРН 1097746264230, ИНН 7704726225)	71 877,7
3.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» в лице Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» (ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727)	269 611,3
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Параллели Групп» (ОГРН 1195476013424, ИНН 5405036572)	15 847,1

5.	Общество с ограниченной ответственностью «Энерго Трансфер» (ОГРН 1115053006804, ИНН 5053031065)	44 355,5
6.	Федеральное государственное унитарное предприятие «Энергетик» (ОГРН 1025404355294, ИНН 5433103453)	19 002,9
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» (ОГРН 1025404669652, ИНН 5443120024)	26 945,1
8.	Общество с ограниченной ответственностью «Промстройэнерго» (ОГРН 1025401484558, ИНН 5404176190)	2 457,4
9.	Акционерное общество «Аэропорт Толмачево» (ОГРН 1025405625024, ИНН 5448100208)	8 913,6
10.	Федеральное государственное унитарное предприятие «Управление энергетики и водоснабжения» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046)	324 277,8
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Промышленная сетевая компания» (ОГРН 1085445002268, ИНН 5445256817)	10 519,7
12.	Акционерное общество «Новосибирский завод искусственного волокна» (ОГРН 1115483001567, ИНН 5446013327)	7 067,9
13.	Муниципальное унитарное энергетическое предприятие «Промтехэнерго» (ОГРН 1055475043282, ИНН 5433161180)	20 168,8
14.	Закрытое акционерное общество «Энергосервис «Чкаловец» (ОГРН 1095401010330, ИНН 5401330397)	14 619,7
15.	Открытое акционерное общество «Новосибирское производственное объединение «Сибсельмаш» (ОГРН 1035401524564, ИНН 5404220321)	10 110,5
16.	Акционерное общество «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150)	35 381,7
17.	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские Энергетические Сети» (ОГРН 1105476071140, ИНН 5401340910)	6 810,1
18.	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские электросети» (ОГРН 1127017006907, ИНН 7017299744)	29 729,6
19.	Открытое акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» в лице филиала «Сибирский» (ОГРН 1027804911441, ИНН 7810258843)	12 679,3
20.	Общество с ограниченной ответственностью «РП-10» (ОГРН 1075407010227, ИНН 5407029348)	8 628,8
21.	Общество с ограниченной ответственностью «Новосибирская городская сетевая компания» (ОГРН 1165476204420, ИНН 5405990884)	131 536,1
22.	Общество с ограниченной ответственностью «Проектно-ремонтная фирма «АльянсЭнерго» (ОГРН 1155476094025, ИНН 5404018490)	6 742,6
23.	Общество с ограниченной ответственностью «Национальная распределительно-сетевая компания – Сибирь» (ОГРН 1165476101911, ИНН 5405975847)	16 593,1
24.	Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (ОГРН 1025442449207, ИНН 5406018054)	20 899,5
25.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» (ОГРН 1185476076213, ИНН 5404079654)	56 283,1
26.	Общество с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энергосервис» (ОГРН 1125483004657, ИНН 5445014818)	7 959,7
27.	Общество с ограниченной ответственностью «Благовещенка Электросети» (ОГРН 1165476076941, ИНН 5408009055)	5 815,5
28.	Общество с ограниченной ответственностью «ТСП-Сиб» (ОГРН 1175476132083, ИНН 5402039568)	37 630,0

29.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭСО» (ОГРН 1175476110985, ИНН 5406982149)	14 483,7
30.	Общество с ограниченной ответственностью «СибЭнергоТранс-54» (ОГРН 1155476095279, ИНН 5405962710)	16 282,6
31.	Общество с ограниченной ответственностью «М-ЭнергоСеть» (ОГРН 1175476012843, ИНН 5404052324)	13 666,6
32.	Общество с ограниченной ответственностью «Новосибирский оловянный комбинат» (ОГРН 1115476084954, ИНН 5433185270)	3 620,9
33.	Общество с ограниченной ответственностью Инжиниринговый Центр «Сибирьэнергия» (ОГРН 1185476082428, ИНН 5402046893)	50 043,9
34.	Общество с ограниченной ответственностью «НСК Электросеть» (ОГРН 1185476083627, ИНН 5402046967)	9 847,5
35.	Общество с ограниченной ответственностью «КВТ-СЕТЬ» (ОГРН 1195476025360, ИНН 5405039076)	6 184,4
ВСЕГО		11 428 478,4

4. 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 4 510 720,26 тыс. руб., в том числе 1 полугодие 2 134 358,23 тыс. руб., 2 полугодие – 2 376 362,03 тыс. руб. исходя из:

- котлового объема технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу, определенного с учетом Сводного прогнозного баланса, в размере 1 983,7069 млн.кВт.ч., в т.ч.:

- по смежным сетевым организациям в размере 196,3181 млн.кВт.ч., что соответствует данным Сводного прогнозного баланса;

- по АО «РЭС» (котлодержателю) в размере 1 787,3888 млн.кВт.ч., что соответствует данным Сводного прогнозного баланса;

- прогнозируемого тарифа покупки потерь на 2022 год в размере 2,27388 руб./кВтч. (сформирована с учетом официально опубликованных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2022 год, по данным Ассоциации «НП Совет рынка» по состоянию на 1.11.2021 г., величины сбытовой надбавки гарантирующего поставщика АО «Новосибирскэнергосбыт» и платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией, рассчитанных с учетом индексов роста цен по данным Минэкономразвития России на 2022 год).

5. Котловой объем финансовых средств

Котловой размер НВВ сетевых организаций на осуществление деятельности по предоставлению услуг по передаче электрической энергии на 2022 год составит (таблица 3):

Таблица 3

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2022	в т.ч.	
				1 полугодие	2 полугодие
1	НВВ АО "РЭС"*	тыс.руб.	14 156 200,1	6 568 806,6	7 587 393,5
2.	НВВ смежных сетевых организаций	тыс.руб.	1 782 998,5	890 962,4	892 036,1
3	НВВ котел	тыс.руб.	15 939 198,6	7 459 769,0	8 479 429,6

*) НВВ котлодержателя АО РЭС», сформированная с целью непревышения в 2021 году предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии для прочих потребителей для Новосибирской области на 2021 год, утвержденных приказом ФАС России от 26.11.2020 года № 1162/20; недополученный доход АО «РЭС» составил 1 086 750 тыс.руб.

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

6.1. Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему потребителям

Предельные максимальные и минимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2022 год утверждены приказом ФАС России от 16.12.2021 №1430/21 (далее – приказ ФАС России №1430/21) в следующем размере:

Минимальные:

на 1 полугодие 2022 – 0,36808 руб/кВт.ч;

на 2 полугодие 2022 – 0,36808 руб/кВт.ч;

Максимальные:

на 1 полугодие 2022 – 0,85975 руб/кВт.ч;

на 2 полугодие 2022 – 0,94573 руб/кВт.ч;

Согласно п. 26 Методических указаний по расчету тарифов для населения тарифы на услуги по передаче электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, в субъектах Российской Федерации, в которых не установлены объемы социальной нормы, устанавливается органом регулирования в соответствии с формулами (40), (41), (43), (44) Методических указаний по расчету тарифов для населения.

С учетом данной нормы департаментом произведен расчёт единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2022 год исходя из:

Тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей по Новосибирской области на 2022 год, утвержденных приказом департамента от 16.12.2021 № 519-ЭЭ, согласно которому тарифы на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Новосибирской области на указанный период без дифференциации по зонам суток приняты (с НДС) в следующих размерах:

На 2022 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	2,93	2,34
2 полугодие	3,08	2,46

Индикативных цен на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненным к нему категориям потребителей на 2022 год согласно приказу ФАС России от 16.12.2021 № 1428/21 в следующем размере:

на электрическую энергию:

на первое полугодие – 436,84 руб/МВт.ч;

на второе полугодие – 462,26 руб/МВт.ч

на мощность:

на первое полугодие – 312 768,270 руб/МВт.ч (в месяц);

на второе полугодие – 330 971,710 руб/МВт.ч (в месяц)

Сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «Новосибирскэнергосбыт», утвержденных приказом департамента от 09.12.2021 № 418-ЭЭ, в следующем размере:

на первое полугодие – 0,42379 руб/кВт.ч;

на второе полугодие – 0,42379 руб./кВт.ч

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 2022 год (на 1 полугодие 2022 года в суммарном размере 5,057 руб./МВт.ч.; на второе полугодие 2022 года - 5,253 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.

В результате тарифы на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, рассчитанные с учетом дифференциации по зонам суток и места проживания (расположения), по ряду категорий населения сложились на уровне, превышающем предельные максимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненных к нему категорий потребителей, утвержденные на 2022 год приказом ФАС России № 1430/21, из которых максимальные уровни *для тарифной группы «Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним..»* (с учетом дифференциации по зонам суток) составили:

на первое полугодие – 950,53 руб./МВт.ч;

на второе полугодие – 1 013,50 руб./МВт.ч

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:

на первое полугодие – 792,51 руб./МВт.ч;

на второе полугодие – 847,46 руб./МВт.ч

При этом средневзвешенный тариф на услуги по передаче электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей, рассчитанный на 2 полугодие 2022 года, сформирован с ростом относительно 1 полугодия 2022 года на 6,9%.

В соответствии с Порядком согласования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) на уровне выше максимального или ниже минимального уровня, установленного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, утвержденным Приказом ФАС России от 08.11.2019 № 1483/19 (далее – Порядок № № 1483/19), департаментом направлено заявление от 13.12.2021 № 2814-08/33 с приложением необходимых документов для согласования проекта решения департамента по тарифам Новосибирской области по корректировке на 2022 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, в рамках долгосрочного периода регулирования 2021-2025 годов, на уровне выше предельных максимальных уровней тарифов.

Приказом ФАС России от 29.12.2021 № 1568/21 отказано в согласовании указанного проекта решения в связи с соблюдением требований п. 11 (1) Основ ценообразования, согласно которому не допускается превышение величины цен (тарифов) и их предельных уровней в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования.

В этой связи департаментом произведен расчет по корректировке на 2022 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям

потребителей, в рамках долгосрочного периода регулирования 2021-2025 годов, в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов, установленных на 2022 год приказом ФАС России от 16.12.2021 № 1430/21.

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 – 701,76 руб/МВт.ч;

на второе полугодие – 938,21 руб/МВт.ч

При этом средневзвешенный тариф на услуги по передаче электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей, рассчитанный на 2 полугодие 2022 года, сформирован с ростом относительно 1 полугодия 2022 года на 33,7%.

6.2. 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 прочим потребителям на 2022 год 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.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии прочим потребителям сформированы на второе полугодие 2022 года 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 16.12.2021 года № 1429/21.

Прирост среднего тарифа на услуги по передаче электрической энергии прочим потребителям составит на 2 полугодие 2022 года, относительно 1 полугодия 2022 года - 9,4%.

В соответствии с Порядком № 1483/19 департаментом в адрес ФАС России направлено заявление от 13.12.2021 № 2814-08/33 с приложением необходимых документов для согласования проекта решения департамента по тарифам Новосибирской области по корректировке на 2022 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 2021-2025 годов, на уровне выше предельных максимальных уровней тарифов.

Решение департамента по тарифам Новосибирской области по корректировке на 2022 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 2021-2025 годов согласовано приказом ФАС России от 30.12.2021 № 1575/21 «О согласовании решения департамента по тарифам Новосибирской области об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2022 год на уровне выше предельных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по

Новосибирской области на 2022 год, утвержденных приказом ФАС России от 16 декабря 2021 г. №1429/21».

6.3. 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 2022 год тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, составит 4 652 474 тыс.руб., на уровне расчетной величины 2021 года.

В результате проведенных расчетов скорректированы единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области на 2022 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 долгосрочный период регулирования 2022 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения									
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие 2022 года					II полугодие 2022 года				
1.1	Двухставочный тариф											
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	x	690 162,27	936 409,23	902 322,89	884 739,47	x	755 727,68	1 025 368,11	988 043,56	968 789,71
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	x	146,11	211,26	337,71	539,39	x	155,75	225,20	360,00	616,30
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	x	1, 18532	1, 63590	1, 71300	1, 94667	x	1, 29368	1, 78518	1, 86594	2, 15728
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2 363 086,60	1 338 091,62	10 073,63	856 694,70	158 226,64	2 289 387,76	1 264 591,85	9 997,27	835 270,44	179 528,20
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт ч	584,25	711,58	726,56	539,40	281,50	566,03	672,49	721,05	525,91	319,40

Таблица 5

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2022 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022 года
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1.	<p>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 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 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> <p>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>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,85975	0,93821
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 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>			

	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте < >.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,85968	0,93821
1.3	<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 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> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте < >.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,36810	0,93821
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования:			
1.4.1	<p>Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте < >.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,36810	0,93821
1.4.2	<p>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.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте < >.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,85975	0,93821
1.4.3	<p>Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте < >.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,85975	0,93821

1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), 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	0,85975	0,93821
-------	---	--	------------	---------	---------

Примечание.

<1> Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

Начальник отдела регулирования
электроэнергетики

А.А. Меленчук

Уполномоченный по делу

О.Б. Арбузова