



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания правления Министерства тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области от 29 декабря 2021 года № 84

Председательствовал:

Кучиц Т.В. – Министр тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

Члены Правления:

Дрыга А.А. – первый заместитель Министра тарифного регулирования и энергетики Челябинской области
Симоненко А.В. – заместитель Министра тарифного регулирования и энергетики Челябинской области
Черепанова Е.В. – заместитель Министра тарифного регулирования и энергетики Челябинской области
Криволапова М.В. – начальник Управления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области (далее – Министерство)
Просвирин Е.С. – заместитель начальника Управления Министерства
Пузанкова Ю.Ю. – представитель УФАС по Челябинской области

Присутствовали:

Золотарев С.М. – заместитель генерального директора – директор филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» (далее – «Челябэнерго»);
Каримов В.Н. – начальник отдела тарифообразования «Челябэнерго» (по доверенности);
Шмидт М.П. – заместитель директора по экономике и финансам (по доверенности);
Резниченко А.В. – директор ООО «АТЭК 74»;
Назаренко Е.В. – ведущий экономист ООО «АТЭК 74» (по доверенности);
Андрюхин И.В. – директор по развитию ООО «МиассЭнергоСтрой»;
Голубцов О.В. – генеральный директор ООО «ОЭСК-Челябинск»;
Кузнецов А.В. – специалист ООО «ОЭСК-Челябинск» (по доверенности);
Пшеничных С.И. – директор ООО «Техносервис-ПЭ»;
Кузиков А.В. – заместитель директора ООО «Трансэнерго».

Участвовали в работе Правления:

Апёнкина Е.Е. – заместитель начальника управления ценообразования в энергетическом комплексе – начальник отдела Министерства;
Шакирова Е.А. – главный специалист отдела Министерства.

Повестка дня:

2. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области, на долгосрочный период регулирования 2022-2026 гг.: ООО «АТЭК 74»; ООО «Донкарб Графит»; ООО «Металлстрой»; ООО «МиассЭнергоСтрой»; ООО «ОЭСК-Челябинск»; ООО «Производственная компания «Уралэлектромонтаж» (далее – ООО ПК «УЭМ»); ООО «Терра»; ООО «Техносервис-ПЭ»; ООО «ЭРГО»; ООО «Трансэнерго».

Предлагается на рассмотрение вопрос об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии в отношении 10 территориальных сетевых организаций (далее - ТСО) на очередной долгосрочный период регулирования 2022-2026 годы.

Во исполнение требований п. 25 Правил регулирования цен (тарифов), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации № 1178 (далее - Правила), все ТСО за 10 дней уведомлены Министерством о времени заседания настоящего Правления письмом от 17.12.2021 № 06/6826, а также ознакомлены с проектами решений Министерства и материалами к заседанию Правления 28.12.2021г.

Индивидуальные тарифы рассчитаны на основании установленных Министерством долгосрочных параметров регулирования с учетом;

1) предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год, утвержденных приказом ФАС России от 16.12.2021 г. № 1429/21;

2) планируемых параметров расчета тарифов на 2022 год;

- прогнозируемого Минэкономразвития России индекса потребительских цен в размере 4,3 %;

- размера активов;

- величины неподконтрольных расходов;

- величины полезного отпуска электрической энергии (мощности);

- цены покупки потерь электрической энергии с учетом прогнозных значений НП Совет рынка на 2022 год и сбытовых надбавок, установленных в отношении гарантирующих поставщиков электрической энергии, действующих на территории Челябинской области, в зоне действия ООО «Уралэнергосбыт» — 3,00569 руб./кВт ч, в зоне действия ООО «МЭК» - 3,12726 руб./кВт ч;

3) объемов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, отраженных в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Челябинской области на 2022 год (далее - СПБ), утвержденном приказом ФАС России от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП, согласно п. 14 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ППРФ № 1178 (далее - Основы ценообразования);

4) перечня организаций, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год, утвержденного постановлением Министерства от 29.10.2021 № 61/1.

Министерством открыты дела об установлении цен тарифов (в соответствии с таблицей) в отношении:

- ООО «АТЭК 74»; ООО «МиассЭнергоСтрой» и ООО «ЭРГО» по заявлению организаций;

- ООО «Донкарб Графит»; ООО «Металлстрой»; ООО «ОЭСК-Челябинск»; ООО ПК «УЭМ»; ООО «Терра»; ООО «Техносервис-ПЭ»; ООО «Трансэнерго» - на основании результатов проверки хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов).

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии в отношении ТСО определены с применением метода долгосрочной индексации НВВ, рассчитанной в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э), на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

1) Базовый уровень подконтрольных расходов определен в соответствии с п. 38 Основ ценообразования с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов. Базовый уровень подконтрольных расходов определен как сумма доли базового уровня подконтрольных расходов в размере 70%, определенного с использованием метода экономически обоснованных расходов, и доли базового уровня подконтрольных расходов в размере 30%, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов, утвержденных Приказом ФСТ РФ от 18.03.2015 № 421-э.

Расчет экспертов представлен в таблице:

Таблица 1

№	Сетевая организация	Индекс эффективности на 2022 год, %	Эффективный уровень ОПР, тыс. руб.	Экономически обоснованный уровень ОПР, тыс. руб.	Базовый уровень подконтрольных расходов на 2022 год, тыс. руб.
1	ООО «АТЭК 74»	1%	8 431,04	9 585,88	9 239,43
2	ООО «Донкарб Графит»	3%	5 243,20	7 219,39	6 626,54
3	ООО «Металлстрой»	4%	4 046,70	3 980,03	4 000,03
4	ООО «Миасс-ЭнергоСтрой»	3%	43 433,64	61 397,36	56 008,24
5	ООО «ОЭСК-Челябинск»	2%	8 713,59	9 669,90	9 383,01
6	ООО ПК «УЭМ»	3%	10 023,12	13 560,09	12 499,00
7	ООО «Терра»	3%	3 884,49	11 728,33	9 375,18
8	ООО «Техносервис-ПЭ»	7%	21 217,84	43 783,80	37 014,01
9	ООО «ЭРГО»	3%	64 708,76	57 252,74	59 489,55
10	ООО «Трансэнерго»	5%	14 201,60	13 907,37	13 995,64

2) Индекс эффективности подконтрольных расходов определен с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с Методическими указаниями № 421-э в размерах согласно приложению 2.2 к протоколу Правления Министерства.

3) Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определен в размере 0,75 в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

4) Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2022 год определен в соответствии с п. 40 (1) Основ ценообразования.

Уровень потерь электрической энергии по каждой ТСО на последующие годы долгосрочного периода регулирования 2023-2026 гг. определен в размере, равном уровню потерь, установленного на 2022 год - первый год долгосрочного периода регулирования согласно приложению 2.2 к протоколу заседания Правления Министерства.

5) Показатели надежности и качества определены Министерством в соответствии с разделом 4.2 приказа Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной

(общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» согласно приложению 2.2 к протоколу заседания Правления Министерства.

НВВ на содержание электрических сетей определена согласно методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, по формуле:

$$HVB_i^{cod} = PP_i + HP_i + B_i, \text{ где}$$

PP_i - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.);

HP_i - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для базового и i -го года долгосрочного периода регулирования;

B_i - результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования.

Экспертами проведен постатейный анализ НВВ на 2022 год в соответствии с п. 24 Правил исходя из имеющихся данных, использованных в том числе для установления цен (тарифов) на 2021 год, а также предложения организации, представленного в срок до 1.05.2021.

Подконтрольные расходы на очередные 2023-2026 годы долгосрочного периода определены с учетом базового уровня подконтрольных расходов на 2022 год.

Неподконтрольные расходы определены с учетом:

1) п. 20 Основ ценообразования в части определения расходов по статьям «Налог на прибыль», «Отчисления на социальные нужды» и ставки согласно уведомлениям ФСС РФ;

2) п. 27 Основ ценообразования в части расходов по статье «Амортизация основных средств» исходя из первоначальной балансовой стоимости основных средств и нормы амортизационных отчислений по максимальному сроку полезного использования основных средств;

3) пп. 5 п. 28 Основ ценообразования в части расходов по статье «Аренда». Экспертами Министерства расходы по статье «Аренда» определены исходя из амортизационных отчислений, налога на имущество и иных платежей, связанных с владением имуществом с исключением экономически необоснованных расходов, по которым собственники (юридические и (или) физические лица) переданных в аренду объектов не подтвердили начисление амортизации и уплату налогов, связанных с владением имуществом.

Принимая во внимание, что НВВ в отношении рассматриваемых ТСО устанавливается на новый долгосрочный период регулирования 2022-2026 гг. $U_i=0$.

Результаты деятельности ТСО за 2020 год определены на основании анализа документов годовой бухгалтерской и статистической отчетности, в части недополученных доходов - в отношении ТСО, представивших оценку и расчет ВД за 2020 год (во исполнение пп. 12 п. 17 Правил) в соответствии с п. 10 Методических указаний № 98-э по формулам (3) и (4) п. 11:

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta PP_i + \Delta HP_i + \Delta U_i + \Delta HVB_i^{\text{cod}} + PO_i, \quad (4)$$

и учитывают корректировку подконтрольных расходов, неподконтрольных расходов, корректировку фактических расходов на выполнение обязанностей ТСО

по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, корректировку НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности, изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, неисполнения ИПР за 2020 год.

Результаты расчета расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, определены экспертами в размерах согласно таблице:

Таблица 2

№	Сетевая организация	Итого корректировка	Корректировка ПР	Корректировка НР	Корректировка по доходу м	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на ЭЛ. энергию	Неисполнение ИПР	Экономия потерь
1	ООО «АТЭК 74»	16 686,79	363,61	19 999,78	7,86	-4 024,40		4 347,88
2	ООО «Донкарб Графит»*							
3	ООО «Металлстрой»	-1 901,63	960,84	-13,26		-2 849,21		
4	ООО «МиассЭнергоСтрой»*							
4	ООО «ОЭСК-Челябинск»	-351,24	39,46	-666,92		276,22		
6	ООО ПК «УЭМ»*							
7	ООО «Терра»*							
8	ООО «Техносервис-ПЭ»	-8 363,35	103,67		-4455,48	-4 510,53		
9	ООО «ЭРГО»*							
10	ООО «Трансэнерго»	2 261,00	408,44	556,21	-251,23	1 547,58		
	Итого к снятию	-10 616,22		-680,18	-4 706,71	-11 384,14		
	Итого к учету	18 947,79	1 876,02	19 999,78	7,86	276,22		4 347,88
	Итого корректировка	8 331,57	1 876,02	19 316,60	-4 698,85	-11 660,36		4347,88

*в отношении указанных ТСО корректировка не осуществляется в связи с тем, что 2022-2026 гг является первым долгосрочным периодом регулирования.

Результаты достигнутых фактических значений показателей качества и надежности за 2020 год определены в размере 839,85 тыс. руб. в соответствии с п. 6 Методических указаний по расчету понижающих (повышающих) коэффициентов, утвержденных приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1, в отношении 8 ТСО согласно таблице:

Таблица 3

№ п/п	Наименование ТСО	кнк	НВВ 2020	+/-	Примечание
1	ООО «АТЭК 74»	1,30%	26 149,09	339,94	значительное улучшение
2	ООО «Техносервис-ПЭ»	1,30%	38 454,86	499,91	значительное улучшение
	Итого		х	839,85	

Плата за услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «ФСК ЕЭС» определена в сумме 3037,38 тыс. руб. согласно таблице 4:

Таблица 4

№	ТСО	Заявка ФСК для СПБ, МВт	НВВ содержания 1 пол., тыс. руб.	НВВ содержания 2 пол., тыс. руб.	НВВ содержания на год, тыс. руб.	ПО, тыс. кВтч	Потери, тыс. кВтч	НВВ потерь, тыс. руб.	Плата ФСК 2022 всего, тыс. руб.
1	ООО «Техносервис-ПЭ»	1,13	1 382,96	1 470,09	2 853,05	3 572,02	100,02	5 789,26	3 037,38

Экономически обоснованный размер НВВ на содержание электрических сетей на 2022 год - базовый (первый) год долгосрочного периода регулирования, с указанием статей расходов по каждой ТСО и причин отклонения от предложения ТСО отражен в приложениях 2.3.1-2.3.10 протокола заседания Правления Министерства.

НВВ на оплату потерь электрической энергии.

НВВ, относимая на стоимость потерь электрической энергии, по каждой ТСО отражена в приложениях 2.1.1-2.1.10 протокола заседания Правления Министерства.

Индивидуальные тарифы на 2022 год.

Индивидуальные тарифы ТСО» на 2022 год для взаиморасчетов с котлодержателем — «Челябэнерго» в рамках заключенных договоров отражены в приложении 2.1 протокола заседания Правления Министерства и определены как в одноставочном, так и в двуставочном выражении на основании экономически обоснованных значениях НВВ на содержание электрических сетей, НВВ на оплату потерь и объемов полезного отпуска из сетей ТСО, учтенных при расчете величины потерь электрической энергии.

На основании вышеизложенного предлагается установить:

- индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области, согласно приложениям 2.1, 2.1.1-2.1.10;
- долгосрочные параметры регулирования деятельности территориальных сетевых организаций Челябинской области с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки согласно приложению 2.2;
- необходимую валовую выручку территориальных сетевых организаций Челябинской области на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно приложениям 2.3, 2.3.1-2.3.10.

Андрюхин И.В. по видеосвязи выразил несогласие о величине расходов на оплату труда, коммерческий учет электрической энергии (мощности) на розничных рынках и в целях оказания коммунальных услуг по электроснабжению с применением приборов учета электрической энергии и подконтрольных расходов из прибыли в составе НВВ ООО «МиассЭнергоСтрой» на 2022 год.

Членами правления были даны разъяснения следующего содержания.

1. Расходы на оплату труда определены экспертами на экономически обоснованном уровне в сумме 37 216,67 тыс. руб., исходя из нормативной численности в количестве 77 чел. по предложению организации, и распределены на оплату труда на содержание объектов электросетевого комплекса хозяйственным и подрядным способами.

2. Расходы на коммерческий учет электрической энергии (мощности) компенсируются через реализацию мероприятий инвестиционной программы.

3. В статью «подконтрольные расходы из прибыли» включены расходы на ежеквартальную премию 20%, ежегодную премию 50%, расходы на социальные отчисления 30,4%. Вместе с тем данная статья включает выплаты социального характера. Отраслевым тарифным соглашением определены выплаты социального характера, к которым заявленные ООО «МиассЭнергоСтрой» расходы не относятся.

Голубцов О.В. выразил несогласие о величине расходов на оплату услуг ФСК за 2020 год, ремонт основных средств в составе НВВ ООО «ОЭСК-Челябинск» на 2022 год и количеству условных единиц.

Членами правления были даны разъяснения следующего содержания.

1. Оплата услуг ФСК за 2020 год была проведена ООО «ОЭСК-Челябинск» в 2021 году.

2. В обоснование расходов на проведение ремонта основных средств в рамках долгосрочного периода регулирования организацией были представлены коммерческое предложение, договор на оказание услуг на техническое обслуживание, а также перечень материалов, необходимых для эксплуатации электросетевых объектов. Ремонтная программа на долгосрочный период регулирования 2022-2026 гг. не представлена, вместе с тем не представлены дефектные ведомости работ, акты осмотров, локальные сметные расчеты.

3. Количество условных единиц определено экспертами, исходя из представленных в материалах тарифного дела документов объектов электросетевого хозяйства, зарегистрированных в установленном порядке.

Пшеничных С.И. по видеосвязи выразил несогласие о величине расходов на работы и услуги производственного характера в составе НВВ ООО «Техносервис-ПЭ» на 2022 год.

Членами правления были даны разъяснения следующего содержания.

1. Расходы на оплату труда определены экспертами на экономически обоснованном уровне в сумме 37 317,09 тыс. руб., исходя из нормативной численности в количестве 51 чел. по предложению организации, и распределены на оплату труда на содержание объектов электросетевого комплекса хозяйственным и подрядным способами.

В то же время ООО «Техносервис-ПЭ» расходы на оплату труда в НВВ на 2022 год заявлены в нарушение пункта 5 Основ ценообразования, так как вышеуказанные расходы включены в статью «оплата труда» и «ремонт основных средств», что приводит к повторному учету одних и тех же расходов.

Рассмотрев предусмотренный в повестке дня вопрос и обменявшись мнениями, Правление МТриЭ единогласно решило:

2.1. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области, согласно приложениям 2.1 и 2.1.1-2.1.10.

2.2. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности территориальных сетевых организаций Челябинской области с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки согласно приложению 2.2.

2.3. Установить необходимую валовую выручку территориальных сетевых организаций Челябинской области на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно приложениям 2.3 и 2.3.1-2.3.10.

Результаты голосования:

Члены Правления		Результаты голосования		Решение Правления	
		Присутствовали лично	Письменное мнение		
1	Кучиц Т.В.	за		за воздержались против	6 чел. 0 чел. 0 чел
2	Дрыга А.А.	за			
3	Симоненко А.В.	за			
4	Черепанова Е.В.	за			
5	Криволапова М.В.	за			
6	Просвирин Е.С.	за			
7	Пузанкова Ю.Ю.	не принимает участия в голосовании			
				Решение принято	

Министр



Т.В. Кучиц

Приложение 2.3
к выписке Министерства тарифного
регулирования и энергетики Челябинской
области
от 29 декабря 2021 г. № 84

Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций
на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб.
1	ООО "АТЭК74"	2022	58 595,40
		2023	42 229,09
		2024	42 559,05
		2025	42 898,78
		2026	43 248,56
2	ООО "ДонКарбГрафит"	2022	1 211,64
		2023	1 222,06
		2024	1 232,57
		2025	1 243,17
		2026	1 253,86
3	ООО «Металлстрой»	2022	3 312,08
		2023	5 206,89
		2024	5 200,07
		2025	5 193,27
		2026	5 186,48
4	ООО «МиассЭнергоСтрой»	2022	77 303,24
		2023	77 309,33
		2024	75 400,86
		2025	75 954,42
		2026	76 512,86
5	ООО «Объединенная электросетевая компания - Челябинск»	2022	17 646,37
		2023	18 210,64
		2024	18 427,76
		2025	18 649,05
		2026	18 874,59
6	ООО ПК Уралэлектромонтаж	2022	15 463,74
		2023	15 599,82
		2024	15 737,10
		2025	15 875,58
		2026	16 015,29
7	ООО "ТЕРРА"	2022	12 373,88
		2023	12 084,49
		2024	12 190,46
		2025	12 297,37
		2026	12 405,22
8	ООО "Техносервис ПЭ"	2022	41 699,01
		2023	44 608,97
		2024	43 339,14
		2025	42 110,97
		2026	40 923,07
9	ООО "Трансэнерго"	2022	20 046,04
		2023	17 597,36
		2024	17 411,93
		2025	17 228,72
		2026	17 047,72
10	ООО "ЭРГО"	2022	105 067,31
		2023	105 561,84
		2024	98 923,53
		2025	99 521,07
		2026	100 123,85

Приложение 2.2
к выписке Министерства тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 29 декабря 2021 года № 84

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций,
в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе
долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов*	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям*	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	10
1	ООО "АТЭК74"	2022	9,239	1,00	75,00	3,99	0,3257	0,2491	1,0000
		2023	X	1,00	75,00	X	0,3198	0,2454	1,0000
		2024	X	1,00	75,00	X	0,3141	0,2417	1,0000
		2025	X	1,00	75,00	X	0,3084	0,2381	1,0000
		2026	X	1,00	75,00	X	0,3029	0,2345	1,0000
2	ООО "ДонКарбГرافит"	2022	0,942	3,00	75,00	4,19	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	3,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	3,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	3,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2026	X	3,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
3	ООО «Металлстрой»	2022	4,000	4,00	75,00	4,02	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	4,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	4,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	4,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2026	X	4,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
4	ООО «МиассЭнергоСтрой»	2022	56,008	3,00	75,00	16,91	3,1589	0,9828	1,0000
		2023	X	3,00	75,00	X	3,1115	0,9680	1,0000
		2024	X	3,00	75,00	X	3,0649	0,9535	1,0000
		2025	X	3,00	75,00	X	3,0189	0,9392	1,0000
		2026	X	3,00	75,00	X	2,9736	0,9251	1,0000
5	ООО «Объединенная электросетевая компания - Челябинск»	2022	9,383	1,00	75,00	4,69	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2026	X	1,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
6	ООО ПК Уралэлектромонтаж	2022	12,499	3,00	75,00	2,87	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	3,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	3,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	3,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2026	X	3,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
7	ООО "ТЕРРА"	2022	9,375	3,00	75,00	7,86	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	3,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	3,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	3,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2026	X	3,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
8	ООО "Техносервис ПЭ"	2022	37,014	7,00	75,00	4,93	0,4085	0,0774	1,0000
		2023	X	7,00	75,00	X	0,4023	0,0762	1,0000
		2024	X	7,00	75,00	X	0,3963	0,0751	1,0000
		2025	X	7,00	75,00	X	0,3903	0,0740	1,0000
		2026	X	7,00	75,00	X	0,3845	0,0729	1,0000
9	ООО "Трансэнерго"	2022	13,996	5,00	75,00	6,08	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	5,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	5,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	X	5,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
		2026	X	5,00	75,00	X	0,0000	0,0000	1,0000
10	ООО "ЭРГО"	2022	59,490	3,00	75,00	10,67	0,3520	0,8445	1,0000
		2023	X	3,00	75,00	X	0,3467	0,8318	1,0000
		2024	X	3,00	75,00	X	0,3415	0,8194	1,0000
		2025	X	3,00	75,00	X	0,3364	0,8071	1,0000
		2026	X	3,00	75,00	X	0,3313	0,7950	1,0000

* Для организаций, осуществляющих передачу электрической энергии сторонним потребителям (субабонентам) и для собственного потребления, долгосрочные параметры определены с учетом расходов и объемов электрической энергии, относимых на собственное потребление

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области

Примечание: Организация применяет общий режим налогообложения и является плательщиком НДС
 *Примечание: Организация применяет упрощенную систему налогообложения и не является плательщиком НДС в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации