

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год
(расчетный период регулирования)

филиала Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» - «Челябэнерго»,
филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	филиал Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» - «Челябэнерго»
Сокращенное наименование	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»
Место нахождения	454000, Челябинская область, г. Челябинск, пл. Революции, д.5
Фактический адрес	454000, Челябинская область, г. Челябинск, пл. Революции, д.5
ИНН	6671163413
КПП	668501001
Ф.И.О. руководителя	Золотарев Сергей Михайлович
Адрес электронной почты	che@rosseti-ural.ru
Контактный телефон	(351) 267-83-59
Факс	(351) 267-80-10

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2019 год) ⁵	Показатели, утвержденные на базовый период <*> ^{1,6} (2020 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2021 год) ⁷
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)				
1.	Показатели эффективности деятельности организации	×	×	×
1.1.	Выручка	тыс. рублей 22 386 098	22 503 145	23 821 108
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей 1 277 084	×	×
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей 1 901 958	×	×
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей -191 263	×	×
2.	Показатели рентабельности организации	×	×	×
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процент 5,70%	×	×
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации	×	×	×
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <*> ²	МВт ×	×	×
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <*> ²	МВт·ч ×	×	×
3.3.	Заявленная мощность <***> ^{3,10}	МВт 421,83	2 159,45	2 216,76
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <***> ^{3,11}	тыс. кВт·ч 15 446 807,12	15 385 059,08	15 441 591,20
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <^>	тыс. кВт·ч 4 091 052,95	4 111 999,16	2 489 981,43
3.6.	Уровень потерь электрической энергии <***> ³	процент 7,30%	10,79%	10,79%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <***> ³	Программа филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» на период до 2022 года утверждена приказом ОАО «МРСК Урала» от 29.12.2017 № 625 и направлена в Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области письмом от 20.04.2018 № ЧЭ/01/21/2264		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <****> ⁴	МВт·ч ×	×	×
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	8 476 736	7 753 949	14 019 148
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг <*> ² , <****> ⁴ , операционные (подконтрольные) расходы <***> ³ - всего	тыс. рублей 4 515 848	4 477 759	4 352 898
	в том числе:			
	оплата труда	2 766 974	2 914 592	2 833 320
	ремонт основных фондов	472 888	×	×
	материальные затраты	269 424	×	×
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 <*> ² , <****> ⁴ , неподконтрольные расходы <***> ³ - всего <****> ³	тыс. рублей 5 116 353	4 918 351	5 596 068
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	×	-1 642 161	4 070 182
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников ^{14,15}	тыс. рублей 2 385 400	1 524 460	1 498 472
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)	Утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 16.12.2019 № 24 @	Утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 16.12.2019 № 24 @	Проект инвестиционной программы ОАО «МРСК Урала» на период 2021–2025 гг., направленный в Министерство энергетики Российской Федерации письмом ОАО «МРСК Урала» от 31.03.2020 № ЧВ/20/1387.
	Объем условных единиц <***> ³	у.е. 211 316	226 982	213 836

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2019 год) ⁵	Показатели, утвержденные на базовый период <*> ^{1,6} (2020 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2021 год) ⁷
Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу <***> ³	тыс. рублей (y.e.)	21,37	19,73	20,36
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		×	×	×
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	4 186	× ¹⁶	× ¹⁷
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	50,07	× ¹⁶	× ¹⁷
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 годы утверждено 21 декабря 2018 года (Зарегистрировано в Роструде (№23/19-21 от 22 января 2019 года))		
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	Данные по уставному капиталу отсутствуют, так как регулируемая организация является филиалом		
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	Данный показатель не подлежит расчету, так как регулируемая организация является филиалом		

<*>¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<*>² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<***>³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<****>⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

п. 1.1. Выручка: указана фактическая выручка за 2019 год с учетом действующей схемы «котлообразования» с учетом внутреннего оборота.

п. 3.3. Заявленная мощность: указана фактическая мощность за 2019 год, использованная в расчетах по двухставочному тарифу с учетом действующей схемы «котлообразования» (в границах контура «котла» филиала ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго») с учетом внутреннего оборота.

п. 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего: указан фактический объем полезного отпуска электрической энергии за 2019 год с учетом действующей схемы «котлообразования» (в границах контура «котла» филиала ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго») с учетом внутреннего оборота.

п. 3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей: указан фактический объем полезного отпуска электрической энергии за 2019 год населению и приравненным к нему категориям потребителей с учетом действующей схемы «котлообразования» (в границах контура «котла» филиала ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго») с учетом внутреннего оборота.

п. 4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего: указана необходимая валовая выручка за 2019 год, рассчитанная исходя из выручки, указанной в п. 1.1. (по факту 2019 года), за вычетом оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» (по факту 2019 года), оплаты услуг прочих территориальных сетевых организаций (по факту 2019 года), оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии возникающих в сетях филиала ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго» (по факту 2019 года).

п. 4.1. оплата труда: указан фактический фонд оплаты труда за 2019 год (включая фонд оплаты труда работников, выполнявших работы по договорам гражданско-правового характера).

п. 5.1. Среднесписочная численность персонала: указана фактическая среднесписочная численность персонала за 2019 год, расходы на оплату которого учитываются по счету 20 «Основное производство» (не включая численность персонала работников, выполнявших работы по договорам гражданско-правового характера в количестве 418,83 человек).

п.5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника: указаны фактические данные за 2019 год, рассчитанные как фактический фонд оплаты труда за 2019 год (включая фонд оплаты труда работников, выполнявших работы по договорам гражданско-правового характера) и среднесписочной численности персонала за 2019 год (включая численность персонала работников, выполнявших работы по договорам гражданско-правового характера).

Показатели, утвержденные на 2020 год указаны в соответствии с тарифно-балансовыми решениями органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в границах контура «котла» филиала «МРСК Урала»-«Челябэнерго», принятыми на момент раскрытия информации (п. 4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего: указана необходимая валовая выручка на базовый период, рассчитанная исходя из выручки, указанной в п. 1.1. (базовый период), за вычетом оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» (базовый период), оплаты услуг прочих территориальных сетевых организаций (базовый период), оплаты технологического расхода (потери) электрической энергии возникающих в сетях филиала ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго» (базовый период)).

п. 1.1. Выручка: предложение филиала ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго» на 2021 год сформировано без учета расходов на оплату услуг прочих ТСО.

п. 3.3. Заявленная мощность: предложение филиала ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго» на 2021 год сформировано исходя из прогнозной заявленной мощности в границах балансовой принадлежности филиала.

п. 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего: предложение филиала ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго» на 2021 год сформировано исходя из прогнозного полезного отпуска электроэнергии в границах балансовой принадлежности сетей филиала.

п. 3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей: предложение филиала ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго» на 2021 год сформировано исходя из прогнозного полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей в границах балансовой принадлежности сетей филиала.

п. 4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего: указана планируемая на 2021 год необходимая валовая выручка, рассчитанная исходя из выручки, указанной в п. 1.1. (предложение на 2021 год), за вычетом оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» (предложение на 2021 год), оплаты технологического расхода (потери) электрической энергии возникающих в сетях филиала ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго» (предложение на 2021 год).

В тарифно-балансовом решении на 2020 год данные показатели органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не указывались.

Предложение филиала ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго» на 2021 год сформировано на основе действующего законодательства в области государственного регулирования тарифов без выделения данных показателей.

Заявленная мощность указана с учетом полезного отпуска на генераторном напряжении.

Объем полезного отпуска электроэнергии указан с учетом полезного отпуска на генераторном напряжении.

В тарифно-балансовом решении на 2020 год расшифровка подконтрольных расходов органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не производилась.

Предложения филиала ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго» на 2021 год сформированы в соответствии с действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов исходя из базового уровня подконтрольных расходов без расшифровки по составляющим.

Информация на 2021 год указана в соответствии с тарифными источниками проекта инвестиционной программы направленной на рассмотрение в Министерство энергетики Российской Федерации.

Информация за 2019 год (факт) указана в соответствии с тарифными источниками, представленными филиалом ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго» в рамках отчетности по источникам финансирования инвестиционной программы за 2019 год (факт) в форматах приказа Федеральной службы по тарифам от 20.02.2014 №202-Э.

В тарифно-балансовом решении на 2020 год среднесписочная численность персонала и среднемесячная заработная плата на одного работника органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не указывались.

Предложения филиала ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго» на 2021 год сформированы в соответствии с действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов исходя из базового уровня подконтрольных расходов без выделения среднесписочной численности персонала и среднемесячной заработной платы на одного работника.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2019 год)		Показатели, утвержденные на базовый период <*> (2020 год)		Предложения на расчетный период регулирования <***> (2021 год)	
		первое полугодие <*>	второе полугодие <*>	первое полугодие <*>	второе полугодие <*>	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц						
ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения ВН	рублей/МВт в месяц	601 344,68	601 344,68	601 344,68	618 709,97	229 893,67	285 494,63
ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН1	рублей/МВт в месяц	874 444,44	874 444,44	874 444,44	899 803,33	331 891,68	719 003,94
ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН2	рублей/МВт в месяц	1 274 285,54	1 274 285,54	1 274 285,54	1 311 239,82	635 473,04	1 641 371,86
ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения НН	рублей/МВт в месяц	1 456 231,51	1 456 231,51	1 456 231,51	1 498 462,22	1 080 730,42	3 104 511,46
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч						
ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения ВН	рублей/МВт·ч	341,67	379,24	379,23	400,42	112,57	110,55
ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН1	рублей/МВт·ч	330,73	367,12	367,11	387,63	219,89	197,66
ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН2	рублей/МВт·ч	356,65	395,89	395,88	418,01	437,18	397,27
ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения НН	рублей/МВт·ч	419,79	465,97	465,81	491,86	1 157,24	1 198,25
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч						
одноставочный тариф на диапазоне напряжения ВН	рублей/МВт·ч	1 326,25	1 364,71	1 364,69	1 404,13	507,56	604,24
одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН1	рублей/МВт·ч	1 850,32	1 903,98	1 903,97	1 958,99	789,79	1 441,76
одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН2	рублей/МВт·ч	2 510,24	2 583,04	2 583,03	2 657,68	1 529,50	3 227,50
одноставочный тариф на диапазоне напряжения НН	рублей/МВт·ч	2 854,12	2 936,89	2 936,73	3 021,64	3 016,15	6 536,46

<*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<*> Указаны ставки единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019-2020 гг. по группе «прочие потребители» в соответствии с тарифно-балансовыми решениями органов исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (с учетом последних внесенных изменений).

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, на НВВ филиала (без учета оплаты услуг прочих ТСО) и на баланс электрической энергии (мощности) в границах балансовой принадлежности сетей филиала ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго».

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год
(расчетный период регулирования)

филиала Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» - «Челябэнерго»,
филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	филиал Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» - «Челябэнерго»
Сокращенное наименование	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»
Место нахождения	454000, Челябинская область, г. Челябинск, пл. Революции, д.5
Фактический адрес	454000, Челябинская область, г. Челябинск, пл. Революции, д.5
ИНН	6671163413
КПП	668501001
Ф.И.О. руководителя	Золотарев Сергей Михайлович
Адрес электронной почты	che@rosseti-ural.ru
Контактный телефон	(351) 267-83-59
Факс	(351) 267-80-10

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2019 год) ⁵	Показатели, утвержденные на базовый период <*> ^{1,6} (2020 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2022 год) ⁷
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)				
1.	Показатели эффективности деятельности организации	×	×	×
1.1.	Выручка	тыс. рублей 22 386 098	22 503 145	19 775 829
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей 1 277 084	×	×
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей 1 901 958	×	×
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей -191 263	×	×
2.	Показатели рентабельности организации	×	×	×
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процент 5,7%	×	×
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации	×	×	×
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <*> ²	МВт ×	×	×
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <*> ²	МВт·ч ×	×	×
3.3.	Заявленная мощность <***> ^{3,10}	МВт 422	2 159	2 217
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <***> ^{3,11}	тыс. кВт·ч 15 446 807	15 385 059	15 441 591
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <^>	тыс. кВт·ч 4 091 053	4 111 999	2 489 981
3.6.	Уровень потерь электрической энергии <***> ³	процент 7,30%	10,79%	10,79%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <***> ³	Программа филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» на период до 2022 года утверждена приказом ОАО «МРСК Урала» от 29.12.2017 № 625 и направлена в Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области письмом от 20.04.2018 № ЧЭ/01/21/2264		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <****> ⁴	МВт·ч ×	×	×
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	8 476 736	7 753 949	10 434 132
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг <*> ² , <****> ⁴ , операционные (подконтрольные) расходы <***> ³ - всего	тыс. рублей 4 515 848	4 477 759	4 511 137
	в том числе:			
	оплата труда	2 766 974	2 914 592	2 936 318
	ремонт основных фондов	472 888	×	×
	материальные затраты	269 424	×	×
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 <*> ² , <****> ⁴ , неподконтрольные расходы <***> ³ - всего <****> ³	тыс. рублей 5 116 353	4 918 351	5 922 996
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей ×	-1 642 161	0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников ^{14,15}	тыс. рублей 2 385 400	1 524 460	1 871 108
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)	Утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 16.12.2019 № 24 @	Утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 16.12.2019 № 24 @	Проект инвестиционной программы ОАО «МРСК Урала» на период 2021–2025 гг., направленный в Министерство энергетики Российской Федерации письмом ОАО «МРСК Урала» от 31.03.2020 № ЧВ/20/1387
	Объем условных единиц <***> ³	у.е. 211 316	226 982	218 634

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2019 год) ⁵	Показатели, утвержденные на базовый период <*> ^{1,6} (2020 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2022 год) ⁷
Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу <***> ³	тыс. рублей (у.е.)	21,37	19,73	20,63
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		×	×	×
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	4 186	× ¹⁶	× ¹⁷
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	50,07	× ¹⁶	× ¹⁷
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 годы утверждено 21 декабря 2018 года (Зарегистрировано в Роструде (№23/19-21 от 22 января 2019 года))		
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	Данные по уставному капиталу отсутствуют, так как регулируемая организация является филиалом		
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	Данный показатель не подлежит расчету, так как регулируемая организация является филиалом		

<*>¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<*>² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<***>³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<****>⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

п. 1.1. Выручка: указана фактическая выручка за 2019 год с учетом действующей схемы «котлообразования» с учетом внутреннего оборота.

п. 3.3. Заявленная мощность: указана фактическая мощность за 2019 год, использованная в расчетах по двухставочному тарифу с учетом действующей схемы «котлообразования» (в границах контура «котла» филиала ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго») с учетом внутреннего оборота.

п. 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего: указан фактический объем полезного отпуска электрической энергии за 2019 год с учетом действующей схемы «котлообразования» (в границах контура «котла» филиала ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго») с учетом внутреннего оборота.

п. 3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей: указан фактический объем полезного отпуска электрической энергии за 2019 год населению и приравненным к нему категориям потребителей с учетом действующей схемы «котлообразования» (в границах контура «котла» филиала ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго») с учетом внутреннего оборота.

п. 4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего: указана необходимая валовая выручка за 2019 год, рассчитанная исходя из выручки, указанной в п. 1.1. (по факту 2019 года), за вычетом оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» (по факту 2019 года), оплаты услуг прочих территориальных сетевых организаций (по факту 2019 года), оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии возникающих в сетях филиала ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго» (по факту 2019 года).

п. 4.1. оплата труда: указан фактический фонд оплаты труда за 2019 год (включая фонд оплаты труда работников, выполнявших работы по договорам гражданско-правового характера).

п. 5.1. Среднесписочная численность персонала: указана фактическая среднесписочная численность персонала за 2019 год, расходы на оплату которого учитываются по счету 20 «Основное производство» (не включая численность персонала работников, выполнявших работы по договорам гражданско-правового характера в количестве 418,83 человек).

п. 5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника: указаны фактические данные за 2019 год, рассчитанные как фактический фонд оплаты труда за 2019 год (включая фонд оплаты труда работников, выполнявших работы по договорам гражданско-правового характера) и среднесписочной численности персонала за 2019 год (включая численность персонала работников, выполнявших работы по договорам гражданско-правового характера).

Показатели, утвержденные на 2020 год указаны в соответствии с тарифно-балансовыми решениями органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в границах контура «котла» филиала «МРСК Урала»-«Челябэнерго», принятыми на момент раскрытия информации (п. 4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего: указана необходимая валовая выручка на базовый период, рассчитанная исходя из выручки, указанной в п. 1.1. (базовый период), за вычетом оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» (базовый период), оплаты услуг прочих территориальных сетевых организаций (базовый период), оплаты технологического расхода (потери) электрической энергии возникающих в сетях филиала ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго» (базовый период)).

п. 1.1. Выручка: предложение филиала ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго» на 2022 год сформировано без учета расходов на оплату услуг прочих ТСО.

п. 3.3. Заявленная мощность: предложение филиала ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго» на 2022 год сформировано исходя из прогнозной заявленной мощности в границах балансовой принадлежности филиала.

п. 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего: предложение филиала ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго» на 2022 год сформировано исходя из прогнозного полезного отпуска электроэнергии в границах балансовой принадлежности сетей филиала.

п. 3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей: предложение филиала ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго» на 2022 год сформировано исходя из прогнозного полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей в границах балансовой принадлежности сетей филиала.

п. 4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего: указана планируемая на 2022 год необходимая валовая выручка, рассчитанная исходя из выручки, указанной в п. 1.1. (предложение на 2022 год), за вычетом оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» (предложение на 2022 год), оплаты технологического расхода (потери) электрической энергии возникающих в сетях филиала ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго» (предложение на 2022 год).

В тарифно-балансовом решении на 2020 год данные показатели органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не указывались.

Предложение филиала ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго» на 2022 год сформировано на основе действующего законодательства в области государственного регулирования тарифов без выделения данных показателей.

Заявленная мощность указана с учетом полезного отпуска на генераторном напряжении.

Объем полезного отпуска электроэнергии указан с учетом полезного отпуска на генераторном напряжении.

В тарифно-балансовом решении на 2020 год расшивка подконтрольных расходов органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не производилась.

Предложения филиала ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго» на 2022 год сформированы в соответствии с действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов исходя из базового уровня подконтрольных расходов без расшивки по составляющим.

Информация на 2022 год указана в соответствии с тарифными источниками проекта инвестиционной программы направленной на рассмотрение в Министерство энергетики Российской Федерации.

Информация за 2019 год (факт) указана в соответствии с тарифными источниками, представленными филиалом ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго» в рамках отчетности по источникам финансирования инвестиционной программы за 2019 год (факт) в форматах приказа Федеральной службы по тарифам от 20.02.2014 №202-Э.

В тарифно-балансовом решении на 2020 год среднесписочная численность персонала и среднемесячная заработная плата на одного работника органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не указывались.

Предложения филиала ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго» на 2022 год сформированы в соответствии с действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов исходя из базового уровня подконтрольных расходов без выделения среднесписочной численности персонала и среднемесячной заработной платы на одного работника.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2019 год)		Показатели, утвержденные на базовый период <*> (2020 год)		Предложения на расчетный период регулирования <***> (2022 год)	
		первое полугодие <*>	второе полугодие <*>	первое полугодие <*>	второе полугодие <*>	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц						
ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения ВН	рублей/МВт в месяц	601 344,68	601 344,68	601 344,68	618 709,97	272 571,32	146 036,19
ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН1	рублей/МВт в месяц	874 444,44	874 444,44	874 444,44	899 803,33	637 552,06	137 890,22
ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН2	рублей/МВт в месяц	1 274 285,54	1 274 285,54	1 274 285,54	1 311 239,82	1 639 820,01	153 197,05
ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения НН	рублей/МВт в месяц	1 456 231,51	1 456 231,51	1 456 231,51	1 498 462,22	3 040 396,86	192 581,60
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч						
ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения ВН	рублей/МВт·ч	341,67	379,24	379,23	400,42	118,59	112,50
ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН1	рублей/МВт·ч	330,73	367,12	367,11	387,63	231,66	201,15
ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН2	рублей/МВт·ч	356,65	395,89	395,88	418,01	460,59	404,29
ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения НН	рублей/МВт·ч	419,79	465,97	465,81	491,86	1 219,20	1 219,44
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч						
одноставочный тариф на диапазоне напряжения ВН	рублей/МВт·ч	1 326,25	1 364,71	1 364,69	1 404,13	586,92	365,04
одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН1	рублей/МВт·ч	1 850,32	1 903,98	1 903,97	1 958,99	1 326,43	439,75
одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН2	рублей/МВт·ч	2 510,24	2 583,04	2 583,03	2 657,68	3 279,29	668,45
одноставочный тариф на диапазоне напряжения НН	рублей/МВт·ч	2 854,12	2 936,89	2 936,73	3 021,64	6 448,82	1 550,58

<*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<*> Указаны ставки единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019-2020 гг. по группе «прочие потребители» в соответствии с тарифно-балансовыми решениями органов исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (с учетом последних внесенных изменений).

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, на НВВ филиала (без учета оплаты услуг прочих ТСО) и на баланс электрической энергии (мощности) в границах балансовой принадлежности сетей филиала ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго».