

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 компания Урала»-«Свердловэнерго»,
филиала ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	филиал Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» - «Свердловэнерго»
Сокращенное наименование	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Свердловэнерго»
Место нахождения	620026, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул.Мамина-Сибиряка, д. 140
Фактический адрес	620026, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул.Мамина-Сибиряка, д. 140
ИНН	6671163413
КПП	665902001
Ф.И.О. руководителя	Мельников Андрей Рудольфович
Адрес электронной почты	delo@mrsk-ural.ru
Контактный телефон	(343) 293-23-59
Факс	(343) 293-26-61

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 34 768 168	37 852 234	29 949 514
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей 930 011	× ⁸	× ⁹
1.3.	ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей 2 338 353	× ⁸	× ⁹
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей -234 943	× ⁸	× ⁹
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 2,67%	× ⁸	× ⁹
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 1 487	4 036	3 695
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <***> ^{3,11}	тыс. кВт·ч 27 304 233	27 903 368	27 652 831
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <^> ³	тыс. кВт·ч 5 941 763	5 957 220	1 553 381
3.6.	Уровень потерь электрической энергии <***> ³	процентов 4,89%	6,32%	6,32%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <***> ³		Программа на период до 2022 года утверждена заместителем генерального директора - директором филиала «Свердловэнерго» 29.09.2017. Направлена в РЭК Свердловской области письмом от 29.09.2017 № СЭ/01/21/7407. Ответным письмом от 05.10.2017 № 10-11/5438 подтверждено соответствие указанной программы требованиям, утвержденным постановлением РЭК Свердловской области от 25.10.2010 № 100-ПК.	
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	9 449 216	11 351 119	16 493 716
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг <*> ² , <****> ⁴ ; операционные (подконтрольные) расходы <***> ³ - всего	тыс. рублей 4 952 283	4 374 504	5 678 202
	в том числе:	×	×	×
	оплата труда	3 353 745	× ¹²	3 694 757
	ремонт основных фондов	477 533	× ¹²	502 674
	материальные затраты	298 625	× ¹²	310 077
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 <*> ² , <****> ⁴ ; неподконтрольные расходы <***> ³ - всего <***> ³	тыс. рублей 1 594 563	2 021 715	5 732 131
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей ×	850 680	5 083 383
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников ¹³	тыс. рублей 2 488 566	2 434 175	2 397 450
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)	Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 16.12.2019 №24@	Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 16.12.2019 №24@	Проект инвестиционной программы ОАО «МРСК Урала» на период 2021–2025 годы, направленный в Министерство энергетики Российской Федерации письмом ОАО «МРСК Урала» от 31.03.2020 № ЧВ/20/1387.
4.5.	Объем условных единиц <***> ³	у.е. 222 301	195 898	222 988
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу <***> ³	тыс. рублей (у.е.) 22,28	22,33	25,46
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности	×	×	×
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек 4 947	× ¹⁴	× ¹⁵

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
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	51,82	× ¹⁴	× ¹⁵
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).

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

5 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»- «Свердловэнерго»), с учетом внутреннего оборота.

5 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»-«Свердловэнерго»), с учетом внутреннего оборота.

5 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»-«Свердловэнерго») с учетом внутреннего оборота.

5 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., 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»-«Свердловэнерго» (по факту 2019 года).

5 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).

5 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 446,34 человек).

5 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 численности персонала за 2019 год (включая численность персонала работников, выполнявших работы по договорам гражданско-правового характера).

6 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 ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго», 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 (потерь) электрической энергии возникающих в сетях филиала ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго» (базовый период)).

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

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

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

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

7 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 (потерь) электрической энергии возникающих в сетях филиала ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго» (предложение на 2021 год).

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

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

10 Заявленная мощность указана с учетом полезного отпуска на генераторном напряжении.

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

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

13 Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников (амортизация и прибыль по передаче э/э), указаны по финансированию.

14 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.

15 Предложения филиала ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго» на 2021 год сформированы в соответствии с действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов исходя из базового уровня подконтрольных (операционных) 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	527 588,67	540 250,80	540 250,80	545 653,31	228 937,88	373 676,55
ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН1	рублей/МВт в месяц	884 095,68	905 313,98	905 313,98	914 367,12	368 112,13	909 674,87
ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН2	рублей/МВт в месяц	1 155 447,16	1 183 177,90	1 183 177,90	1 195 009,68	678 063,06	2 030 593,87
ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения НН	рублей/МВт в месяц	1 218 689,34	1 247 937,88	1 247 937,88	1 310 334,77	1 227 262,40	3 865 523,47
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч						
ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения ВН	рублей/МВт·ч	138,75	147,38	147,37	155,62	95,17	112,36
ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН1	рублей/МВт·ч	234,34	249,98	249,95	263,94	232,24	265,60
ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН2	рублей/МВт·ч	308,37	333,26	333,19	351,84	384,07	424,43
ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения НН	рублей/МВт·ч	607,15	670,99	670,72	708,06	978,13	1 071,43
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч						
одноставочный тариф на диапазоне напряжения ВН	рублей/МВт·ч	989,61	1 020,10	1 019,95	1 028,96	453,74	693,42
одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН1	рублей/МВт·ч	1 754,78	1 804,60	1 799,99	1 819,97	850,93	1 783,52
одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН2	рублей/МВт·ч	2 652,13	2 729,01	2 729,79	2 759,78	1 703,73	4 348,04
одноставочный тариф на диапазоне напряжения НН	рублей/МВт·ч	3 200,80	3 295,79	3 300,00	3 460,00	3 214,68	8 065,32

<*> 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»-«Свердловэнерго».

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 компания Урала»-«Свердловэнерго»,
филиала ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	филиал Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» - «Свердловэнерго»
Сокращенное наименование	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Свердловэнерго»
Место нахождения	620026, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул.Мамина-Сибиряка, д. 140
Фактический адрес	620026, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул.Мамина-Сибиряка, д. 140
ИНН	6671163413
КПП	665902001
Ф.И.О. руководителя	Мельников Андрей Рудольфович
Адрес электронной почты	delo@mrsk-ural.ru
Контактный телефон	(343) 293-23-59
Факс	(343) 293-26-61

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 34 768 168	37 852 234	27 023 336
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей 930 011	× ⁸	× ⁹
1.3.	ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей 2 338 353	× ⁸	× ⁹
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей -234 943	× ⁸	× ⁹
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 2,67%	× ⁸	× ⁹
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 1 487	4 036	3 722
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <***> ^{3,11}	тыс. кВт·ч 27 304 233	27 903 368	27 860 227
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <^> ³	тыс. кВт·ч 5 941 763	5 957 220	1 565 031
3.6.	Уровень потерь электрической энергии <***> ³	процентов 4,89%	6,32%	6,32%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <***> ³		Программа на период до 2022 года утверждена заместителем генерального директора - директором филиала «Свердловэнерго» 29.09.2017. Направлена в РЭК Свердловской области письмом от 29.09.2017 № СЭ/01/21/7407. Ответным письмом от 05.10.2017 № 10-11/5438 подтверждено соответствие указанной программы требованиям, утвержденным постановлением РЭК Свердловской области от 25.10.2010 № 100-ПК.	
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	9 449 216	11 351 119	12 903 463
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг <*> ² , <****> ⁴ ; операционные (подконтрольные) расходы <***> ³ - всего	тыс. рублей 4 952 283	4 374 504	5 734 824
	в том числе:	×	×	×
	оплата труда	3 353 745	× ¹²	3 731 600
	ремонт основных фондов	477 533	× ¹²	507 687
	материальные затраты	298 625	× ¹²	313 169
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 <*> ² , <****> ⁴ ; неподконтрольные расходы <***> ³ - всего <***> ³	тыс. рублей 1 594 563	2 021 715	5 936 670
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей ×	850 680	1 231 969
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников ¹³	тыс. рублей 2 488 566	2 434 175	2 591 460
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)	Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 16.12.2019 №24@	Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 16.12.2019 №24@	Проект инвестиционной программы ОАО «МРСК Урала» на период 2021–2025 годы, направленный в Министерство энергетики Российской Федерации письмом ОАО «МРСК Урала» от 31.03.2020 № ЧВ/20/1387.
4.5.	Объем условных единиц <***> ³	у.е. 222 301	195 898	223 334
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу <***> ³	тыс. рублей (у.е.) 22,28	22,33	25,68
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности	×	×	×
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек 4 947	× ¹⁴	× ¹⁵

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
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	51,82	× ¹⁴	× ¹⁵
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).

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

5 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»- «Свердловэнерго»), с учетом внутреннего оборота.

5 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»-«Свердловэнерго»), с учетом внутреннего оборота.

5 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»-«Свердловэнерго») с учетом внутреннего оборота.

5 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., 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»-«Свердловэнерго» (по факту 2019 года).

5 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).

5 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 446,34 человек).

5 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 численности персонала за 2019 год (включая численность персонала работников, выполнявших работы по договорам гражданско-правового характера).

6 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 ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго», 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 (потерь) электрической энергии возникающих в сетях филиала ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго» (базовый период)).

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

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

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

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

7 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 (потерь) электрической энергии возникающих в сетях филиала ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго» (предложение на 2022 год).

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

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

10 Заявленная мощность указана с учетом полезного отпуска на генераторном напряжении.

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

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

13 Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников (амортизация и прибыль по передаче э/э), указаны по финансированию.

14 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.

15 Предложения филиала ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго» на 2022 год сформированы в соответствии с действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов исходя из базового уровня подконтрольных (операционных) 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	527 588,67	540 250,80	540 250,80	545 653,31	361 803,99	202 019,40
ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН1	рублей/МВт в месяц	884 095,68	905 313,98	905 313,98	914 367,12	872 550,57	196 391,58
ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН2	рублей/МВт в месяц	1 155 447,16	1 183 177,90	1 183 177,90	1 195 009,68	1 957 991,37	210 334,70
ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения НН	рублей/МВт в месяц	1 218 689,34	1 247 937,88	1 247 937,88	1 310 334,77	3 677 881,89	326 731,60
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч						
ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения ВН	рублей/МВт·ч	138,75	147,38	147,37	155,62	100,89	113,76
ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН1	рублей/МВт·ч	234,34	249,98	249,95	263,94	246,19	268,91
ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН2	рублей/МВт·ч	308,37	333,26	333,19	351,84	407,14	429,71
ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения НН	рублей/МВт·ч	607,15	670,99	670,72	708,06	1 036,89	1 084,75
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч						
одноставочный тариф на диапазоне напряжения ВН	рублей/МВт·ч	989,61	1 020,10	1 019,95	1 028,96	667,55	427,90
одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН1	рублей/МВт·ч	1 754,78	1 804,60	1 799,99	1 819,97	1 712,70	596,61
одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН2	рублей/МВт·ч	2 652,13	2 729,01	2 729,79	2 759,78	4 217,83	836,12
одноставочный тариф на диапазоне напряжения НН	рублей/МВт·ч	3 200,80	3 295,79	3 300,00	3 460,00	7 739,42	1 675,91

<*> 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»-«Свердловэнерго».

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год
(расчетный период регулирования)

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

I. Информация об организации

Полное наименование	филиал Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» - «Свердловэнерго»
Сокращенное наименование	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Свердловэнерго»
Место нахождения	620026, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул.Мамина-Сибиряка, д. 140
Фактический адрес	620026, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул.Мамина-Сибиряка, д. 140
ИНН	6671163413
КПП	665902001
Ф.И.О. руководителя	Мельников Андрей Рудольфович
Адрес электронной почты	delo@mrsk-ural.ru
Контактный телефон	(343) 293-23-59
Факс	(343) 293-26-61

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 (2023 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 34 768 168	37 852 234	26 677 524
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей 930 011	× ⁸	× ⁹
1.3.	ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей 2 338 353	× ⁸	× ⁹
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей -234 943	× ⁸	× ⁹
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 2,67%	× ⁸	× ⁹
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 1 487	4 036	3 739
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <***> ^{3,11}	тыс. кВт·ч 27 304 233	27 903 368	27 982 812
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <^> ³	тыс. кВт·ч 5 941 763	5 957 220	1 571 917
3.6.	Уровень потерь электрической энергии <***> ³	процентов 4,89%	6,32%	6,32%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <***> ³		Программа на период до 2022 года утверждена заместителем генерального директора - директором филиала «Свердловэнерго» 29.09.2017. Направлена в РЭК Свердловской области письмом от 29.09.2017 № СЭ/01/21/7407. Ответным письмом от 05.10.2017 № 10-11/5438 подтверждено соответствие указанной программы требованиям, утвержденным постановлением РЭК Свердловской области от 25.10.2010 № 100-ПК.	отсутствует
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	9 449 216	11 351 119	11 883 103
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг <*> ² , <***> ⁴ ; операционные (подконтрольные) расходы <***> ³ - всего	тыс. рублей 4 952 283	4 374 504	5 785 295
	в том числе:	×	×	×
	оплата труда	3 353 745	× ¹²	3 764 441
	ремонт основных фондов	477 533	× ¹²	512 155
	материальные затраты	298 625	× ¹²	315 925
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 <*> ² , <***> ⁴ ; неподконтрольные расходы <***> ³ - всего <***> ³	тыс. рублей 1 594 563	2 021 715	6 097 809
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей ×	850 680	0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников ¹³	тыс. рублей 2 488 566	2 434 175	2 615 393
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)	Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 16.12.2019 №24@	Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 16.12.2019 №24@	Проект инвестиционной программы ОАО «МРСК Урала» на период 2021–2025 годы, направленный в Министерство энергетики Российской Федерации письмом ОАО «МРСК Урала» от 31.03.2020 № ЧВ/20/1387.
4.5.	Объем условных единиц <***> ³	у.е. 222 301	195 898	223 334
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу <***> ³	тыс. рублей (у.е.) 22,28	22,33	25,90
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности	×	×	×
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек 4 947	× ¹⁴	× ¹⁵

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 (2023 год) ⁷
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	51,82	× ¹⁴	× ¹⁵
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).

⁵ п. 1.1. Выручка: указана фактическая выручка за 2019 год с учетом действующей схемы «котлообразования».

⁵ 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»- «Свердловэнерго»), с учетом внутреннего оборота.

⁵ 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»-«Свердловэнерго»), с учетом внутреннего оборота.

⁵ 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»-«Свердловэнерго») с учетом внутреннего оборота.

⁵ 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., 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»-«Свердловэнерго» (по факту 2019 года).

⁵ 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).

⁵ 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 446,34 человек).

⁵ 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 численности персонала за 2019 год (включая численность персонала работников, выполнявших работы по договорам гражданско-правового характера).

⁶ 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 ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго», 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 (потерь) электрической энергии возникающих в сетях филиала ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго» (базовый период)).

⁷ п. 1.1. Выручка: предложение филиала ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго» на 2023 год сформировано без учета расходов на оплату услуг прочих ТСО.

⁷ п. 3.3. Заявленная мощность: предложение филиала ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго» на 2023 год сформировано исходя из прогнозной заявленной мощности в границах балансовой принадлежности сетей филиала.

⁷ п. 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего: предложение филиала ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго» на 2023 год сформировано исходя из прогнозного полезного отпуска электроэнергии в границах балансовой принадлежности сетей филиала.

⁷ п. 3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей: предложение филиала ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго» на 2023 год сформировано исходя из прогнозного полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей в границах балансовой принадлежности сетей филиала.

⁷ п. 4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего: указана планируемая на 2023 год необходимая валовая выручка, рассчитанная исходя из выручки, указанной в п. 1.1. (предложение на 2023 год), за вычетом оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» (предложение на 2023 год), оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии возникающих в сетях филиала ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго» (предложение на 2023 год).

⁸ В тарифно-балансовом решении на 2020 год данные показатели органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не указывались.

⁹ Предложение филиала ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго» на 2023 год сформировано на основе действующего законодательства в области государственного регулирования тарифов без выделения данных показателей.

¹⁰ Заявленная мощность указана с учетом полезного отпуска на генераторном напряжении.

¹¹ Объем полезного отпуска электроэнергии указан с учетом полезного отпуска на генераторном напряжении.

¹² В тарифно-балансовом решении на 2020 год расшивка подконтрольных (операционных) расходов органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не производилась.

¹³ Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников (амортизация и прибыль по передаче э/э), указаны по финансированию.

¹⁴ 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.

¹⁵ Предложения филиала ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго» на 2023 год сформированы в соответствии с действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов исходя из базового уровня подконтрольных (операционных) 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 <***> (2023 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	527 588,67	540 250,80	540 250,80	545 653,31	192 017,88	377 284,02
ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН1	рублей/МВт в месяц	884 095,68	905 313,98	905 313,98	914 367,12	188 271,91	886 971,40
ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН2	рублей/МВт в месяц	1 155 447,16	1 183 177,90	1 183 177,90	1 195 009,68	151 010,15	1 904 915,51
ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения НН	рублей/МВт в месяц	1 218 689,34	1 247 937,88	1 247 937,88	1 310 334,77	213 343,62	3 614 692,67
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч						
ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения ВН	рублей/МВт·ч	138,75	147,38	147,37	155,62	104,49	117,82
ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН1	рублей/МВт·ч	234,34	249,98	249,95	263,94	254,98	278,51
ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН2	рублей/МВт·ч	308,37	333,26	333,19	351,84	421,68	445,05
ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения НН	рублей/МВт·ч	607,15	670,99	670,72	708,06	1 073,92	1 123,48
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч						
одноставочный тариф на диапазоне напряжения ВН	рублей/МВт·ч	989,61	1 020,10	1 019,95	1 028,96	405,23	704,49
одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН1	рублей/МВт·ч	1 754,78	1 804,60	1 799,99	1 819,97	571,41	1 758,54
одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН2	рублей/МВт·ч	2 652,13	2 729,01	2 729,79	2 759,78	715,58	4 125,82
одноставочный тариф на диапазоне напряжения НН	рублей/МВт·ч	3 200,80	3 295,79	3 300,00	3 460,00	1 462,71	7 663,55

<*> 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 2023 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»-«Свердловэнерго».

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год
(расчетный период регулирования)

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

I. Информация об организации

Полное наименование	филиал Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» - «Свердловэнерго»
Сокращенное наименование	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Свердловэнерго»
Место нахождения	620026, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул.Мамина-Сибиряка, д. 140
Фактический адрес	620026, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул.Мамина-Сибиряка, д. 140
ИНН	6671163413
КПП	665902001
Ф.И.О. руководителя	Мельников Андрей Рудольфович
Адрес электронной почты	delo@mrsk-ural.ru
Контактный телефон	(343) 293-23-59
Факс	(343) 293-26-61

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 (2024 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 34 768 168	37 852 234	27 605 700
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей 930 011	× ⁸	× ⁹
1.3.	ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей 2 338 353	× ⁸	× ⁹
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей -234 943	× ⁸	× ⁹
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 2,67%	× ⁸	× ⁹
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 1 487	4 036	3 764
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <***> ^{3,11}	тыс. кВт·ч 27 304 233	27 903 368	28 167 499
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <^> ³	тыс. кВт·ч 5 941 763	5 957 220	1 582 292
3.6.	Уровень потерь электрической энергии <***> ³	процентов 4,89%	6,32%	6,32%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <***> ³		Программа на период до 2022 года утверждена заместителем генерального директора - директором филиала «Свердловэнерго» 29.09.2017. Направлена в РЭК Свердловской области письмом от 29.09.2017 № СЭ/01/21/7407. Ответным письмом от 05.10.2017 № 10-11/5438 подтверждено соответствие указанной программы требованиям, утвержденным постановлением РЭК Свердловской области от 25.10.2010 № 100-ПК.	отсутствует
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	9 449 216	11 351 119	12 087 934
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг <*> ² , <***> ⁴ ; операционные (подконтрольные) расходы <***> ³ - всего	тыс. рублей 4 952 283	4 374 504	5 839 203
	в том числе:	×	×	×
	оплата труда	3 353 745	× ¹²	3 799 519
	ремонт основных фондов	477 533	× ¹²	516 927
	материальные затраты	298 625	× ¹²	318 869
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 <*> ² , <***> ⁴ ; неподконтрольные расходы <***> ³ - всего <***> ³	тыс. рублей 1 594 563	2 021 715	6 248 730
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей ×	850 680	0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников ¹³	тыс. рублей 2 488 566	2 434 175	2 272 575
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)	Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 16.12.2019 №24@	Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 16.12.2019 №24@	Проект инвестиционной программы ОАО «МРСК Урала» на период 2021–2025 годы, направленный в Министерство энергетики Российской Федерации письмом ОАО «МРСК Урала» от 31.03.2020 № ЧВ/20/1387.
4.5.	Объем условных единиц <***> ³	у.е. 222 301	195 898	223 487
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу <***> ³	тыс. рублей (у.е.) 22,28	22,33	26,13
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности	×	×	×
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек 4 947	× ¹⁴	× ¹⁵

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 (2024 год) ⁷
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	51,82	× ¹⁴	× ¹⁵
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).

⁵ п. 1.1. Выручка: указана фактическая выручка за 2019 год с учетом действующей схемы «котлообразования».

⁵ 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»- «Свердловэнерго»), с учетом внутреннего оборота.

⁵ 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»-«Свердловэнерго»), с учетом внутреннего оборота.

⁵ 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»-«Свердловэнерго») с учетом внутреннего оборота.

⁵ 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., 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»-«Свердловэнерго» (по факту 2019 года).

⁵ 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).

⁵ 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 446,34 человек).

⁵ 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 численности персонала за 2019 год (включая численность персонала работников, выполнявших работы по договорам гражданско-правового характера).

⁶ 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 ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго», 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 (потерь) электрической энергии возникающих в сетях филиала ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго» (базовый период)).

⁷ п. 1.1. Выручка: предложение филиала ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго» на 2024 год сформировано без учета расходов на оплату услуг прочих ТСО.

⁷ п. 3.3. Заявленная мощность: предложение филиала ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго» на 2024 год сформировано исходя из прогнозной заявленной мощности в границах балансовой принадлежности сетей филиала.

⁷ п. 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего: предложение филиала ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго» на 2024 год сформировано исходя из прогнозного полезного отпуска электроэнергии в границах балансовой принадлежности сетей филиала.

⁷ п. 3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей: предложение филиала ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго» на 2024 год сформировано исходя из прогнозного полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей в границах балансовой принадлежности сетей филиала.

⁷ п. 4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего: указана планируемая на 2024 год необходимая валовая выручка, рассчитанная исходя из выручки, указанной в п. 1.1. (предложение на 2024 год), за вычетом оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» (предложение на 2024 год), оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии возникающих в сетях филиала ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго» (предложение на 2024 год).

⁸ В тарифно-балансовом решении на 2020 год данные показатели органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не указывались.

⁹ Предложение филиала ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго» на 2024 год сформировано на основе действующего законодательства в области государственного регулирования тарифов без выделения данных показателей.

¹⁰ Заявленная мощность указана с учетом полезного отпуска на генераторном напряжении.

¹¹ Объем полезного отпуска электроэнергии указан с учетом полезного отпуска на генераторном напряжении.

¹² В тарифно-балансовом решении на 2020 год расшифровка подконтрольных (операционных) расходов органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не производилась.

¹³ Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников (амортизация и прибыль по передаче э/э), указаны по финансированию.

¹⁴ 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.

¹⁵ Предложения филиала ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго» на 2024 год сформированы в соответствии с действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов исходя из базового уровня подконтрольных (операционных) 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 <***> (2024 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	527 588,67	540 250,80	540 250,80	545 653,31	364 604,01	222 486,69
ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН1	рублей/МВт в месяц	884 095,68	905 313,98	905 313,98	914 367,12	845 571,55	236 545,47
ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН2	рублей/МВт в месяц	1 155 447,16	1 183 177,90	1 183 177,90	1 195 009,68	1 821 942,47	241 636,33
ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения НН	рублей/МВт в месяц	1 218 689,34	1 247 937,88	1 247 937,88	1 310 334,77	3 407 322,22	377 553,52
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч						
ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения ВН	рублей/МВт·ч	138,75	147,38	147,37	155,62	108,22	122,03
ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН1	рублей/МВт·ч	234,34	249,98	249,95	263,94	264,09	288,45
ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН2	рублей/МВт·ч	308,37	333,26	333,19	351,84	436,74	460,94
ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения НН	рублей/МВт·ч	607,15	670,99	670,72	708,06	1 112,27	1 163,61
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч						
одноставочный тариф на диапазоне напряжения ВН	рублей/МВт·ч	989,61	1 020,10	1 019,95	1 028,96	679,27	467,99
одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН1	рублей/МВт·ч	1 754,78	1 804,60	1 799,99	1 819,97	1 685,25	683,16
одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН2	рублей/МВт·ч	2 652,13	2 729,01	2 729,79	2 759,78	3 982,65	927,85
одноставочный тариф на диапазоне напряжения НН	рублей/МВт·ч	3 200,80	3 295,79	3 300,00	3 460,00	7 321,73	1 846,72

<*> 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 2024 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»-«Свердловэнерго».

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год
(расчетный период регулирования)

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

I. Информация об организации

Полное наименование	филиал Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» - «Свердловэнерго»
Сокращенное наименование	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Свердловэнерго»
Место нахождения	620026, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул.Мамина-Сибиряка, д. 140
Фактический адрес	620026, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул.Мамина-Сибиряка, д. 140
ИНН	6671163413
КПП	665902001
Ф.И.О. руководителя	Мельников Андрей Рудольфович
Адрес электронной почты	delo@mrsk-ural.ru
Контактный телефон	(343) 293-23-59
Факс	(343) 293-26-61

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 (2025 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 34 768 168	37 852 234	28 568 617
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей 930 011	× ⁸	× ⁹
1.3.	ЕВПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей 2 338 353	× ⁸	× ⁹
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей -234 943	× ⁸	× ⁹
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 2,67%	× ⁸	× ⁹
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 1 487	4 036	3 806
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <***> ^{3,11}	тыс. кВт·ч 27 304 233	27 903 368	28 488 608
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <^> ³	тыс. кВт·ч 5 941 763	5 957 220	1 582 292
3.6.	Уровень потерь электрической энергии <***> ³	процентов 4,89%	6,32%	6,32%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <***> ³		Программа на период до 2022 года утверждена заместителем генерального директора - директором филиала «Свердловэнерго» 29.09.2017. Направлена в РЭК Свердловской области письмом от 29.09.2017 № СЭ/01/21/7407. Ответным письмом от 05.10.2017 № 10-11/5438 подтверждено соответствие указанной программы требованиям, утвержденным постановлением РЭК Свердловской области от 25.10.2010 № 100-ПК.	отсутствует
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	9 449 216	11 351 119	12 266 528
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг <*> ² , <****> ⁴ ; операционные (подконтрольные) расходы <***> ³ - всего	тыс. рублей 4 952 283	4 374 504	5 889 625
	в том числе:	×	×	×
	оплата труда	3 353 745	× ¹²	3 832 328
	ремонт основных фондов	477 533	× ¹²	521 391
	материальные затраты	298 625	× ¹²	321 623
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 <*> ² , <****> ⁴ ; неподконтрольные расходы <***> ³ - всего <***> ³	тыс. рублей 1 594 563	2 021 715	6 376 903
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей ×	850 680	0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников ¹³	тыс. рублей 2 488 566	2 434 175	2 631 030
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)	Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 16.12.2019 №24@	Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 16.12.2019 №24@	Проект инвестиционной программы ОАО «МРСК Урала» на период 2021–2025 годы, направленный в Министерство энергетики Российской Федерации письмом ОАО «МРСК Урала» от 31.03.2020 № ЧВ/20/1387.
4.5.	Объем условных единиц <***> ³	у.е. 222 301	195 898	223 438
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу <***> ³	тыс. рублей (у.е.) 22,28	22,33	26,36
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности	×	×	×
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек 4 947	× ¹⁴	× ¹⁵

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 (2025 год) ⁷
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	51,82	× ¹⁴	× ¹⁵
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).

⁵ п. 1.1. Выручка: указана фактическая выручка за 2019 год с учетом действующей схемы «котлообразования».

⁵ 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»- «Свердловэнерго»), с учетом внутреннего оборота.

⁵ 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»-«Свердловэнерго»), с учетом внутреннего оборота.

⁵ 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»-«Свердловэнерго») с учетом внутреннего оборота.

⁵ 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., 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»-«Свердловэнерго» (по факту 2019 года).

⁵ 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).

⁵ 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 446,34 человек).

⁵ 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 численности персонала за 2019 год (включая численность персонала работников, выполнявших работы по договорам гражданско-правового характера).

⁶ 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 ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго», 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»-«Свердловэнерго» (базовый период)).

⁷ п. 1.1. Выручка: предложение филиала ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго» на 2025 год сформировано без учета расходов на оплату услуг прочих ТСО.

⁷ п. 3.3. Заявленная мощность: предложение филиала ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго» на 2025 год сформировано исходя из прогнозной заявленной мощности в границах балансовой принадлежности сетей филиала.

⁷ п. 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего: предложение филиала ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго» на 2025 год сформировано исходя из прогнозного полезного отпуска электроэнергии в границах балансовой принадлежности сетей филиала.

⁷ п. 3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей: предложение филиала ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго» на 2025 год сформировано исходя из прогнозного полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей в границах балансовой принадлежности сетей филиала.

⁷ п. 4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего: указана планируемая на 2025 год необходимая валовая выручка, рассчитанная исходя из выручки, указанной в п. 1.1. (предложение на 2025 год), за вычетом оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» (предложение на 2025 год), оплаты технологического расхода (потери) электрической энергии возникающих в сетях филиала ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго» (предложение на 2025 год).

⁸ В тарифно-балансовом решении на 2020 год данные показатели органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не указывались.

⁹ Предложение филиала ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго» на 2025 год сформировано на основе действующего законодательства в области государственного регулирования тарифов без выделения данных показателей.

¹⁰ Заявленная мощность указана с учетом полезного отпуска на генераторном напряжении.

¹¹ Объем полезного отпуска электроэнергии указан с учетом полезного отпуска на генераторном напряжении.

¹² В тарифно-балансовом решении на 2020 год расшифровка подконтрольных (операционных) расходов органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не производилась.

¹³ Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников (амортизация и прибыль по передаче э/э), указаны по финансированию.

¹⁴ 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.

¹⁵ Предложения филиала ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго» на 2025 год сформированы в соответствии с действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов исходя из базового уровня подконтрольных (операционных) 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 <***> (2025 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	527 588,67	540 250,80	540 250,80	545 653,31	210 318,71	397 697,75
ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН1	рублей/МВт в месяц	884 095,68	905 313,98	905 313,98	914 367,12	207 499,62	910 656,00
ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН2	рублей/МВт в месяц	1 155 447,16	1 183 177,90	1 183 177,90	1 195 009,68	172 350,22	1 939 034,86
ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения НН	рублей/МВт в месяц	1 218 689,34	1 247 937,88	1 247 937,88	1 310 334,77	242 776,82	3 666 785,86
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч						
ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения ВН	рублей/МВт·ч	138,75	147,38	147,37	155,62	112,08	126,39
ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН1	рублей/МВт·ч	234,34	249,98	249,95	263,94	273,52	298,76
ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН2	рублей/МВт·ч	308,37	333,26	333,19	351,84	452,34	477,41
ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения НН	рублей/МВт·ч	607,15	670,99	670,72	708,06	1 152,00	1 205,17
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч						
одноставочный тариф на диапазоне напряжения ВН	рублей/МВт·ч	989,61	1 020,10	1 019,95	1 028,96	441,49	744,80
одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН1	рублей/МВт·ч	1 754,78	1 804,60	1 799,99	1 819,97	622,27	1 818,32
одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН2	рублей/МВт·ч	2 652,13	2 729,01	2 729,79	2 759,78	787,77	4 224,11
одноставочный тариф на диапазоне напряжения НН	рублей/МВт·ч	3 200,80	3 295,79	3 300,00	3 460,00	1 594,44	7 839,49

<*> 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 2025 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»-«Свердловэнерго».