

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

I. Информация об организации

филиал Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» -
«Пермэнерго»

Полное наименование

Сокращенное наименование

Место нахождения

Фактический адрес

ИНН

КПП

Ф.И.О. руководителя

Адрес электронной почты

Контактный телефон

Факс

филиал ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»
614990, Пермский край, г. Пермь, Комсомольский проспект, д.48
614990, Пермский край, г. Пермь, Комсомольский проспект, д.48
6671163413
590402001
Илларионов Эдуард Иванович
perm@rosseti-ural.ru
(342) 243-53-59
(342) 243-53-53

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 21 116 495	21 860 993	18 854 248
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей 3 140 405	×	×
1.3.	ЕВГТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей 4 113 915	×	×
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей 1 760 593	×	×
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	процентов 14,9%	×	×
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 677	2 110	2 086
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <***> ^{3, 11}	тыс. кВт·ч 15 586 974	15 344 056	15 246 364
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <^3>	тыс. кВт·ч 2 895 373	2 790 000	2 169 590
3.6.	Уровень потерь электрической энергии <***> ³	процентов 8,77%	10,75%	10,75%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <***> ³		Программа на период до 2021 года утверждена заместителем генерального директора - директором филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» 11.07.2016. Направлена в Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Пермского края письмом от 25.10.2016 № ПЭ/01/21/5823. Ответным письмом от 07.11.2016 № СЭД-35-05-02-379 указанная программа согласована.	
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	11 043 589	10 351 399	10 603 288
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг <*> ² , <***> ⁴ ; операционные (подконтрольные) расходы <***> ³ - всего	тыс. рублей 4 737 528	4 529 659	4 643 509
	в том числе:	×	×	×
	оплата труда	2 973 975	×	×
	ремонт основных фондов	527 337	×	×
	материальные затраты	277 989	×	×
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 <*> ² , <***> ⁴ ; неподконтрольные расходы <***> ³ - всего <***> ³	тыс. рублей 6 225 528	5 656 505	5 500 700
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей ×	58 772	459 079
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников ¹⁴	тыс. рублей 2 198 201	2 671 218	3 159 456
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 10.12.2018 №17 @ (объем инвестиций скорректирован в соответствии с экспертным заключением на 2019 год)	Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 16.12.2019 №24 @ (объем инвестиций скорректирован в соответствии с экспертным заключением на 2020 год)
				Проект корректировки ИПР, направленной в Министерство энергетики Российской Федерации письмом ОАО «МРСК Урала» от 31.03.2020 № ЧВ/20/1387
4.5.	Объем условных единиц <***> ³	у.е. 229 180,58	230 548,02	230 100,18

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
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу <***> ³	тыс. рублей (у.е.)	20,67	19,65	20,18
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		×	×	×
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	4 416	×	×
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	50,48	×	×
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 годы (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»-«Пермэнерго»).

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»-«Пермэнерго»).

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»-«Пермэнерго»).

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 году), оплаты услуг прочих территориальных сетевых организаций (по факту 2019 года), оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии возникающих в сетях филиала ОАО «МРСК Урала»-«Пермэнерго» (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 493,83 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»-«Пермэнерго», 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»-«Пермэнерго» (базовый период)).

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

⁷ п. 3.3. Заявленная мощность: предложение филиала ОАО «МРСК Урала»-«Пермэнерго» 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»-«Пермэнерго» 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»-«Пермэнерго» 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» (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»-«Пермэнерго» 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 расшифровка подконтрольных расходов органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не производилась.

¹³ Предложения филиала ОАО «МРСК Урала»-«Пермэнерго» на 2021 год сформированы в соответствии с действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов исходя из базового уровня подконтрольных расходов без расшифровки по составляющим.

¹⁴ Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников (амортизация и прибыль по передаче э/э), указаны по финансированию.

¹⁴ В тарифно-балансовом решении на 2020 год как источник инвестиций учтена корректировка НВВ с учетом надежности и качества производимых в 2018 году услуг в размере 106 463 тыс. рублей.

¹⁵ 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.

¹⁶ Предложения филиала ОАО «МРСК Урала»-«Пермэнерго» 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	629 576,53	642 168,06	642 168,06	649 874,08	190 704,63	214 363,21
ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН1	рублей/МВт в месяц	837 415,50	854 163,81	854 163,81	864 413,78	344 255,32	417 561,62
ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН2	рублей/МВт в месяц	948 707,50	967 681,65	967 681,65	979 293,83	770 488,46	953 895,80
ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения НН	рублей/МВт в месяц	869 032,02	886 412,66	886 412,66	927 187,64	1 218 008,77	1 494 599,61
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч						
ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения ВН	рублей/МВт·ч	150,67	150,67	150,67	159,11	152,84	156,71
ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН1	рублей/МВт·ч	303,84	303,84	303,84	320,86	283,76	279,07
ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН2	рублей/МВт·ч	472,93	472,93	472,93	499,41	424,60	421,14
ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения НН	рублей/МВт·ч	988,21	988,21	988,21	1 043,55	880,62	776,62
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч						
одноставочный тариф на диапазоне напряжения ВН	рублей/МВт·ч	1 103,45	1 131,59	1 131,59	1 145,17	450,49	483,72
одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН1	рублей/МВт·ч	1 493,69	1 532,17	1 532,17	1 550,56	765,13	887,55
одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН2	рублей/МВт·ч	2 205,19	2 262,09	2 262,09	2 289,24	1 776,94	2 130,60
одноставочный тариф на диапазоне напряжения НН	рублей/МВт·ч	3 087,51	3 168,43	3 168,40	3 314,18	3 251,32	3 683,10

<*> 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»-«Пермэнерго».

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е

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

I. Информация об организации

Полное наименование

филиал Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» - «Пермэнерго»

Сокращенное наименование

филиал ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»

Место нахождения

614990, Пермский край, г. Пермь, Комсомольский проспект, д.48

Фактический адрес

614990, Пермский край, г. Пермь, Комсомольский проспект, д.48

ИНН

6671163413

КПП

590402001

Ф.И.О. руководителя

Илларионов Эдуард Иванович

Адрес электронной почты

perm@rosseti-ural.ru

Контактный телефон

(342) 243-53-59

Факс

(342) 243-53-53

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	21 116 495	21 860 993	
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	3 140 405	×	
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	4 113 915	×	
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	1 760 593	×	
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	процентов	14,9%	×	
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	677	2 110	
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <*> ^{3,11}	тыс. кВт·ч	15 586 974	15 344 056	
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <^>	тыс. кВт·ч	2 895 373	2 790 000	
3.6.	Уровень потерь электрической энергии <*> ³	процентов	8,77%	10,75%	
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <*> ³		Программа на период до 2021 года утверждена заместителем генерального директора - директором филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» 11.07.2016. Направлена в Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Пермского края письмом от 25.10.2016 № ПЭ/01/21/5823. Ответным письмом от 07.11.2016 № СЭД-35-05-02-379 указанная программа согласована.		
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		11 043 589	10 351 399	
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг <*> ² , <*> ⁴ ; операционные (подконтрольные) расходы <*> ³ - всего	тыс. рублей	4 737 528	4 529 659	
	в том числе:		×	×	
	оплата труда		2 973 975	×	
	ремонт основных фондов		527 337	×	
	материальные затраты		277 989	×	
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 <*> ² , <*> ⁴ ; неподконтрольные расходы <*> ³ - всего <*> ³	тыс. рублей	6 225 528	5 656 505	
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	×	58 772	
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников ¹⁴	тыс. рублей	2 198 201	2 671 218	
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 10.12.2018 №17 @ (объем инвестиций скорректирован в соответствии с экспертным заключением на 2019 год)	Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 16.12.2019 №24 @ (объем инвестиций скорректирован в соответствии с экспертным заключением на 2020 год)	
				Проект корректировки ИПР, направленной в Министерство энергетики Российской Федерации письмом ОАО «МРСК Урала» от 31.03.2020 № ЧВ/20/1387	

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
4.5.	Объем условных единиц <***> ³	у.е.	229 180,58	230 548,02	232 332,86
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу <***> ³	тыс. рублей (у.е.)	20,67	19,65	20,73
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		×	×	×
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	4 416	×	×
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	50,48	×	×
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 годы (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»-«Пермэнерго»).

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»-«Пермэнерго»).

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»-«Пермэнерго»).

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»-«Пермэнерго» (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 493,83 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»-«Пермэнерго», 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»-«Пермэнерго» (базовый период)) .

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

⁷ п. 3.3. Заявленная мощность: предложение филиала ОАО «МРСК Урала»-«Пермэнерго» 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»-«Пермэнерго» 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»-«Пермэнерго» 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 (потери) электрической энергии возникающих в сетях филиала ОАО «МРСК Урала» (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»-«Пермэнерго» 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 расходов органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не производилась.

¹³ Предложения филиала ОАО «МРСК Урала»-«Пермэнерго» на 2022 год сформированы в соответствии с действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов исходя из базового уровня подконтрольных расходов без расшифровки по составляющим.

¹⁴ Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников (амортизация и прибыль по передаче э/э), указаны по финансированию.

¹⁴ В тарифно-балансовом решении на 2020 год как источник инвестиций учтена корректировка НВВ с учетом надежности и качества производимых в 2018 году услуг в размере 106 463 тыс. рублей.

¹⁵ 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.

¹⁶ Предложения филиала ОАО «МРСК Урала»-«Пермэнерго» 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	629 576,53	642 168,06	642 168,06	649 874,08	204 454,59	203 213,76
ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН1	рублей/МВт в месяц	837 415,50	854 163,81	854 163,81	864 413,78	393 297,82	372 430,66
ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН2	рублей/МВт в месяц	948 707,50	967 681,65	967 681,65	979 293,83	903 295,35	825 531,25
ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения НН	рублей/МВт в месяц	869 032,02	886 412,66	886 412,66	927 187,64	1 438 482,40	1 282 532,29
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт-ч						
ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения ВН	рублей/МВт-ч	150,67	150,67	150,67	159,11	161,29	159,04
ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН1	рублей/МВт-ч	303,84	303,84	303,84	320,86	300,73	284,46
ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН2	рублей/МВт-ч	472,93	472,93	472,93	499,41	450,32	429,58
ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения НН	рублей/МВт-ч	988,21	988,21	988,21	1 043,55	935,20	793,06
одноставочный тариф	рублей/МВт-ч						
одноставочный тариф на диапазоне напряжения ВН	рублей/МВт-ч	1 103,45	1 131,59	1 131,59	1 145,17	479,83	468,59
одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН1	рублей/МВт-ч	1 493,69	1 532,17	1 532,17	1 550,56	850,68	827,17
одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН2	рублей/МВт-ч	2 205,19	2 262,09	2 262,09	2 289,24	2 035,75	1 909,00
одноставочный тариф на диапазоне напряжения НН	рублей/МВт-ч	3 087,51	3 168,43	3 168,40	3 314,18	3 735,13	3 287,03

<*> 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»-«Пермэнерго».