

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
на услуги по передаче электрической энергии на 2020 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	Локтин Вадим Анатольевич
Адрес электронной почты	secr_dir@permenergo.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 (2018 год) ⁵	Показатели, утвержденные на базовый период <*> ^{1,6} (2019 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2020 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	20 864 947	20 812 823	18 685 523
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	3 581 299	×	×
1.3.	ЕВГТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	4 276 518	×	×
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	2 072 224	×	×
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	17,16%	×	×
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	636	2 069	2 193
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <***> ^{3,11}	тыс. кВт·ч	15 770 506	15 353 283	16 135 119
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <^> ³	тыс. кВт·ч	2 871 921	2 785 500	2 353 596
3.6.	Уровень потерь электрической энергии <***> ³	процентов	9,72%	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		10 948 077	9 667 993	10 499 123
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг <*> ² , <***> ⁴ ; операционные (подконтрольные) расходы <***> ³ - всего	тыс. рублей	4 380 878	4 395 657	4 558 822
	в том числе:		×	×	×
	оплата труда		2 794 173	2 790 496	×
	ремонт основных фондов		466 180	×	×
	материальные затраты		266 759	×	×
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 <*> ² , <***> ⁴ ; неподконтрольные расходы <***> ³ - всего <***> ³	тыс. рублей	5 779 122	4 733 503	6 023 150
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	×	538 832	-82 849
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников ¹⁴	тыс. рублей	1 586 156	2 153 756	2 550 404
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерство энергетики Российской Федерации от 10.12.2018 №17@	Приказ Министерство энергетики Российской Федерации от 10.12.2018 № 17 @ (объем инвестиций скорректирован в соответствии с экспертным заключением 2019 года)	Проект корректировки ИПР, направленной в Министерство энергетики Российской Федерации письмом ОАО «МРСК Урала» от 03.04.2019 № ДА/20/1518
4.5.	Объем условных единиц <***> ³	у.е.	236 108	233 718	229 594
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу <***> ³	тыс. рублей (у.е.)	18,55	18,81	19,86
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		×	×	×
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	4 406	×	×

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018 год) ⁵	Показатели, утвержденные на базовый период <*> ^{1,6} (2019 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2020 год) ⁷
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	47,40	× ¹⁵	× ¹⁶
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы утверждено 18 марта 2013 года. (Зарегистрировано в Роструде (№222/13-15 от 9 апреля 2013 года)). Соглашением № 1 от 29 августа 2014 года внесены изменения и дополнения в Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы (Зарегистрировано в Роструде (№23/13-15 от 5 сентября 2014 года)). Соглашением от 22 декабря 2014 года утверждены порядок, условия и продление срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы на период 2016-2018 гг. (Зарегистрировано в Роструде (№147-ТЗ от 22 января 2015 года)).	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 2018 год с учетом действующей схемы «котлообразования».

⁵ п. 3.3. Заявленная мощность: указана фактическая мощность за 2018 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 2018 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 2018 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 2018 год рассчитанная исходя из выручки указанной в п. 1.1. за вычетом оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» (по факту 2018 года), оплаты услуг прочих территориальных сетевых организаций (по факту 2018 года), оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии возникающих в сетях филиала ОАО «МРСК Урала»-«Пермэнерго» (по факту 2018 года).

⁵ п. 4.1. оплата труда: указан фактический фонд оплаты труда за 2018 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 2018 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 506,02 человек).

⁵ п.5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника: указаны фактические данные за 2018 год рассчитанные как фактический фонд оплаты труда за 2018 год (включая фонд оплаты труда работников, выполнявших работы по договорам гражданско-правового характера) и численности персонала за 2018 год (включая численность персонала работников, выполнявших работы по договорам гражданско-правового характера).

⁶ Показатели, утвержденные на 2019 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 2020 год сформировано без учета расходов на оплату услуг прочих ТСО.

⁷ п. 3.3. Заявленная мощность: предложение филиала ОАО «МРСК Урала»-«Пермэнерго» на 2020 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 2020 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 2020 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 2020 год необходимая валовая выручка рассчитанная исходя из выручки указанной в п. 1.1. (предложение на 2020 год) за вычетом оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» (предложение на 2020 год), оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии возникающих в сетях филиала ОАО «МРСК Урала» (предложение на 2020 год).

⁸ В тарифно-балансовом решении на 2019 год данные показатели органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не указывались.

⁹ Предложение филиала ОАО «МРСК Урала»-«Пермэнерго» на 2020 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 2019 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 2020 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.

¹⁵ В тарифно-балансовом решении на 2019 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 2020 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 (2018 год)		Показатели, утвержденные на базовый период <*> (2019 год)		Предложения на расчетный период регулирования <***> (2020 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	611 239,35	629 576,53	629 576,53	642 168,06	185 919,57	196 964,48
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН1	рублей/МВт в месяц	813 024,76	837 415,50	837 415,50	854 163,81	346 234,44	376 552,11
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН2	рублей/МВт в месяц	921 075,24	948 707,50	948 707,50	967 681,65	771 110,94	845 825,78
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения НН	рублей/МВт в месяц	843 720,41	869 032,02	869 032,02	886 412,66	1 205 184,95	1 299 582,45
	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	150,67	141,34	151,63
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН1	рублей/МВт·ч	303,84	303,84	303,84	303,84	264,08	287,13
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН2	рублей/МВт·ч	472,93	472,93	472,93	472,93	394,25	431,70
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения НН	рублей/МВт·ч	988,21	988,21	988,21	988,21	814,21	725,90
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч						
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения ВН	рублей/МВт·ч	1 072,77	1 103,45	1 103,45	1 131,59	419,69	447,40
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН1	рублей/МВт·ч	1 452,16	1 493,69	1 493,69	1 532,17	774,24	838,55
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН2	рублей/МВт·ч	2 143,88	2 205,19	2 205,19	2 262,09	1 811,35	1 987,84
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения НН	рублей/МВт·ч	3 001,66	3 087,51	3 087,51	3 168,43	3 200,04	3 295,39

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

<***> Указаны ставки единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018-2019 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 2020 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».

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

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	Локтин Вадим Анатольевич
Адрес электронной почты	secr_dir@permenergo.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 (2018 год) ⁵	Показатели, утвержденные на базовый период <*> ^{1, 6} (2019 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 20 864 947	20 812 823	19 128 216
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей 3 581 299	×	×
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей 4 276 518	×	×
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей 2 072 224	×	×
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 17,16%	×	×
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 636	2 069	2 187
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <***> ^{3, 11}	тыс. кВт·ч 15 770 506	15 353 283	16 087 348
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <^> ³	тыс. кВт·ч 2 871 921	2 785 500	2 400 721
3.6.	Уровень потерь электрической энергии <***> ³	процентов 9,72%	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	10 948 077	9 667 993	10 676 279
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг <***> ² , <***> ⁴ ; операционные (подконтрольные) расходы <***> ³ - всего	тыс. рублей 4 380 878	4 395 657	4 714 756
	в том числе:	×	×	×
	оплата труда	2 794 173	2 790 496	×
	ремонт основных фондов	466 180	×	×
	материальные затраты	266 759	×	×
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 <***> ² , <***> ⁴ ; неподконтрольные расходы <***> ³ - всего <***> ³	тыс. рублей 5 779 122	4 733 503	5 961 523
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей ×	538 832	0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников ¹⁴	тыс. рублей 1 586 156	2 153 756	2 781 830
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)	Приказ Министерство энергетики Российской Федерации от 10.12.2018 №17@	Приказ Министерство энергетики Российской Федерации от 10.12.2018 № 17 @ (объем инвестиций скорректирован в соответствии с экспертным заключением 2019 года)	Проект корректировки ИПР, направленной в Министерство энергетики Российской Федерации письмом ОАО «МРСК Урала» от 03.04.2019 № ДА/20/1518
4.5.	Объем условных единиц <***> ³	у.е. 236 108	233 718	230 964
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу <***> ³	тыс. рублей (у.е.) 18,55	18,81	20,41
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности	×	×	×

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018 год) ⁵	Показатели, утвержденные на базовый период <*> ^{1, 6} (2019 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2021 год) ⁷
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	4 406	× ¹⁵	× ¹⁶
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	47,40	× ¹⁵	× ¹⁶
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы утверждено 18 марта 2013 года. (Зарегистрировано в Роструде (№222/13-15 от 9 апреля 2013 года)). Соглашением № 1 от 29 августа 2014 года внесены изменения и дополнения в Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы (Зарегистрировано в Роструде (№23/13-15 от 5 сентября 2014 года)). Соглашением от 22 декабря 2014 года утверждены порядок, условия и продление срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы на период 2016-2018 гг. (Зарегистрировано в Роструде (№147-ТЗ от 22 января 2015 года)).	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 2018 год с учетом действующей схемы «котлообразования».

⁵ п. 3.3. Заявленная мощность: указана фактическая мощность за 2018 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 2018 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 2018 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 2018 год рассчитанная исходя из выручки указанной в п. 1.1. за вычетом оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» (по факту 2018 года), оплаты услуг прочих территориальных сетевых организаций (по факту 2018 года), оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии возникающих в сетях филиала ОАО «МРСК Урала»-«Пермэнерго» (по факту 2018 года).

⁵ п. 4.1. оплата труда: указан фактический фонд оплаты труда за 2018 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 2018 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 506,02 человек).

⁵ п.5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника: указаны фактические данные за 2018 год рассчитанные как фактический фонд оплаты труда за 2018 год (включая фонд оплаты труда работников, выполнявших работы по договорам гражданско-правового характера) и численности персонала за 2018 год (включая численность персонала работников, выполнявших работы по договорам гражданско-правового характера).

⁶ Показатели, утвержденные на 2019 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 2019 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 2019 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.

¹⁵ В тарифно-балансовом решении на 2019 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 (2018 год)		Показатели, утвержденные на базовый период <*> (2019 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	611 239,35	629 576,53	629 576,53	642 168,06	189 187,90	202 728,49
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН1	рублей/МВт в месяц	813 024,76	837 415,50	837 415,50	854 163,81	329 705,49	358 293,88
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН2	рублей/МВт в месяц	921 075,24	948 707,50	948 707,50	967 681,65	769 194,11	857 905,22
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения НН	рублей/МВт в месяц	843 720,41	869 032,02	869 032,02	886 412,66	1 193 050,06	1 309 055,12
	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	150,67	148,86	155,54
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН1	рублей/МВт·ч	303,84	303,84	303,84	303,84	275,08	290,60
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН2	рублей/МВт·ч	472,93	472,93	472,93	472,93	408,58	434,34
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения НН	рублей/МВт·ч	988,21	988,21	988,21	988,21	838,80	726,63
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч						
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения ВН	рублей/МВт·ч	1 072,77	1 103,45	1 103,45	1 131,59	431,73	458,42
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН1	рублей/МВт·ч	1 452,16	1 493,69	1 493,69	1 532,17	760,88	815,28
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН2	рублей/МВт·ч	2 143,88	2 205,19	2 205,19	2 262,09	1 822,15	2 012,70
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения НН	рублей/МВт·ч	3 001,66	3 087,51	3 087,51	3 168,43	3 200,60	3 314,85

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

<***> Указаны ставки единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018-2019 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».

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

филиала Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» - «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	Локтин Вадим Анатольевич
Адрес электронной почты	secr_dir@permenergo.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 (2018 год) ⁵	Показатели, утвержденные на базовый период <*> ^{1,6} (2019 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 20 864 947	20 812 823	19 820 674
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей 3 581 299	×	×
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей 4 276 518	×	×
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей 2 072 224	×	×
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 17,16%	×	×
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 636	2 069	2 195
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <***> ^{3,11}	тыс. кВт·ч 15 770 506	15 353 283	16 141 512
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <^> ³	тыс. кВт·ч 2 871 921	2 785 500	2 424 618
3.6.	Уровень потерь электрической энергии <***> ³	процентов 9,72%	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	10 948 077	9 667 993	11 116 141
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг <***> ² , <****> ⁴ ; операционные (подконтрольные) расходы <***> ³ - всего	тыс. рублей 4 380 878	4 395 657	4 875 896
	в том числе:	×	×	×
	оплата труда	2 794 173	2 790 496	×
	ремонт основных фондов	466 180	×	×
	материальные затраты	266 759	×	×
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 <***> ² , <****> ⁴ ; неподконтрольные расходы <***> ³ - всего <***> ³	тыс. рублей 5 779 122	4 733 503	5 605 200
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей ×	538 832	635 044
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников ¹⁴	тыс. рублей 1 586 156	2 153 756	2 542 281
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)	Приказ Министерство энергетики Российской Федерации от 10.12.2018 №17@	Приказ Министерство энергетики Российской Федерации от 10.12.2018 № 17 @ (объем инвестиций скорректирован в соответствии с экспертным заключением 2019 года)	Проект корректировки ИПР, направленной в Министерство энергетики Российской Федерации письмом ОАО «МРСК Урала» от 03.04.2019 № ДА/20/1518
4.5.	Объем условных единиц <***> ³	у.е. 236 108	233 718	232 333
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу <***> ³	тыс. рублей (у.е.) 18,55	18,81	20,99
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности	×	×	×

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018 год) ⁵	Показатели, утвержденные на базовый период <*> ^{1, 6} (2019 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2022 год) ⁷
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	4 406	× ¹⁵	× ¹⁶
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	47,40	× ¹⁵	× ¹⁶
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы утверждено 18 марта 2013 года. (Зарегистрировано в Роструде (№222/13-15 от 9 апреля 2013 года)). Соглашением № 1 от 29 августа 2014 года внесены изменения и дополнения в Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы (Зарегистрировано в Роструде (№23/13-15 от 5 сентября 2014 года)). Соглашением от 22 декабря 2014 года утверждены порядок, условия и продление срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы на период 2016-2018 гг. (Зарегистрировано в Роструде (№147-ТЗ от 22 января 2015 года)).	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 2018 год с учетом действующей схемы «котлообразования».

⁵ п. 3.3. Заявленная мощность: указана фактическая мощность за 2018 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 2018 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 2018 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 2018 год рассчитанная исходя из выручки указанной в п. 1.1. за вычетом оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» (по факту 2018 года), оплаты услуг прочих территориальных сетевых организаций (по факту 2018 года), оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии возникающих в сетях филиала ОАО «МРСК Урала»-«Пермэнерго» (по факту 2018 года).

⁵ п. 4.1. оплата труда: указан фактический фонд оплаты труда за 2018 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 2018 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 506,02 человек).

⁵ п.5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника: указаны фактические данные за 2018 год рассчитанные как фактический фонд оплаты труда за 2018 год (включая фонд оплаты труда работников, выполнявших работы по договорам гражданско-правового характера) и численности персонала за 2018 год (включая численность персонала работников, выполнявших работы по договорам гражданско-правового характера).

⁶ Показатели, утвержденные на 2019 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 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 (потерь) электрической энергии возникающих в сетях филиала ОАО «МРСК Урала» (предложение на 2022 год).

⁸ В тарифно-балансовом решении на 2019 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 2019 год расшифровка подконтрольных (операционных) 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.

¹⁵ В тарифно-балансовом решении на 2019 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 (2018 год)		Показатели, утвержденные на базовый период <*> (2019 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	611 239,35	629 576,53	629 576,53	642 168,06	193 769,54	207 523,29
ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН1	рублей/МВт в месяц	813 024,76	837 415,50	837 415,50	854 163,81	336 097,30	365 005,52
ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН2	рублей/МВт в месяц	921 075,24	948 707,50	948 707,50	967 681,65	783 716,87	873 362,11
ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения НН	рублей/МВт в месяц	843 720,41	869 032,02	869 032,02	886 412,66	1 214 097,46	1 331 967,17
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	150,67	153,36	160,27
ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН1	рублей/МВт·ч	303,84	303,84	303,84	303,84	281,03	296,84
ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН2	рублей/МВт·ч	472,93	472,93	472,93	472,93	415,35	441,30
ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения НН	рублей/МВт·ч	988,21	988,21	988,21	988,21	849,25	736,04
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч						
одноставочный тариф на диапазоне напряжения ВН	рублей/МВт·ч	1 072,77	1 103,45	1 103,45	1 131,59	442,10	469,34
одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН1	рублей/МВт·ч	1 452,16	1 493,69	1 493,69	1 532,17	776,25	831,35
одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН2	рублей/МВт·ч	2 143,88	2 205,19	2 205,19	2 262,09	1 855,61	2 048,10
одноставочный тариф на диапазоне напряжения НН	рублей/МВт·ч	3 001,66	3 087,51	3 087,51	3 168,43	3 252,73	3 369,56

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

<***> Указаны ставки единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018-2019 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».