

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической
энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ от
09.08.2014 № 787)

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 _____ 2019-2020 _____ год
(расчетный период регулирования)
(с учетом продления срока действия долгосрочного периода регулирования)

филиал ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» - «Свердловэнерго»,
филиал ОАО «МРСК Урала» - «Свердловэнерго»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Приложение № 1
к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	филиал ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» - «Свердловэнерго»
Сокращенное наименование	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Свердловэнерго»
Место нахождения	620026, Свердловская область г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, 140
Фактический адрес	620026, Свердловская область г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, 140
ИНН	6671163413
КПП	665902001
Ф.И.О. руководителя	Смушкин Алексей Валерьевич
Адрес электронной почты	delo@mrsk-ural.ru
Контактный телефон	(343) 215-23-59
Факс	(343) 215-26-61

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017 год) ⁵	Показатели, утвержденные на базовый период (2018 год) ^{1,6}	Предложения на расчетный период регулирования (2019 год) ⁷
1.	Показатели эффективности деятельности организации		×	×	×
1.1.	Выручка	тыс. рублей	32 364 360	35 380 752	25 234 810
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	1 697 122	×	×
1.3.	ЕВПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	3 916 687	×	×
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	1 484 926	×	×
2.	Показатели рентабельности организации		×	×	×
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	5,2%	×	×
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	1 545	4 087	3 826
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ^{3,11}	тыс. кВт·ч	26 962 723	28 236 024	28 482 091
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	5 728 101	5 841 352	1 048 255
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	×	×	×
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ⁷		<i>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.</i>		
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		9 188 069	10 381 876	11 704 191
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	4 435 383	4 255 975	4 356 685
	в том числе:		×	×	×
	оплата труда		3 043 754	×	×
	ремонт основных фондов		424 215	×	×
	материальные затраты		310 831	×	×
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	1 645 440	1 369 607	2 131 421
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	×	990 473	1 334 489
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников ¹⁵	тыс. рублей	2 289 084	1 964 780	2 012 584
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		<i>Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 22.12.2016 № 1385</i>	<i>Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 20.12.2017 №27@</i>	<i>Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 20.12.2017 №27@</i>

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017 год) ⁵	Показатели, утвержденные на базовый период (2018 год) ^{1,6}	Предложения на расчетный период регулирования (2019 год) ⁷
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	194 903,05	194 945,31	195 167,12
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	22,76	21,83	22,32
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		×	×	×
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	4 936	× ¹⁶	× ¹⁷
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	46,86	× ¹⁶	× ¹⁷
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)).		
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	Данные по уставному капиталу отсутствуют, так как регулируемая организация является филиалом		
	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 Занимаются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Занимаются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Занимаются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

⁵ п. 1.1. Выручка: указана фактическая выручка за 2017 год с учетом действующей схемы «котлообразования» (со снятием нагрузочных потерь по факту 2017 года).

⁵ п. 3.3. Заявленная мощность: указана фактическая мощность за 2017 год, использованная в расчетах по двухставочному тарифу с учетом действующей схемы «котлообразования» (в границах контура «котла» филиала ОАО «МРСК Урала»).

⁵ п. 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего: указан фактический объем полезного отпуска электрической энергии за 2017 год с учетом действующей схемы «котлообразования» (в границах контура «котла» филиала ОАО «МРСК Урала»).

⁵ п. 3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей: указан фактический объем полезного отпуска электрической энергии за 2017 год населению и приравненным к нему категориям потребителей с учетом действующей схемы «котлообразования» (в границах контура «котла» филиала ОАО «МРСК Урала»).

⁵ п. 4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего: указана необходимая валовая выручка за 2017 год, рассчитанная исходя из выручки, указанной в п. 1.1. (по факту 2017 года со снятием нагрузочных потерь), за вычетом оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» (по факту 2017 года со снятием нагрузочных потерь), оплаты услуг прочих территориальных сетевых организаций (по факту 2017 года), оплаты технологического расхода (потери) электрической энергии, возникающих в сетях филиала ОАО «МРСК Урала» (по факту 2017 года со снятием нагрузочных потерь).

⁵ п. 4.1. Оплата труда: указан фактический фонд оплаты труда за 2017 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 2017 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 477 человек).

⁵ п.5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника: указаны фактические данные за 2017 год, рассчитанные как фактический фонд оплаты труда за 2017 год (включая фонд оплаты труда работников, выполнявших работы по договорам гражданско-правового характера) к численности персонала за 2017 год (включая численность персонала работников, выполнявших работы по договорам гражданско-правового характера).

⁶ Показатели, утвержденные на 2018 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», 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» (базовый период)).

⁷ п. 1.1. Выручка: предложение филиала ОАО «МРСК Урала» на 2019 год сформировано без учета расходов на оплату услуг прочих ТСО.

⁷ п. 3.3. Заявленная мощность: предложение филиала ОАО «МРСК Урала» на 2019 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» на 2019 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» на 2019 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 2019 год необходимая валовая выручка, рассчитанная исходя из выручки, указанной в п. 1.1. (предложение на 2019 год), за вычетом оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» (предложение на 2019 год), оплаты технологического расхода (потери) электрической энергии, возникающих в сетях филиала ОАО «МРСК Урала» (предложение на 2019 год).

⁸ В тарифно-балансовом решении на 2018 год данные показатели органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не указывались.

⁹ Предложение филиала ОАО «МРСК Урала» на 2019 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 Норматив технологического расхода (потери) электрической энергии последний раз устанавливался Минэнерго России на 2012 год.

¹³ В тарифно-балансовом решении на 2018 год расшифровка операционных расходов органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не производилась.

¹⁴ Предложения филиала ОАО «МРСК Урала» на 2019 год сформированы в соответствии с действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов исходя из базового уровня операционных расходов.

¹⁵ Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников указаны:

2017 год (факт) по освоению;

2018 год (тарифно-балансовое решение), 2019 год (тарифная заявка) по финансированию.

¹⁶ В тарифно-балансовом решении на 2018 год среднесписочная численность персонала и среднемесячная заработная плата на одного работника органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не указывались.

¹⁷ Предложения филиала ОАО «МРСК Урала» на 2019 год сформированы в соответствии с действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов исходя из базового уровня операционных расходов без выделения среднесписочной численности персонала и среднемесячной заработной платы на одного работника.

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017 год) ⁵	Показатели, утвержденные на базовый период (2018 год) ^{1, 6}	Предложения на расчетный период регулирования (2020 год) ⁷
1.	Показатели эффективности деятельности организации		×	×	×
1.1.	Выручка	тыс. рублей	32 364 360	35 380 752	27 798 762
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	1 697 122	× ⁸	× ⁹
1.3.	ЕВГДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	3 916 687	× ⁸	× ⁹
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	1 484 926	× ⁸	× ⁹
2.	Показатели рентабельности организации		×	×	×
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	5,2%	× 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	1 545	4 087	3 856
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ^{3, 11}	тыс. кВт·ч	26 962 723	28 236 024	28 698 726
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	5 728 101	5 841 352	1 058 738
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	× ¹²	× ¹²	× ¹²
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		<i>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.</i>		
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		9 188 069	10 381 876	13 730 764
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	4 435 383	4 255 975	4 418 469
	в том числе:		×	×	×
	оплата труда		3 043 754	× ¹³	× ¹⁴
	ремонт основных фондов		424 215	× ¹³	× ¹⁴
	материальные затраты		310 831	× ¹³	× ¹⁴
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	1 645 440	1 369 607	2 817 333
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	×	990 473	2 493 328
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников ¹⁵	тыс. рублей	2 289 084	1 964 780	1 994 022
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		<i>Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 22.12.2016 № 1385</i>	<i>Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 20.12.2017 №27@</i>	<i>Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 20.12.2017 №27@</i>

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017 год) ⁵	Показатели, утвержденные на базовый период (2018 год) ^{1, 6}	Предложения на расчетный период регулирования (2020 год) ⁷
	<i>Справочно:</i>		×	×	×
	Объем условных единиц ³	у.е.	194 903,05	194 945,31	195 213,70
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	22,76	21,83	22,63
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		×	×	×
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	4 936	× ¹⁶	× ¹⁷
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	46,86	× ¹⁶	× ¹⁷
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)).		

Справочно:

	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	Данные по уставному капиталу отсутствуют, так как регулируемая организация является филиалом		
	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 2017 год с учетом действующей схемы «котлообразования» (со снятием нагрузочных потерь по факту 2017 года).

⁶ п. 3.3. Заявленная мощность: указана фактическая мощность за 2017 год, использованная в расчетах по двухставочному тарифу с учетом действующей схемы «котлообразования» (в границах контура «котла» филиала ОАО «МРСК Урала»).

⁷ п. 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего: указан фактический объем полезного отпуска электрической энергии за 2017 год с учетом действующей схемы «котлообразования» (в границах контура «котла» филиала ОАО «МРСК Урала»).

⁸ п. 3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей: указан фактический объем полезного отпуска электрической энергии за 2017 год населению и приравненным к нему категориям потребителей с учетом действующей схемы «котлообразования» (в границах контура «котла» филиала ОАО «МРСК Урала»).

⁹ п. 4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего: указана необходимая валовая выручка за 2017 год, рассчитанная исходя из выручки, указанной в п. 1.1. (по факту 2017 года со снятием нагрузочных потерь), за вычетом оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» (по факту 2017 года со снятием нагрузочных потерь), оплаты услуг прочих территориальных сетевых организаций (по факту 2017 года), оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии, возникающих в сетях филиала ОАО «МРСК Урала» (по факту 2017 года со снятием нагрузочных потерь).

¹⁰ п. 4.1. оплата труда: указан фактический фонд оплаты труда за 2017 год (включая фонд оплаты труда работников, выполнявших работы по договорам гражданско-правового характера).

¹¹ п. 5.1. Среднесписочная численность персонала: указана фактическая среднесписочная численность персонала за 2017 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 477 человек).

¹² п. 5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника: указаны фактические данные за 2017 год, рассчитанные как фактический фонд оплаты труда за 2017 год (включая фонд оплаты труда работников, выполнявших работы по договорам гражданско-правового характера) к численности персонала за 2017 год (включая численность персонала работников, выполнявших работы по договорам гражданско-правового характера).

¹³ Показатели, утвержденные на 2018 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», 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» (базовый период)).

¹⁴ п. 1.1. Выручка: предложение филиала ОАО «МРСК Урала» на 2020 год сформировано без учета расходов на оплату услуг прочих ТСО.

¹⁵ п. 3.3. Заявленная мощность: предложение филиала ОАО «МРСК Урала» на 2020 год сформировано исходя из прогнозной заявленной мощности в границах балансовой принадлежности сетей филиала.

¹⁶ п. 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего: предложение филиала ОАО «МРСК Урала» на 2020 год сформировано исходя из прогнозного полезного отпуска электроэнергии в границах балансовой принадлежности сетей филиала.

¹⁷ п. 3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей: предложение филиала ОАО «МРСК Урала» на 2020 год сформировано исходя из прогнозного полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей в границах балансовой принадлежности сетей филиала.

¹⁸ 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).

¹⁹ В тарифно-балансовом решении на 2018 год данные показатели органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не указывались.

²⁰ Предложение филиала ОАО «МРСК Урала» на 2020 год сформировано на основе действующего законодательства в области государственного регулирования тарифов без выделения данных показателей.

²¹ Заявленная мощность указана с учетом полезного отпуска на генераторном напряжении.

²² Объем полезного отпуска электроэнергии указан с учетом полезного отпуска на генераторном напряжении.

²³ Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии последний раз устанавливался Минэнерго России на 2012 год.

²⁴ В тарифно-балансовом решении на 2018 год расшифровка операционных расходов органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не производилась.

²⁵ Предложения филиала ОАО «МРСК Урала» на 2020 год сформированы в соответствии с действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов исходя из базового уровня операционных расходов.

²⁶ Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников указаны: 2017 год (факт) по освоенно; 2018 год (тарифно-балансовое решение), 2020 год (тарифная заявка) по финансированию.

²⁷ В тарифно-балансовом решении на 2018 год среднесписочная численность персонала и среднемесячная заработная плата на одного работника органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не указывались.

²⁸ Предложения филиала ОАО «МРСК Урала» на 2020 год сформированы в соответствии с действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов исходя из базового уровня операционных расходов без выделения среднесписочной численности персонала и среднемесячной заработной платы на одного работника.

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017 год)		Показатели, утвержденные на базовый период (2018 год) *		Предложения на расчетный период регулирования (2019 год)***	
			1-е полугодие**	2-е полугодие**	1-е полугодие**	2-е полугодие**	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт в мес.	499 752,45	517 243,79	517 243,79	527 588,67	228 107,41	309 069,81
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт в мес.	837 449,73	866 760,47	866 760,47	884 095,68	401 543,92	764 572,99
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт в мес.	1 094 484,38	1 132 791,33	1 132 791,33	1 155 447,16	577 167,91	1 175 947,07
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения НН	руб./МВт в мес.	1 154 389,83	1 194 793,47	1 194 793,47	1 218 689,34	1 073 341,04	2 327 527,28
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт-ч						
	ставка на оплату технологического расхода (потери) на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт-ч	123,79	127,27	125,48	139,98	106,15	85,99
	ставка на оплату технологического расхода (потери) на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт-ч	212,29	218,94	216,22	240,20	266,75	216,08
	ставка на оплату технологического расхода (потери) на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт-ч	277,24	285,70	283,91	313,96	465,09	376,75
	ставка на оплату технологического расхода (потери) на диапазоне напряжения НН	руб./МВт-ч	546,28	566,71	566,63	609,79	1 110,28	899,39
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт-ч	977,39	975,55	973,76	992,49	459,95	565,36
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт-ч	1 735,38	1 722,06	1 719,34	1 755,87	936,81	1 491,92
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт-ч	2 573,14	2 600,47	2 598,68	2 652,17	1 603,35	2 695,88
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения НН	руб./МВт-ч	3 126,01	3 157,85	3 157,77	3 207,41	3 351,60	5 759,65

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Указаны ставки единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017-2018 гг. по группе «прочие потребители» в соответствии с тарифно-балансовыми решениями органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (с учетом последних внесенных изменений).

*** Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 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-ч/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».

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017 год)		Показатели, утвержденные на базовый период (2018 год) *		Предложения на расчетный период регулирования (2020 год)***	
			1-е полугодие**	2-е полугодие**	1-е полугодие**	2-е полугодие**	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт в мес.	499 752,45	517 243,79	517 243,79	527 588,67	307 737,84	267 148,46
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт в мес.	837 449,73	866 760,47	866 760,47	884 095,68	765 743,00	550 110,61
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт в мес.	1 094 484,38	1 132 791,33	1 132 791,33	1 155 447,16	1 175 710,74	815 002,33
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения НН	руб./МВт в мес.	1 154 389,83	1 194 793,47	1 194 793,47	1 218 689,34	2 326 986,17	1 564 889,36
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт·ч						
	ставка на оплату технологического расхода (потери) на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт·ч	123,79	127,27	125,48	139,98	100,34	100,34
	ставка на оплату технологического расхода (потери) на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт·ч	212,29	218,94	216,22	240,20	251,37	251,37
	ставка на оплату технологического расхода (потери) на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт·ч	277,24	285,70	283,91	313,96	438,09	438,09
	ставка на оплату технологического расхода (потери) на диапазоне напряжения НН	руб./МВт·ч	546,28	566,71	566,63	609,79	1 036,82	1 036,82
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч						
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт·ч	977,39	975,55	973,76	992,49	577,61	514,66
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт·ч	1 735,38	1 722,06	1 719,34	1 755,87	1 529,21	1 169,37
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт·ч	2 573,14	2 600,47	2 598,68	2 652,17	2 756,78	2 045,40
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения НН	руб./МВт·ч	3 126,01	3 157,85	3 157,77	3 207,41	5 899,44	4 306,92

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Указаны ставки единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017-2018 гг. по группе «прочие потребители» в соответствии с тарифно-балансовыми решениями органа 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-ч/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».