

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 2019-2022 годы
(расчетный период регулирования)

филиал ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» -
«Челябэнерго», филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»
(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» - «Челябэнерго»
Сокращенное наименование	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»
Место нахождения	454000, Челябинская область, г. Челябинск, пл. Революции, д.5
Фактический адрес	454000, Челябинская область, г. Челябинск, пл. Революции, д.5
ИНН	6671163413
КПП	745102001
Ф.И.О. руководителя	Золотарев Сергей Михайлович
Адрес электронной почты	secr@che.mrsk-ural.ru
Контактный телефон	8-(351)-267-83-59
Факс	8-(351)-267-80-10

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	17 809 551	18 381 139	19 110 385
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	1 623 814	× ⁸	× ⁹
1.3.	ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	3 417 947	× ⁸	× ⁹
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	1 723 193	× 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	9,1%	× 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	665	1 859	2 276
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ^{3, 11}	тыс. кВт·ч	15 101 733	13 269 385	16 047 984
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	2 507 542	2 491 848	1 868 714
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 2021 года утверждена заместителем генерального директора - директором филиала «Челябэнерго» 27.10.2016 (направлена в МТРуЭ Челябинской области письмом от 27.10.2016 № ЧЭ/01/09/6102). Доработки программы утверждены заместителем генерального директора - директором филиала «Челябэнерго» 28.04.2017 и 20.06.2017 (направлены в МТРуЭ Челябинской области письмами от 28.04.2017 № ЧЭ/01/21/2562 и от 20.06.2017 № ЧЭ/01/21/3675)</i>	<i>Доработанная Программа до 2021 года утверждена заместителем генерального директора - директором филиала «Челябэнерго» 20.06.2017 и направлена в МТРуЭ Челябинской области письмом от 20.06.2017 № ЧЭ/01/21/3675</i>	<i>Программа на период до 2022 года утверждена приказом ОАО «МРСК Урала» от 29.12.2017 № 625</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		7 461 419	7 457 954	9 737 333
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	3 550 201	3 641 299	3 841 559
	в том числе:		×	×	×
	оплата труда	тыс. рублей	2 430 921	2 370 137	2 500 487
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	272 965	496 073	523 356
	материальные затраты	тыс. рублей	255 364	223 913	236 227
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ^{3, 14}	тыс. рублей	1 203 862	2 876 444	4 018 262
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	×	940 211	1 877 513
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников ¹³	тыс. рублей	1 075 665 ¹⁵	1 484 822 ¹⁶	1 886 355 ¹⁷
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		<i>Утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 22.12.2016 № 1385</i>	<i>Утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 20.12.2017 № 27@</i>	<i>Проект по корректировке инвестиционной программы на 2018-2022 гг., утвержденной приказом 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.	184 841,60	181 333,61	189 825,42
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	19,21	20,08	20,24
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		×	×	×
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	4 054	×	4 144
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	44,67	×	44,66
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).

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 (потерь) 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 480,9 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 (потерь) 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 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 (потерь) электрической энергии, возникающих в сетях филиала ОАО «МРСК Урала» (предложение на 2019 год).

⁷ п.5.1 Среднесписочная численность персонала: указана с учетом принятия персонала для обслуживания электросетевого комплекса планируемого к приобретению в 2019 году (без учета численности работников, выполняющих работы по договорам гражданско-правового характера в количестве 522 человека).

⁷ п.5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника рассчитана с учетом численности работников выполняющих работы по договорам гражданско-правового характера.

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.

¹⁰ Объем полезного отпуска электроэнергии указан с учетом полезного отпуска на генераторном напряжении.

¹² Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии последний раз устанавливался Минэнерго России на 2012 год.

¹³ Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников указаны по финансированию.

¹⁴ Отклонение фактических и плановых данных обусловлено применением разных методов регулирования.

¹⁵ Указана сумма составляющих: источники инвестиционной программы по амортизации ОС (955 438 тыс. рублей) и выпадающие доходы по льготному технологическому присоединению капитального характера (120 227 тыс. рублей).

¹⁶ Указана сумма составляющих: источники инвестиционной программы по амортизации ОС (1 301 996 тыс. рублей) и выпадающие доходы по льготному технологическому присоединению капитального характера (182 826 тыс. рублей).

¹⁷ Указана сумма составляющих: источники инвестиционной программы по амортизации ОС (1 450 979 тыс. рублей) и выпадающие доходы по льготному технологическому присоединению капитального характера (435 376 тыс. рублей).

¹⁸ В соответствии с экспертным заключением МТРИ Челябинской области на 2018-2022 гг. численность, принятая к расчету фонда оплаты труда на 2018 год составляет 4 611 чел. (включая численность работников, выполняющих работы по договорам гражданско-правового характера)

¹⁹ В соответствии с экспертным заключением МТРИ Челябинской области на 2018-2022 гг. уровень подконтрольных расходов определялся с применением метода сравнения аналогов (исходя из фактических данных за 2016 год и плановых на 2018 год). При этом среднемесячная зарплата на одного работника принята регулирующим органом в следующих размерах:

- фактические данные за 2016 год – 37,35 тыс. рублей на человека;
- плановые данные на 2018 год – 45,38 тыс. рублей на человека.

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	17 809 551	18 381 139	16 889 900
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	1 623 814	× ⁸	× ⁹
1.3.	ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	3 417 947	× ⁸	× ⁹
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	1 723 193	× 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	9,1%	× 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	665	1 859	2 276
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ^{3, 11}	тыс. кВт·ч	15 101 733	13 269 385	16 272 301
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	2 507 542	2 491 848	1 868 714
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 2021 года утверждена заместителем генерального директора - директором филиала «Челябэнерго» 27.10.2016 (направлена в МТРуЭ Челябинской области письмом от 27.10.2016 № ЧЭ/01/09/6102). Доработки программы утверждены заместителем генерального директора - директором филиала «Челябэнерго» 28.04.2017 и 20.06.2017 (направлены в МТРуЭ Челябинской области письмами от 28.04.2017 № ЧЭ/01/21/2562 и от 20.06.2017 № ЧЭ/01/21/3675)</i>	<i>Доработанная Программа до 2021 года утверждена заместителем генерального директора - директором филиала «Челябэнерго» 20.06.2017 и направлена в МТРуЭ Челябинской области письмом от 20.06.2017 № ЧЭ/01/21/3675</i>	<i>Программа на период до 2022 года утверждена приказом ОАО «МРСК Урала» от 29.12.2017 № 625</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		7 461 419	7 457 954	7 187 080
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	3 550 201	3 641 299	3 937 920
	в том числе:		×	×	×
	оплата труда	тыс. рублей	2 430 921	2 370 137	2 563 209
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	272 965	496 073	536 484
	материальные затраты	тыс. рублей	255 364	223 913	242 153
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ^{3, 14}	тыс. рублей	1 203 862	2 876 444	3 504 877
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	×	940 211	- 255 718
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников ¹³	тыс. рублей	1 075 665 ¹⁵	1 484 822 ¹⁶	1 959 836 ¹⁷
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		<i>Утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 22.12.2016 № 1385</i>	<i>Утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 20.12.2017 № 27@</i>	<i>Проект по корректировке инвестиционной программы на 2018-2022 гг., утвержденной приказом 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.	184 841,60	181 333,61	191 286,60
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	19,21	20,08	20,59
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		×	×	×
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	4 054	×	4 151
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	44,67	×	45,71
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).

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 (потерь) 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» (без включения численности персонала работников, выполнявших работы по договорам гражданско-правового характера в количестве 480,9 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 (потерь) электрической энергии, возникающих в сетях филиала ОАО «МРСК Урала» (базовый период)).

⁷ п. 1.1. Выручка: предложение филиала ОАО «МРСК Урала» на 2020 год сформировано без учета расходов на оплату услуг прочих ТСО.

⁷ п. 3.3. Заявленная мощность: предложение филиала ОАО «МРСК Урала» на 2020 год сформировано исходя из прогнозной заявленной мощности в границах балансовой принадлежности филиала

⁷ 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

⁷ 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 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).

⁷ п.5.1 Среднесписочная численность персонала: указана с учетом принятия персонала для обслуживания электросетевого комплекса планируемого к приобретению в 2019 году (без учета численности работников, выполняющих работы по договорам гражданско-правового характера в количестве 522 человека).

⁷ п.5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника рассчитана с учетом численности работников выполняющих работы по договорам гражданско-правового характера.

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 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.

¹⁰ Объем полезного отпуска электроэнергии указан с учетом полезного отпуска на генераторном напряжении.

¹² Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии последний раз устанавливался Минэнерго России на 2012 год.

¹³ Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников указаны по финансированию.

¹⁴ Отклонение фактических и плановых данных обусловлено применением разных методов регулирования.

¹⁵ Указана сумма составляющих: источники инвестиционной программы по амортизации ОС (955 438 тыс. рублей) и выпадающие доходы по льготному технологическому присоединению капитального характера (120 227 тыс. рублей).

¹⁶ Указана сумма составляющих: источники инвестиционной программы по амортизации ОС (1 301 996 тыс. рублей) и выпадающие доходы по льготному технологическому присоединению капитального характера (182 826 тыс. рублей).

¹⁷ Указана сумма составляющих: источники инвестиционной программы по амортизации ОС (1 524 460 тыс. рублей) и выпадающие доходы по льготному технологическому присоединению капитального характера (435 376 тыс. рублей).

¹⁸ В соответствии с экспертным заключением МТРИ Челябинской области на 2018-2022 гг. численность, принятая к расчету фонда оплаты труда на 2018 год составляет 4 611 чел. (включая численность персонала работников, выполняющих работы по договорам гражданско-правового характера)

¹⁹ В соответствии с экспертным заключением МТРИ Челябинской области на 2018-2022 гг. уровень подконтрольных расходов определялся с применением метода сравнения аналогов (исходя из фактических данных за 2016 год и плановых на 2018 год). При этом среднемесячная зарплата на одного работника принята регулирующим органом в следующих размерах:

- фактические данные за 2016 год – 37,35 тыс. рублей на человека;
- плановые данные на 2018 год – 45,38 тыс. рублей на человека.

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 (2021 год) ⁷
1.	Показатели эффективности деятельности организации		×	×	×
1.1.	Выручка	тыс. рублей	17 809 551	18 381 139	17 502 375
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	1 623 814	× ⁸	× ⁹
1.3.	ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	3 417 947	× ⁸	× ⁹
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	1 723 193	× 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	9,1%	× 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	665	1 859	2 276
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ^{3, 11}	тыс. кВт·ч	15 101 733	13 269 385	16 381 984
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	2 507 542	2 491 848	1 868 714
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 2021 года утверждена заместителем генерального директора - директором филиала «Челябэнерго» 27.10.2016 (направлена в МТРуЭ Челябинской области письмом от 27.10.2016 № ЧЭ/01/09/6102). Доработки программы утверждены заместителем генерального директора - директором филиала «Челябэнерго» 28.04.2017 и 20.06.2017 (направлены в МТРуЭ Челябинской области письмами от 28.04.2017 № ЧЭ/01/21/2562 и от 20.06.2017 № ЧЭ/01/21/3675)</i>	<i>Доработанная Программа до 2021 года утверждена заместителем генерального директора - директором филиала «Челябэнерго» 20.06.2017 и направлена в МТРуЭ Челябинской области письмом от 20.06.2017 № ЧЭ/01/21/3675</i>	<i>Программа на период до 2022 года утверждена приказом ОАО «МРСК Урала» от 29.12.2017 № 625</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		7 461 419	7 457 954	7 431 512
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	3 550 201	3 641 299	4 041 392
	в том числе:		×	×	×
	оплата труда	тыс. рублей	2 430 921	2 370 137	2 630 559
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	272 965	496 073	550 580
	материальные затраты	тыс. рублей	255 364	223 913	248 515
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ^{3, 14}	тыс. рублей	1 203 862	2 876 444	3 645 837
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	×	940 211	- 255 718
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников ¹³	тыс. рублей	1 075 665 ¹⁵	1 484 822 ¹⁶	2 053 146 ¹⁷
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		<i>Утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 22.12.2016 № 1385</i>	<i>Утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 20.12.2017 № 27@</i>	<i>Проект по корректировке инвестиционной программы на 2018-2022 гг., утвержденной приказом 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 (2021 год) ⁷
	<i>Справочно:</i>		×	×	×
	Объем условных единиц ³	у.е.	184 841,60	181 333,61	193 057,29
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	19,21	20,08	20,93
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		×	×	×
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	4 054	×	4 153
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	44,67	×	46,89
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).

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 (потерь) 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» (без включения численности персонала работников, выполнявших работы по договорам гражданско-правового характера в количестве 480,9 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 (потерь) электрической энергии, возникающих в сетях филиала ОАО «МРСК Урала» (базовый период)).

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

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

⁷ п. 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего: предложение филиала ОАО «МРСК Урала» 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» на 2021 год сформировано исходя из прогнозного полезного отпуска электроэнергии 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).

⁷ п.5.1 Среднесписочная численность персонала: указана с учетом принятия персонала для обслуживания электросетевого комплекса планируемого к приобретению в 2019 году (без учета численности работников, выполняющих работы по договорам гражданско-правового характера в количестве 522 человека).

⁷ п.5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника рассчитана с учетом численности работников выполняющих работы по договорам гражданско-правового характера.

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 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.

¹⁰ Объем полезного отпуска электроэнергии указан с учетом полезного отпуска на генераторном напряжении.

¹² Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии последний раз устанавливался Минэнерго России на 2012 год.

¹³ Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников указаны по финансированию.

¹⁴ Отклонение фактических и плановых данных обусловлено применением разных методов регулирования.

¹⁵ Указана сумма составляющих: источники инвестиционной программы по амортизации ОС (955 438 тыс. рублей) и выпадающие доходы по льготному технологическому присоединению капитального характера (120 227 тыс. рублей).

¹⁶ Указана сумма составляющих: источники инвестиционной программы по амортизации ОС (1 301 996 тыс. рублей) и выпадающие доходы по льготному технологическому присоединению капитального характера (182 826 тыс. рублей).

¹⁷ Указана сумма составляющих: источники инвестиционной программы по амортизации ОС (1 617 770 тыс. рублей) и выпадающие доходы по льготному технологическому присоединению капитального характера (435 376 тыс. рублей).

¹⁸ В соответствии с экспертным заключением МТРИ Челябинской области на 2018-2022 гг. численность, принятая к расчету фонда оплаты труда на 2018 год составляет 4 611 чел. (включая численность персонала работников, выполняющих работы по договорам гражданско-правового характера)

¹⁹ В соответствии с экспертным заключением МТРИ Челябинской области на 2018-2022 гг. уровень подконтрольных расходов определялся с применением метода сравнения аналогов (исходя из фактических данных за 2016 год и плановых на 2018 год). При этом среднемесячная зарплата на одного работника принята регулирующим органом в следующих размерах:

- фактические данные за 2016 год – 37,35 тыс. рублей на человека;
- плановые данные на 2018 год – 45,38 тыс. рублей на человека.

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 (2022 год) ⁷
1.	Показатели эффективности деятельности организации		×	×	×
1.1.	Выручка	тыс. рублей	17 809 551	18 381 139	17 975 121
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	1 623 814	× ⁸	× ⁹
1.3.	ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	3 417 947	× ⁸	× ⁹
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	1 723 193	× 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	9,1%	× 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	665	1 859	2 276
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ^{3, 11}	тыс. кВт·ч	15 101 733	13 269 385	16 496 984
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	2 507 542	2 491 848	1 868 714
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 2021 года утверждена заместителем генерального директора - директором филиала «Челябэнерго» 27.10.2016 (направлена в МТРуЭ Челябинской области письмом от 27.10.2016 № ЧЭ/01/09/6102). Доработки программы утверждены заместителем генерального директора - директором филиала «Челябэнерго» 28.04.2017 и 20.06.2017 (направлены в МТРуЭ Челябинской области письмами от 28.04.2017 № ЧЭ/01/21/2562 и от 20.06.2017 № ЧЭ/01/21/3675)</i>	<i>Доработанная Программа до 2021 года утверждена заместителем генерального директора - директором филиала «Челябэнерго» 20.06.2017 и направлена в МТРуЭ Челябинской области письмом от 20.06.2017 № ЧЭ/01/21/3675</i>	<i>Программа на период до 2022 года утверждена приказом ОАО «МРСК Урала» от 29.12.2017 № 625</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		7 461 419	7 457 954	7 520 347
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	3 550 201	3 641 299	4 139 784
	в том числе:		×	×	×
	оплата труда	тыс. рублей	2 430 921	2 370 137	2 694 603
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	272 965	496 073	563 985
	материальные затраты	тыс. рублей	255 364	223 913	254 566
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ^{3, 14}	тыс. рублей	1 203 862	2 876 444	3 768 797
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	×	940 211	- 388 235
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников ¹³	тыс. рублей	1 075 665 ¹⁵	1 484 822 ¹⁶	2 159 725 ¹⁷
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		<i>Утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 22.12.2016 № 1385</i>	<i>Утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 20.12.2017 № 27@</i>	<i>Проект по корректировке инвестиционной программы на 2018-2022 гг., утвержденной приказом 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 (2022 год) ⁷
	<i>Справочно:</i>		×	×	×
	Объем условных единиц ³	у.е.	184 841,60	181 333,61	194 356,98
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	19,21	20,08	21,30
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		×	×	×
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	4 054	×	4 153
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	44,67	×	48,03
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).

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 (потерь) 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» (без включения численности персонала работников, выполнявших работы по договорам гражданско-правового характера в количестве 480,9 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 (потерь) электрической энергии, возникающих в сетях филиала ОАО «МРСК Урала» (базовый период)).

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

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

⁷ п. 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего: предложение филиала ОАО «МРСК Урала» 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» на 2022 год сформировано исходя из прогнозного полезного отпуска электроэнергии 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).

⁷ п.5.1 Среднесписочная численность персонала: указана с учетом принятия персонала для обслуживания электросетевого комплекса планируемого к приобретению в 2019 году (без учета численности работников, выполняющих работы по договорам гражданско-правового характера в количестве 522 человека).

⁷ п.5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника рассчитана с учетом численности работников выполняющих работы по договорам гражданско-правового характера.

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 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.

¹⁰ Объем полезного отпуска электроэнергии указан с учетом полезного отпуска на генераторном напряжении.

¹² Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии последний раз устанавливался Минэнерго России на 2012 год.

¹³ Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников указаны по финансированию.

¹⁴ Отклонение фактических и плановых данных обусловлено применением разных методов регулирования.

¹⁵ Указана сумма составляющих: источники инвестиционной программы по амортизации ОС (955 438 тыс. рублей) и выпадающие доходы по льготному технологическому присоединению капитального характера (120 227 тыс. рублей).

¹⁶ Указана сумма составляющих: источники инвестиционной программы по амортизации ОС (1 301 996 тыс. рублей) и выпадающие доходы по льготному технологическому присоединению капитального характера (182 826 тыс. рублей).

¹⁷ Указана сумма составляющих: источники инвестиционной программы по амортизации ОС (1 708 930 тыс. рублей), прибыль по передаче электрической энергии (15 419 тыс. рублей) и выпадающие доходы по льготному технологическому присоединению капитального характера (435 376 тыс. рублей).

¹⁸ В соответствии с экспертным заключением МТРИЭ Челябинской области на 2018-2022 гг. численность, принятая к расчету фонда оплаты труда на 2018 год составляет 4 611 чел. (включая численность персонала работников, выполняющих работы по договорам гражданско-правового характера)

¹⁹ В соответствии с экспертным заключением МТРИЭ Челябинской области на 2018-2022 гг. уровень подконтрольных расходов определялся с применением метода сравнения аналогов (исходя из фактических данных за 2016 год и плановых на 2018 год). При этом среднемесячная зарплата на одного работника принята регулирующим органом в следующих размерах:

- фактические данные за 2016 год – 37,35 тыс. рублей на человека;
- плановые данные на 2018 год – 45,38 тыс. рублей на человека.

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.	590 711,87	610 528,21	601 344,68	601 344,68	235 039,99	287 448,22
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт в мес.	858 982,75	877 641,10	874 444,44	874 444,44	324 590,81	475 256,19
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт в мес.	1 251 753,97	1 277 482,20	1 274 285,54	1 274 285,54	680 748,76	1 270 015,22
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения НН	руб./МВт в мес.	1 430 482,82	1 459 428,17	1 456 231,51	1 456 231,51	1 061 128,37	2 128 334,41
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт-ч						
	ставка на оплату технологического расхода (потери) на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт-ч	307,01	326,96	326,96	341,67	118,06	100,47
	ставка на оплату технологического расхода (потери) на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт-ч	297,17	316,49	316,49	330,73	202,39	192,05
	ставка на оплату технологического расхода (потери) на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт-ч	320,46	341,29	341,29	356,65	355,77	381,15
	ставка на оплату технологического расхода (потери) на диапазоне напряжения НН	руб./МВт-ч	377,19	401,71	401,71	419,79	732,57	814,63
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт-ч	1 275,15	1 311,04	1 311,04	1 326,25	535,60	606,16
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт-ч	1 796,85	1 821,18	1 821,18	1 850,32	764,12	1 014,53
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт-ч	2 372,38	2 437,13	2 437,13	2 510,24	1 342,35	2 152,55
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения НН	руб./МВт-ч	2 676,87	2 770,99	2 770,99	2 854,12	2 523,30	4 404,61

* 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 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 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.	590 711,87	610 528,21	601 344,68	601 344,68	281 566,32	209 435,29
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт в мес.	858 982,75	877 641,10	874 444,44	874 444,44	463 473,67	224 981,67
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт в мес.	1 251 753,97	1 277 482,20	1 274 285,54	1 274 285,54	1 198 237,47	326 095,11
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения НН	руб./МВт в мес.	1 430 482,82	1 459 428,17	1 456 231,51	1 456 231,51	1 977 409,39	446 443,34
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт-ч						
	ставка на оплату технологического расхода (потери) на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт-ч	307,01	326,96	326,96	341,67	124,99	106,49
	ставка на оплату технологического расхода (потери) на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт-ч	297,17	316,49	316,49	330,73	212,54	201,71
	ставка на оплату технологического расхода (потери) на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт-ч	320,46	341,29	341,29	356,65	379,73	389,61
	ставка на оплату технологического расхода (потери) на диапазоне напряжения НН	руб./МВт-ч	377,19	401,71	401,71	419,79	797,70	808,94
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт-ч	1 275,15	1 311,04	1 311,04	1 326,25	614,80	467,01
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт-ч	1 796,85	1 821,18	1 821,18	1 850,32	1 018,83	589,01
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт-ч	2 372,38	2 437,13	2 437,13	2 510,24	2 092,71	850,91
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения НН	руб./МВт-ч	2 676,87	2 770,99	2 770,99	2 854,12	4 150,46	1 558,42

* 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 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-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 (2021 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.	590 711,87	610 528,21	601 344,68	601 344,68	202 022,87	306 119,67
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт в мес.	858 982,75	877 641,10	874 444,44	874 444,44	211 094,75	499 196,25
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт в мес.	1 251 753,97	1 277 482,20	1 274 285,54	1 274 285,54	286 264,16	1 301 545,16
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения НН	руб./МВт в мес.	1 430 482,82	1 459 428,17	1 456 231,51	1 456 231,51	376 033,78	2 164 278,01
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт-ч						
	ставка на оплату технологического расхода (потери) на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт-ч	307,01	326,96	326,96	341,67	131,06	111,67
	ставка на оплату технологического расхода (потери) на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт-ч	297,17	316,49	316,49	330,73	222,07	210,66
	ставка на оплату технологического расхода (потери) на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт-ч	320,46	341,29	341,29	356,65	396,02	406,15
	ставка на оплату технологического расхода (потери) на диапазоне напряжения НН	руб./МВт-ч	377,19	401,71	401,71	419,79	830,85	842,40
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт-ч	1 275,15	1 311,04	1 311,04	1 326,25	478,91	633,25
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт-ч	1 796,85	1 821,18	1 821,18	1 850,32	589,31	1 070,01
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт-ч	2 372,38	2 437,13	2 437,13	2 510,24	805,25	2 247,34
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения НН	руб./МВт-ч	2 676,87	2 770,99	2 770,99	2 854,12	1 468,41	4 475,85

* 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 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-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 (2022 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.	590 711,87	610 528,21	601 344,68	601 344,68	295 701,96	223 482,57
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт в мес.	858 982,75	877 641,10	874 444,44	874 444,44	479 981,40	241 627,90
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт в мес.	1 251 753,97	1 277 482,20	1 274 285,54	1 274 285,54	1 242 448,89	357 597,90
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения НН	руб./МВт в мес.	1 430 482,82	1 459 428,17	1 456 231,51	1 456 231,51	2 055 772,69	495 074,46
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт-ч						
	ставка на оплату технологического расхода (потери) на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт-ч	307,01	326,96	326,96	341,67	137,45	117,12
	ставка на оплату технологического расхода (потери) на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт-ч	297,17	316,49	316,49	330,73	232,06	220,04
	ставка на оплату технологического расхода (потери) на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт-ч	320,46	341,29	341,29	356,65	413,03	423,41
	ставка на оплату технологического расхода (потери) на диапазоне напряжения НН	руб./МВт-ч	377,19	401,71	401,71	419,79	865,42	877,26
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт-ч	1 275,15	1 311,04	1 311,04	1 326,25	641,23	493,87
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт-ч	1 796,85	1 821,18	1 821,18	1 850,32	1 067,07	635,99
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт-ч	2 372,38	2 437,13	2 437,13	2 510,24	2 189,21	929,27
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения НН	руб./МВт-ч	2 676,87	2 770,99	2 770,99	2 854,12	4 350,94	1 708,41

* 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 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-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».