

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 год
(расчетный период регулирования)

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

(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» - «Пермэнерго»
Сокращенное наименование	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»
Место нахождения	614990, Пермский край, г. Пермь, Комсомольский проспект, 48
Фактический адрес	614990, Пермский край, г. Пермь, Комсомольский проспект, 48
ИНН	6671163413
КПП	590402001
Ф.И.О. руководителя	Локтин Вадим Анатольевич
Адрес электронной почты	secr_dir@permenergo.ru
Контактный телефон	(342) 243-53-59
Факс	(342) 244-36-94

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	19 698 732	19 798 308	17 992 014
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	2 827 927	× ⁸	× ⁹
1.3.	ЕВГТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	2 457 348	× ⁸	× ⁹
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	11 850	× 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	14,4%	× 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	608	2 020	2 149
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ^{3, 11}	тыс. кВт·ч	15 643 105	15 202 520	15 794 934
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	2 855 934	2 784 340	2 188 000
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 "Пермэнерго" 11.07.2016. Направлена в Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Пермского края письмом от 25.10.2016 № ПЭ/01/21/5823. Ответным письмом от 07.11.2016 № СЭД-35-05-02-379 указанная программа согласована.</i>	<i>Программа на период до 2021 года утверждена заместителем генерального директора - директором филиала "Пермэнерго" 11.07.2016. Направлена в Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Пермского края письмом от 25.10.2016 № ПЭ/01/21/5823. Ответным письмом от 07.11.2016 № СЭД-35-05-02-379 указанная программа согласована.</i>	<i>Программа на 2017-2022 гг. 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		9 938 775	8 871 905	10 038 083
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ всего	тыс. рублей	3 982 395	4 193 624	4 370 443
	в том числе:		×	×	×
	оплата труда		2 684 397	2 662 239	× ¹³
	ремонт основных фондов		493 725	465 185	× ¹³
	материальные затраты		264 683	301 856	× ¹³
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ^{3, 17}	тыс. рублей	1 642 642	4 431 798	5 032 337
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	×	246 484	635 304
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников ¹⁴	тыс. рублей	1 577 979	2 091 198	2 012 879
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		<i>Приказ Минэнерго России от 22.12.2016 № 1385</i>	<i>Приказ Минэнерго России от 20.12.2017 №27@ (с учетом экспертного заключения РСТ Пермского края на 2018 год)</i>	<i>Проект ИПР, направленный в Минэнерго России на согласование</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.	233 718,35	229 976,60	233 718,35
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	17,04	18,24	18,70
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		×	×	×
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	4 406	× ¹⁵	× ¹⁶
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	46,10	× ¹⁵	× ¹⁶
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы утверждено 18 марта 2013 года. (Зарегистрировано в Роструде (№222/13-15 от 9 апреля 2013 года)). Соглашением № 1 от 29 августа 2014 года внесены изменения и дополнения в Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы (Зарегистрировано в Роструде (№23/13-15 от 5 сентября 2014 года)). Соглашением от 22 декабря 2014 года утверждены порядок, условия и продление срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы на период 2016-2018 гг. (Зарегистрировано в Роструде (№147-ТЗ от 22 января 2015 года)).		

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 446,1 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).

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 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 (потерь) 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 (потерь) электрической энергии последний раз устанавливался Минэнерго России на 2012 год.

¹³ Предложения филиала ОАО «МРСК Урала» на 2019 год сформированы в соответствии с действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов исходя из базового уровня подконтрольных расходов без расшивки по составляющим

Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников указаны:

¹⁴ 2017 год (факт) по освоению;

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

¹⁵ 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

¹⁶ Предложения филиала ОАО «МРСК Урала» на 2019 год сформированы в соответствии с действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов исходя из базового уровня подконтрольных расходов без выделения среднесписочной численности персонала и среднемесячной заработной платы на одного работника.

¹⁷ Отклонение фактических и плановых данных обусловлено применением разных методов регулирования

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	19 698 732	19 798 308	18 974 554
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	2 827 927	× ⁸	× ⁹
1.3.	ЕВГТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	2 457 348	× ⁸	× ⁹
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	11 850	× 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	14,4%	× 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	608	2 020	2 149
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ^{3, 11}	тыс. кВт·ч	15 643 105	15 202 520	15 794 875
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	2 855 934	2 784 340	2 188 000
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 "Пермэнерго" 11.07.2016. Направлена в Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Пермского края письмом от 25.10.2016 № ПЭ/01/21/5823. Ответным письмом от 07.11.2016 № СЭД-35-05-02-379 указанная программа согласована.</i>	<i>Программа на период до 2021 года утверждена заместителем генерального директора - директором филиала "Пермэнерго" 11.07.2016. Направлена в Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Пермского края письмом от 25.10.2016 № ПЭ/01/21/5823. Ответным письмом от 07.11.2016 № СЭД-35-05-02-379 указанная программа согласована.</i>	<i>Программа на 2017-2022 гг. 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		9 938 775	8 871 905	10 736 223
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ всего	тыс. рублей	3 982 395	4 193 624	4 525 161
	в том числе:		×	×	×
	оплата труда		2 684 397	2 662 239	× ¹³
	ремонт основных фондов		493 725	465 185	× ¹³
	материальные затраты		264 683	301 856	× ¹³
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ^{3, 17}	тыс. рублей	1 642 642	4 431 798	5 433 337
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	×	246 484	777 725
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников ¹⁴	тыс. рублей	1 577 979	2 091 198	2 191 903
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		<i>Приказ Минэнерго России от 22.12.2016 № 1385</i>	<i>Приказ Минэнерго России от 20.12.2017 №27@ (с учетом экспертного заключения РСТ Пермского края на 2018 год)</i>	<i>Проект ИПР, направленный в Минэнерго России на согласование</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.	233 718,35	229 976,60	235 474,12
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	17,04	18,24	19,22
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		×	×	×
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	4 406	× ¹⁵	× ¹⁶
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	46,10	× ¹⁵	× ¹⁶
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы утверждено 18 марта 2013 года. (Зарегистрировано в Роструде (№222/13-15 от 9 апреля 2013 года)). Соглашением № 1 от 29 августа 2014 года внесены изменения и дополнения в Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы (Зарегистрировано в Роструде (№23/13-15 от 5 сентября 2014 года)). Соглашением от 22 декабря 2014 года утверждены порядок, условия и продление срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы на период 2016-2018 гг. (Зарегистрировано в Роструде (№147-ТЗ от 22 января 2015 года)).		

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 446,1 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).

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 сетей 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 населению и приравненным к нему категориям потребителей в границах балансовой принадлежности сетей филиала.

⁷ п. 4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего: указана планируемая на 2020 год необходимая валовая выручка, рассчитанная исходя из выручки, указанной в п. 1.1. (предложение на 2020 год), за вычетом оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» (предложение на 2020 год), оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии, возникающих в сетях филиала ОАО «МРСК Урала» (предложение на 2020 год).

⁸ В тарифно-балансовом решении на 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.

¹¹ 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 Предложения филиала ОАО «МРСК Урала» на 2020 год сформированы в соответствии с действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов исходя из базового уровня подконтрольных расходов без расшивки по составляющим

Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников указаны:

¹⁴ 2017 год (факт) по освоению;

2018 год (тарифно-балансовое решение), 2020 год (тарифная заявка) по финансированию.

¹⁵ 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

¹⁶ Предложения филиала ОАО «МРСК Урала» на 2020 год сформированы в соответствии с действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов исходя из базового уровня подконтрольных расходов без выделения среднесписочной численности персонала и среднемесячной заработной платы на одного работника.

¹⁷ Отклонение фактических и плановых данных обусловлено применением разных методов регулирования

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	19 698 732	19 798 308	20 201 479
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	2 827 927	× ⁸	× ⁹
1.3.	ЕВГТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	2 457 348	× ⁸	× ⁹
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	11 850	× 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	14,4%	× 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	608	2 020	2 149
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ^{3, 11}	тыс. кВт·ч	15 643 105	15 202 520	15 794 875
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	2 855 934	2 784 340	2 188 000
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 "Пермэнерго" 11.07.2016. Направлена в Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Пермского края письмом от 25.10.2016 № ПЭ/01/21/5823. Ответным письмом от 07.11.2016 № СЭД-35-05-02-379 указанная программа согласована.</i>	<i>Программа на период до 2021 года утверждена заместителем генерального директора - директором филиала "Пермэнерго" 11.07.2016. Направлена в Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Пермского края письмом от 25.10.2016 № ПЭ/01/21/5823. Ответным письмом от 07.11.2016 № СЭД-35-05-02-379 указанная программа согласована.</i>	<i>Программа на 2017-2022 гг. 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		9 938 775	8 871 905	11 661 920
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ всего	тыс. рублей	3 982 395	4 193 624	4 699 520
	в том числе:		×	×	×
	оплата труда		2 684 397	2 662 239	× ¹³
	ремонт основных фондов		493 725	465 185	× ¹³
	материальные затраты		264 683	301 856	× ¹³
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ^{3, 17}	тыс. рублей	1 642 642	4 431 798	6 158 792
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	×	246 484	803 608
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников ¹⁴	тыс. рублей	1 577 979	2 091 198	2 815 009
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		<i>Приказ Минэнерго России от 22.12.2016 № 1385</i>	<i>Приказ Минэнерго России от 20.12.2017 №27@ (с учетом экспертного заключения РСТ Пермского края на 2018 год)</i>	<i>Проект ИПР, направленный в Минэнерго России на согласование</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.	233 718,35	229 976,60	238 197,50
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	17,04	18,24	19,73
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		×	×	×
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	4 406	× ¹⁵	× ¹⁶
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	46,10	× ¹⁵	× ¹⁶
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы утверждено 18 марта 2013 года. (Зарегистрировано в Роструде (№222/13-15 от 9 апреля 2013 года)). Соглашением № 1 от 29 августа 2014 года внесены изменения и дополнения в Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы (Зарегистрировано в Роструде (№23/13-15 от 5 сентября 2014 года)). Соглашением от 22 декабря 2014 года утверждены порядок, условия и продление срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы на период 2016-2018 гг. (Зарегистрировано в Роструде (№147-ТЗ от 22 января 2015 года)).		

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 446,1 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).

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 сетей 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 населению и приравненным к нему категориям потребителей в границах балансовой принадлежности сетей филиала.

⁷ п. 4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего: указана планируемая на 2021 год необходимая валовая выручка, рассчитанная исходя из выручки, указанной в п. 1.1. (предложение на 2021 год), за вычетом оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» (предложение на 2021 год), оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии, возникающих в сетях филиала ОАО «МРСК Урала» (предложение на 2021 год).

⁸ В тарифно-балансовом решении на 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.

¹¹ 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 Предложения филиала ОАО «МРСК Урала» на 2021 год сформированы в соответствии с действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов исходя из базового уровня подконтрольных расходов без расшивки по составляющим.

Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников указаны:

¹⁴ 2017 год (факт) по освоению;

2018 год (тарифно-балансовое решение), 2021 год (тарифная заявка) по финансированию.

¹⁵ 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.

¹⁶ Предложения филиала ОАО «МРСК Урала» на 2021 год сформированы в соответствии с действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов исходя из базового уровня подконтрольных расходов без выделения среднесписочной численности персонала и среднемесячной заработной платы на одного работника.

¹⁷ Отклонение фактических и плановых данных обусловлено применением разных методов регулирования

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	19 698 732	19 798 308	21 508 761
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	2 827 927	× ⁸	× ⁹
1.3.	ЕВГТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	2 457 348	× ⁸	× ⁹
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	11 850	× 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	14,4%	× 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	608	2 020	2 149
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ^{3, 11}	тыс. кВт·ч	15 643 105	15 202 520	15 794 875
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	2 855 934	2 784 340	2 188 000
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 "Пермэнерго" 11.07.2016. Направлена в Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Пермского края письмом от 25.10.2016 № ПЭ/01/21/5823. Ответным письмом от 07.11.2016 № СЭД-35-05-02-379 указанная программа согласована.</i>	<i>Программа на период до 2021 года утверждена заместителем генерального директора - директором филиала "Пермэнерго" 11.07.2016. Направлена в Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Пермского края письмом от 25.10.2016 № ПЭ/01/21/5823. Ответным письмом от 07.11.2016 № СЭД-35-05-02-379 указанная программа согласована.</i>	<i>Программа на 2017-2022 гг. 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		9 938 775	8 871 905	12 656 786
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ всего	тыс. рублей	3 982 395	4 193 624	4 866 471
	в том числе:		×	×	×
	оплата труда		2 684 397	2 662 239	× ¹³
	ремонт основных фондов		493 725	465 185	× ¹³
	материальные затраты		264 683	301 856	× ¹³
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ^{3, 17}	тыс. рублей	1 642 642	4 431 798	6 724 509
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	×	246 484	1 065 805
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников ¹⁴	тыс. рублей	1 577 979	2 091 198	3 166 014
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		<i>Приказ Минэнерго России от 22.12.2016 № 1385</i>	<i>Приказ Минэнерго России от 20.12.2017 №27@ (с учетом экспертного заключения РСТ Пермского края на 2018 год)</i>	<i>Проект ИПР, направленный в Минэнерго России на согласование</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.	233 718,35	229 976,60	240 025,23
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	17,04	18,24	20,27
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		×	×	×
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	4 406	× ¹⁵	× ¹⁶
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	46,10	× ¹⁵	× ¹⁶
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы утверждено 18 марта 2013 года. (Зарегистрировано в Роструде (№222/13-15 от 9 апреля 2013 года)). Соглашением № 1 от 29 августа 2014 года внесены изменения и дополнения в Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы (Зарегистрировано в Роструде (№23/13-15 от 5 сентября 2014 года)). Соглашением от 22 декабря 2014 года утверждены порядок, условия и продление срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы на период 2016-2018 гг. (Зарегистрировано в Роструде (№147-ТЗ от 22 января 2015 года)).		

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 446,1 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).

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 сетей 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 населению и приравненным к нему категориям потребителей в границах балансовой принадлежности сетей филиала.

⁷ п. 4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего: указана планируемая на 2022 год необходимая валовая выручка, рассчитанная исходя из выручки, указанной в п. 1.1. (предложение на 2022 год), за вычетом оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» (предложение на 2022 год), оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии, возникающих в сетях филиала ОАО «МРСК Урала» (предложение на 2022 год).

⁸ В тарифно-балансовом решении на 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.

¹¹ 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 Предложения филиала ОАО «МРСК Урала» на 2022 год сформированы в соответствии с действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов исходя из базового уровня подконтрольных расходов без расшивки по составляющим.

Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников указаны:

¹⁴ 2017 год (факт) по освоению;

2018 год (тарифно-балансовое решение), 2022 год (тарифная заявка) по финансированию.

¹⁵ 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.

¹⁶ Предложения филиала ОАО «МРСК Урала» на 2022 год сформированы в соответствии с действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов исходя из базового уровня подконтрольных расходов без выделения среднесписочной численности персонала и среднемесячной заработной платы на одного работника.

¹⁷ Отклонение фактических и плановых данных обусловлено применением разных методов регулирования

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	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.	593 436,27	611 239,25	611 239,25	629 576,53	180 331,98	196 828,57
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт в мес.	789 344,43	813 024,76	813 024,76	837 415,50	328 511,82	380 998,11
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт в мес.	894 247,81	921 075,24	921 075,24	948 707,50	749 083,99	883 874,68
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения НН	руб./МВт в мес.	819 146,03	843 720,41	843 720,41	869 032,02	1 157 175,03	1 324 811,87
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт·ч						
	ставка на оплату технологического расхода (потери) на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт·ч	141,47	150,67	150,67	150,67	137,44	143,64
	ставка на оплату технологического расхода (потери) на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт·ч	285,30	303,84	303,84	303,84	256,12	274,50
	ставка на оплату технологического расхода (потери) на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт·ч	444,07	472,93	472,93	472,93	385,09	417,31
	ставка на оплату технологического расхода (потери) на диапазоне напряжения НН	руб./МВт·ч	927,90	988,21	988,21	988,21	842,85	729,14
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч						
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт·ч	1 071,12	1 072,77	1 072,77	1 103,45	411,16	440,65
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт·ч	1 449,24	1 452,16	1 452,16	1 493,69	739,83	827,11
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт·ч	2 081,44	2 143,88	2 143,88	2 205,19	1 759,01	2 035,60
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения НН	руб./МВт·ч	2 912,61	3 001,66	3 001,66	3 087,51	3 095,70	3 352,10

* 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-э/2, на НВВ филиала (без учета оплаты услуг прочих ТСО) и на баланс электрической энергии (мощности) в границах балансовой принадлежности сетей филиала ОАО «МРСК Урал».

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	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.	593 436,27	611 239,35	611 239,35	629 576,53	186 285,28	206 132,59
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт в мес.	789 344,43	813 024,76	813 024,76	837 415,50	341 293,43	405 322,00
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт в мес.	894 247,81	921 075,24	921 075,24	948 707,50	785 081,01	952 457,93
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения НН	руб./МВт в мес.	819 146,03	843 720,41	843 720,41	869 032,02	1 216 222,98	1 433 136,89
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт·ч						
	ставка на оплату технологического расхода (потери) на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт·ч	141,47	150,67	150,67	150,67	142,96	149,38
	ставка на оплату технологического расхода (потери) на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт·ч	285,30	303,84	303,84	303,84	266,41	285,47
	ставка на оплату технологического расхода (потери) на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт·ч	444,07	472,93	472,93	472,93	400,57	433,98
	ставка на оплату технологического расхода (потери) на диапазоне напряжения НН	руб./МВт·ч	927,90	988,21	988,21	988,21	876,72	758,43
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч						
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт·ч	1 071,12	1 072,77	1 072,77	1 103,45	425,72	460,43
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт·ч	1 449,24	1 452,16	1 452,16	1 493,69	768,94	873,36
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт·ч	2 081,44	2 143,88	2 143,88	2 205,19	1 840,51	2 177,84
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения НН	руб./МВт·ч	2 912,61	3 001,66	3 001,66	3 087,51	3 244,53	3 596,00

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Указана ставка 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-э/2, на НВВ филиала (без учета оплаты услуг прочих ТСО) и на баланс электрической энергии (мощности) в границах балансовой принадлежности сетей филиала ОАО «МРСК Урал».

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	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.	593 436,27	611 239,35	611 239,35	629 576,53	196 751,18	217 736,73
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт в мес.	789 344,43	813 024,76	813 024,76	837 415,50	368 872,14	438 116,58
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт в мес.	894 247,81	921 075,24	921 075,24	948 707,50	845 129,53	1 023 474,42
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения НН	руб./МВт в мес.	819 146,03	843 720,41	843 720,41	869 032,02	1 313 073,17	1 544 219,99
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт·ч						
	ставка на оплату технологического расхода (потери) на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт·ч	141,47	150,67	150,67	150,67	148,68	155,36
	ставка на оплату технологического расхода (потери) на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт·ч	285,30	303,84	303,84	303,84	277,06	296,90
	ставка на оплату технологического расхода (потери) на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт·ч	444,07	472,93	472,93	472,93	416,58	451,36
	ставка на оплату технологического расхода (потери) на диапазоне напряжения НН	руб./МВт·ч	927,90	988,21	988,21	988,21	911,76	788,80
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч						
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт·ч	1 071,12	1 072,77	1 072,77	1 103,45	447,32	483,92
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт·ч	1 449,24	1 452,16	1 452,16	1 493,69	820,20	932,33
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт·ч	2 081,44	2 143,88	2 143,88	2 205,19	1 966,66	2 325,24
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения НН	руб./МВт·ч	2 912,61	3 001,66	3 001,66	3 087,51	3 468,11	3 846,31

* 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 2021 год произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, на НВВ филиала (без учета оплаты услуг прочих ТСО) и на баланс электрической энергии (мощности) в границах балансовой принадлежности сетей филиала ОАО «МРСК Урал».

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	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.	593 436,27	611 239,35	611 239,35	629 576,53	206 775,88	228 797,61
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт в мес.	789 344,43	813 024,76	813 024,76	837 415,50	394 648,44	468 576,53
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт в мес.	894 247,81	921 075,24	921 075,24	948 707,50	911 595,94	1 102 344,71
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения НН	руб./МВт в мес.	819 146,03	843 720,41	843 720,41	869 032,02	1 419 192,28	1 666 163,49
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт·ч						
	ставка на оплату технологического расхода (потери) на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт·ч	141,47	150,67	150,67	150,67	154,63	161,57
	ставка на оплату технологического расхода (потери) на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт·ч	285,30	303,84	303,84	303,84	288,15	308,76
	ставка на оплату технологического расхода (потери) на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт·ч	444,07	472,93	472,93	472,93	433,26	469,39
	ставка на оплату технологического расхода (потери) на диапазоне напряжения НН	руб./МВт·ч	927,90	988,21	988,21	988,21	948,26	820,31
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч						
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт·ч	1 071,12	1 072,77	1 072,77	1 103,45	468,49	506,82
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт·ч	1 449,24	1 452,16	1 452,16	1 493,69	869,25	988,39
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт·ч	2 081,44	2 143,88	2 143,88	2 205,19	2 105,25	2 487,68
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения НН	руб./МВт·ч	2 912,61	3 001,66	3 001,66	3 087,51	3 711,22	4 119,27

* 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 2022 год произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, на НВВ филиала (без учета оплаты услуг прочих ТСО) и на баланс электрической энергии (мощности) в границах балансовой принадлежности сетей филиала ОАО «МРСК Урал».