

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 2018-2020 год
(расчетный период регулирования)

филиал ОАО "Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала" - "Пермэнерго"
филиал ОАО "МРСК Урала" - "Пермэнерго"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

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	Жданов Олег Михайлович
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 (2016 год) ⁵	Показатели, утвержденные на базовый период (2017 год) ^{1,6}	Предложения на расчетный период регулирования (2018 год) ⁷
1.	Показатели эффективности деятельности организации		×	×	×
1.1.	Выручка	тыс. рублей	17 468 959,71	18 908 012,66	17 402 190,79
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	1 894 258	× ⁸	× ⁹
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	4 101 372	× ⁸	× ⁹
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	1 524 810,58	× 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	10,84%	× 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	486,68	1 993,36	2 098,54
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ^{3,11}	тыс. кВт·ч	15 320 234,21	14 925 250,00	15 647 410,10
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	2 762 349,76	2 724 000,00	2 238 000,00
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ^{3,12}	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" 07.09.2016. 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>		
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		8 561 006,71	8 230 556,34	10 182 243,79
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	3 885 881,00	4 004 366,37	4 338 171,34
	в том числе:		×	×	×
	оплата труда		2 543 602,00	× ¹³	× ¹⁴
	ремонт основных фондов		473 728,00	× ¹³	× ¹⁴
	материальные затраты		259 131,00	× ¹³	× ¹⁴
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	1 606 633,00	1 787 955,08	2 833 522,80
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	×	96 888,69	299 006,58
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	1 691 020,60	1 666 337,83	1 933 216,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		<i>Приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2016 №1385</i>	<i>Приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2016 №1385</i>	<i>Приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2016 №1385</i>

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016 год) ⁵	Показатели, утвержденные на базовый период (2017 год) ^{1,6}	Предложения на расчетный период регулирования (2018 год) ⁷
	<i>Справочно:</i>		×	×	×
	Объем условных единиц ³	у.е.	229 977	229 346	232 355
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	16,90	17,46	18,67
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		×	×	×
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	4 372	× ¹⁵	× ¹⁶
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	43,68	× 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 2016 год с учетом действующей схемы «котлообразования» (со снятием нагрузочных потерь по факту 2016 года).

⁵ п. 3.3. Заявленная мощность: указана фактическая мощность за 2016 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 2016 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 2016 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 2016 год рассчитанная исходя из выручки указанной в п. 1.1. (по факту 2016 года со снятием нагрузочных потерь) за вычетом оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» (по факту 2016 года со снятием нагрузочных потерь), оплаты услуг прочих территориальных сетевых организаций (по факту 2016 года), оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии возникающих в сетях филиала ОАО «МРСК Урала» (по факту 2016 года со снятием нагрузочных потерь).

⁵ п. 4.1. оплата труда: указан фактический фонд оплаты труда за 2016 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 2016 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 480,96 человек).

⁵ п.5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника: указаны фактические данные за 2016 год рассчитанные как фактический фонд оплаты труда за 2016 год (включая фонд оплаты труда работников, выполнявших работы по договорам гражданско-правового характера) и среднесписочной численности персонала за 2016 год (включая численность персонала работников, выполнявших работы по договорам гражданско-правового характера).

⁶ Показатели, утвержденные на 2017 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 2018 год сформировано без учета расходов на оплату услуг прочих ТСО.

⁷ п. 3.3. Заявленная мощность: предложение филиала ОАО «МРСК Урала» на 2018 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 2018 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 2018 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 2018 год необходимая валовая выручка рассчитанная исходя из выручки указанной в п. 1.1. (предложение на 2018 год) за вычетом оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» (предложение на 2018 год), оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии возникающих в сетях филиала ОАО «МРСК Урала» (предложение на 2018 год)

⁸ В тарифно-балансовом решении на 2017 год данные показатели органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не указывались.

⁹ Предложение филиала ОАО «МРСК Урала» на 2018 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. Приказ Минэнерго РФ 29.03.2012 №127

¹³ В тарифно-балансовом решении на 2017 год расшифровка подконтрольных (операционных) расходов органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не производилась.

¹⁴ Предложения филиала ОАО «МРСК Урала» на 2018 год сформированы в соответствии с действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов исходя из базового уровня подконтрольных (операционных) расходов без расшифровки по составляющим.

¹⁵ В тарифно-балансовом решении на 2017 год среднесписочная численность персонала и среднемесячная заработная плата на одного работника органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не указывалась.

¹⁶ Предложения филиала ОАО «МРСК Урала» на 2018 год сформированы в соответствии с действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов исходя из базового уровня подконтрольных (операционных) расходов без выделения среднесписочной численности персонала и среднемесячной заработной платы на одного работника.

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016 год) ⁵	Показатели, утвержденные на базовый период (2017 год) ^{1,6}	Предложения на расчетный период регулирования (2019 год) ⁷
1.	Показатели эффективности деятельности организации		×	×	×
1.1.	Выручка	тыс. рублей	17 468 959,71	18 908 012,66	19 037 270,60
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	1 894 258	× ⁸	× ⁹
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	4 101 372	× ⁸	× ⁹
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	1 524 810,58	× 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	10,84%	× 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	486,68	1 993,36	2 104,58
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ^{3,11}	тыс. кВт·ч	15 320 234,21	14 925 250,00	15 697 410,10
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	2 762 349,76	2 724 000,00	2 238 000,00
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" 07.09.2016. 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>		
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		8 561 006,71	8 230 556,34	11 487 096,10
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	3 885 881,00	4 004 366,37	4 453 269,35
	в том числе:		×	×	×
	оплата труда		2 543 602,00	× ¹³	× ¹⁴
	ремонт основных фондов		473 728,00	× ¹³	× ¹⁴
	материальные затраты		259 131,00	× ¹³	× ¹⁴
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	1 606 633,00	1 787 955,08	2 414 582,37
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	×	96 888,69	0,00
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	1 691 020,60	1 666 337,83	1 884 943,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		<i>Приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2016 №1385</i>	<i>Приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2016 №1385</i>	<i>Приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2016 №1385</i>

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016 год) ⁵	Показатели, утвержденные на базовый период (2017 год) ^{1,6}	Предложения на расчетный период регулирования (2019 год) ⁷
	<i>Справочно:</i>		×	×	×
	Объем условных единиц ³	у.е.	229 977	229 346	234 584
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	16,90	17,46	18,98
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		×	×	×
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	4 372	× ¹⁵	× ¹⁶
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	43,68	× 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 2016 год с учетом действующей схемы «котлообразования» (со снятием нагрузочных потерь по факту 2016 года).

⁵ п. 3.3. Заявленная мощность: указана фактическая мощность за 2016 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 2016 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 2016 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 2016 год рассчитанная исходя из выручки указанной в п. 1.1. (по факту 2016 года со снятием нагрузочных потерь) за вычетом оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» (по факту 2016 года со снятием нагрузочных потерь), оплаты услуг прочих территориальных сетевых организаций (по факту 2016 года), оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии возникающих в сетях филиала ОАО «МРСК Урала» (по факту 2016 года со снятием нагрузочных потерь).

⁵ п. 4.1. оплата труда: указан фактический фонд оплаты труда за 2016 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 2016 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 480,96 человек).

⁵ п.5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника: указаны фактические данные за 2016 год рассчитанные как фактический фонд оплаты труда за 2016 год (включая фонд оплаты труда работников, выполнявших работы по договорам гражданско-правового характера) и среднесписочной численности персонала за 2016 год (включая численность персонала работников, выполнявших работы по договорам гражданско-правового характера).

⁶ Показатели, утвержденные на 2017 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)

⁸ В тарифно-балансовом решении на 2017 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 В тарифно-балансовом решении на 2017 год расшифровка подконтрольных (операционных) расходов органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не производилась.

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

¹⁵ В тарифно-балансовом решении на 2017 год среднесписочная численность персонала и среднемесячная заработная плата на одного работника органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не указывалась.

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 (операционных) расходов без выделения среднесписочной численности персонала и среднемесячной заработной платы на одного работника.

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016 год) ⁵	Показатели, утвержденные на базовый период (2017 год) ^{1,6}	Предложения на расчетный период регулирования (2020 год) ⁷
1.	Показатели эффективности деятельности организации		×	×	×
1.1.	Выручка	тыс. рублей	17 468 959,71	18 908 012,66	31 668 365,30
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	1 894 258	× ⁸	× ⁹
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	4 101 372	× ⁸	× ⁹
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	1 524 810,58	× 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	10,84%	× 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	486,68	1 993,36	2 108,57
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ^{3,11}	тыс. кВт·ч	15 320 234,21	14 925 250,00	15 725 339,10
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	2 762 349,76	2 724 000,00	2 260 367,31
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" 07.09.2016. 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>		
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		8 561 006,71	8 230 556,34	23 758 768,67
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	3 885 881,00	4 004 366,37	4 564 892,19
	в том числе:		×	×	×
	оплата труда		2 543 602,00	× ¹³	× ¹⁴
	ремонт основных фондов		473 728,00	× ¹³	× ¹⁴
	материальные затраты		259 131,00	× ¹³	× ¹⁴
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	1 606 633,00	1 787 955,08	2 563 664,01
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	×	96 888,69	0,00
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	1 691 020,60	1 666 337,83	2 192 765,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		<i>Приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2016 №1385</i>	<i>Приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2016 №1385</i>	<i>Приказ Министерства энергетики РФ от 22.12.2016 №1385</i>

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016 год) ⁵	Показатели, утвержденные на базовый период (2017 год) ^{1,6}	Предложения на расчетный период регулирования (2020 год) ⁷
	<i>Справочно:</i>		×	×	×
	Объем условных единиц ³	у.е.	229 977	229 346	236 384
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	16,90	17,46	19,31
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		×	×	×
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	4 372	× ¹⁵	× ¹⁶
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	43,68	× 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 2016 год с учетом действующей схемы «котлообразования» (со снятием нагрузочных потерь по факту 2016 года).

⁵ п. 3.3. Заявленная мощность: указана фактическая мощность за 2016 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 2016 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 2016 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 2016 год рассчитанная исходя из выручки указанной в п. 1.1. (по факту 2016 года со снятием нагрузочных потерь) за вычетом оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» (по факту 2016 года со снятием нагрузочных потерь), оплаты услуг прочих территориальных сетевых организаций (по факту 2016 года), оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии возникающих в сетях филиала ОАО «МРСК Урала» (по факту 2016 года со снятием нагрузочных потерь).

⁵ п. 4.1. оплата труда: указан фактический фонд оплаты труда за 2016 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 2016 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 480,96 человек).

⁵ п.5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника: указаны фактические данные за 2016 год рассчитанные как фактический фонд оплаты труда за 2016 год (включая фонд оплаты труда работников, выполнявших работы по договорам гражданско-правового характера) и среднесписочной численности персонала за 2016 год (включая численность персонала работников, выполнявших работы по договорам гражданско-правового характера).

⁶ Показатели, утвержденные на 2017 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 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 2017 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 В тарифно-балансовом решении на 2017 год расшифровка подконтрольных (операционных) расходов органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не производилась.

¹⁴ Предложения филиала ОАО «МРСК Урала» на 2020 год сформированы в соответствии с действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов исходя из базового уровня подконтрольных (операционных) расходов без расшифровки по составляющим.

¹⁵ В тарифно-балансовом решении на 2017 год среднесписочная численность персонала и среднемесячная заработная плата на одного работника органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не указывалась.

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 (операционных) расходов без выделения среднесписочной численности персонала и среднемесячной заработной платы на одного работника.

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016 год)		Показатели, утвержденные на базовый период (2017 год) *		Предложения на расчетный период регулирования (2018 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.	513 384,63	593 436,27	593 436,27	611 239,35	269 911,44	298 275,09
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт в мес.	671 969,90	789 344,43	789 344,43	813 024,76	397 405,15	450 603,01
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт в мес.	825 167,30	894 247,81	894 247,81	921 075,24	860 032,28	1 008 215,05
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения НН	руб./МВт в мес.	737 969,40	819 146,03	819 146,03	843 720,41	744 787,63	865 526,09
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт·ч	135,38	141,47	141,47	150,67	135,57	147,49
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт·ч	273,01	285,30	285,30	303,84	255,52	291,02
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт·ч	424,95	444,07	444,07	472,93	399,64	437,46
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения НН	руб./МВт·ч	887,94	927,90	927,90	988,21	775,64	720,92
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч						
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт·ч	874,23	976,48	1 071,12	1 072,77	523,70	580,46
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт·ч	1 261,46	1 412,51	1 449,24	1 452,16	946,06	1 062,70
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт·ч	1 857,94	2 081,44	2 081,44	2 143,88	2 215,98	2 568,79
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения НН	руб./МВт·ч	2 587,97	2 912,61	2 912,61	3 001,66	2 105,12	2 228,40

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Указаны ставки единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016-2017 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 2018 год произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, на НВВ филиала (без учета оплаты услуг прочих ТСО) и на баланс электрической энергии (мощности) в границах балансовой принадлежности сетей филиала ОАО «МРСК Урала».

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016 год)		Показатели, утвержденные на базовый период (2017 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.	513 384,63	593 436,27	593 436,27	611 239,35	330 927,85	361 391,73
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт в мес.	671 969,90	789 344,43	789 344,43	813 024,76	474 329,70	533 791,11
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт в мес.	825 167,30	894 247,81	894 247,81	921 075,24	998 484,03	1 164 484,52
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения НН	руб./МВт в мес.	737 969,40	819 146,03	819 146,03	843 720,41	678 402,06	801 604,09
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт·ч	135,38	141,47	141,47	150,67	145,37	152,55
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт·ч	273,01	285,30	285,30	303,84	272,37	302,38
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт·ч	424,95	444,07	444,07	472,93	429,45	453,12
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения НН	руб./МВт·ч	887,94	927,90	927,90	988,21	826,94	734,52
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч						
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт·ч	874,23	976,48	1 071,12	1 072,77	619,33	679,26
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт·ч	1 261,46	1 412,51	1 449,24	1 452,16	1 096,57	1 216,53
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт·ч	1 857,94	2 081,44	2 081,44	2 143,88	2 538,19	2 914,80
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения НН	руб./МВт·ч	2 587,97	2 912,61	2 912,61	3 001,66	2 037,91	2 130,66

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Указаны ставки единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016-2017 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-э/2, на НВВ филиала (без учета оплаты услуг прочих ТСО) и на баланс электрической энергии (мощности) в границах балансовой принадлежности сетей филиала ОАО «МРСК Урала».

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016 год)		Показатели, утвержденные на базовый период (2017 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.	513 384,63	593 436,27	593 436,27	611 239,35	190 517,40	517 210,12
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт в мес.	671 969,90	789 344,43	789 344,43	813 024,76	366 669,75	1 064 949,97
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт в мес.	825 167,30	894 247,81	894 247,81	921 075,24	934 844,66	2 834 369,04
	ставка на содержание сетей на диапазоне напряжения НН	руб./МВт в мес.	737 969,40	819 146,03	819 146,03	843 720,41	1 459 112,76	3 502 062,52
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт·ч	135,38	141,47	141,47	150,67	152,89	160,48
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт·ч	273,01	285,30	285,30	303,84	286,14	317,78
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт·ч	424,95	444,07	444,07	472,93	450,60	475,60
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) на диапазоне напряжения НН	руб./МВт·ч	887,94	927,90	927,90	988,21	864,47	768,36
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч						
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения ВН	руб./МВт·ч	874,23	976,48	1 071,12	1 072,77	425,75	914,29
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН1	руб./МВт·ч	1 261,46	1 412,51	1 449,24	1 452,16	923,27	2 141,56
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения СН2	руб./МВт·ч	1 857,94	2 081,44	2 081,44	2 143,88	2 424,94	6 467,33
	одноставочный тариф на диапазоне напряжения НН	руб./МВт·ч	2 587,97	2 912,61	2 912,61	3 001,66	3 467,95	6 866,90

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Указаны ставки единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016-2017 гг. по группе «прочие потребители» в соответствии с тарифно-балансовыми решениями органов исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (с учетом последних внесенных изменений).

*** Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, на НВВ филиала (без учета оплаты услуг прочих ТСО) и на баланс электрической энергии (мощности) в границах балансовой принадлежности сетей филиала ОАО «МРСК Урала».