

**Форма раскрытия информации
о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче
электрической энергии сетевыми организациями, регулирование
деятельности которых осуществляется методом доходности
инвестированного капитала**

Наименование организации: филиал ОАО «МРСК Урала» - «Свердловэнерго»

ИНН: 6671163413

КПП: 668501001

Долгосрочный период регулирования: 2011 - 2020 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 год		Примечания ***
			план *	факт **	
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	31 995 269	31 062 326	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	4 327 922	4 952 283	Расшифровка подконтрольных (операционных) расходов по статьям затрат органом регулирования на 2019 год (план) не производилась.
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	х	864 157	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	х	298 625	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	380 574	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	х	184 958	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	96 959	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	х	3 353 745	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	194 885	
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	х	734 381	
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	х	7 575	
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ****	тыс. руб.	х	726 806	
1.1.3.2.1.	расходы на оплату услуг, выполняемых по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	х	375 360	
1.1.3.2.2	плата за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду	тыс. руб.	х	3 764	
1.1.3.2.3	расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплату сборов	тыс. руб.	х	50 282	
1.1.3.2.4	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	х	35 536	
1.1.3.2.5	расходы на страхование основных производственных фондов, относящихся к регулируемому виду деятельности, а также основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	х	68 436	
1.1.3.2.6	расходы на обеспечение безопасности электрических станций, электрических сетей и других объектов электроэнергетики в соответствии с законодательством Российской Федерации	тыс. руб.	х	40 541	
1.1.3.2.7	иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые регулирующим органом в соответствии с налоговым кодексом Российской Федерации	тыс. руб.	х	152 887	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	23 534 547	23 207 674	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	7 982 739	8 011 222	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации (в том числе расходы на оплату услуг ТСО)	тыс. руб.	13 599 516	13 602 618	Фактические расходы указаны с учетом расходов по технологическому присоединению к сетям прочих организаций в сумме 729,37 тыс. руб.
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	90 448	143 520	Отклонение обусловлено тем, что в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178, регулирующей орган включает в арендную плату амортизацию и налог на имущество. Фактические расходы включают в себя полную стоимость аренды.
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	587 760	969 334	Отклонение обусловлено тем, что в плане страховые взносы учтены исходя из размера ФОТ, определенного индексацией от базового уровня 2011 года.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 год		Примечания ***
			план *	факт **	
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	338 841	146 470	В плане указано тарифно-балансовое решение как сумма налога на прибыль по виду деятельности Передача электрической энергии по факту 2017 года. Фактический налог на прибыль рассчитан в целом по ОАО «МРСК Урала» и распределен по филиалам в соответствии с законодательством Российской Федерации и учетной политикой. Налог на прибыль по Технологическому присоединению в фактические данные не включен. Фактический налог на прибыль по Технологическому присоединению за 2019 год составил 10 189,30 тыс. руб.
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	269 983	334 510	Отклонение обусловлено изменением законодательства Российской Федерации. Расходы на уплату налогов учтены органом регулирования на 2019 год (план) по фактическим затратам 2017 года.
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	665 258	1 075 909	Отклонение обусловлено тем, что в плане расходы сетевой организации, связанные с осуществлением ТП к электрическим сетям, не включенные в плату за ТП, определены в соответствии с методическими указаниями (МУ-215) по средним данным за 3 года, по факту - сложившиеся расходы за прошедший период. Фактические выпадающие указаны справочно. В п.1.2. «Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего» по столбцу «факт» указанные расходы не включены.
1.2.7.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	10 318	9 644	
1.2.8	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.	0	0	
1.3	Возврат инвестированного капитала, всего	тыс. руб.	1 540 695	1 540 695	
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	1 540 695	1 540 695	
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	2 320 468	1 361 674	Отклонение обусловлено тем, что фактические данные сформированы исходя из сложившегося финансового результата.
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	749 832	947 871	Плановый размер определен в соответствии с ИПР, утверждённой приказом Минэнерго России от 10.12.2018 № 17@, Факт ИПР соответствует отчету об исполнении ИПР за 2019 год в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977.
1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.	0	x	
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.	271 637	x	
1.7	Экономия операционных расходов	тыс. руб.	0	x	
1.8	Экономия от снижения технологических потерь	тыс. руб.	0	x	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	x	672 418	Расшифровка подконтрольных (операционных) расходов по статьям затрат органом регулирования на 2019 год (план) не производилась.
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	4 390 028	3 705 842	Отклонение обусловлено реализацией программы мероприятий по снижению потерь.
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	1 795 028	1 470 246	Отклонение обусловлено реализацией программы мероприятий по снижению потерь.
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВтч	2,446	2,521	Фактический объем и цена потерь электрической энергии указаны с учетом распределяемого небаланса в соответствии с п.190 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442.
IV	Норма доходности на инвестированный капитал	x	x	x	
1	норма доходности на инвестированный капитал, установленная ФСТ России	%	11	x	
1.1	норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования	%	11	x	
V	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 год		Примечания ***
			план *	факт **	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	х	365 726	Указано количество точек присоединения (поставки) конечных потребителей, непосредственно присоединенных к сетям филиала ОАО «МРСК Урала»-«Свердловэнерго» без точек поставки конечных потребителей, присоединённых к внутридомовым сетям многоквартирных домов.
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	х	10 636	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВА	х	6 950	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 1 уровне напряжения	МВА	х	731	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 2 уровне напряжения	МВА	х	2 956	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	МВА	х	х	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	76 654,4	77 106,6	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	12 541,4	12 581,3	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН 1 уровне напряжения	у.е.	2 705,0	2 711,0	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН 2 уровне напряжения	у.е.	24 197,0	24 175,3	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	37 211,0	37 639,0	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	118 315,1	145 194,0	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	59 099,9	59 095,0	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 1 уровне напряжения	у.е.	12 980,8	12 989,0	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 2 уровне напряжения	у.е.	46 234,4	73 110,0	По факту дополнительно учтен объем обслуживания линейных разъединителей.
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	х	х	
5	Длина линий электропередач, всего	км	44 614,5	44 899,0	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	8 173,0	8 172,0	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН 1 уровне напряжения	км	1 922,4	1 933,0	
5.3	в том числе длина линий электропередач на СН 2 уровне напряжения	км	17 416,2	17 448,0	
5.4	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	17 102,9	17 346,0	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	4,30%	4,29%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	3 012 869	2 601 891	В плане указана ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 10.12.2018 № 17@, Факт ИПР соответствует отчету об исполнении ИПР за 2019 год в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977.
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	251 902	74 391	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	х	х	На 2019 год норматив технологического расхода (потерь) Минэнерго России не установлен.

Справочно:

- 1) Необходимая валовая выручка на содержание (п. 1) указана выручка с учетом затрат на оплату услуг прочих территориальных сетевых организаций в том числе по ставке на оплату потерь.
- 2) В плате за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду (п. 1.1.3.2.2.) указаны расходы на природоохранные мероприятия (кроме налогов и сборов).

Примечание:

* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

*** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

**** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ППРФ1178.

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.