

Приложение 2  
к приказу Федеральной службы по тарифам  
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат  
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми  
организациями, регулирование деятельности которых осуществляется  
методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

Наименование организации: ПАО "Россети Московский регион", субъект регулирования - г. Москва

ИНН: 5036065113

КПП: 997650001

Долгосрочный период регулирования: 2018 - 2022 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
<b>1</b>	<b>Необходимая валовая выручка на содержание</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>46 799 630</b>	<b>41 427 304</b>	
<b>1.1</b>	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>14 105 160</b>	<b>19 122 993</b>	Фактические расходы по данным бухгалтерского учета
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.			
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.			
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
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.			
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.			
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.			
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
<b>1.2</b>	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>29 892 580</b>	<b>28 315 962</b>	
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	7 514 244	7 369 999	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			По плану учтено в п. 1.3 в размере 41 тыс.руб.
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	9 604	292 252	Фактические расходы по данным бухгалтерского учета
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 205 848	2 032 840	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	3 499 299	3 706 347	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	13 678 669	14 198 126	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			

1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	1 979 782	126 298	Фактические расходы по данным налогового учета
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	640 015	590 100	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	365 118		
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.			
1.2.11	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.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.3	недополученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	2 801 890	-6 011 651	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	10 051 744	7 389 123	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	3 459 450	2 744 952	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВтч	2,91	2,69	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.		440 251	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	47 099	47 457	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
	ВН	МВа	25 897	26 061	
	СН1	МВа	105	80	
	СН2	МВа	21 097	21 316	
	НН	МВа	0	0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	279 220	281 450	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.			
	ВН	у.е.	60 215	60 587	
	СН1	у.е.	304	2 998	
	СН2	у.е.	159 140	157 361	
	НН	у.е.	59 561	60 504	

4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	360 979	389 556	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
	ВН	у.е.	36 470	37 001	
	СН1	у.е.	1 116	1 043	
	СН2	у.е.	323 393	351 512	
	НН	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	72 755	71 460	
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
	ВН	км	3 849	1 821	
	СН1	км	141	707	
	СН2	км	45 876	45 742	
	НН	км	22 889	23 190	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	94,1%	94,4%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	18 929 887	18 260 417	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	4 315 823	6 045 010	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	7,47%	х	х

Плановые значения на 2020 год приведены в соответствии с приказом ДЭПиР г. Москвы от 24.12.2019 года №432-ТР "Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям города Москвы на 2020 год", приказом ДЭПиР г. Москвы от 24.12.2019 года №430-ТР "О корректировке на 2020-2022 годы необходимой валовой выручки для сетевых организаций города Москвы" и протоколом заседания Правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 24.12.2019 года №ДПР-П-24.12-1/19-3.

По п.6. доля кабельных линий электропередач указана по протяженности.

По п.7 и п. 7.1 данные по плановым вводам в основные фонды 2020 года приведены в соответствии с инвестиционной программой, утвержденной приказом Минэнерго России от 26.12.2019 года №33@.

По п. 8 утвержденный норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии приведен в соответствии с приказом ДЭПиР г. Москвы от 26.12.2017 года № 486-ТР.

По п. 1.2.10.1 плановые показатели по количеству льготных технологических присоединений в экспертном заключении ДЭПиР Москвы об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии от 02.12.2019 №95-тд отсутствуют.

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 постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

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