

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.	2022		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>48 788 715</b>	<b>48 416 664</b>	
<b>1.1</b>	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>15 295 707</b>	<b>15 611 899</b>	
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>27 393 716</b>	<b>28 874 808</b>	
1.2.1	Плата ПАО "Федеральная сетевая компания - Россети"	тыс. руб.	7 579 830	7 580 503	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	195 280	63 695	План утвержден в соответствии с п. 28 ПП РФ от 29.12.2011 №1178 Информация по факту представлена в соответствии с ФСБУ 25/2018
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 502 804	2 365 084	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	1 184 254	Фактические расходы по данным бухгалтерского и управленческого учета
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	14 648 066	15 276 456	Информация по факту представлена в соответствии с ФСБУ 25/2018, ФСБУ 6/2020
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	1 391 978	1 884 723	Фактические расходы по данным налогового учета

1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	622 578	520 093	Фактические расходы по данным отчетности
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	453 180		
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 независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	6 099 292	3 929 957	В плане учтены решения ФАС России от 22.09.2020 №СП/82212/20, от 23.07.2021 №СП/61879/21  Фактические расходы по данным бухгалтерского учета
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.	9 243 716	8 676 415	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	3 510 031	2 875 838	Факт в соответствии с формой 46-ээ (передача)
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВтч	2,63	3,02	
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.		478 771	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	48 324	48 530	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
	ВН	МВа	26 034	26 061	
	СН1	МВа	105	82	
	СН2	МВа	22 185	22 388	
	НН	МВа	0	0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	288 920	287 823	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.			
	ВН	у.е.	63 134	61 458	
	СН1	у.е.	304	3 331	
	СН2	у.е.	162 885	159 850	
	НН	у.е.	62 597	63 184	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	371 744	399 195	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			

	ВН	у.е.	37 356	37 176	
	СН1	у.е.	1 116	1 041	
	СН2	у.е.	333 271	360 978	
	НН	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	75 133	74 670	
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
	ВН	км	3 956	3 237	
	СН1	км	141	773	
	СН2	км	46 949	46 406	
	НН	км	24 087	24 255	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	93,9%	94,6%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	33 245 658	24 064 165	В соответствии с отчетом об исполнении ИП
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	10 502 885	11 867 956	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	7,47%	x	x

Плановые значения на 2022 год приведены в соответствии с приказом ДЭПиР г. Москвы от 24.12.2021 года №484-ТР "Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям города Москвы на 2022 год" и протоколом заседания Правления ДЭПиР г. Москвы от 24.12.2021 года №ДПР-П-24.12-1/21.

По п.7 данные по плановым вводам в основные фонды 2022 года приведены в соответствии с инвестиционной программой, утвержденной приказом Минэнерго России от 26.12.2021 года №36@.

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.

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.