

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 - Московская область

ИНН: 5036065113

КПП: 997650001

Долгосрочный период регулирования: 2023-2027 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание ***
			план	факт	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	61 632 123	59 908 517	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	21 053 072	20 602 110	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 465 432	1 648 760	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 090 069	1 204 154	
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.	375 363	444 607	Информация по факту представлена в соответствии с РСБУ
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	10 923 070	9 432 380	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	8 613 214	9 226 683	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	413 444	528 899	Информация по факту представлена в соответствии с РСБУ
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	253 616	268 487	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	7 946 153	8 429 297	
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.	51 357	294 287	Информация по факту представлена в соответствии с РСБУ
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	37 629 144	40 214 963	Информация по факту представлена в соответствии с РСБУ
1.2.1	Оплата услуг Публичное акционерное общество "Федеральная сетевая компания - Россети"	тыс. руб.	15 423 499	15 989 613	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	555 453	17 116	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.	3 134 921	2 745 255	

1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	1 855 698	1 023 024	Информация по факту представлена в соответствии с РСБУ
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	11 242 433	13 679 376	Информация по факту представлена в соответствии с РСБУ
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	3 770 845	3 770 845	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	794 179	2 249 862	Информация по факту представлена по данным налогового учета
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	576 725	497 210	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
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	тыс. руб.	275 391	242 663	Затраты на энергию на хоз.бытовые нужды
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	2 949 907	-908 556	Информация по факту представлена по данным налогового учета
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	5 299 677	5 354 545	Расходы на ремонт хоз.способ и подрядным способом (без учета ФОТ, отчислений на соц.нужды)
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	16 336 395	15 463 154	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	4 481 870	4 801 005	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт·ч	3,64	3,22	
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.	1 186 335	1 459 930	указано максимальное количество точек подключения за год
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	37 516	37 299	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа		26 404	

2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа		2 196	
2.3.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа		8 698	
2.4.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВа		0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	158 686	166 584	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	10 514	10 573	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	6 411	6 371	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	78 281	80 351	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	63 480	69 288	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	323 533	335 478	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	59 842	60 244	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у.е.	24 399	24 386	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	239 293	250 848	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	90 026	94 694	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	6 103	6 137	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения	км	3 359	3 329	
5.3	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	43 083	43 978	
5.4	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	37 481	41 251	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	16,28%	16,75%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	37 108 083	25 294 096	Фактически данные представлены в соответствии с отчетом об исполнении инвестиционной программы ПАО "Россети Московский регион" за 2023г.
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	4 127 891	18 469 651	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	8,6929	х	х

Плановые значения на 2023 год приведены в соответствии с распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 25.11.2022 года №218-Р "Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Московской области на период 2023-2027 годы"

по п. 3, п.4, п.5 п.6 фактические данные указаны по состоянию на 31.12.2023

по п.7, п. 7.1. данные по плановым вводам в основные фонды 2023 года приведены в соответствии инвестиционной программой, утвержденной приказом Минэнерго России от 24.11.2022 №30@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО "Россети Московский регион" на 2023-2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион", утвержденную приказом Минэнерго России от 16.10.2014 №735, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 28.12.2021 №36@".

по п. 8 утвержденный норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии приведены в соответствии с Распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 25.11.2022 года №221-Р "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ПАО "Россети Московский регион" с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области"

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.