

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.	2024 год		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>66 163 248</b>		
<b>1.1</b>	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>23 137 424</b>		
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 610 517		
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 197 991		
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.	412 526		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	12 004 505		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	9 465 962		
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	454 377		
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	278 725		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	8 732 860		
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.	56 441		
<b>1.2</b>	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>40 833 123</b>		
1.2.1	Оплата услуг Публичное акционерное общество "Федеральная сетевая компания - Россети"	тыс. руб.	16 553 589		
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	639 117		
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 445 293		
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	1 855 698		
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	12 499 824		
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	3 216 502		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	1 772 874		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	572 248		
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.			

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год		Примечание ***
			план	факт	
I	Структура затрат	х	х	х	х
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.	277 978		
<b>1.3</b>	<b>недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>2 192 700</b>		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	5 824 370		расходы на ремонт хоз.способ и подряд (без учета ФОТ, отчислений на соц.нужды)
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	16 572 659		
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	4 583 399		
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт·ч	3,62		
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.	1 294 379		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	36 774		
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	26 454		
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	2 197		
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	8 124		
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	МВа	0		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	167 026		
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	10 406		
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	6 346		
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	82 715		
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	67 559		

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год		Примечание ***
			план	факт	
I	Структура затрат	х	х	х	х
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	338 048		
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	60 416		
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у.е.	24 319		
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	253 312		
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	0		
5	Длина линий электропередач, всего	км	95 083		
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	6 040		
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения	км	3 321		
5.3	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	45 701		
5.4	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	40 021		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	16,39%		
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	42 337 305		
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	4 008 862		данные указаны по источнику ТП > 150 кВ
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	8,6929	х	х

Плановые значения на 2024 год приведены в соответствии с распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2023 года №307-Р "Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Московской области на период 2024-2028 годы"

по п.7, п. 7.1. данные по плановым вводу в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года приведены в соответствии инвестиционной программой, утвержденной приказом Минэнерго России от 22.12.2023 № 31@ Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Московский регион» на 2023 – 2027 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 30@

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 №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.