

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: ФГБУ "Канал имени Москвы"

ИНН: 7733231361

КПП: 773301001

Долгосрочный период регулирования: 2022 - _____ гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	78 953,94	176 879,44	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	55 559,34	90 485,72	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	9 162,22	17 413,70	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	2 537,15	1 579,35	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	5 950,07	14 699,39	
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.	675,00	1 134,95	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	43 395,65	67 289,56	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	3 001,47	5 782,47	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	590,79	855,85	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	3,12		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	2 407,56	4 926,62	
1.1.3.3.1	Расходы на командировки	тыс. руб.	264,57	427,68	
1.1.3.3.2	Расходы на услуги связи	тыс. руб.	428,28	735,75	
1.1.3.3.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	38,55	943,69	
1.1.3.3.4	Прочие	тыс. руб.	1 676,16	2 819,50	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	-	0,00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	590,79	710,35	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	23 394,60	44 379,55	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	-	0,00	

1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	-	12,64	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	13 195,93	18 448,85	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	0,00	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	8 357,07	22 807,34	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-	0,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1 841,60	3 110,72	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	0,00	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	-	19,00	
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.	-	0,00	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.12.1	Аренда имущества	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.12.2	Прочие	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.3	недополученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-	42 014,17	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	6 540,86	14 699,39	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	22 669,68	80 270,64	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	6 219,39	19 515,66	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,65	4,11	
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.	-	58,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	-	254,04	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВА	-	215,00	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВА	-	18,90	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВА	-	20,14	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.		224,34	

3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	-	59,76	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	-	29,52	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	-	107,57	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	-	27,49	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.		1 843,00	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	-	1 052,60	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у.е.	-	215,70	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	-	574,70	
5	Длина линий электропередач, всего	км		153,13	
5.n	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	-	35,81	
5.n	в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения	км	-	20,46	
5.n	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	-	81,54	
5.n	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	-	15,31	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	-	7,32	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	-	0,00	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	0,00	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%		x	x

Примечание:

регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются

** 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.