

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.	2022		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	76 599,47	111 961,99	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	54 706,76	58 245,10	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	9 731,63	7 757,56	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	2 274,60	4 490,41	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	6 869,27	1 466,23	
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.	587,75	1 800,93	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	40 783,55	45 304,74	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	4 191,58	5 182,79	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	282,79	710,35	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	24,57		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	3 884,22	4 472,45	
1.1.3.3.1	Расходы на командировки	тыс. руб.	481,41	438,87	
1.1.3.3.2	Расходы на услуги связи	тыс. руб.	112,30	681,72	
1.1.3.3.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	337,78	279,89	
1.1.3.3.4	Прочие	тыс. руб.	2 952,72	3 071,97	
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.	282,79	710,35	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	21 892,71	21 400,81	
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.	-	0,00	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	10 053,04	12 550,07	
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.	9 779,75	7 957,41	
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.	1 847,56	893,33	
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.	212,36	0,00	
1.2.12.1	Аренда имущества	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.12.2	Прочие	тыс. руб.	212,36	0,00	
1.3	недополученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-	32 316,08	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	7 152,06	1 466,23	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	17 436,71	48 618,48	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	5 510,90	15 582,50	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,16	3,12	
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.	-	19,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	-	246,95	
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	-	13,05	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.		205,49	

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.	-	89,49	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	-	26,72	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.		1 809,90	
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.	-	541,60	
5	Длина линий электропередач, всего	км		137,76	
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	-	66,17	
5.n	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	-	15,31	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	-	7,87	
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 *****	%	1,36	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.