

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: ООО "Донская сетевая компания" (ООО "ДСК")

ИНН: 6154563903

КПП: 616401001

Долгосрочный период регулирования: 2019 - 2023 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2023		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	152 737,67	156 931,19	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	83 491,46	84 218,12	перераспределение средств в связи с производственной необходимостью в пределах утвержденной суммы подконтрольных расходов, в целях эффективного использования тарифных средств
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	20 009,91	21 273,50	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	15 768,73	17 084,66	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.		7 420,65	
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.	4 241,18	4 188,84	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		1 620,94	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	48 259,96	48 740,07	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	15 221,58	14 204,55	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****(расходы на обеспечение нормальных условий труда, услуги РКО, услуги связи, услуги по вывозу ТБО и древесно-кустарниковая растительность, прочие)	тыс. руб.	15 221,58	14 204,55	
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.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	69 363,02	72 713,07	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	421,94	430,89	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	24 003,14	24 861,53	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	14 671,03	14 898,27	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2023		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	17 527,91	18 343,45	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	6 852,10	6 852,09	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	6,90	1,77	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	0,00	1 427,85	
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	0,00	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0,00	0,00	
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	0,00	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой) (аутсорсинг)	тыс. руб.	5 880,00	5 897,22	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-116,81	0,00	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0,00	9 041,59	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	25 787,05	31 253,17	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	7,24	8,57	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3 559,78	3 646,96	
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.	1 451	1 614	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	301,196	327,989	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	152,626	152,626	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	54,130	54,13	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	94,440	121,233	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	726,753	832,060	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2023		Примечание ***
			план *	факт **	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	50,531	50,531	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	599,368	661,57	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	76,854	119,959	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	3 191,30	3495,6	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	626,40	626,4	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у.е.	541,10	541,1	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	2 023,80	2328,1	
5	Длина линий электропередач, всего	км	280,558	337,752	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения	км	41,38	41,38	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	207,509	239,478	
5.3	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	31,669	36,894	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	51,82	53,24	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	24 380,00	24 380,00	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	2,66	х	х

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.