

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: Общество с ограниченной ответственностью "Гранат" (ООО "Гранат")

ИНН: 5503219060

КПП: 550301001

Долгосрочный период регулирования: 2024 - 2025 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.	16 913,26	48 785,39	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	11 654,38	37 826,93	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	2 170,96	26 868,47	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	817,90	4 452,97	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	817,90	2 087,54	
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.	1 353,06	3 474,25	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	1 353,06	3 474,25	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	8 836,84	14 664,64	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	8 836,84	14 664,64	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	646,58	2 189,07	
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.	54,87	63,33	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы ( связь, информ.услуги, услуги банка)****	тыс. руб.	591,71	2 125,74	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	5 258,88	10 958,46	
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	0,00	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	2 551,17	3 573,71	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 691,10	4 433,80	
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.	4,33	2 040,33	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,000	0,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0,000	0,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	0,000	0,00	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	982,325	900,91	
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 (э/э на хознужды)	тыс. руб.	12,275	9,71	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	11 007,804	23 473,61	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	2 807,696	5 297,38	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1,05044		
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,673		
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х		х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	227,00		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	47,55		
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	47,55		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	207,00		
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	180,93		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	651,80		
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	118,90		
5	Длина линий электропередач, всего	км	63,19		
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	49,51		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	78,36		

7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0		
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,000		
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	2,67		