

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 "ЗЕФС-ЭНЕРГО"

ИНН: 5258049909

КПП: 525801001

Долгосрочный период регулирования: 2025 - 2029 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2026 Год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	x	x	x	x
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	880 561,22		
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	353 840,18		
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	46 826,64		
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	34 219,50		
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	34 219,50		
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.	12 607,13		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	12 607,13		
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	248 523,54		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	58 490,00		
1.1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	23 362,94		
1.1.3.2	Работы и услуги непроизводственного характера	тыс. руб.	25 448,40		
1.1.3.2.1	Услуги связи	тыс. руб.	2 384,70		
1.1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	1 844,79		
1.1.3.2.3	Расходы на юридические услуги и информационные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	2 721,73		
1.1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.2.6	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	9 283,24		
1.1.3.2.7	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	8 325,09		
1.1.3.2.8	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	8,29		
1.1.3.2.9	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.			
1.1.3.2.10	Расходы на страхование	тыс. руб.	497,71		

1.1.3.2.11	Другие прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	382,85		
1.1.3.3	Внереализационные расходы	тыс. руб.	1 539,99		
1.1.3.3.1	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	1 539,99		
1.1.3.4	планируемые расходы на обеспечение коммерческого учета	тыс. руб.	8 138,67		
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	513 293,15		
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	100 303,81		
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	44 238,30		
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	244 760,87		
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	78 300,00		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	26 100,00		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	7 595,76		
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	6 098,86		
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 (с расшифровкой)	тыс. руб.	5 895,56		
1.2.12.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	тыс. руб.	3 287,84		
1.2.12.3	проценты за пользование кредитом	тыс. руб.	2 607,71		
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	13 427,90		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	46 826,64		
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	168 318,01		
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	28,804		
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	5,844		

IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	4 366		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	897,08		
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	492,60		
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	116,80		
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	287,68		
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВа	0,00		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	2 551,72		
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	36,30		
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у.е.	287,93		
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	1 669,23		
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	558,26		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	7 984,50		
4.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	1 499,50		
4.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у.е.	583,40		
4.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	5 901,60		
4.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	0,00		
5	Длина линий электропередач, всего	км	798,33		
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	26,92		
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	72,18		
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	477,34		
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	221,90		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	88,14		
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ****	%	4,8	x	x

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.