Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение 2
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

Раскрытие 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 "РЭС-Энерго"
ИНН: 2100000382
КПП: 210001001
Долгосрочный период регулирования: 2024 — 2028 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025		Приме-чание[3]
			план[1]	факт[2]	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	140 183,53	239 117,18	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	118 810,32	129 516,36	на основании фактических расходов
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	10 559,77	26 400,08	на основании фактических расходов
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	2 366,61	5 988,91	на основании фактических расходов
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	5 921,45	6 617,98	на основании фактических расходов
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.	2 271,71	13 793,19	на основании фактических расходов
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	2 271,71	7 340,80	на основании фактических расходов
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	100 168,49	86 631,38	на основании фактических расходов
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	8 082,06	15 479,80	на основании фактических расходов
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.		2 268,01	по фактическим расходам в соответствии с ЛНА
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.		549,05	на основании фактических расходов
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)[4]	тыс. руб.	8 082,06	12 662,74	на основании фактических расходов
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.		1 005,10	по фактическим данным
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	67 390,84	109 600,82	по фактическим данным
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	тыс. руб.	19 185,46	33 396,41	по фактическим данным с учетом расходов по арендованным ОС в соответствии с ФСБУ 25/2018
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	30 451,22	23 198,92	по фактическим данным
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	12 430,76	30 086,34	по фактическим данным по собственным ОС
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	1 913,15	265,59	налог на прибыль по декларации по видам деятельности: передача э/э, техн.присоединение
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	876,34	633,06	по фактическим данным
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	2 288,65	18 503,76	по фактическим данным
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.		120	
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.	245,27	3 516,73	по фактическим данным
1.2.12.1.	расходы на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	тыс. руб.		2 701,92	по фактическим данным в целях исполнения требований НПА

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025		Приме-чание[3]
			план[1]	факт[2]	
1.2.12.2.	расходы на теплоэнергию	тыс. руб.	205,88	545,38	по фактическим данным
1.2.12.3.	другие прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	39,39	269,43	по фактическим данным
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (–)	тыс. руб.	-46 017,63		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	8 193,16	13 958,78	на основании фактических расходов
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	181 729,47	127 926,68	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	46 042,20	32 173,11	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,947	3,976	
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.		15 395	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	455,9	463,6	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	112,6	113,0	
2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	11,3	11,4	
2.3.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	332,0	339,3	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	2 021,9	2 080,2	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у. е.	6,5	6,5	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у. е.	0,8	0,8	
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у. е.	1 029,2	1 052,1	
3.4.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	985,5	1 020,8	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	5 680,3	5 769,1	
4.1.	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у. е.	475,8	456,8	
4.2.	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у. е.	171,2	171,2	
4.3.	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у. е.	5 033,3	5 141,1	
5	Длина линий электропередач, всего	км	830,5	856,6	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	3,6	3,6	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	0,5	0,5	
5.3.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	384,8	392,4	
5.4.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	441,6	460,1	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	50,9	50,8	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		92 922,3	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		79 159,4	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России[5]	%	10,2279	X	X

Примечание:

[1] 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.

[2] Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

[3] При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

[4] В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

[5] В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.