

**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: ФГУП "Энергетик"

ИНН: 5433103453

КПП: 543301001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	67441,1	72572,1	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	32067,4	26297,2	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	6788,1	2390,6	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1098,6	771,5	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	5689,5	1619,1	
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.	5689,5	1619,1	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	5689,5	1619,1	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	8608,2	8887,8	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	16671,1	15018,8	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	276,8	615,3	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	4628,4	3280,1	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	11765,9	11123,4	
	- электроэнергия	тыс. руб.	252,1	110	
	- охрана труда	тыс. руб.	100	111,6	
	- охрана объекта	тыс. руб.	1254,5	1042,8	
	- информационно-технологич и компьют.обсл.	тыс. руб.	606,6	379,3	
	- услуги связи	тыс. руб.	182,4	211,6	
	- прочие	тыс. руб.	9370,3	9268,1	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	5674,8	7411,3	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0	0	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0	0	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2641,8	2678	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	2007,2	2904,1	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	
1.2.9	налог на имущество	тыс. руб.	331,5	1307,9	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	

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.	0	0	
1.2.12	- тепловая энергия	тыс. руб.	694,3	521,3	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	2521,3	0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	5689,5	1619,1	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	27175,8	38863,6	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	14,048	13,241	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	27175,8	38863,6	
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.		9439	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	190.36	190.36	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	ВН-50	ВН-50	
		МВа	СН2-78190	СН2-78190	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	822,3	822,3	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	СН-637,8	СН-637,8	
		у.е.	НН-184,5	НН-184,5	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1483	1483	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	ВН-105	ВН-105	
		у.е.	СН2-1378	СН2-1378	
5	Длина линий электропередач, всего	км	299,89	299,89	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	СН-209,99	СН-209,99	
		км	НН-89,9	НН-89,9	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	74	74	
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 *****	%	10,41	х	х

Начальник ПЭО



Иванова Т.А.

Приложение 4
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

Форма раскрытия информации о движении активов, включающий балансовую стоимость активов на начало года, балансовую стоимость активов на конец года, а также информацию о выбытии активов в течение года, о вводе активов в течение года, в том числе за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства и приобретения нового оборудования за 2016 год

Наименование
организации ФГУП "Энергетик"
ИНН: 5433103453
КПП: 543301001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание *
			план	факт	
1	Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	33796,8	32300,8	
2	Ввод активов (основных средств), всего	тыс. руб.	2841,6	4626,4	
		МВА			
		км			
2.1	Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет переоценки	тыс. руб.			
2.2	Ввод активов (основных средств) за год	тыс. руб.	2841,6	4626,4	В т.ч. основные ср-ва
		МВА			выявлены в рез-те
		км			инвентаризации
2.2.1	в том числе модернизация и реконструкция	тыс. руб.			
		МВА			
		км			
2.2.2	в том числе новое строительство	тыс. руб.			
		МВА			
		км			
2.2.3	Прочее, в том числе приобретение нового оборудования	тыс. руб.	2841,6	4626,4	То же
		МВА			
		км			
3	Выбытие активов (основных средств)	тыс. руб.	1840,3	1660,1	
		МВА			
		км			
4	Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	34798,1	35267,1	

Примечание:

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