

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: АО "Энергокомплекс"

ИНН: 7714580857

КПП: 770501001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2015 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	11 397 743.91	13 724 271.58	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	847 630.37	806 845.40	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	358 560.37	385 574.59	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	4 619.16	5 198.56	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	33 851.19	34 606.84	
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.	320 090.02	345 769.19	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0.00	0.00	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	217 017.02	216 895.55	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0.00	0.00	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	271 177.66	198 680.73	
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.	670.06	609.97	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	270 507.60	198 070.75	
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.	875.33	5 694.53	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	11 125 164.07	12 917 426.18	
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	37 604.09	40 397.19	
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.	3 225.00	7 962.21	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	36 444.50	44 767.07	

1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	4 633 348.77	6 017 806.23	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	5 719 499.10	5 872 708.43	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	100 000.00	100 000.00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0.00	269 808.45	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	595 042.61	563 976.60	
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)	тыс. руб.	0.00	0.00	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-575 050.53	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.	33 851.19	34 606.84	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	193 104.00	41 745.93	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	102.10	22.10	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1 891.40	1 889.03	
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.		150	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА		3 656.40	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций 220(110)/20(10) кВ	МВА		3 600.00	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций 20/0,4 кВ	МВА		56.40	

3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	14 582.60	6 116.28	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач 220 (110) кВ	у.е.		5 423.04	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач 20 кВ	у.е.		693.24	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.		8 768.70	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям 220(110)/20(10) кВ	у.е.		7 722.50	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям 20/0,4 кВ	у.е.		1 046.20	
5	Длина линий электропередач, всего	км		326.02	
5.1	в том числе длина линий электропередач 220(110) кВ	км		184.46	
5.2	в том числе длина линий электропередач 20 кВ	км		141.56	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100.00	100.00	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	12 079 410.00	10 092 730.00	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	2 947 830.00	2 789 483.00	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	4.86	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. В строке 8 на 2015 год отражен норматив потерь электрической энергии, утвержденный РЭК Москвы на долгосрочный период регулирования 2015-2019 годы