

Приложение 2
к приказу Федеральной службы по тарифам
от «24» октября 2014г. № 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: ОАО «Дукс»

ИНН: 7714077682

КПП: 774850001

Долгосрочный период регулирования: 2012 - 2015 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 год		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	7741,08	12755,91	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	6512,11	8489,18	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	0	978,71	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	0	810,50	Учтены фактические затраты на сырье, материалы
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0	0	
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.	0	168,21	Учтены фактические затраты на услуги сторонних организаций
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	0	6887,11	Учтена фактическая зарплата
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0	623,37	Учтены услуги по обл-ю систем пожарной сигнализации, консультационные услуги, общехоз. и общепроизв. расходы (по учетной политике)
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0	0	

1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	0	623,37	
	- обслуживание систем пожарной сигнализации		0	10,00	
	- консультационные услуги	тыс. руб.	0	110,00	
	- повышение квалификации, подготовка кадров		0	21,28	
	- общехозяйственные и общепроизводственные расходы		0	482,09	
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.	1228,97	4266,73	
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.	93,27	770,80	Фактические затраты на основании справок Арендодателей о суммах уплаченных налогов и начисленной амортизации
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1473,95	2183,21	31,7% от фактической заработной платы
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.	1069,47	1126,70	Фактическая амортизация
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	51,31	186,02	Фактический налог на энергетическое имущество
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.	0	0	
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	тыс. руб.	0	0	

	органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)				
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0	0	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	- 1459,03		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0	0	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	716,04	1 698,59	Оплата электроэнергии на компенсацию потерь производится по рыночным ценам в соответствии с договором, заключенным с гарантирующим поставщиком
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	436,61	457,67	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВтч	1,64	3,72	
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.	15	15	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	20,97	20,97	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН-2	МВа	20,97	20,97	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	54,65	54,65	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН-2	у.е.	6,16	6,16	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	48,49	48,49	

4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	120,30	120,30	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН-2	у.е.	120,30	120,30	
5	Длина линий электропередач, всего	км	19,72	19,72	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН-2	км	1,76	1,76	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	17,96	17,96	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100	100	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	0	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%	3,74	х	х

Начальник отдела эксплуатации
зданий ОАО «Дукс»



Б.П. Марченко