

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: Открытое Акционерное Общество "Варьеганэнергонефть"

ИНН: 8609003059

КПП: 860901001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2016		откл	Примечание ***
			план *	факт **		
I	Структура затрат	х	х	х		х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	640 648	745 256	1,16	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	479 256	468 939	0,98	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	114 283	119 568	1,05	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	36 664	36 913	1,01	
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.	77 619	82 655	1,06	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	60 654	65 307	1,08	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	281 236	281 236	1,00	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.				
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	82 197	66 043	0,80	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	10 893	9 585	0,88	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.				
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	71 304	56 458	0,79	
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.	1 540	2 092	1,36	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	165 153	276 317	1,67	
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.				
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	4 866	4 866	1,00	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	73 175	78 162	1,07	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.				
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	51 306	61 062	1,19	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	10 169	12 153	1,20	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	14 024	33 302	2,37	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2016		откл	Примечание ***
			план *	факт **		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	7 613	8 200	1,08	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.				
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.	4 000	78 572	19,64	формир.резерв.фонда 75895тыс.руб+тепло
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	3 761		0,00	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	71 817	74 498	1,04	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	83 195	91 196	1,10	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	47 450,68	46 363,45	0,98	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической	тыс. руб.	1,753	1,97	1,12	
V	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми	х	х	х		х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	1618	1618		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	1284,7	1284,7		
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа				
2.1	на уровне напряжения СН1	МВа	1010	1010	1,000	
2.2	на уровне напряжения СН2	МВа	274,7	274,7	1,000	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	3431,22	3431,22	1,000	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.				
3.1	на уровне напряжения СН1	у.е.	740,68	740,68	1,000	
3.2	на уровне напряжения СН2	у.е.	2690,54	2690,54	1,000	
3.3	на уровне напряжения НН	у.е.				

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2016		откл	Примечание ***
			план *	факт **		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	18000,02	18000,02	1,000	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.				
4.1	на уровне напряжения СН1	у.е.	14867,72	14867,72	1,000	
4.2	на уровне напряжения СН2	у.е.	3132,3	3132,3	1,000	
5	Длина линий электропередач, всего	км	2212,0	2212,0	1,000	
	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км				
5.1	на уровне напряжения СН1	км	416,8	416,8	1,000	
5.2	на уровне напряжения СН2	км	1795,2	1795,2	1,000	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	13,48	13,48		
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 *****	%	4,48	х		х

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.

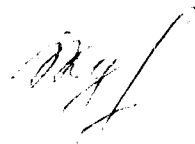
** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

*** 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.

Заместитель генерального
директора по экономике



Л.П.Куссмауль