

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 "Варьганэнергонефть"

ИНН: 8609003059

КПП: 860901001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2019		откл.	Примечание ***
			план *	факт **		
I	Структура затрат	х	х	х		х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	704 088	717 623	1,02	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	512 691	492 960	0,96	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	122 256	124 373	1,02	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	39 222	40 387	1,03	
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.	83 034	83 986	1,01	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	64 885	65 297	1,01	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	300 856	300 856	1,00	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.				
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	83 752	64 874	0,77	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	13 311	11 920	0,90	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.				
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	70 441	52 954	0,75	
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.	5 827	2 857	0,49	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	182 987	224 663	1,23	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	12 209	13 866	1,14	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.				
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	7 170	10 669	1,49	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	80 449	85 181	1,06	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.				
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	59 246	71 586	1,21	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2019		откл	Примечание ***
			план *	факт **		
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	7 504	7 504	1,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	4 533	4 845	1,07	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	9 359	15 969	1,71	
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.	2 517	15 043	5,98	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	8 410	0		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	64 885	65 297	1,01	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	91 368	106 334	1,16	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	39 162,28	41 226,35	1,05	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	91 368,142	106 333,920	1,16	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми	х	х			х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	3393	3393		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	1178,65	1181,65		
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа				
2.1	на уровне напряжения СН1	МВа	868,8	868,8	1,000	
2.2	на уровне напряжения СН2	МВа	309,85	873,4	2,819	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.				
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	3445,08	3445,08		
3.1	на уровне напряжения СН1	у.е.	750,13	750,13	1,000	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2019		откл.	Примечания ***
			план *	факт **		
3.2	на уровне напряжения СН2	у.е.	2694,95	2694,95	1,000	
3.3	на уровне напряжения НН	у.е.				
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	17192,1	17205,9	1,001	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.				
4.1	на уровне напряжения СН1	у.е.	14023,8	14023,8	1,000	
4.2	на уровне напряжения СН2	у.е.	3168,3	3182,1	1,004	
5	Длина линий электропередач, всего	км	2221,278	2221,278	1,000	
	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км				
5.1	на уровне напряжения СН1	км	422,058	422,058	1,000	
5.2	на уровне напряжения СН2	км	1799,220	1799,220	1,000	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	13,43	13,43		
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	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.

Заместитель генерального
директора по экономике



Л.П.Куссмауль