

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 "Вологдаоблэнерго"

ИНН: 3525372678

КПП: 352501001

Долгосрочный период регулирования: 2020-2024

гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х			
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1 326 907,46	1 409 194,24	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	581 018,73	579 397,87	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	121 384,92	135 677,84	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	41 795,21	53 461,64	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	48 152,17	30 421,77	
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.	31 437,54	51 794,43	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	16 049,50	36 036,75	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	370 876,53	329 462,68	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	86 311,59	112 161,02	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	18 259,99	9 789,72	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	-	-	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	68 051,60	102 371,30	
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.	2 445,69	2 096,33	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	745 888,72	829 796,38	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	63 878,97	60 710,21	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	-	-	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	9 865,58	11 650,49	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	112 746,47	98 757,89	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	357 271,61	407 316,10	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	4 565,00	45,37	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	44 721,66	40 694,88	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	104 980,54	159 776,44	
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	тыс. руб.	-	-	

1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	32 808,28	50 844,99	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	15 050,62	-	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1)	тыс. руб.	48 152,17	30 421,77	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	434 958,57	393 238,45	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	141,358	128,193	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./кВтч	3,07700	3,06755	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х			
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	87 631	90 055	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	1 104	1 108	
	ВН	МВА	65	65	
	СН1	МВА	131	131	
	СН2	МВА	908	912	
	НН	МВА	-		
3	Количество условных единиц по линиям электропередачи, всего	у.е.	11 807,14	12 003,58	
	ВН	у.е.	-	-	
	СН1	у.е.	2,16	2,16	
	СН2	у.е.	4 869,36	5 000,84	
	НН	у.е.	6 935,62	7 000,58	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	18 722,73	18 905,73	
	ВН	у.е.	162,60	190,60	
	СН1	у.е.	395,40	470,40	
	СН2	у.е.	18 164,73	18 244,73	
	НН	у.е.	-		
5	Длина линий электропередачи, всего	км	5 094,11	5 187,09	
	ВН	км	-	-	
	СН1	км	1,20	1,20	
	СН2	км	1 956,55	2 010,07	
	НН	км	3 136,36	3 175,83	
6	Доля кабельных линий электропередачи	%	41%	41,1%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	462 252,15	643 722,11	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	104 980,54	223 920,00	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	11,27%	11,27%	