

**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.	2022		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат				
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1 430 922,78	1 561 613,19	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	600 036,26	643 420,95	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	125 358,01	111 664,74	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	43 163,22	45 577,80	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	49 728,26	40 361,31	
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.	32 466,53	25 725,63	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	16 233,27	12 862,81	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	383 015,81	426 664,59	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	191 507,91	213 332,30	
1.1.3	прочие подконтрольные расходы (с дифференцией)	тыс. руб.	89 136,70	102 337,72	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	18 857,67	15 178,51	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	-	-	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с дифференцией)***	тыс. руб.	70 279,03	87 159,21	
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.	2 525,74	2 753,90	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	809 870,33	918 192,24	
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК Россети"	тыс. руб.	61 043,07	61 684,48	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	-	-	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	8 713,50	12 507,63	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	114 828,14	126 885,89	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	395 004,51	450 864,07	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	45,37	107,67	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	40 982,35	42 338,74	

1.2.10	расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	140 667,59	132 796,09	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	1 485	1 426	
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФАС России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФАС России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.	-	-	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	27 569,61	91 007,67	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	21 016,19	-	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1)	тыс. руб.	241 236,17	253 693,61	
III	необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь)	тыс. руб.	464 435,86	404 567,45	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	141,977	126,146	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./кВтч	3,27121	3,20714	
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.	87 968	87 116	

2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	1 121	1 187	
	ВН	МВА	65,00	65,00	
	СН1	МВА	71,20	71,20	
	СН2	МВА	985,00	1 051,23	
	НН	МВА	-	-	
3	Количество условных единиц по линиям электропередачи, всего	у.е.	12 106,70	12 196,42	
	ВН	у.е.	-	1,51	
	СН1	у.е.	2,16	2,16	
	СН2	у.е.	5 022,53	5 080,20	
	НН	у.е.	7 082,01	7 112,55	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	19 066,20	19 018,83	
	ВН	у.е.	295,60	295,60	
	СН1	у.е.	395,40	357,49	
	СН2	у.е.	18 375,20	18 359,81	
	НН	у.е.	-	5,93	
5	Длина линий электропередачи, всего	км	5 247,04	5 334,68	
	ВН	км	-	0,80	
	СН1	км	1,20	1,20	
	СН2	км	2 021,01	2 068,18	
	НН	км	3 224,83	3 264,51	
6	Доля кабельных линий электропередачи	%	0,41	0,41	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	220 033,49	274 718,42	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	140 667,59	212 864,59	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	11,35%	11,35%	

Основание для размещения:	Постановление Правительства РФ от 21.01.2004 №24
Статус информации:	«плановая, фактическая»
Срок хранения в архиве организации:	3 года (Приказ ФАС от 22.01.2010 № 27)