

**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: 2024-2029

гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024	
			план *	факт **
I	Структура затрат			
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1 735 166,41	1 850 801,58
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	734 036,34	855 384,56
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	153 352,96	159 532,94
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	52 802,43	54 867,40
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	60 833,57	67 088,37
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.	39 716,96	37 577,17
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	19 858,48	18 788,58
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	468 550,90	566 956,51
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	234 275,45	283 478,26
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	109 042,69	126 816,91
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	23 068,96	19 687,29
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	-	-
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	85 973,73	107 129,62
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.	3 089,79	2 078,20
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	767 138,04	995 417,02
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК Россети"	тыс. руб.	82 839,33	84 050,54
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	-	-
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	11 427,07	12 223,60
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	139 347,95	170 730,06
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	419 652,99	499 733,27
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	107,67	49,45
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	40 784,25	49 240,44
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	44 737,16	97 796,83
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	1 239	1 150

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.	28 241,61	81 592,84
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	- 33 961,61	-
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1)	тыс. руб.	295 109,02	350 566,63
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	556 517,03	425 254,98
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	145,558	104,896
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./кВтч	3,82333	4,05406
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.	89 594	89 152

2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	MBA	1 190	1 244
	ВН	MBA	130,00	130,00
	СН1	MBA	71,20	71,20
	СН2	MBA	989,00	1 042,81
	НН	MBA		
3	Количество условных единиц по линиям электропередачи, всего	у.е.	12 501,84	12 924,38
	ВН	у.е.	1,51	1,51
	СН1	у.е.	2,16	2,16
	СН2	у.е.	5 267,83	5 415,72
	НН	у.е.	7 230,34	7 504,99
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	19 297,23	20 079,73
	ВН	у.е.	295,60	311,20
	СН1	у.е.	350,60	350,60
	СН2	у.е.	18 651,03	19 417,93
	НН	у.е.		
5	Длина линий электропередачи, всего	км	5 377,41	5 552,67
	ВН	км	0,80	0,80
	СН1	км	1,20	1,20
	СН2	км	2 107,17	2 140,99
	НН	км	3 268,24	3 409,68
6	Доля кабельных линий электропередачи	%	41%	56%
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	357 957,60	549 615,99
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	288 077,79	202 780,63
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	11,35%	8,01%

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)