

Информация о регулируемой деятельности организации, подлежащая свободному доступу заинтересованным лицам, предоставляемая субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии в соответствии со Стандартами раскрытия информации, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 №24

Форма 3

(утвержденная Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24)

Сроки опубликования: ежегодно, до 21 апреля

Предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178

Место опубликования	Печатное издание (наименование, №, дата)	
	Наименование сайта/URL	https://www.vologda.energy
	Дата опубликования	25.07.2022
	Отчётный период	2021

Приложение
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2023 год
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество «Вологодская областная энергетическая компания»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО "Вологдаоблэнерго"

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество «Вологодская областная энергетическая компания» □
Сокращенное наименование	АО "Вологдаоблэнерго"
Место нахождения	160014, г. Вологда, ул. Горького 99б
Фактический адрес	160014, г. Вологда, ул. Горького 99
ИНН	3525372678
КПП	352501001
Ф.И.О. руководителя	Цветков Алексей Александрович
Адрес электронной почты	https://www.vologda.energy
Контактный телефон	(8172) 55-07-75
Факс	88172-55-07-92

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	2 944 679,41	3 028 272,50	3 190 020,63
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	36 284,45	38 806,76	156 725,23
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	462 689,09	433 811,27	590 009,75
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-	-	-
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	1,23	1,28	4,91
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	-	-	-
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	-	-	-
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	207,68	207,70	209,84
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	млн. кВт·ч	1 141,52	1 112,96	1 124,21
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным	млн. кВт·ч	478,55	478,56	478,55

	к нему категориям потребителей ³				
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	11,3 (Приказ Департамента ТЭКиТР Вологодской области №851-р от 24.12.2019)	11,3 (Приказ Департамента ТЭКиТР Вологодской области №851-р от 24.12.2019)	11,3 (Приказ Департамента ТЭКиТР Вологодской области №851-р от 24.12.2019)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		не утверждается Департаментом ТЭКиТР Вологодской области	не утверждается Департаментом ТЭКиТР Вологодской области	не утверждается Департаментом ТЭКиТР Вологодской области
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	-	-	-
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего	тыс. рублей	1 506 949,33	1 430 922,77	2 122 420,61
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ — всего	тыс. рублей	651 452,92	600 036,25	614 027,60
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. рублей	410 274,34	383 015,81	391 946,79
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	52 920,65	49 728,26	50 887,80
	материальные затраты	тыс. рублей	188 257,94	167 292,18	171 193,01
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	734 080,47	690 218,94	1 391 198,75
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	121 415,94	140 667,59	117 194,26

4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	384 214,65	357 271,00	357 271,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		приказ Департамента ТЭКиТР Вологодской области № 160 от 30.10.2019	приказ Департамента ТЭКиТР Вологодской области № 30 от 20.02.2021	приказ Департамента ТЭКиТР Вологодской области № 30 от 20.02.2021
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у. е.	31 474,02	31 172,90	31 771,04
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	20,70	19,25	19,33
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	949,00	949,00	949,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	36,03	33,63	34,42
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>				
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	3 159 749,00	3 159 749,00	3 159 749,00
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	- 1 352 824,00	не утверждается Департаментом ТЭКиТР Вологодской области	- 1 368 315,98

¹ Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности) для взаиморасчетов между сетевыми организациями							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	430 583,28	419 133,26	398 218,67	455 394,12	248 587,16	248 587,16
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	148,52	179,82	146,41	174,97	93,59	93,59
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 004,09	1 011,91	947,90	1 096,95	595,50	595,50

Основание для размещения:	Пост. Пр-ва от 21.01.2004 № 24, п. 9 г
Статус информации:	"планируемая"
Срок хранения в архиве организации:	3 года (Приказ ФАС от 22.01.2010 № 27)