

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		14.04.2023
Отчётный период		2022

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 2024 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	3 063 045,20	3 405 524,06	3 679 653,16
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	70 251,36	58 642,80	112 640,76
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	521 115,42	485 557,90	543 339,04
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	2,29	1,72	3,06
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управ- ления технологическими режимами ²	МВт	-	-	-
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	-	-	-
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	211,90	205,20	210,47
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	млн. кВт·ч	1 145,76	1 121,91	1 147,01

3.5.	Объем полезного отпуска электроэнер-	млн. кВт·ч	478,50	474,70	478,50
	гии населению и приравненным				
	к нему категориям потребителей ³				
3.6.	Норматив потерь электрической	процент	11,35 (Приказ Департамента ТЭКиТР Вологодской области №851-р от 24.12.2019)	11,35 (Приказ Департамента ТЭКиТР Вологодской области №851-р от 24.12.2019)	11,35 (Приказ Департамента ТЭКиТР Вологодской области №851-р от 24.12.2019)
	энергии (с указанием реквизитов				
	приказа Минэнерго России, которым				
	утверждены нормативы) ³				
3.7.	Реквизиты программы энергоэффек-		не утверждается Департаментом ТЭКиТР Вологодской области	не утверждается Департаментом ТЭКиТР Вологодской области	не утверждается Департаментом ТЭКиТР Вологодской области
	тивности (кем утверждена, дата				
	утверждения, номер приказа) ³				
3.8.	Суммарный объем производства и	МВт·ч	-	-	-
	потребления электрической энергии				
	участниками оптового рынка электрической энергии ⁴				
4.	Необходимая валовая выручка	тыс. рублей	1 547 806,15	1 610 163,48	2 210 470,96
	по регулируемым видам деятельности				
	организации — всего				
4.1.	Расходы, связанные с производством	тыс. рублей	643 420,95	622 695,68	664 612,67
	и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные				
	расходы ³ — всего				
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. рублей	426 664,59	397 479,79	424 236,29
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	40 361,31	51 606,17	55 080,06
	материальные затраты	тыс. рублей	176 395,05	173 609,72	185 296,32
4.2.	Расходы, за исключением указанных	тыс. рублей	763 874,59	743 981,31	1 024 490,77
	в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные				
	расходы ³ — всего ³				
4.3.	Выпадающие, излишние доходы	тыс. рублей	140 510,61	53 070,95	77 353,28
	(расходы) прошлых лет				

4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	359 829,68	357 272,00	357 272,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		приказ Департамента ТЭКиТР Вологодской области "Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества "Вологодская областная энергетическая компания на 2020-2024 годы № 160 от 30 октября 2019 года с изменениями, внесенными приказами Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 3 июля 2020 года № 52 , от 20 февраля 2021 года № 30, от 28 октября 2021 года № 137, от 24 февраля 2022 года № 13, от 14 октября 2022 года № 185	приказ Департамента ТЭКиТР Вологодской области "Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества "Вологодская областная энергетическая компания на 2020-2024 годы № 160 от 30 октября 2019 года с изменениями, внесенными приказами Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 3 июля 2020 года № 52 , от 20 февраля 2021 года № 30, от 28 октября 2021 года № 137, от 24 февраля 2022 года № 13, от 14 октября 2022 года № 185, от 22 февраля 2023 года № 22	приказ Департамента ТЭКиТР Вологодской области "Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества "Вологодская областная энергетическая компания на 2020-2024 годы № 160 от 30 октября 2019 года с изменениями, внесенными приказами Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 3 июля 2020 года № 52 , от 20 февраля 2021 года № 30, от 28 октября 2021 года № 137, от 24 февраля 2022 года № 13, от 14 октября 2022 года № 185, от 22 февраля 2023 года № 22
	Справочно:				
	Объем условных единиц ³	у. е.	31 674,72	31 559,49	31 958,09
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	20,31	19,73	20,80
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	37,47	34,90	37,25
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	3 186 264,55	3 186 264,55
7.	Анализ финансовой устойчивости	тыс. рублей	не утверждается Департаментом ТЭКиТР Вологодской области	не утверждается Департаментом ТЭКиТР Вологодской области	не утверждается Департаментом ТЭКиТР Вологодской области
	по величине излишка (недостатка)				
	собственных оборотных средств				

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.	398 218,67	455 394,12	545 221,65	545 221,65	545 221,65	512 003,19
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	146,41	174,97	85,44	85,44	85,44	80,23
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	990,23	1 135,82	1 098,72	1 098,72	1 098,72	1 031,78

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)