Приложение № 1 к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 30.01.2019 № 64, от 30.12.2022 № 2556, от 12.04.2024 № 461)

предложение

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования						
(вид цены (тарифа) на	2026	год				
	(расчетный период регулирования)	•				
Общество с ограниченной ответственностью «Энергии Технологии»						
(полное и сокращенное наименование юридического лица)						
OOO «Энергии Технологии»						

І. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Энергии Технологии»			
Сокращенное наименование	ООО «Энергии Технологии»			
Место нахождения	127254, город Москва, Огородный проезд, дом 16, строение 17, комната 306, 307, 310			
Фактический адрес	109147, г. Москва, ул. Марксистская, д.34, корп.4			
ИНН	7743639382			
КПП	771501001			
Ф.И.О. руководителя	Гапченко Илона Владимировна			
Адрес электронной почты	info@ener-t.ru			
Контактный телефон	(499) 550-33-37			
Факс	_			

ІІ. Основные показатели деятельности организаций

№		Енини	Фоменталина изменена	Помородоли инпормитации и	Политоматич	
Π/Π Nō	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2024 год	Показатели, утвержденные на 2025 год	Предложение на 2026 год	
	1. Основные показа	ели деятельнос	ти организаций, относящихся к су	бьектам естественных монополий	ί,	
			ератора оптового рынка электрич			
1.	Показатели эффективности деятельности организации					
1.1.	Выручка	тыс. рублей	639 318	354 704	744 899	
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	34 285	-30 144	122 448	
1.3.	ЕВІТDА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	174 383	-12 024	134 978	
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-19 954	-38 936	119 649	
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	5%	-8%	16%	
3.	Показатели регулируемых					
3.1.	видов деятельности организации Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт				
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт∙ч				
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	145,73	120,88	144,52	
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт∙ч	851 329,56	762 882,10	865 666,86	
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ***	тыс. кВт∙ч	195 354,11	198 639,58	203 165,84	
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процент	1,84%	1,94%	1,94%	
3.7.			1,0470	1,24/0	1,24/0	
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ***		Программа на 2021-2025 гг (ДЭПР г.Москвы -письмо от 25.11.2020 №ДПР-40-1901/20 согласно протоколу ДПР-41-20/20 от 17.11.2020 г.)	Программа на 2021-2025 гг (ДЭПР г.Москвы -письмо от 25.11.2020 №ДПР-40-1901/20 согласно протоколу ДПР-41-20/20 от 17.11.2020 г.)	Проект Программы на 2026-2030 гг отправлен на согласование	
	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ***	МВт∙ч				
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	663 748	354 704	744 899	
	Расходы, связанные с производством и реализацией **, ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	275 395	268 852	458 728	
	в том числе:		59 834	51 475	182 229	
	оплата труда ремонт основных фондов	тыс. рублей тыс. рублей	24 339	51 475 25 130	57 218	
	материальные затраты	тыс. рублей	183 236	188 402	209 153	
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 **, ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	333 820	58 758	96 421	
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	нд	-38 936	119 649	
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	нд	18 120,0	12 530,0	
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		ИПР 2021-2025 Утверждена приказом ДЭПР г. Москвы №511-ТД от 29.10.2020 г. с изменениями №447-ТД от 29.09.2021, №479-ТД от 17.10.2022, №ДПР-ТД-436/23 от 31.10.2023	ИПР 2021-2025 Утверждена приказом ДЭПР г. Москвы №511-ТД от 29.10.2020 г. с изменениями №447-ТД от 29.09.2021, №479-ТД от 17.10.2022, №ДПР-ТД-436/23 от 31.10.2023, №ДПР-ТД-444/24 от 12.11.2024	ИПР 2021-2025 Утверждена приказом ДЭПР г. Москвы №511-ТД от 29.10.2020 г. с изменениями №447-ТД от 29.09.2021, №479-ТД от 17.10.2022, №ДПР-ТД-436/23 от 31.10.2023, №ДПР-ТД-444/24 от 12.11.2024	
4.5.	Объем условных единиц ***	y.e.	8 855,79	8 886,81	8 715,12	
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	31,10	30,25	52,64	
5.	условную единицу Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности	J.v.)				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	49	36	67	
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	101,76	119,16	226,65	
5.3.	расогинка Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	TOTODORA	Не являемся участниками отраслевого тарифного соглашения	Не являемся участниками отраслевого тарифного соглашения	Не являемся участниками отраслевого тарифного соглашения	
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	15	15	15	
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных	тыс. рублей	не рассчитывается	не рассчитывается	не рассчитывается	

^{*} Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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

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

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

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2024 год		Показатели, утвержденные на 2025 год		Предложение на 2026 год	
			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:							
	двухставочный тариф:							
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	351 843,95	344 970,88	199 004,78	199 004,78	388 786,02	389 424,37
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/тыс.кВт∙ч	65,15	63,00	86,40	86,71	81,10	80,86
	одноставочный тариф	рублей/тыс.кВт∙ч	727,84	703,78	466,39	463,52	866,79	854,29