

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)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2024 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «Энергии Технологии»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО «Энергии Технологии»

I. 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	—

II. Основные показатели деятельности организаций

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2022 год	Показатели, утвержденные на 2023 год	Предложение на 2024 год
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)					
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	647 563	520 525	602 531
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	177 570	46 463	101 388
1.3.	ЕВГТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	303 935	172 621	242 266
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	110 638	-57 353	16 809
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	27%	9%	17%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	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	125,92	122,06	129,52
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	764 340,10	769 601,10	776 335,11
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ***	тыс. кВт·ч	193 627,78	198 860,90	201 606,90
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процент	1,75%	1,97%	1,97%
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.)	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.)
3.8.	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	561 952	520 525	602 531
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией **, ****, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	210 442	214 139	221 593
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. рублей	40 254	41 000	42 427
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	23 994	20 016	20 713
	материальные затраты	тыс. рублей	141 542	150 061	155 285
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 **, ****, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	310 584	312 076	308 887
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	нд	-57 353	16 809
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	нд	нд	нд
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	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	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
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	7 916,46	8 059,55	8 128,65
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	26,58	26,57	27,26
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	34	36	36
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	98,66	94,91	98,21
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		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 средств	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 2022 год		Показатели, утвержденные на 2023 год		Предложение на 2024 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	350 036,00	339 764,26	320 116,37	320 116,37	347 155,82	357 082,76
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/тыс.кВт·ч	24,51	82,47	67,13	67,13	71,16	71,16
	одноставочный тариф	рублей/тыс.кВт·ч	707,41	762,92	676,36	676,36	776,12	776,12