

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)

УТОЧНЕННОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2025 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 2023 год	Показатели, утвержденные на 2024 год	Предложение на 2025 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	517 619	598 629	655 122
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-2 806	55 605	89 949
1.3.	ЕВГТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	144 606	199 024	286 080
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-60 426	-31 224	1 395
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%	9%	14%
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	127,26	133,13	135,68
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ****	тыс. кВт·ч	765 304,40	797 116,10	849 227,70
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ****	тыс. кВт·ч	185 385,40	188 719,40	198 639,58
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ****	процент	1,94%	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	586 419	598 629	655 122
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией **, ***, ****, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	236 889	260 521	273 394
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. рублей	45 033	49 880	52 773
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	29 627	24 351	25 554
	материальные затраты	тыс. рублей	155 806	182 565	191 585
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 **, ***, ****, неподконтрольные расходы *** - всего ****	тыс. рублей	300 706	314 316	318 322
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	нд	-31 224	1 395
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	нд	нд	18 120,0
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	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
4.5.	Объем условных единиц ****	у.е.	8 154,55	8 918,63	8 941,22
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ****	тыс. рублей (у.е.)	29,05	29,21	30,58
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	38	36	40
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	100,07	115,46	109,94
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 2023 год		Показатели, утвержденные на 2024 год		Предложение на 2025 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	361 596,49	342 950,59	340 087,24	340 467,56	362 802,69	365 759,55
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/тыс.кВт·ч	58,82	68,51	69,02	69,02	73,02	73,02
	одноставочный тариф	рублей/тыс.кВт·ч	781,20	752,12	760,08	742,15	771,43	771,43