

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2021 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 2019 год	Показатели, утвержденные на 2020 год	Предложение на 2021 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	552 157	589 831	772 919
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	14 501	89 387	165 296
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	201 867	298 732	409 186
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-34 362	25 346	121 464
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	0,00	4,30%	15,72%
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	108,80	104,60	89,47
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	696 495,8	607 864,6	566 897,7
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ***	тыс. кВт·ч	102 699,0	101 180,0	117 520,0
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процент	1,851%	2,7506 %	2,7506 %
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ****		утверждена РЭК г.Москвы (письмо от 10.03.2016 №РЭК/ТИБ-1012/16), с изменениями, согласно протоколу ДПР-41-79/17 от 21.12.2017 г.	утверждена РЭК г.Москвы (письмо от 10.03.2016 №РЭК/ТИБ-1012/16), с изменениями, согласно протоколу ДПР-41-79/17 от 21.12.2017 г.	формируется на 2021-2025 гг.
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	630 351,34	589 831,41	772 918,60
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией **, *****, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	190 752,68	221 267,08	236 582,34
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. рублей	48 665,64	52 868,85	48 010,97
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	16 113,26	41 209,87	43 143,25
	материальные затраты	тыс. рублей	122 591,12	122 149,35	140 444,53
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 **, *****, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	403 999,98	291 793,98	364 457,42
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	нд	25 346,15	121 464,50
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	16 655,34	5 441,67 ²	нд
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		ИПР 2016-2020 (Утверждена приказом РЭК Москвы от 24.12.2015 г. №783-ТБИ, с изменениями, утвержденными приказом ДЭПР г. Москвы от 28.10.2019 г. №463-тд)	ИПР 2016-2020 (Утверждена приказом РЭК Москвы от 24.12.2015 г. №783-ТБИ, с изменениями, утвержденными приказом ДЭПР г. Москвы от 28.10.2019 г. №463-тд)	ИПР 2021-2025 (Уведомление ДЭПР г.Москвы о принятии к рассмотрению проекта ИПР исх. от 08.04.2019 г. №ДПР-40-1390/20)
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	8 338,24	7 427,18	7 788,26
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	22,88	29,79	30,38
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднестатистическая численность персонала	человек	41	нд ¹	43
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	126,7	нд ¹	111,1
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

¹ Показатели не устанавливались² в соответствии с проектом корректировки ИПР на 2020 г.

* 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 измерения	Фактические показатели за 2019 год		Показатели, утвержденные на 2020 год		Предложение на 2021 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	432 597,73	481 051,36	428 832,84	429 036,51	672 805,78	673 090,89
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/тыс.кВт·ч	42,44	60,58	82,64	86,59	88,94	88,92
	одноставочный тариф	рублей/тыс.кВт·ч	905,03	905,03	960,79	980,04	1 378,56	1 348,62