

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

**П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2022-2026 год
Общество с ограниченной ответственностью "ЭнергоСтандарт"**

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "ЭнергоСтандарт"
Сокращенное наименование	ООО "ЭнергоСтандарт"
Место нахождения	Самарская область, г.Сызрань
Фактический адрес	446010, Самарская область, г. Сызрань, ул. Дизельная, д. 12, Литер X, каб. 2
ИНН	6325071333
КПП	632501001
Ф.И.О. руководителя	Лысенко Андрей Владимирович
Адрес электронной почты	oge@energostandart63.ru
Контактный телефон	8(8464) 90-41-41
Контактный телефон	8(800) 250-88-49

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 2020 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период 2021 год	Предложения на расчетный период регулирования 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования 2026 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации								
1.1.	Выручка	тыс.рублей	-27 898,84	64 134,11	93 978,54	98 639,97	103 534,47	108 673,69	114 069,88
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.рублей	-27 898,84	x	x	x	x	x	x
1.3.	ЕВГПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс.рублей		x	x	x	x	x	x
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс.рублей	-27 898,84		750	750	750	750	750
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		x	x	x	x	x	x
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами (2*)	МВт							
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности (2*)	МВт.ч.							
3.3.	Заявленная мощность (3*)**	МВт	3,75938	3,89186	3,89186	3,89186	3,89186	3,89186	3,89186
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего (3*)**	тыс.кВт.ч.	29 019,859	27 149,050	27 149,050	27 149,050	27 149,050	27 149,050	27 149,050
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей (3*)**	тыс.кВт.ч.	2 125,099	4 343,822	4 343,822	4 343,822	4 343,822	4 343,822	4 343,822
3.6.	Уровень потерь электрической энергии (3*)	процент	4,95%	4,95%	4,95%	4,95%	4,95%	4,95%	4,95%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)(3*)								
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии (4*)	МВт.ч.							
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации-всего		65 475,51	64 134,11	93 228,54	97 889,97	102 784,47	107 923,69	113 319,88
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг (2*, 4*); операционные (подконтрольные) расходы (3*) - всего	тыс.рублей	18 898,57	14 263,98	19 496,47	20 471,29	21 494,86	22 569,60	23 698,08
	в том числе:								
	оплата труда		18 351,70	x	x	x	x	x	x
	ремонт основных фондов		3 289,17	x	x	x	x	x	x
	материальные затраты		430	x	x	x	x	x	x
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1. (2*, 4*); неподконтрольные расходы (3*) - всего		42 635,57	39 182,52	68 423,39	71 844,56	75 436,79	79 208,63	83 169,06
4.3.	Выдаваемые, изъятые доходы (расходы) прошлых лет	тыс.рублей	0,000	10,412	5 308,68	5 574,12	5 852,82	6 145,46	6 452,74
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс.рублей							
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)								
4.5.	Объем условных единиц (3*)	у.е.	1 163,310	1 484,330	1 526,232	1 600,000	1 650,000	1 700,000	1 750,000
4.6.	Операционные расходы на условную единицу (3*)	тыс.рублей (у.е.)	16,25	9,61	12,77	12,79	13,03	13,28	13,54
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	37,97	x	x	x	x	x	x
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс.рублей на человека	40,28	x	x	x	x	x	x
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		от 27.12.2018 г. Срок действия - 31 декабря 2019 года, включительно	от 27.12.2019 г. Срок действия - 31 декабря 2020 года, включительно					
6.	Уставный капитал (основной капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс.рублей	500	x	x	x	x	x	x
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс.рублей		x	x	x	x	x	x

Примечание:

(1*) Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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

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

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

(5**) Значения показателей по предложениям на расчетный период регулирования 2021 год указаны без учета расходов на оплату услуг нижестоящих сетевых организаций и по границам сетей филиала

(6) Значения показателей 1-2 для сопоставимости данных указаны по регулируемому виду деятельности - передача электрической энергии

(7) Значения показателей со знаком "x" в соответствии с Методическими указаниями от 17.02.12г. №98-з приказа ФСТ России для указанных периодов или не рассчитываются, или не определяются

Приложение №3 к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2020 год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период 2021 год*		Предложения на расчетный период регулирования 2022 год**		Предложения на расчетный период регулирования 2023 год**		Предложения на расчетный период регулирования 2024 год**		Предложения на расчетный период регулирования 2025 год**		Предложения на расчетный период регулирования 2026 год**	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	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) двухставочный тариф															
	ставка на содержание сетей,															
	ВН	руб./МВт в месяц	767 906,50	777 535,29	751 720,67	770 724,83	759 813,59	774 130,06	755 767,13	772 427,45	757 790,36	773 278,75	756 778,74	772 853,10	757 284,55	773 065,93
	СН1	руб./МВт в месяц	1 112 938,36	1 126 410,46	1 089 013,14	1 114 924,39	1 100 975,95	1 120 667,43	1 094 994,55	1 117 795,91	1 097 985,25	1 119 231,67	1 096 489,90	1 118 513,79	1 097 237,57	1 118 872,73
	СН2	руб./МВт в месяц	1 670 223,65	1 688 211,34	1 632 161,75	1 671 634,56	1 651 192,70	1 679 922,95	1 641 677,23	1 675 778,76	1 646 434,96	1 677 850,85	1 644 056,09	1 676 814,80	1 645 245,53	1 677 332,83
	НН	руб./МВт в месяц	2 123 908,91	2 165 916,88	2 094 006,54	2 136 607,76	2 108 957,73	2 151 262,32	2 101 482,13	2 143 935,04	2 105 219,93	2 147 598,68	2 103 351,03	2 145 766,86	2 104 285,48	2 146 682,77
	ставка на оплату технологического расхода (потери)															
	ВН	руб./МВт.ч.	110,12	116,29	116,29	122,80	113,21	119,55	114,75	121,17	113,98	120,36	114,36	120,77	114,17	120,56
	СН1	руб./МВт.ч.	246,80	260,62	260,62	275,22	253,71	267,92	257,17	271,57	255,44	269,75	256,30	270,66	255,87	270,20
	СН2	руб./МВт.ч.	335,50	354,29	354,29	374,13	344,90	364,21	349,59	369,17	347,24	366,69	348,42	367,93	347,83	367,31
	НН	руб./МВт.ч.	864,69	912,37	912,37	963,45	888,53	937,91	900,45	950,68	894,49	944,30	897,47	947,49	895,98	945,89
	одноставочный тариф															
	ВН	руб./МВт.ч.	1 292,74	1 313,74	1 313,74	1 350,52	1 303,24	1 332,13	1 308,49	1 341,33	1 305,87	1 336,73	1 307,18	1 339,03	1 306,52	1 337,88
	СН1	руб./МВт.ч.	1 960,79	1 995,36	1 995,36	2 051,23	1 978,08	2 023,30	1 986,72	2 037,26	1 982,40	2 030,28	1 984,56	2 033,77	1 983,48	2 032,02
	СН2	руб./МВт.ч.	2 907,74	2 954,23	2 954,23	3 036,95	2 930,99	2 995,59	2 942,61	3 016,27	2 936,80	3 005,93	2 939,70	3 011,10	2 938,25	3 008,52
	НН	руб./МВт.ч.	4 135,63	4 248,00	4 248,00	4 366,95	4 191,82	4 307,48	4 219,91	4 337,21	4 205,86	4 322,34	4 212,88	4 329,78	4 209,37	4 326,06

Примечание:

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Ставки тарифов рассчитаны без учета расходов на оплату услуг нижестоящих сетевых организаций и по границам сетей филиала