

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2027-2031 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «Триггер Ай-Ти» (ООО «Триггер Ай-Ти»)
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование
Сокращенное наименование
Место нахождения
Фактический адрес
ИНН
КПП
Ф.И.О. руководителя
Адрес электронной почты
Контактный телефон
Факс

Общество с ограниченной ответственностью «Триггер Ай-Ти»
ООО «Триггер Ай-Ти»
443075, г. Самара, мкр. Крутые Ключи, д. 33, кв. 31
443075, г. Самара, мкр. Крутые Ключи, д. 33, кв. 31
ИНН 6315612456
КПП 631301001
Генеральный директор - Жарков Евгений Валентинович
info@trigger-it.ru
8 (846) 254-81-28, 8 (800) 250-49-69
8 (846) 254-81-28

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду - 2025	Показатели, утвержденные на базовый период * - 2026	Предложения на расчетный период регулирования - 2027	Предложения на расчетный период регулирования - 2028	Предложения на расчетный период регулирования - 2029	Предложения на расчетный период регулирования - 2030	Предложения на расчетный период регулирования - 2031
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	134 802,49	98 639,54	151 990,76	128 227,13	132 086,01	140 211,31
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	22 526,87	22 457,72	10 636,17	10 641,47	10 644,56	10 650,86
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	69,15	0,00	85,56	90,86	93,95	97,05
								100,25

1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	69,15	0,00	85,56	90,86	93,95	97,05	100,25
2.	Показатели рентабельности организации		x	x	x	x	x	x	x
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	16,71%	22,77%	7,00%	8,30%	8,06%	7,83%	7,60%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации		x	x	x	x	x	x	x
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	MВт	x	x	x	x	x	x	x
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	MВт·ч	x	x	x	x	x	x	x
3.3.	Заявленная мощность ***	MВт	18,107	16,821	18,562	18,562	18,562	18,562	18,562
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	123 483,82	118 850,43	127 540,20	127 540,20	127 540,20	127 540,20	127 540,20
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	59 308,64	59 582,55	59 582,55	59 582,55	59 582,55	59 582,55	59 582,55
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	4,39%	6,42%	4,39%	4,39%	4,39%	4,39%	4,39%
3.7.	Результаты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2025-2027 годы	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2025-2027 годы	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2027-2031 годы	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2027-2031 годы	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2027-2031 годы	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2027-2031 годы	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2027-2031 годы
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	MВт·ч	x	x	x	x	x	x	x
4.	Необходимая вилочная выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		134 802,49	98 639,54	151 990,76	128 227,13	132 086,01	136 060,18	140 211,31
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **, *****, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	55 970,28	43 069,11	110 211,33	84 267,33	87 757,02	91 343,33	95 085,96
	в том числе:								
	оплата труда		14 810,26	7 333,76	28 192,27	29 742,85	31 378,70	33 104,53	34 925,28

	ремонт основных фондов		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	материальные затраты											
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** - ***, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	39 007,27	34 265,96	48 811,70	51 834,02	53 596,38	55 365,06	57 192,11			
4.3.	Выплатившие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	78 832,21	55 570,43	41 779,42	43 959,81	44 328,99	44 716,85	45 125,35			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	x	x	x	x	x	x	x			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)	тыс. рублей	7 628,62	6 489,00	6 489,00	20 491,79	20 491,79	20 491,79	20 491,79			
			Приказ Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 18.11.2024 №223	Приказ Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 18.11.2024 №223	Приказ Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 18.11.2024 №223							
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	3 460,88	3 451,16	3 516,01	3 616,01	3 716,01	3 816,01	3 916,01			
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	16,17	12,48	31,35	23,30	23,62	23,94	24,28			
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		x	x	x	x	x	x	x			
5.1.	Среднестатистическая численность персонала	человек	17	29	29	29	29	29	29			
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	90,31	81,01	81,01	85,47	90,17	95,13	100,36			
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		x	x	x	x	x	x	x			
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10	55020	55020	55020	55020	55020	55020			
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-	-	-	-	-			

Представитель по доверенности: В.Мильчакова



III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду - 2025		Показатели, утвержденные на базовый период * - 2026		Предложения на расчетный период регулирования - 2027-31
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:						Смежные сетевые организации для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Триггер Ай-Ти»:
1.2. услуги по передаче электрической энергии:						
Филиал ПАО "Россети Волги" - "Самарские распределительные сети" - ООО «Триггер Ай-Ти»						1. Филиал ПАО "Россети Волги" - "Самарские распределительные сети"
двухставочный тариф:						
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	665,56	665,56	590,68	590,68	
ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт·ч	300,75	300,75	302,83	302,83	
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 471,80	1 471,80	1211,7	1211,7	

* 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).

Представитель по доверенности

А.В.Мильчакова

