

Приложение №1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2019 год ООО «Триггер Ай-Ти»

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Триггер Ай-Ти»
Сокращенное наименование	ООО «Триггер Ай-Ти»
Место нахождения	443035, г. Самара, ул. Мирная, дом 162Б
Фактический адрес	443035, г. Самара, ул. Мирная, дом 162Б
ИНН	6315612456
КПП	631201001
Ф.И.О. руководителя	Генеральный директор, Король Мария Юрьевна
Адрес электронной почты	info@trigger-it.ru
Контактный телефон	8 (846) 331-30-01, 8 (800) 250-49-69
Факс	8 (846) 331-30-01

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций,
относящихся к субъектам естественных монополий,
а также коммерческого оператора оптового рынка
электрической энергии (мощности)
ООО «Триггер Ай-Ти»

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2018 год	Предложения на расчетный период регулирования 2019 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации		x	x	x
1.1.	Выручка (<5>)	тыс. рублей	x	x	129 698,7
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	x	x	3 114,5
1.3.	ЕВИПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	x	x	2 491,6
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	x	x	2 491,6
2.	Показатели рентабельности организации		x	x	x
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	%	x	x	2,40%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации		x	x	x
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <2>	МВт	x	x	x
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <2>	МВт·ч	x	x	x
3.3.	Заявленная мощность <3>	МВт	x	x	8,23465
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт·ч	x	x	53 525,229
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч	x	x	38 917,645
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <3>	%	x	x	Приказ Минэнерго России от 26.09.2017г. №887
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <3>		x	x	x
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <4>	МВт·ч	x	x	x
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего (<6>)	тыс. рублей	x	x	129 698,7
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <2>, <4>; подконтрольные расходы <3> - всего	тыс. рублей	x	x	57 940,7
	в том числе:		x	x	
	оплата труда		x	x	36 576,2
	ремонт основных фондов		x	x	
	материальные затраты		x	x	11 985,3
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4>; неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. рублей	x	x	71 758,0
4.3.	Впадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	x	x	
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	x	x	
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		x	x	
	Справочно:		x	x	
	Объем условных единиц <3>	у.е.	x	x	4 079,37
	Операционные расходы на условную единицу <3>	тыс. рублей (у.е.)	x	x	14,203
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		x	x	
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	x	x	62
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	x	x	49 161,52
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		x	x	
	Справочно:		x	x	
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	x	x	
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	x	x	

<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> Выручка указана с учетом действующей схемы "котлообразования"

<6>

Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации- всего - указана без учета затрат на оплату услуг ТСО

Приложение № 5
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования
(ПП РФ от 21.01.2004г. №24)

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017 год		Показатели, утвержденные на базовый период - 2018 год		Предложения на расчетный период регулирования -2019 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)						Смежные сетевые организации для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Триггер Ай- Ти»: 1) филиал ПАО "МРСК Волги" - "Самарские распределительные сети"	
	ПАО "МРСК Волги" - "Самарские распределительные сети" - ООО «Триггер Ай-Ти» двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	x	x	x	x		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	x	x	x	x		
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	x		
ПАО "Салют" - ООО «Триггер Ай-Ти» двухставочный тариф	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	x	x	x	x	2) ПАО "Салют"	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	x	x	x	x		
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	x		
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	x	x	x	x		
ООО "СК-Энерго" - ООО «Триггер Ай-Ти» двухставочный тариф	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	x	x	x	x	3) ООО "СК-Энерго"	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	x	x	x	x		
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	x		
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	x	x	x	x		
АО "ССК" - ООО «Триггер Ай-Ти» двухставочный тариф	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	x	x	x	x	4) АО "ССК"	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	x	x	x	x		
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	x		
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	x	x	x	x		
ООО "ЭНЕРГОХОЛДИНГ" - ООО «Триггер Ай-Ти» двухставочный тариф	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	x	x	x	x	5) ООО "ЭНЕРГОХОЛДИНГ"	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	x	x	x	x		
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	x		
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	x	x	x	x		

<*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<*> Указаны тарифы для взаиморасчетов ООО «Триггер Ай-Ти» со смежными сетевыми организациями.

В паре смежных сетевых организаций первая - организация-плательщик, вторая - получатель платы.