

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на передачу электрической энергии на 2019 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Ветта-Инвест", (ООО "Ветта-Инвест")
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Приложение N 1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Ветта-Инвест"
Сокращенное наименование	ООО "Ветта-Инвест"
Место нахождения	Муниципальное образование "город Екатеринбург"
Фактический адрес	620078, г. Екатеринбург, ул. Вишневая, 42-16
ИНН	6670060260
КПП	667001001
Ф.И.О. руководителя	Бегалов Денис Владимирович
Адрес электронной почты	vettainvest@mail.ru
Контактный телефон	8 (343) 375-11-40
Факс	8 (343) 375-11-40

**Раздел 2. Основные показатели деятельности ООО «Ветта-Инвест»
по виду деятельности «Услуги по передаче электрической энергии»**

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*(1)	Предложения на расчетный период регулирования
			2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	107 708	-	-
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	8 431	-	-
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей		-	-
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	192	-	-
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	8%	-	-
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)		-	-	-
3.3.	Заявленная мощность*(3)	МВт	2,286	2,201	3,159
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего*(3)	тыс. кВт*ч	15 690	16 320	23 448
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей*(3)	тыс. кВт*ч	11 837	в тарифном решении на 2018 г. показатель не указан	предложение на 2019 г. сформировано в соответствии с действующим законодательством в области государственного регулирования тарифов без выделения данного показателя
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)*(3)	процент	Норматив потерь в Минэнерго России не утверждался		

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*(1)	Предложения на расчетный период регулирования
			2017 г.	2018 г.	2019 г.
3.7.	Реквизиты программы энерго-эффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)*(3)		утверждена 30.03.2016 г., соответствует требованиям Постановления РЭК Свердловской области от 25.08.2010 г. № 100-ПК (письмо РЭК от 029.06.2016 г. № 10-09/4471)		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии*(4)		-	-	-
4	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		16 223,69	14 467,22	26 524,26
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией*(2, 4)подконтрольные расходы*(3) - всего	тыс. рублей	4 414,92	2 036,74	8 663,23
	в том числе:				
	оплата труда		2 162,32	1 434,77	2 658,45
	ремонт основных фондов		314,53	0,00	2 045,16
	материальные затраты		155,75	127,33	840,08
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1*(2, 4); неподконтрольные расходы*(3) - всего*(3)	тыс. рублей	11 808,77	12 015,38	13 937,40
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	415,11	3 923,63
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	-	-
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		инвестиционная программа отсутствует		
	Справочно:				
	Объем условных единиц*(3)	у.е.	236,421	193,355	223,473
	Операционные расходы на условную единицу*(3)	тыс. рублей (у.е.)	18,67	10,53	38,77
5	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности			в тарифном решении на 2018 г. показатель не указан	
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	6		6,5
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	30,032		34,083
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	80 110	-	-
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-

*(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).

**Раздел 3. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии (мощности)
ООО «Ветта-Инвест»**

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2017 год		Показатели, утвержденные на 2018 год (базовый период*)		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	двухставочный тариф							
1.1.	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	385 619	385 619	552 540	552 540	699 701	699 701
1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	236	236	252	252	263	263
2	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	855	855	1 120	1 120	1 394	1 394

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.