

**Предложение о размере цен (тарифов)
(долгосрочных параметров регулирования)**

(вид цены (тарифа))

на 2019 год

(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Восток" (ООО "Восток")

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Приложение №1

к Предложению о размере цен (тарифов)
(долгосрочных параметров регулирования)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Восток"
Сокращенное наименование	ООО "Восток"
Юридический адрес	187021, Ленинградская область, Тосненский район, г. п. Федоровское, ул. Шоссейная, д.2Р
Фактический адрес	192007, Санкт-Петербург, ул. Воронежская, д.51, лит. А, пом. 4-Н
ИНН	4716033484
КПП	471601001
ФИО руководителя	Камарян Геворг Вадленович
Адрес электронной почты	konouv@yandex.ru
Контактный телефон	(812) 244-12-22
Факс	

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящимся к субъектам естественных монополий, а также организации коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№№	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложения на расчетный период регулирования
			2017	2018	2019
1	Показатели эффективности деятельности организации (****)				
1.1.	Выручка	тыс. руб.			67 098
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.			5 168
1.3.	ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.			42 461
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.			-
2	Показатели рентабельности организации (****)				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9% и более.	%			8%
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(*)	МВтч			×
3.3.	Заявленная мощность(**) (среднемесячная)	МВт			1,5
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии, всего(**)	тыс. кВтч			6 809,9
3.5.	в т.ч., населению и приравненным к нему категориям потребителей(**)	тыс. кВтч			
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)(**)	%			8,2 (Приказ Минэнерго от 26.09.17 № 887)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)(**)				не утверждалась
3.8.	суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками ОРЭ(***)	МВт.ч			×
4	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации, всего				
	В том числе:				
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией(*),(***); подконтрольные расходы(**), всего	тыс. руб.			15 014,4
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. руб.			14 844,0
	ремонт основных фондов	тыс. руб.			-
	материальные затраты	тыс. руб.			-
4.2.	Расходы, за исключением указанных в п.4.1. (*),(***); неподконтрольные расходы(**), всего(**) (в т.ч. выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям по п.87 Основ ценообразования)	тыс. руб.			52 084,0
4.3.	Выпадающие/излишние доходы/(расходы) прошлых лет (без учета выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям по п.87 Основ ценообразования)	тыс. руб.			-
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. руб.			-
4.4.1.	Реквизиты инвест. программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				не утверждалась
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц(**)	у.е.			435,1
	Операционные расходы на условную единицу(**)	тыс. руб./у.е.			34,5
5	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	чел.			53
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб./чел.			23,3
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				-
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. руб.			1 000,0
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. руб.			-

Примечание:

- Показатели отмеченные (*) заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.
- Показатели отмеченные (**) заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям
- Показатели отмеченные (***) заполняются организацией, оказывающей услуги коммерческого оператора на оптовом рынке электрической энергии (мощности).
- Показатели отмеченные (****) заполнены по всем видам деятельности

Приложение 3
к Предложению о размере цен (тарифов)
(долгосрочных параметров регулирования)

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

№№	Наименование показателей	Ед. изм.	Предложения на расчетный период регулирования	
			2019	
			1-е полугодие	2-е полугодие
1	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий			
1.1.	На услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике			
	Тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые ОАО «СО ЕЭС»	руб./МВт*мес.	×	×
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемые ОАО «СО ЕЭС»	руб./МВтч	×	×
1.2.	На услуги по передаче электрической энергии (мощности)			
	<i>Двухставочный тариф</i>			
	Ставка на содержание сетей	руб./МВт*мес.	3 849 839,0	3 849 817,5
	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВтч	216,4	216,4
	<i>Одноставочный тариф</i>	руб./МВтч	9 257,5	9 257,5