

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на _____ 2020 _____ год
(расчетный период регулирования))**

Открытое акционерное общество "Вичугская городская электросеть"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ОАО "Вичугская городская электросеть"

I. Информация об организации

Полное наименование Открытое акционерное общество "Вичугская городская электросеть"

Сокращенное наименование ОАО "Вичугская городская электросеть"

Место нахождения 155334, Ивановская обл., г. Вичуга, ул. Ленинградская, д.26

Фактический адрес 155334, Ивановская обл., г. Вичуга, ул. Ленинградская, д.26

ИНН 3701006119

КПП 370101001

Ф.И.О. руководителя Генеральный директор: Волченков Василий Васильевич

Адрес электронной почты venergo@mail.ru

Контактный телефон (49354)2-34-46

Факс (49354)2-22-39

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
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	92752,22	102266,83	123539,35
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-1699,00	6302,25	10568,75
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-5657,00	6302,25	10568,75
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-5214,00	0	8455,00
2.	Показатели рентабельности				

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	-1,83	6,16	8,55
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	x	x	x
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	x	x	x
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	10,46	10,56	10,55
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	61175,12	61992,877	61175,122
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	31810,00	32288,14	31883,53
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	Постановление Департамента Э и Т №63-э/7 от 31.12.2015г. СН2-5,74/НН-9,02	Постановление Департамента Э и Т №63-э/7 от 31.12.2015г. СН2- 5,74/НН-9,02	Постановление Департамента Э и Т №63-э/7 от 31.12.2015г. СН2-5,74/НН-9,02
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		утверждена генеральным директором ОАО "Вичугская городская электросеть" 25.01.2018г.	утверждена генеральным директором ОАО "Вичугская городская электросеть" 25.01.2018г.	утверждена генеральным директором ОАО "Вичугская городская электросеть" 25.01.2018г.
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч	x	x	x
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		67243,79	77370,86	97647,54
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** *****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	40158,55	36182,10	49224,53
	в том числе:				

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
	оплата труда		28771,05	25939,37	35996,31
	ремонт основных фондов		5122,48	5337,68	5551,19
	материальные затраты		2518,27	2352,47	2446,57
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	26067,62	32016,56	42750,02
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	1017,62	3052,20	1542,99
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет	тыс. рублей	0	6120,00	4130,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области №229-ип(э)/1 от 31.10.2018г	Постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области №229-ип(э)/1 от 31.10.2018г	Постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области №229-ип(э)/1 от 31.10.2018г
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	3040,614	3040,614	3040,614
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	21,78	22,43	30,25
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	89	89	89
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	26,939	24,288	33,704
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Постановление Ивановского областного отраслевого профсоюза работников ЖКХ от 30.03.2017г. N 12/10.	Постановление Ивановского областного отраслевого профсоюза работников ЖКХ от 30.03.2017г. N 12/10.	Отраслевое тарифное соглашение № 22/17-19 от 26.12.2016
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10915	10915	10915
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	0,8	0,8	0,8

Генеральный директор



III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц						
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч						
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1454,10	1531,06	1622,00	1690,96	2019,44	2019,44

* 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).

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.
2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.

Генеральный директор

