

Приложение № 1
к стандартам раскрытия
информации
субъектами оптового и
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)

Закрытое акционерное общество "НадымЭнергоСбыт"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
ЗАО "НЭС"

I. Информация об организации

Полное наименование	Закрытое акционерное общество "НадымЭнергоСбыт"
Сокращенное наименование	ЗАО "НЭС"
Место нахождения	625000, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Республики, д. 59, оф. 647
Фактический адрес	625000, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Республики, д. 59, оф. 647
ИНН	8903032551
КПП	720301001
Ф.И.О. руководителя	Туров Андрей Павлович
Адрес электронной почты	nes89_nadym@mail.ru
Контактный телефон	(3499) 53-19-20, 8-904-457-47-85
Факс	(3499) 53-19-20, 8-904-457-47-85

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2019 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2020 год)
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	16 204,74	17 493	15 292
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	678	0,00	0
1.3.	ЕВГПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	678	0,00	0
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	678	0,00	0
2.	Показатели рентабельности организации*****				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	4,18%		0,00%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации*****				
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	0,98	0,93	1,04
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	8 057	8 104	8 202
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей 3	тыс. кВт·ч	949	571	1 514
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	3,29	3,97	3,97
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ЗАО "НЭС" на 2017-2019 гг. (утверждена генеральным директором ЗАО "НЭС" 19.06.2017)	Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ЗАО "НЭС" на 2017-2019 гг. (утверждена генеральным директором ЗАО "НЭС" 19.06.2017)	Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ЗАО "НЭС" на 2017-2019 гг. (утверждена генеральным директором ЗАО "НЭС" 19.06.2017)
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего*****				
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **, ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	11711	11355	12277
	в том числе:				
	оплата труда		4271	6590	6887
	ремонт основных фондов*****		298	1341	1470
	материальные затраты*****		2876	2571	2818
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, ****; неподконтрольные расходы *** - всего *****	тыс. рублей	4137	2738	3474157
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	320	1121	0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников*****	тыс. рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	297	215	285
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	39	53	43
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности*****				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	7	8	8
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	50,84	68,65	71,74
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10	не утверждается	не утверждается
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

* 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).

***** указаны расходы на ремонт без учета ФОТ

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018 год)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2019 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2020 год)	
		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	143 315,28	143 315,28	114 607,53	114 607,53		0,00
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	10,77	10,77	348,66	348,66		0,00
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	250,99	250,99	526,48	526,48		0,00

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.