

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа)) на \_\_\_\_\_ 2023 \_\_\_\_\_ год**  
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Независимая сетевая компания"  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)  
ООО "НСК"

**I. Информация об организации**

Общество с ограниченной ответственностью "Независимая сетевая компания"

Полное наименование	_____ компания"
Сокращенное наименование	_____ ООО "НСК"
Место нахождения	_____ 153040, г. Иваново, пр-кт. Строителей, д. 68А, пом.1005
Фактический адрес	_____ 153040, г. Иваново, пр-кт. Строителей, д. 68А, пом.1005
ИНН	_____ 3702205406
КПП	_____ 370201001
Ф. И. О. руководителя	_____ Реброва Мария Александровна
Адрес электронной почты	_____ iv_nsk@mail.ru
Контактный телефон	_____ (4932) 92-32-50
Факс	_____

## II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	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	127 612	93 245,70	121 709,98
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	11 093	0,00	0,00
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	2 249,14	1601,7	1283,68
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	17 880	0,00	0,00
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	8,69%	0,00%	0,00%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	5,936	8,668	8,956
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	49443,151	73186,0034	75852,263
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	23530,813	26275,98481	25764,537
3.6.	Уровень потерь электрической энергии <sup>3</sup>	процентов	9,60%	9,60%	9,93%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Утверждена директором ООО "НСК" 13.05.2021	Утверждена директором ООО "НСК" 13.05.2021	Утверждена директором ООО "НСК" 13.05.2021

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч	0	0,00	0,00
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		59 266,34	70375,720	95016,470
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг <sup>2, 4</sup> ; операционные (подконтрольные) расходы <sup>3</sup> — всего	тыс. рублей	32 230,16	38781,190	52477,220
	в том числе:				
	оплата труда		15 040,25	20805,180	22592,350
	ремонт основных фондов		11 926,58	15091,970	22136,760
	материальные затраты		5 263,33	2884,040	7748,110
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 <sup>2, 4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	27 036,18	31406,950	33955,170
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-1803,44	187,57	8584,08
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0	0	0
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
4.5.	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у. е.	1677,13	2498,56	2623,84
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у. е.)	19,217	28,167	36,213
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	17	18	19,26
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	73,727	96,320	97,752
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	50	50	50
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	5 673	X	X

Директор



Реброва М.А.

### III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>		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	1 021 160,940	1 031 889,000	642 912,010	713 981,410	869,635	899,140
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/ МВт·ч	292,040	287,430	306,000	319,580	349,378	354,488
	одноставочный тариф	рублей/ МВт·ч	1,777	1,759	1,227	1,326	1,593	1,616

<sup>1</sup> Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.