

Приложение
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2020-2024 год
(расчетный период регулирования))

**Муниципальное унитарное предприятие «Новодвинская энергетическая сетевая
компания» Муниципального образования «Город Новодвинск»**

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

МУП «НЭСК»

Приложение № 1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование Муниципальное унитарное предприятие «Новодвинская энергетическая сетевая компания»
Муниципального образования «Город Новодвинск»

Сокращенное наименование МУП «НЭСК»

Место нахождения 164900 г.Новодвинск ул.Ворошилова д.33 корп.1

Фактический адрес 164900 г.Новодвинск ул.Ворошилова д.33 корп.1

ИНН 2903007850

КПП 290301001

Ф.И.О. руководителя Большаков Сергей Владимирович

Адрес электронной почты neskbih@uandex.ru

Контактный телефон 5-83-53 (бухгалтерия) 5-83-51 (гл.инженер)

Факс 8818(52)5-83-52

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2018 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные 2019 на базовый период ¹	Предложения 2020 год на расчетный период регулирования	Предложения 2021 год на расчетный период регулирования	Предложения 2022 год на расчетный период регулирования	Предложения 2023 год на расчетный период регулирования	Предложения 2024 год на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации								
1.1.	Выручка	тыс. рублей	90291,4	99223,1	103 192,0	109 383,5	115 946,6	122 903,4	130 277,6
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	29189,9	500	600,0	600	600	600	600,0
1.3.	ЕВЛТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей							
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	3872,2	400	480	120	120	120	120
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	4,3	0,4	0,5	0,1	0,1	0,1	0,1
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	МВт·ч							
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	16,006	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	46711	46100,0	45800,0	45500,0	45500,0	45500,0	45500,0
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	26710,94	26800	26700	26600	26600	26600	26700
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	5,77	5,84	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2018 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные 2019 на базовый период ¹	Предложения 2020 год на расчетный период регулирования	Предложения 2021 год на расчетный период регулирования	Предложения 2022 год на расчетный период регулирования	Предложения 2023 год на расчетный период регулирования	Предложения 2024 год на расчетный период регулирования
5.1.	Среднемесячная численность персонала	человек	48	48	48	48	48	48	48
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	38,7	38	41,8	44,3	45,0	46,0	47,0
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)								
	<i>Справочно:</i>								
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	1360,66	1360,66	1360,66	1360,66	1360,66	1360,66	1360,66
	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).

Приложение № 5
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
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 открытым акционерным обществом	руб./МВт в мес.						

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования			
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие		
1.2.	пределный 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 аварийной ситуации, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым	руб./МВт·ч								
			услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
			двухставочный тариф:							
			ставка на оплату технологических потерь (НН)	руб./МВт*ч . в мес.	877,06	429,91	429,91	464,18	492,03	521,55
			ставка на оплату технологических потерь (СН-2)	руб./МВт*ч . в мес.	634,08	376	376	405,97	398,56	430,33
			ставка на содержание сетей (НН)	руб./МВт в мес.	879,93022	906,32812	906,32812	1221,09639	960,71	1294,36
			ставка на содержание сетей (СН-2)	руб./МВт в мес.	1079,23929	1111,61647	1111,61647	1166,34937	1236,33	1310,51
			ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч						
			одноставочный тариф (СН-2)	руб./кВт·ч	3,17701	3,28219	3,28219	3,32671	3,4791214	3,5263126
			одноставочный тариф (НН)	руб./кВт·ч	3,98911	4,14211	4,14211	4,21309	4,3906366	4,4658754
одноставочный тариф (население)	руб./кВт·ч	1,08925	0,86437	0,86	1,07278	0,9116	1,1371468			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
2.	Одноставочный тариф (население электропилы)	руб./кВт·ч	0,248000000	0,010000000	0,151680000	0,060630000	0,1607808	0,0642678
3.	Для услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.1.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина бытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч						
3.2.	величина бытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей.	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	Цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч						
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	Цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактически показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.