

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

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа) на \_\_\_\_\_ 2024**  
**(расчетный период регулирования)**

Общество с ограниченной ответственностью "Новодвинская электросетевая компания"  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "НЭСК"

**I. Информация об организации**

Общество с ограниченной ответственностью "Новодвинская электросетевая компания"

Полное наименование \_\_\_\_\_  
Сокращенное наименование ООО "НЭСК"

Место нахождения 164902, Архангельская область, город Новодвинск, улица Ворошилова, д.27 пом.3

Фактический адрес 164902, Архангельская область, город Новодвинск, улица Ворошилова, д.27 пом.3

ИНН 2903012970

КПП 290301001

Ф.И.О. руководителя Большаков Сергей Владимирович

Адрес электронной почты mup-nesk@yandex.ru

Контактный телефон 8(81852) 4-91-97; 5-83-51; 5-83-53

Факс 8(81852) 5-83-52

**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
<b>1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)</b>				
1. Показатели эффективности деятельности организации		2022	2023	2024
1.1. Выручка	тыс. рублей	96940,77	110379,6	124177,05
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-5304,8	80,1	100
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-5304,8	80,1	100
2. Показатели рентабельности организации		-5,5	0,1	0,1

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	-5,5	0,1	0,1
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 **	МВт·ч			
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	15,1	15,13	15,04
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	43699,3	43709	43684
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	24961,59	24900	25500
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	4,45	4,98	5,14
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***				
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч			
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		36766	44961,4	72702,66
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	27103,9	34837,8	49052,14
в том числе:				
оплата труда		23297,6	26575,5	29897,5
ремонт основных фондов		247,1	5934,6	6676
материальные затраты		1062,8	676,5	9408,6
прочие подконтрольные		2496,4	1651,2	3070,04
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **; ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	9662,1	10123,6	23650,52
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	1368,70	1368,921	1368,921
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	19,80	25,45	35,83
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	47	47,5	47,5
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	41,3	46,6	52,5
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		нет	нет	нет
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10	10	10
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

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

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022 год)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2023 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2024 год)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.1. 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 акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц						
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, оказываемых акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч						
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей (НН)	рублей/МВт в месяц	1303,66233	1353,2015	1474,98964	1474,98964	1474,98964	1659,363345
ставка на содержание сетей (СН2)	рублей/МВт в месяц	1218,06651	1264,35305	1378,14482	1378,14482	1378,14482	1550,412923
ставка на оплату технологического расхода (потерь) (НН)	рублей/МВт·ч	517,62	541,95	590,73	590,73	590,73	664,57125
ставка на оплату технологического расхода (потерь) (СН2)	рублей/МВт·ч	452,72	474	516,66	516,66	516,66	581,2425
одноставочный тариф (НН)	рублей/кВт·ч	4,55085	4,72378	5,14892	5,14892	5,14892	5,792535
одноставочный тариф (СН2)	рублей/кВт·ч	3,51787	3,65155	3,98019	3,98019	3,98019	4,47771375
одноставочный тариф (население)	рублей/кВт·ч	0,9975	1,04738	1,19615	1,19615	1,19615	1,34566875
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч						
3. Для гарантирующих поставщиков:							



Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022 год)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2023 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2024 год)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч						
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч						
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч						
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч						
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч						
4. Для генерирующих объектов:							
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/тыс. кВт·ч						
в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч						
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц						
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал						
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал						
1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
> 13 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал						
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц						
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/куб. метр						
вода	рублей/куб. метр						
пар	рублей/куб. метр						

\* 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.


 Директор *Байрашев С.В.*