

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 _____ 2023 _____ год
долгосрочного периода регулирования 2022-2026 годов
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «Электрические сети»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
ООО «Электрические сети»

I. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «Электрические сети»
Сокращенное наименование ООО «Электрические сети»
Место нахождения 163069, Архангельская обл., г. Архангельск, Наб. Северной Двины, д. 112, к. 3, пом. 49
Фактический адрес 163069, Архангельская обл., г. Архангельск, Наб. Северной Двины, д. 112, к. 3, пом. 49
ИНН 2901301342
КПП 290101001
Ф.И.О. руководителя Распутин Николай Алексеевич
Адрес электронной почты office@elektseti.ru
Контактный телефон (8182) 44 22 04
Факс (8182) 44 22 04

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				
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	
I. 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	193 895	288 000	383 912	399 269	415 239	431 849
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-15 115	23 000	19 167	19 108	18 518	16 027
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-14 685	27 000	22 976	22 917	22 327	19 836
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-15 024	6 396	19 167	19 108	18 518	16 027
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	-7,8%	8%	5%	5%	4%	4%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации							
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	x	x	x	x	x	x
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	x	x	x	x	x	x
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	12,25	21,17	24,28	24,28	24,28	24,28
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	76,28	77,49	151,21	151,21	151,21	151,21
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	19,95	20,14	39,90	39,90	39,90	39,90
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	3,34	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		x	x	x	x	x	x
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч	x	x	x	x	x	x
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		82 782	68 155	269 850	191 472	192 004	190 645
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** *****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	23 904	49 234	111 535	112 516	113 506	114 505
	в том числе:							
	оплата труда		14 775	31 647	71 693	72 324	72 961	73 603
	ремонт основных фондов		3 312	7 921	17 945	18 102	18 262	18 422
	материальные затраты		367	1 114	2 523	2 545	2 568	2 590
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** *****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	23 313	18 920	69 838	69 838	69 355	67 062
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			79 408			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей		6 760	10 098	9 990	9 375	6 949

Наименование		Единица	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)		Инвестиционная программа ООО "Электрические сети" на 2022-2026 годы утверждена распоряжением министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Архангельской области от 27 октября 2021 года №704-р					
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	1 540	2 354	6 001	6 001	6 001	6 001
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	15,5	20,92	18,59	18,75	18,91	19,08
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности							
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	97	53	124	124	124	124
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека		49,80	48,18	48,61	49,03	49,46
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		x	Проект Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 годы			x	x
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	30	30	30	30	30	30
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	x	x	x	x	x	x
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков								
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего							
	в том числе:							
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч						
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч						
	первое полугодие	тыс. кВт·ч						
	второе полугодие	тыс. кВт·ч						
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч						
	первое полугодие	тыс. кВт·ч						
	второе полугодие	тыс. кВт·ч						
	в том числе:	тыс. кВт·ч						
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч						
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч						
	первое полугодие	тыс. кВт·ч						
	второе полугодие	тыс. кВт·ч						
1.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч						
	первое полугодие	тыс. кВт·ч						
	второе полугодие	тыс. кВт·ч						
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч						
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч						
	первое полугодие	тыс. кВт·ч						
	второе полугодие	тыс. кВт·ч						
1.1.2.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч						
	первое полугодие	тыс. кВт·ч						
	второе полугодие	тыс. кВт·ч						
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч						
1.1.3.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч						

Наименование		Единица	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч						
	второе полугодие	тыс. кВт·ч						
1.1.3.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч						
	первое полугодие	тыс. кВт·ч						
	второе полугодие	тыс. кВт·ч						
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч						
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч						
	первое полугодие	тыс. кВт·ч						
	второе полугодие	тыс. кВт·ч						
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч						
	первое полугодие	тыс. кВт·ч						
	второе полугодие	тыс. кВт·ч						
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч						
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч						
	первое полугодие	тыс. кВт·ч						
	второе полугодие	тыс. кВт·ч						
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч						
	первое полугодие	тыс. кВт·ч						
	второе полугодие	тыс. кВт·ч						
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч						
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч						
	первое полугодие	тыс. кВт·ч						
	второе полугодие	тыс. кВт·ч						
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч						
	первое полугодие	тыс. кВт·ч						
	второе полугодие	тыс. кВт·ч						
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч						
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч						
	первое полугодие	тыс. кВт·ч						
	второе полугодие	тыс. кВт·ч						
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч						
	первое полугодие	тыс. кВт·ч						
	второе полугодие	тыс. кВт·ч						
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч						
	первое полугодие	тыс. кВт·ч						
	второе полугодие	тыс. кВт·ч						
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч						
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч						
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч						
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего							
	в том числе:							
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук						
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук						
	менее 670 кВт	тыс. штук						
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук						
	не менее 10 МВт	тыс. штук						

	Наименование	Единица	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования			
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук						
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего							
	в том числе:							
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук						
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук						
	менее 670 кВт	штук						
	от 670 кВт до 10 МВт	штук						
	не менее 10 МВт	штук						
4.	Количество точек подключения	штук						
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей						
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности							
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек						
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека						
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)							
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей						
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей						
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей						
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей						
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент						
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)							
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов								
1.	Установленная мощность	МВт						
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт						
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч						
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч						
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал						
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал						
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей						
	в том числе:							
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей						
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей						
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей						
8.	Топливо - всего							
	в том числе:							

Наименование		Единица	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования			
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей						
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч						
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей						
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал						
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии							
9.	Амортизация	млн. рублей						
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:							
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек						
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека						
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)							
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей						
	в том числе:							
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей						
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей						
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей						
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего							
	в том числе:							
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей						
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей						
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего							
	в том числе:							
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей						
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей						
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей						
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего							
	в том числе:							
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей						
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей						
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей						
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей						
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент						
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)							

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		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования	
		2021		2022		2023		2024		2025		2026	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
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 предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-	рублей/МВт ч												
1.2. услуги по передаче электрической энергии:													
двухставочный тариф:													
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц			963 630,27	963 630,27	1 011 811,78	1 011 811,78	1 062 402,37	1 062 402,37	1 115 522,49	1 115 522,49	1 171 298,62	1 171 298,62
ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт ч			389,41	389,41	408,88	408,88	429,32	429,32	450,79	450,79	473,33	473,33
одноставочный тариф	рублей/МВт ч			2,088	2,088	2,19	2,19	2,30	2,30	2,42	2,42	2,54	2,54
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт ч												
3. Для гарантирующих поставщиков:													
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/Ткал												
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Ткал												
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Ткал												
1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Ткал												
2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Ткал												
7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Ткал												
> 13 кг/см ²	рублей/Ткал												
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Ткал												
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию													
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Ткал/ч в месяц												
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Ткал												
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.

** Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

*** Заполняется сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

**** Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Росийский 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



Н.А. Распутин