

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа)) на _____ **2021** _____ **год**
(расчетный период регулирования)

_____ Федеральное казенное предприятие "Научно-испытательный центр ракетно-космической
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
_____ промышленности" (ФКП "НИЦ РКП")

I. Информация об организации

Полное наименование	_____ Федеральное казенное предприятие "Научно-испытательный центр ракетно-космической промышленности" _____
Сокращенное наименование	_____ ФКП "НИЦ РКП" _____
Место нахождения	_____ 141320, Московская область, Сергиево-Посадский р-н, г. Пересвет, ул. Бабушкина, д. 9 _____
Фактический адрес	_____ 141320, Московская область, Сергиево-Посадский р-н, г. Пересвет, ул. Бабушкина, д. 9 _____
ИНН	_____ 5042006211 _____
КПП	_____ 504201001 _____
Ф. И. О. руководителя	_____ Сизяков Николай Петрович _____
Адрес электронной почты	_____ mail@nic-rkp.ru _____
Контактный телефон	_____ 8 (496) 546-33-21 _____
Факс	_____ 8 (496) 546-76-98 _____

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019	Показатели, утвержденные на базовый период 2020	Предложения на расчетный период регулирования 2021
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	12 002,68	15 585,81
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-4 915,21	167,45
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей		
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-4 915,21	-
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	-	-
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	3,98	4,31
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	26 867,5	28 028,0
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч		
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ³	процентов	9,75	6,66
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата и номер приказа) ³		Программа в области энергосбережения и повышения эффективности ФКП "НИЦ РКП" на 2019-2022гг., утверждена и.о. генерального директора предприятия	
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч		
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым		16 917,89	15 585,81
				20 616,26

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019	Показатели, утвержденные на базовый период I 2020	Предложения на расчетный период регулирования 2021
	видам деятельности организации — всего				
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ^{2, 4} ; операционные (подконтрольные) расходы ³ — всего в том числе:	тыс. рублей	4 173,62	5 324,47	5 982,08
	оплата труда		2 317,42	3 138,04	3 306,52
	ремонт основных фондов		25,07	375,08	896,58
	материальные затраты		510,68	470,10	561,75
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	5 316,95	1 251,02	5 111,92
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	3 558,71	3 838,09
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 ³	у. е.	569,99	569,99	569,99
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	7,32	9,34	10,50
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	6	7	7
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	32,19	37,36	39,36
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	-	-	-
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков					
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов					

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019		Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2020		Предложения на расчетный период регулирования 2021	
		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:							
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/ МВт в месяц			196 080,443	196 080,443	296 673,833	296 431,492
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/ МВт·ч			193,441	195,614	195,830	205,537
одноставочный тариф	рублей/ кВт·ч	0,416	0,477	0,555	0,557	0,723	0,733
2. Для коммерческого оператора	рублей/ МВт·ч						
3. Для гарантирующих поставщиков:							
4. Для генерирующих объектов:							

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).

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.

Главный инженер



И.И. Акульшин

И.И. Акульшин

ИНФОРМАЦИЯ
о фактических средних данных о присоединенных объемах максимальной
мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

	Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	0	0
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

Главный инженер



И.И. Акульшин

ИНФОРМАЦИЯ
о фактических средних данных о длине линий электропередачи
и об объемах максимальной мощности построенных объектов
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1. Строительство кабельных линий электропередачи: 0,4 кВ 1—20 кВ 35 кВ	0 0	0 0	0 0
2. Строительство воздушных линий электропередачи: 0,4 кВ 1—20 кВ 35 кВ	0 0	0 0	0 0

Главный инженер



И.И. Акульшин

ИНФОРМАЦИЯ об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год

Категория заявителей		Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
		0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт — всего в том числе льготная категория*	2			15			0,92		
		2			15			0,92		
2.	От 15 до 150 кВт — всего в том числе льготная категория**									
3.	От 150 кВт до 670 кВт — всего в том числе по индивидуальному проекту									
4.	От 670 кВт — всего в том числе по индивидуальному проекту									

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители — юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Главный инженер



И.И. Акульшин

ИНФОРМАЦИЯ о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год

Категория заявителей	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт — всего в том числе льготная категория*	2			15		
	2			15		
2. От 15 до 150 кВт — всего в том числе льготная категория**						
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего в том числе по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт — всего в том числе по индивидуальному проекту						

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители — юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Главный инженер



И.И. Акульшин