

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2022 год
(расчетный период регулирования)

Федеральное казенное предприятие "Государственный казенный научно-испытательный полигон
авиационных систем"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ФКП "ГкНИПАС"

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Федеральное казенное предприятие "Государственный казенный научно-испытательный полигон авиационных систем"
Сокращенное наименование	ФКП "ГкНИПАС"
Место нахождения	140250, Московская область, г.о. Воскресенск, г. Белоозерский
Фактический адрес	140250, Московская область, г.о. Воскресенск, г. Белоозерский
ИНН	5005020218
КПП	500501001
Ф.И.О. руководителя	Астахов Сергей Анатольевич
Адрес электронной почты	http://www.fkpgknipas.ru/
Контактный телефон	+7 (495) 556-07-09
Факс	+7 (495) 556-07-40

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 год, предшествующий базовому периоду-2020г	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2021г	Предложения на расчетный период регулирования-2022г
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	24105,36	26 760,30	32 761,27
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-5602,90		
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-5602,90		
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	-23,24%		
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 ³	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	9,6207	12,1798	11,9291
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	71 107,2	77 900,3	77 242,9
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	2 800,3	1 998,3	3 651,2
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	2,97 % - приказ Минэнерго России от 22.07.2014 г. № 449	2,97 % - приказ Минэнерго России от 22.07.2014 г. № 449	2,97 % - приказ Минэнерго России от 22.07.2014 г. № 449
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа энергоэффективности на 2016-2020 гг., утверждена приказом директора ФКП "ГКНИПАС" от 19.09.2016 № 278	Программа энергоэффективности на 2021-2024 гг., утверждена главным инженером ФКП "ГКНИПАС" 29.01.2021 г. Направлена в Мособлкомцен 29.01.2021 исх. № 008/256	Программа энергоэффективности на 2021-2024 гг., утверждена главным инженером ФКП "ГКНИПАС" 29.01.2021 г. Направлена в Мособлкомцен 29.01.2021 исх. № 008/256
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		32 119,08	26 760,30	32 761,27
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ⁴ ; подконтрольные расходы — всего	тыс. рублей	13 062,40	7 941,27	8 176,33
	в том числе:				
	оплата труда		5 547,00	4 067,08	4 187,46
	ремонт основных фондов		3 182,15	1 652,09	1 700,99
	материальные затраты		564,07	68,65	70,68
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ⁴ ; неподконтрольные расходы — всего ³	тыс. рублей	9 812,72	6 675,88	8 838,44
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	2 916,90	1 691,06	2 500,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Распоряжение Министерства энергетики Московской области от 15.08.2014 №41-Р, с изменениями, внесенными приказами министра энергетики Московской области от 18.12.2019 №105, от 30.10.2020 №58.	Распоряжение Министерства энергетики Московской области от 15.08.2014 №41-Р, с изменениями, внесенными приказами министра энергетики Московской области от 18.12.2019 №105, от 30.10.2020 №58.	Распоряжение Министерства энергетики Московской области от 15.08.2014 №41-Р, с изменениями, внесенными приказами министра энергетики Московской области от 18.12.2019 №105, от 30.10.2020 №58.
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ⁵	у. е.	797,858	797,858	797,858
	Операционные расходы на условную единицу ⁵	тыс. рублей (у. е.)	16,37	9,95	10,25
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	11,83	13,2	13,2
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	39090,22	25675,98	26435,98
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Московское областное трехстороннее (региональное) соглашение между правительством Московской области, союзом "Московское областное объединение организаций профсоюзов" и объединениями работодателей Московской области на 2018-2020 годы от 19 декабря 2017 года N 191	Московское областное трехстороннее (региональное) соглашение между правительством Московской области, союзом "Московское областное объединение организаций профсоюзов" и объединениями работодателей Московской области на 2021-2023 годы от 10 декабря 2020 года N 101	Московское областное трехстороннее (региональное) соглашение между правительством Московской области, союзом "Московское областное объединение организаций профсоюзов" и объединениями работодателей Московской области на 2021-2023 годы от 10 декабря 2020 года N 101
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей			
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

¹ Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняется сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду-2020г		Показатели, утвержденные на базовый период-2021г*		Предложения на расчетный период регулирования - 2022г	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности) двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	134700,294	134441,247	136409,465	135536,960	135536,96	181421,40
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	128,436	131,625	87,340	89,477	89,477	170,814
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	339,000	339,000	342,000	345,000	345,000	503,000

* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.