

(форма 1)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на передачу электрической энергии на 2020-2024 годы
(расчетный период регулирования)

Публичное акционерное общество "Аэропорт Кольцово" (ПАО "Аэропорт Кольцово")
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование: Публичное акционерное общество "Аэропорт Кольцово"
Сокращенное наименование: ПАО "Аэропорт Кольцово"
Место нахождения: 620025, г. Екатеринбург, пл. Бахчиванджи 1
Фактический адрес: 620025, г. Екатеринбург, ул. Спутников, 6
ИНН: 6608000446
КПП: 668501001
Ф.И.О. руководителя: Пискунов Алексей Борисович
Адрес электронной почты: airport@koltsovo.ru
Контактный телефон: (343) 278-57-78
Факс: (343) 345-36-73

II. Основные показатели деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования					
					2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
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	6 637 042	6 885 797						
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	3 578 068	3 661 401						
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	4 002 175	4 074 470						

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования				
					2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
	оплата труда		17 277,80	3 629,14	17 734,85	18 259,80	18 800,29	19 356,78	19 929,74
	ремонт основных фондов		10 119,74	713,71	10 899,50	11 222,13	11 554,31	11 896,32	12 248,45
	материальные затраты								
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ******; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	37 914,58	29 213,16	32 761,33	32 920,92	33 085,23	33 254,40	33 428,58
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		468,77	11 132,70				
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	-					
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	-					
	Объем условных единиц ***	у.е.	1 615,19	783,79	1 615,19	1 615,19	1 615,19	1 615,19	1 615,19
	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	38,30	7,23	40,40	41,60	42,83	44,10	45,40
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	27	26	26	26	26	26	26
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	53,33	11,63	56,84	58,53	60,26	62,04	63,88
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-	-	-	-	-
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	417,053	417,053	417,053	417,053	417,053	417,053	417,053
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	Излишка (недостатка) собственных оборотных средств не имеется						

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	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		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие 2017 г.	2-е полугодие 2017 г.	1-е полугодие 2018 г.	2-е полугодие 2018 г.	1-е полугодие 2020 г.	2-е полугодие 2020 г.	1-е полугодие 2021 г.	2-е полугодие 2021 г.	1-е полугодие 2022 г.	2-е полугодие 2022 г.	1-е полугодие 2023 г.	2-е полугодие 2023 г.	1-е полугодие 2024 г.	2-е полугодие 2024 г.
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий															
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике															
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)															
	двухставочный тариф															
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	615 055	615 055	498 344	498 344	1 909 311	1 909 311	1 751 155	1 751 155	1 788 818	1 788 818	1 827 595	1 827 595	1 866 737	1 866 737
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	80	80	85	85	131	131	135	135	139	139	143	143	148	148
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,249	1,328	1,026	1,087	3,181	3,181	2,923	2,923	2,971	2,971	3,025	3,025	3,071	3,071

* 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).

Приложение № 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

И Н Ф О Р М А Ц И Я
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)	-	-
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

Приложение № 3
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

И Н Ф О Р М А Ц И Я

**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	-	-	-
2. Строительство воздушных линий электропередачи:	-	-	-
0,4 кВ	-	-	-
1 - 20 кВ	-	-	-
35 кВ	-	-	-

(форма)

И Н Ф О Р М А Ц И Я
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. 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 до 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5. От 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Объекты генерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* 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.

Приложение № 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

И Н Ф О Р М А Ц И Я

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. 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 до 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
5. От 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
6. Объекты генерации	-	-	-	-	-	-

* 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.