

Приложение N 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30 января 2019 г. N 64)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2025 год
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество "Международный аэропорт "Внуково"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
АО "Международный аэропорт "Внуково"

I. Информация об организации

Полное наименование Акционерное общество "Международный аэропорт "Внуково"
Сокращенное наименование АО "Международный аэропорт "Внуково"
Место нахождения г. Москва
Фактический адрес 119027, г. Москва, ул. 2-я Рейсовая, д.2, корп.3
ИНН 7710404473
КПП 775050001
Ф.И.О. руководителя Ерзакович Дмитрий Юрьевич
Адрес электронной почты dir@vnukovo.ru
Контактный телефон +7 (495) 436-73-54
Факс +7 (495) 436-73-54

II. Основные показатели деятельности АО "Международный аэропорт "Внуково"

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2023 год	Показатели, утвержденные на 2024 год	Предложения на 2025 год (расчетный период регулирования)
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	33 072,50	35 453,72	36 942,77
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-4 878,29	-562,62	-7 211,05
1.3.	ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-891,82	1 958,60	-2 626,50
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-4 878,29	-562,62	-7 211,05
2.	Показатели рентабельности организации		-0,15	-0,02	-0,20
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	-15%	-2%	-20%
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	3,86	3,84	3,93
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего*(3)	тыс. кВт*ч	28,97	28,80	29,48
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей*(3)	тыс. кВт*ч	0,00	0,00	0,00
3.6.	Уровень потерь электрической энергии - всего*(3)	процентов	6,9% приказ Минэнерго №421 04.09.2012	6,9% приказ Минэнерго №421 04.09.2012	6,9% приказ Минэнерго №421 04.09.2012
3.7.	Реквизиты программы энерго-эффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)*(3)		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2020-2024 гг. согласованная ДЭПиР г. Москвы протоколом от 29.11.19г. № ДПР-41-36/19	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2020-2024 гг. согласованная ДЭПиР г. Москвы протоколом от 29.11.19г. № ДПР-41-36/19	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2020-2024 гг. согласованная ДЭПиР г. Москвы протоколом от 29.11.19г. № ДПР-41-36/19
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии*(4)	МВт*ч	-	-	-
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		37 950,79	36 016,34	44 153,82
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг *(2, 4) операционные (подконтрольные) расходы*(3) - всего	тыс. рублей	21 408,87	21 661,49	24 821,92
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. рублей	14 752,35	нет данных	17 394,21
	ремонт основных фондов	тыс. рублей			
	материальные затраты	тыс. рублей	648,21	нет данных	724,06
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 *(2, 4); неподконтрольные расходы*(3) - всего*(3)	тыс. рублей	9 478,87	6 620,63	11 461,65
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	193,23	0,00
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	Инвестиций, осуществляемых за счет тарифных источников, нет	Инвестиций, осуществляемых за счет тарифных источников, нет	Инвестиций, осуществляемых за счет тарифных источников, нет
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционной программы нет, т.к. данный вид деятельности не является основным для организации	Инвестиционной программы нет, т.к. данный вид деятельности не является основным для организации	Инвестиционной программы нет, т.к. данный вид деятельности не является основным для организации
4.5.	Объем условных единиц*(3)	у.е.	2 148,33	2 150,04	2 148,33
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу*(3)	тыс. рублей (у.е.)	9,97	10,07	11,55
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	18	18	19
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	68,30	нет данных	76,29
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		АО "Международный аэропорт "Внуково" не является стороной или участником какого-либо отраслевого тарифного соглашения	АО "Международный аэропорт "Внуково" не является стороной или участником какого-либо отраслевого тарифного соглашения	АО "Международный аэропорт "Внуково" не является стороной или участником какого-либо отраслевого тарифного соглашения
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	2 299 088,00	2 299 088,00	2 299 088,00
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	6 112 598,00	6 846 904,60	9 461 266,86

*(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).

**Первый заместитель генерального директора
АО "Международный аэропорт "Внуково"**

С.А. Рязанов

Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности АО "Международный аэропорт "Внуково"

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за 2023 год		Показатели, утвержденные на 2024 год		Предложения на 2025 год (расчетный период регулирования)	
			первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий		-	-	-	-	-	-
1.1.	на 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 открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
	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 открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт*ч	-	-	-	-	-	-
1.2.	услуги по передаче электрической энергии		-	-	-	-	-	-
	двухставочный тариф		-	-	-	-	-	-
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	634 935,64	697 868,55	609 530,57	626 492,05	737 996,00	803 079,35
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч	248,24	239,42	274,70	248,57	272,42	260,99
	одноставочный тариф	руб./МВт*ч	1 268,15	1 351,63	1 249,94	1 250,97	1 453,21	1 545,91
2.	Для коммерческого оператора	руб./МВт*ч	-	-	-	-	-	-
3.	Для гарантирующих поставщиков		-	-	-	-	-	-
3.1.	величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт*ч	-	-	-	-	-	-
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	руб./МВт*ч	-	-	-	-	-	-
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:							
	менее 670 кВт	процент	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-
4.	Для генерирующих объектов		-	-	-	-	-	-
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт*ч	-	-	-	-	-	-
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт*ч	-	-	-	-	-	-
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию		-	-	-	-	-	-
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц	-	-	-	-	-	-
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр	-	-	-	-	-	-
	вода	руб./куб. метр	-	-	-	-	-	-
	пар	руб./куб. метр	-	-	-	-	-	-

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.

Приложение N 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30 января 2019 г. N 64)

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	0	0
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0	0	0
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0	0	0

Приложение N 3
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30 января 2019 г. N 64)

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

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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе льготная категория*	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	От 15 до 150 кВт — всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе льготная категория**	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт — всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт — всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0

* 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.

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	0	0	0	0	0	0
	в том числе льготная категория*	0	0	0	0	0	0
2.	От 15 до 150 кВт — всего	0	0	0	0	0	0
	в том числе льготная категория**	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт — всего	0	0	0	0	0	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт — всего	0	0	0	0	0	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0

* 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.