ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на 2016 год

(расчетный период регулирования)

Открытое Акционерное Общество «Аэропорт Сургут» ОАО «Аэропорт Сургут»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Необходимая валовая выручка на производство и реализацию услуг по передаче электрической энергии по сетям ОАО "Аэропорт Сургут" (г. Сургут, г. Ноябрьск) – 13 968,78 тыс. рублей без учета НДС

Начальник экономического управления М.С.Ткаченко

Исп.: Глухих С.Г.
Тел.: 8 (3462) 770-489

Приложение № 1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Открытое Акционерное Общество «Аэропорт Сургут»

Сокращенное наименование: ОАО «Аэропорт Сургут»

Место нахождения: 628422, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, город Сургут, улица Аэрофлотская, дом 49/1

Фактический адрес: 628422, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, город Сургут, улица Аэрофлотская, дом 49/1

ИНН: 8602060523

КПП: 862450001

Ф.И.О. руководителя: Дьячков Евгений Вячеславович

Адрес электронной почты: office@airsurgut.ru

Контактный телефон: (3462) 77-02-76 (приемная)

Факс: (3462) 28-00-79

Приложение № 2
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров
регулирования

Раздел 2. 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	
			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							
1.1.	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 (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	480,77	480,77	480,77	481,93	-	-
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов	процент						
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. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Приложение № 5
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

Раздел 1. Основные показатели деятельности ОАО "Аэропорт Сургут", относящегося к субъектам естественных монополий

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период [1]	Предложения на расчетный период регулирования
			2014 год (факт)	2015 год (ожид.)	2016 год (план)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	3 133 835	3 359 312	3 243 932
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	138 441	14 445	44 355
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	235 372	101 520	146 692
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	37 105	-15 624	12 452
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	4,42%	0,43%	1,37%
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	4,170	4,256	4,170
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего [3]	тыс. кВт·ч	25 590	24 196	22 550
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей [3]	тыс. кВт·ч	7 319	7 040	6 556
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)[3]	процент	2,11	1,375 (Решение РЭК № 104 от 19.12.2014)	1,375 (Решение РЭК № 104 от 19.12.2014)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)[3]		Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2012-2014 годы утверждена генеральным директором ОАО "Аэропорт Сургут" 21.06.2012 г.	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2015-2017 годы утверждена генеральным директором ОАО "Аэропорт Сургут", аэропорт города Сургут 29.05.2014 г.	
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		18 779,97	19 197,01	13 968,78
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией [2,4]; подконтрольные расходы [3] - всего	тыс. рублей	10 309,01	10 708,92	9 433,62
	в том числе:				
	оплата труда		9 407,08	9 444,38	8 039,25
	ремонт основных фондов		0,00	0,00	0,00
	материальные затраты		207,11	521,88	577,88
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 [2,4]; неподконтрольные расходы [3] - всего [3]	тыс. рублей	8 470,96	8 724,59	3 073,37
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	-236,50	1 461,79
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) *(Справочно:*				
	Объем условных единиц [3]	у.е.	785,14	785,14	785,14
	Операционные расходы на условную единицу [3]	тыс. рублей (у.е.)	23,92	24,45	17,79
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	20,50	20,50	13,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	39,36	38,39	48,10
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) *(Справочно:*				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период [1]	Предложения на расчетный период регулирования
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	5000	5000	5000
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	%	17	17	17

[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).