

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2018 год
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество "НАТЭК Инвест-Энерго"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

(АО "НАТЭК Инвест-Энерго")

Раздел 1. Информация об организации: АО "НАТЭК Инвест-Энерго"

№ п/п	Наименование показателей	
1	Полное наименование	Акционерное общество "НАТЭК Инвест-Энерго"
2	Сокращенное наименование	АО "НАТЭК Инвест-Энерго"
3	Место нахождения	143407, Московская область, Красногорский район, г. Красногорск, бульвар Строителей, д.2
4	Фактический адрес	143407, Московская область, Красногорский район, г. Красногорск, бульвар Строителей, д.2
5	ИНН	7724554013
6	КПП	502401001
7	ФИО руководителя	Адамова Елена Викторовна
8	Адрес электронной почты	info@natec.su
9	Контактный телефон	(495) 502-95-41
10	Факс	(495) 502-95-48

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов (АО)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
			2017	2018	2019
1.	Установленная мощность	МВт	15,05	15,05	21,07
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	9,85	9,85	14,77
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	30,89	35,37	31,03
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	28,85	32,65	28,64
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	49,38	59,54	47,01
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	48,40	57,93	45,38
7.	Необходимая валовая выручка — всего	млн. рублей	275,97	216,14	307,97
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	133,40	101,60	161,59
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	142,58	114,54	146,37
8.	Топливо — всего	млн. рублей	67,63	81,04	76,54
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	33,89	41,67	40,00
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	260,23	275,40	288,75
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	33,73	39,37	36,54
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	153,30	140,00	162,98
	Реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Распоряжение Министерства ЖКХ Московской области №142-РВ от 23.08.2016	Распоряжение Министерства ЖКХ Московской области №393-РВ от 17.10.2017	
9.	Амортизация	млн. рублей	122,03	50,45	116,98
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	25,30	28,00	28,00
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей	77,20	42,70	88,19
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		участником ОТС не является	участником ОТС не является	участником ОТС не является
11.	Расходы на производство — всего	млн. рублей	275,94	216,12	307,91
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	133,38	101,58	161,56
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	142,55	114,54	146,35
12.	Объем перекрестного субсидирования — всего		-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли — всего		0,04	0,02	0,05
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,02	0,02	0,03
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,02	0,00	0,02
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) — всего		0,00	0,00	0,00
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей			
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубль выручки)	%	0,01%	0,01%	0,02%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		не утверждалась	проект	проект

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			2017		2018		2019	
			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		-	-	-	-	-	-
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)		-	-	-	-	-	-
	двухставочный тариф		-	-	-	-	-	-
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) одноставочный тариф		-	-	-	-	-	-
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)		-	-	-	-	-	-
3.	Для гарантирующих поставщиков		-	-	-	-	-	-
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей		-	-	-	-	-	-
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"		-	-	-	-	-	-
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	%	-	-	-	-	-	-
	менее 150 кВт	%	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	%	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	%	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	%	-	-	-	-	-	-
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт*ч	2 760,00	2 760,00	3 110,00	3 110,00	3 110,00	8 054,88
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт*ч	1 175,02		1 276,41		1 396,65	
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	2 959,10	3 000,70	1 948,60	1 977,40	1 977,40	4 804,53
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	2 959,10	3 000,70	1 948,60	1 977,40	1 977,40	4 804,53
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	1,2 - 2,5	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	2,5 - 7,0	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	7,0 - 13,0	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	> 13	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.м.						
	вода	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
	пар	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-