Приложение № 1 к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии (в ред. Постановления Правительства РФ от 30.01.2019 № 64)

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосро	чных параметро	в регулирования	
(вид цены (тарифа) на	2021	год	
(расчетный перио	д регулирования	1)	
Акционерное общество "Управление технической	й эксплуатации Вы	ставки достижений народного	
хозяйства" (АО	"УТЭ ВДНХ")		
(полное и сокращенное наиме	нование юридическог	о лица)	
I. Информация о	об организации		
Armonanna agmaetha "V	провнания тахини	ANGON ANGORITHMATANIAN DI LAMADIAN	
*	*	ской эксплуатации Выставки	
Полное наименование достижений народного хоз	яиства"		-
Сокращенное наименование АО "УТЭ ВДНХ"			
Место нахождения 129223,г.Москва,проспект Мі	ира,дом 119,стр.56	6	
Фактический адрес 129223,г.Москва,проспект Ми	ира,дом 119,стр.56	6	
ИНН 7717082419			
КПП 771701001			
Ф.И.О. руководителя Давыдов Владимир Анатолі	ьевич		
Адрес электронной почты <u>ute_vvc@mail.ru</u>			
Контактный телефон _+7 (499) 760-24-88			
Факс			
	·		

II. Основные показатели деятельности организации

	Hamsananan	E	Фактические	Показатели,	Предложения
	Наименование	Единица	показатели за год,	утвержденные	на расчетный
	показателей	измерения	предшествующий	на базовый	период
			базовому периоду	период *	регулирования
	1. Основные показ	атели деятельно	сти организаций, отн	осящихся к субъек	там
	естественных мон-	ополий, а также	коммерческого опера	тора оптового ры	нка
		электрическо	й энергии (мощности))	
1.	Показатели эффективности				
	деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	40087	42266,07	54097,2
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-11138	0	0
1.3.	EBITDA (прибыль до	тыс. рублей	-2167,19	0	0
	процентов, налогов и				
	амортизации)				
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-8910	0	0
2.	Показатели рентабельности				
	организации				

			Φ	П	П
		Г	Фактические	Показатели,	Предложения
	Наименование	Единица	показатели за год,	утвержденные	на расчетный
	показателей	измерения	предшествующий	на базовый	период
			базовому периоду	период *	регулирования
2.1.	1	процентов	0	0	0
	(величина прибыли от				
	продаж в каждом рубле				
	выручки). Нормальное				
	значение для отрасли				
	электроэнергетики от 9				
	процентов и более				
3.	Показатели регулируемых				
	видов деятельности				
	организации				
3.1.		МВт			
	части управления				
	технологическими				
	режимами **				
3.2.	Расчетный объем услуг в	МВт∙ч			
	части обеспечения				
	надежности **		0.045	0.07	0.045
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	8,845	8,85	8,845
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт∙ч	44,5593	42,64	41,5506
3.5.	Объем полезного отпуска	тыс. кВт∙ч	44,5593	42,64	41,5506
	электроэнергии населению и				
	приравненным к нему				
	категориям потребителей 3				
3.6.	Уровень потерь	процентов	0,86	0,86	0,86
	электрической энергии ***				
3.7.	Реквизиты программы		утверждена	утверждена	утверждена
	энергоэффективности (кем		директором АО "УТЭ	директором АО	директором АО
	утверждена, дата		ВДНХ" Давыдовым	"УТЭ ВДНХ"	"УТЭ ВДНХ"
	утверждения, номер		В.А., согласована	Давыдовым В.А.,	Давыдовым В.А.,
	приказа)***		ДЭПР, ДЖКХ	согласована	согласована ДЭПР,
			(протокол №ДПР-41-	ДЭПР, ДЖКХ	ДЖКХ (протокол
			21/18 от 15.11.2018)	(протокол №ДПР-	№ДПР-41-21/18 от
				41-21/18 от	15.11.2018)
				15.11.2018)	
3.8.	, i	МВт∙ч	0	0	0
	производства и потребления				
	электрической энергии				
	участниками оптового рынка				
	электрической энергии ****				_
4.	Необходимая валовая		51224,84	41124,45	52916,77
	выручка по регулируемым				
	видам деятельности				
	организации - всего		2	20	
4.1.	* * *	тыс. рублей	34152,95	29334,13	31773,11
	производством и				
	реализацией товаров, работ				
	и услуг ** [,] ****;				
	операционные				
	(подконтрольные)				
	расходы *** - всего				
	в том числе:			20	
	оплата труда		15884,64	22954,43	23724,31
	ремонт основных фондов		0	0	0
	-		631,97	6464,29	6681,1

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 *** ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	17071,89	17296,36	21143,65
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	-5506,05	0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет	тыс. рублей	0	0	0
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		не утверждена	не утверждена	не утверждена
4.5.	Объем условных единиц ***	y.e.	1669,58	1638,83	1669,57
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	20,46 (1669,57)	17,90 (1638,83)	19,03 (1669,57)
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	23	37	37
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	57,55	51,69	53,47
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		не утверждено	не утверждено	не утверждено
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10	10	10
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	не рассчитывается	не рассчитывается	не рассчитывается
	2. Основные п	оказатели деяте	ельности гарантирую	щих поставщиков	
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего				
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт∙ч			
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт∙ч			
	первое полугодие	тыс. кВт∙ч			
	второе полугодие	тыс. кВт∙ч			
1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт∙ч			
	первое полугодие	тыс. кВт-ч		ļ	
	второе полугодие	тыс. кВт∙ч			
	в том числе:	тыс. кВт∙ч			

		Фактические	Показатели,	Предложения
Наименование	Единица	показатели за год,	утвержденные	на расчетный
показателей	измерения	предшествующий	на базовый	период
	•	базовому периоду	период *	регулирования
1.1.1. население, проживающее в	тыс. кВт·ч			
городских населенных				
пунктах в домах, не				
оборудованных в				
установленном порядке				
стационарными				
электроплитами и (или)				
электроотопительными				
установками				
1.1.1.А. в пределах социальной	тыс. кВт∙ч			
нормы				
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт-ч			
1.1.1.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт-ч			
первое полугодие	тыс. кВт-ч			
второе полугодие	тыс. кВт-ч			
1.1.2. население, проживающее в	тыс. кВт∙ч			
городских населенных				
пунктах в домах,				
оборудованных в установленном порядке				
стационарными				
электроплитами				
1.1.2.А. в пределах социальной	тыс. кВт∙ч			
нормы	13.0. 1.2.1			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3. население, проживающее в	тыс. кВт·ч			
городских населенных				
пунктах в домах,				
оборудованных в				
установленном порядке				
стационарными				
электроотопительными				
установками	mvvcD			
1.1.3.А. в пределах социальной	тыс. кВт·ч			
нормы первое полугодие	тыс. кВт-ч			
второе полугодие	тыс. кВт-ч			
1.1.3.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт ч			
первое полугодие	тыс. кВт-ч			
второе полугодие	тыс. кВт-ч			
1.1.4. население, проживающее в	тыс. кВт-ч			
городских населенных	THE, KDT'4			
пунктах в домах,				
оборудованных в				
установленном порядке				
стационарными				
электроплитами и				
электроотопительными				
установками				
1.1.4.А. в пределах социальной	тыс. кВт·ч			
нормы				
первое полугодие	тыс. кВт∙ч			

		Фактические	Показатели,	Предложения
Наименование	Единица	показатели за год,	утвержденные	на расчетный
показателей	измерения	предшествующий	на базовый	период
	•	базовому периоду	период *	регулирования
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5. население, проживающее в	тыс. кВт·ч			
сельских населенных				
1.1.5.А. в пределах социальной	тыс. кВт∙ч			
нормы				
первое полугодие	тыс. кВт-ч			
второе полугодие	тыс. кВт∙ч			
1.1.5.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт∙ч			
первое полугодие	тыс. кВт∙ч			
второе полугодие	тыс. кВт∙ч			
1.1.6. потребители, приравненные	тыс. кВт∙ч			
к населению, - всего	тыс. кВт-ч			
1.1.6.А. в пределах социальной нормы				
первое полугодие	тыс. кВт∙ч			
второе полугодие	тыс. кВт∙ч			
1.1.6.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт∙ч			
1.2. потребителям, за	тыс. кВт∙ч			
исключением электрической				
энергии, поставляемой				
населению и приравненным				
к нему категориям потребителей и сетевым				
организациям				
менее 670 кВт	тыс. кВт∙ч			
первое полугодие	тыс. кВт-ч			
второе полугодие	тыс. кВт∙ч			
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт-ч			
первое полугодие	тыс. кВт-ч			
второе полугодие	тыс. кВт∙ч			
не менее 10 МВт	тыс. кВт-ч			
первое полугодие	тыс. кВт-ч			
второе полугодие	тыс. кВт-ч			
1.3. сетевым организациям,	тыс. кВт∙ч			
приобретающим	1510. RE1 1			
электрическую энергию в				
целях компенсации потерь				
электрической энергии в				
сетях				
в первом полугодии	тыс. кВт-ч			
во втором полугодии	тыс. кВт∙ч			
2. Количество обслуживаемых договоров - всего				
в том числе:				
2.1. с населением и	тыс. штук			
приравненным к нему				
категориям потребителей				

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий	Показатели, утвержденные на базовый	Предложения на расчетный период
2.2.	с потребителями, за	тыс. штук	базовому периоду	период *	регулирования
	исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям				
	менее 670 кВт	тыс. штук			
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук			
	не менее 10 МВт	тыс. штук			
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук			
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего				
<u> </u>	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук			
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук			
	менее 670 кВт	штук			
	от 670 кВт до 10 МВт	штук			
	не менее 10 МВт	штук			
4.	Количество точек подключения	штук			
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей			
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек			
6.2.	плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
6.3.	тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей			
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей			
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей			
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			

			Фактические	Показатели,	Предложения
	Наименование	Единица	показатели за год,	утвержденные	на расчетный
	показателей	измерения	предшествующий базовому периоду	на базовый период *	период регулирования
11.	Рентабельность продаж	процент	оазовому периоду	период	регулирования
11.	(величина прибыли от	процент			
	продаж в каждом рубле				
	выручки)				
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена,				
	дата утверждения, номер				
	приказа или решения,				
	электронный адрес				
	размещения)				
1		е показатели де МВт	ятельности генерирук Г	ощих объектов	I
1. 2.	Установленная мощность	МВт			
۷.	Среднегодовое значение положительных разниц	IVIDT			
	объемов располагаемой				
	мощности и объемов				
	потребления мощности на				
	собственные и (или)				
3.	хозяйственные нужды Производство электрической	млн. кВт·ч			
<i>J</i> .	энергии	MJIII, KDI A			
4.	Полезный отпуск	млн. кВт∙ч			
	электрической энергии				
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая	млн. рублей			
	выручка - всего				
	в том числе:				
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей			
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей			
7.3.	7	млн. рублей			
	энергию, отпускаемую с коллекторов источников				
8.	Топливо - всего				
<u> </u>	в том числе:				
8.1.	топливо на электрическую	млн. рублей			
	энергию				
1	удельный расход условного	г/кВт·ч			
	топлива на электрическую				
8.2.	энергию топливо на тепловую	млн. рублей			
0.2.	энергию	main. pyonen			
	удельный расход условного	кг/Гкал			
	топлива на тепловую				
	реквизиты решения по				
	удельному расходу условного топлива на отпуск				
	тепловой и электрической				
9.	Амортизация	млн. рублей			
10.	Показатели численности				
	персонала и фонда оплаты				
	труда по регулируемым				
	видам деятельности:				

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
10.1. среднесписочная численность персонала	человек			
10.2. среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
10.3. реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11. Расходы на производство - всего	млн. рублей			
в том числе:				
11.1. относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
11.2. относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
11.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с	млн. рублей			
коллекторов источников 12. Объем перекрестного				
субсидирования - всего в том числе:				
12.1. от производства тепловой энергии	млн. рублей			
12.2. от производства электрической энергии	млн. рублей			
13. Необходимые расходы из прибыли - всего				
в том числе:				
13.1. относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
13.2. относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
13.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
14. Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего				
в том числе:				
14.1. относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
14.2. относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
14.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с	млн. рублей			
коллекторов источников				
15. Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей			
16. Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле	процент			
выручки) 17. Реквизиты инвестиционной				
программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения,				
электронный адрес размещения)				

		Фактические	Показатели,	Предложения
Наименование	Единица	показатели за год,	утвержденные	на расчетный
показателей	измерения	предшествующий	на базовый	период
		базовому периоду	период *	регулирования

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации								
Наименование показателей		Единица измерения	показате предшес	ческие ли за год, твующий / периоду	утверж на ба пери	атели, денные зовый юд *	на расчетн	эжения ый период оования
	показателен	измерения	первое полу- годие	второе полу- годие	первое полу- годие	второе полу- годие	первое полу- годие	второе полу- годие
1.	Для организаций,							
1.1.	услуги по оперативно- диспетчерскому управлению в электроэнергетике:							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления	рублей/МВт в месяц						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативнодиспетчерскому 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 акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт-ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии:							
	двухставочный тариф:							
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт	337631,81	337631,81	387454,74	387454,74	498556,32	498556,32
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт∙ч	25,15	24,36	26,55	27	28,62	28,2
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	893,19	907,06	982,89	999,55	1311,66	1292,4
2.	Для коммерческого оператора	рублей/МВт∙ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков:							
3.1.	величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт∙ч						

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт∙ч						
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт∙ч						
	менее 670 кВт	рублей/МВт·ч						
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч						
	не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч						
4.	Для генерирующих объектов:							
4.1.	цена на электрическую	рублей/						
	энергию	тыс. кВт-ч						
	в том числе топливная	рублей/						
	составляющая	тыс. кВт∙ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал						
	$1,2 - 2,5 \text{ кг/см}^2$	рублей/Гкал						
	$2,5 - 7,0 \text{ кг/см}^2$	рублей/Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
	> 13 кг/см ²	рублей/Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц						
	тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/ куб. метр						
	вода	рублей/						
	пар	рублей/						

^{*} 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).