

Приложение
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24

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

Акционерное общество "Управление технической эксплуатации ВДНХ"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
(АО "УТЭ ВДНХ")

Директор АО "УТЭ ВДНХ"

С.Р. Прокуров



Раздел 1. Информация об организации

Акционерное общество "Управление технической эксплуатации ВДНХ"

АО "УТЭ ВДНХ"

129223, Москва, проспект Мира, домовладение 119, стр.566

129223, Москва, проспект Мира, домовладение 119, стр.566

ИНН 7717082419

КПП 771701001

Ф.И.О. руководителя

Прокуров Сергей Рашидович

Адрес электронной почты

ute_vvc@mail.ru

Контактный телефон

8 (499) 760-24-88

Факс

8 (499) 760-20-12

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	37385	43270,79	46412,1
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	679,64	0	0
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-1645,45	0	0
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	543,712	0	0
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			
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	9,5	9,5	9,5
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	39,5527	37,97	40,9426

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч			
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	0,3777	0,33	0,3604
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Утверждена Директором ЗАО "УТЭ ВВЦ" А.Д.Груевым 27.04.2014, согласована РЭК г. Москвы ДТЭХ, ДЭПиРи ДПП г.Москвы		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выработка по регулируемым видам деятельности организации — всего				
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ — всего	тыс. рублей	29446,97	34612,2	35198,05
	в том числе:				
	оплата труда		13994,84	13984,9	14221,59
	ремонт основных фондов		5383,72	10198,33	10370,94
	материальные затраты		12306,64	7253,5	10423,96
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего	тыс. рублей			
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		655,62	

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	<i>Справочно:</i> Объем условных единиц ²	у. е.			
5.	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)			
	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	23	30	30
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	50,706	38,847	39,504
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i> Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10	10	10
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

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).

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	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 на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
1.1.	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления техническими 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.						

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	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

руб./МВт·ч

предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативному 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»

1.2. услуги по передаче электрической

энергии (мощности)

двухставочный тариф

ставка на содержание сетей

ставка на оплату технологического

расхода (потерь)

одноставочный тариф

2. На услуги коммерческого оператора

оптового рынка электрической

энергии (мощности)

3. Для гарантирующих поставщиков

руб./МВт в мес.	376472,48	376472,48	407882,97	393602,13	414188,24	414188,24
руб./МВт·ч	17,94	17,45	19,46	20,02	19,77	18,87

руб./МВт·ч	941,13	948,95	1133,16	1146,26	1133,59	1133,59
------------	--------	--------	---------	---------	---------	---------

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	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	
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					
	от 150 кВт до 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 в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч					
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./тыс. кВт·ч					
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					

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	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
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: вода пар	руб./куб. метра руб./куб. метра						

* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.