

В соответствии с п.10 (2) Постановления Правительства РФ от 21 января 2004 года № 24 ОАО «Передвижная энергетика» публикует информацию о размере возможных цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для электрической станции ПЭС «Уренгой» ОАО «Передвижная энергетика», осуществляющей поставку электрической энергии (мощности) на ОРЭМ, применяемых при введении государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка электрической энергии (мощности) на 2015 год

Приложение 1

**Предложение о размере цен (тарифов)
на _2015_год.
(расчетный период регулирования)
для электрической станции ПЭС «Уренгой» ОАО «Передвижная энергетика»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)**

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

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Передвижная энергетика»
Сокращенное наименование	ОАО «Передвижная энергетика»
Место нахождения	105094 г. Москва, ул. Семеновский вал, д. 6Г, стр. 3
Фактический адрес	105094 г. Москва, ул. Семеновский вал, д. 6Г, стр. 3
ИНН	7719019846
КПП	771901001
Ф.И.О. руководителя	Мирчевский Юрий Андреевич
Адрес электронной почты	info@mob-energy.ru
Контактный телефон	(495) 661-38-76
Факс	(499) 369-12-81

Приложение №4
к Предложению о размере цен (тарифов)
(долгосрочных параметров регулирования)

**Раздел 2. Основные показатели деятельности
генерирующих объектов**

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2013)	Показатели, утвержденные на базовый период (2014)	Предложения на расчетный период регулирования (2015)
1.	Установленная мощность	МВт	72	72	72
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	61,39	61,20	61,29
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	106,92	120,81	81,61
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	105,89	118,92	79,81
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00
7.	Необходимая валовая выручка - всего*	млн. руб.	266,91	299,62	435,72
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. руб.	105,30	121,01	88,21
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. руб.	161,61	178,60	347,51
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
8.	Топливо - всего		105,06	120,90	88,12
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. руб.	105,06	120,90	88,12
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	524,20	495,90	541,03
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	0,00	0,00	0,00
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго РФ №655 от 26.12.2012	Приказ Минэнерго РФ №857 от 26.11.2013	экспертиза УРУТ передана в Минэнерго
9.	Амортизация	млн. руб.	16 484,95	16 310,53	23 376,77
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	88,80	96,00	99,00
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб. на человека	65 535,24	64 077,24	72 636,78

10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
11.	Расходы на производство - всего	млн. руб.	266,91	299,62	435,72
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. руб.	105,30	121,01	88,21
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. руб.	161,61	178,60	347,51
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. руб.	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. руб.	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		0,00	0,00	139 636,58
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. руб.	0,00	0,00	139 636,58
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		0,00	0,00	139 636,58
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. руб.	0,00	0,00	139 636,58
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. руб.	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	%	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		утверждена председателем совета директоров ОАО "Передвижная энергетика" протоколом от 15.03.2013 г. №4/2013	утверждена председателем совета директоров ОАО "Передвижная энергетика" протоколом от 05.03.2014 г. №3/2014	инвестиционная программа сформирована и проходит согласование

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

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2013)		Показатели, утвержденные на базовый период (2014)		Предложения на расчетный период регулирования (2015)	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	804,20	1 012,72	919,47	1 017,59	1 105,22	1 105,22
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	918,88	1 056,58	918,66	1 016,64	1 104,14	1 104,14
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	230 274,84	226 186,45	226 198,53	239 351,12	472 495,88	472 495,88