

Раскрытие АО «Мобильные ГТЭС» информации в соответствии с требованиями Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электроэнергии, утвѣржденных Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24.

Информация, раскрываемая Обществом, как субъектом рынков электроэнергии:

1. Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность, а также аудиторское заключение в полном объеме размещены на сайте АО «Мобильные ГТЭС» в сети «Интернет»: <http://www.mobilegtes.ru/korporativnoe-upravlenie/finansovaya-otchetnost/>

2. Структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг):

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Факт 2017 г.
A	1	2	3
1	Материальные затраты	тыс. руб.	6 690 505
1.1.	в т.ч. технологическое топливо	тыс. руб.	6 114 113
2	Амортизация	тыс. руб.	363 086
3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	528 475
4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	5 262
5	Прочие затраты	тыс. руб.	961 633
6	Итого, затраты на производство и реализацию электрической энергии и мощности	тыс. руб.	8 548 961

3. В случае применения метода доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъектов рынков электрической энергии:

- подконтрольные (операционные) и неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, норма доходности инвестированного капитала, установленная федеральным органом исполнительной власти по регулированию естественных монополий (с указанием акта об утверждении нормы доходности на инвестированный капитал), фактический уровень доходности инвестированного капитала, использованного при осуществлении регулируемой деятельности, и обоснование причин его отклонения от уровня доходности инвестированного капитала, установленного федеральным органом исполнительной власти по регулированию естественных монополий.

Метод доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении АО «Мобильные ГТЭС» не применяется.

- отчет о движении активов, включающий балансовую стоимость активов на начало года, балансовую стоимость активов на конец года, а также информацию о выбытии активов в течение года.

Метод доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении АО «Мобильные ГТЭС» не применяется.

- отчет о вводе активов в течение года, в том числе за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства и приобретения нового оборудования.

Метод доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении АО «Мобильные ГТЭС» не применяется.

4. Информация о тарифах на поставку электрической энергии с указанием решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти (или) органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации об установлении тарифов и источника официального опубликования такого решения.

4.1. Цены (тарифы) на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, на 2018 год (приказ ФАС России от 30.11.2017 г. №1615/17):

Приложение № 1 к приказу ФАС России от 30.11.2017 № 1615/17

№ п/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	Блок/ТГ	I полугодие		II полугодие	
				Цена на электрическую энергию, руб./МВт·ч (без НДС)	Цена на мощность, руб./МВт в месяц (без НДС)	Цена на электрическую энергию, руб./МВт·ч (без НДС)	Цена на мощность, руб./МВт в месяц (без НДС)
7	АО «Мобильные ГТЭС»	Мобильная ГТЭС «Симферопольская»	(ТГ-1,2,3,4,5,6)	X	330 857,00	X	357 325,56
		Мобильная ГТЭС «Севастопольская»	(ТГ-1,2,3,4,5,6)	X	330 857,00	X	357 325,56
		Мобильная ГТЭС «Западно-Крымская»	(ТГ-1,2,3,4,5,6)	X	330 857,00	X	357 325,56

Источник публикации: Официальный интернет-портал правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>, 26.12.2017.

4.2. Цены (тарифы) на электрическую энергию поставщиков оптового рынка электрической энергии (мощности), поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции при введении государственного регулирования, на 2018 год, руб./МВт·ч без НДС (Приказ ФАС России от 22.12.2017 г. № 1759/17):

Приложение к приказу ФАС России от 22.12.2017 № 1759/17

№ п/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	2018											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
62	АО «Мобильные ГТЭС»	Мобильная ГТЭС «Симферопольская»	9 537,83	9 537,83	9 537,83	9 537,83	9 537,83	9 537,83	9 537,83	9 537,83	9 537,83	9 537,83	9 537,83	9 537,83
		Мобильная ГТЭС «Севастопольская»	9 537,83	9 537,83	9 537,83	9 537,83	9 537,83	9 537,83	9 537,83	9 537,83	9 537,83	9 537,83	9 537,83	9 537,83
		Мобильная ГТЭС «Западно-Крымская»	9 537,83	9 537,83	9 537,83	9 537,83	9 537,83	9 537,83	9 537,83	9 537,83	9 537,83	9 537,83	9 537,83	9 537,83

Источник публикации: Официальный интернет-портал правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>, 29.12.2017.

5. Информация о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду, и мероприятиях по их сокращению на следующий год:

№ п/п	Экологические показатели	Единица измерения – тонны	Год	Год	
			Факт по итогам года	Наименование мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ	План/цель
1	2	3	4	5	6
I	Объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:				
	1.1. оксид азота		695,849	Включение в работу ГТУ совместно с системой впрыска обессоленной воды для снижения концентрации и объема выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	2%

№ п/п	Экологические показатели	Единица измерения – тонны	Год	Год	
			Факт по итогам года	Наименование мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ	План/цель
	1.2. диоксид серы		8,323		
	1.3. твердые вещества		133,629		
	1.4. летучие органические вещества		7,465		
	1.5. оксид углерода		317,459		
	1.6. углеороды (без летучих органических соединений)		-		
	Итого:		1162,725		

6. Информация об инвестиционных программах производителей электрической энергии: АО «Мобильные ГТЭС» не имеет инвестиционных программ.

7. Информация о расходах электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды генерирующего оборудования при выработке электрической и тепловой энергии (раздельно) с указанием наименования и типа станции:

№ п/п	Наименование, реквизиты, тип электростанции	Расход электроэнергии (единица измерения – тыс. кВт·ч)		
		на собственные нужды		на хозяйственные нужды
		на выработку электрической энергии	на выработку тепловой энергии	
1	2	3	4	5
1	МГТЭС ПС «Кирилловская», 353923, г. Новороссийск, пос. Гайдук, ул. 40-лет Октября, территория ПС «Кирилловская», ТЭС	500,225	0,000	64,880
2	МГТЭС на ПС 220 кВ «Кызылская», 667000, Республика Тыва, г. Кызыл, с западной стороны ПС 220 кВ «Кызылская», ТЭС	269,923	0,000	72,656
3	МГТЭС Правобережная, 236010, г. Калининград, ул. Правая набережная, д.10а, ТЭС	91,502	0,000	40,807
4	Севастопольская МГТЭС, 299010, г. Севастополь, с. Штурмовое, вблизи ПС «Севастополь», ТЭС	2 228,299	0,000	252,843
5	Симферопольская МГТЭС, 297534, Республика Крым, Симферопольский район, с. Денисовка, ул. Энергетиков, д.4, ТЭС	2 775,837	0,000	330,015
6	Западно-Крымская МГТЭС, 296531, Республика Крым, Сакский район, с. Сизовка, вблизи ПС «Западно-Крымская», ТЭС	2 231,065	0,000	375,648
	Всего	8 096,851	0,000	1 136,849

8. Информация об используемом топливе на электрических станциях с указанием поставщиков и характеристик топлива:

Наименование электростанции	Вид используемого топлива	Удельный расход топлива	Характеристика топлива	Общий расход электростанции за отчетный период	Информация о поставщике топлива (наименование, место нахождения)
1	2	3	4	5	6
МГТЭС ПС «Кирилловская»	ДТ ЕВРО Сорт С	364,437	ГОСТ 32511-2013	467,846	ПАО «НК РОСНЕФТЬ», 115035, г. Москва, Софийская наб., 26/1
	ДТ ЕВРО Сорт Е			1859,423	
МГТЭС ПС «Кирилловская»	Топливо для реактивных двигателей марки ТС-1 ГОСТ 10227-86	362,399	ГОСТ 10227-86	356,147	ООО «РН-Аэро» 115093, Российская Федерация, г. Москва, ул. Щипок, 18.
	Топливо для реактивных двигателей марки ТС-1 ГОСТ 10227-86			8,993	
МГТЭС на ПС 220 кВ «Кызылская»	Топливо для реактивных двигателей марки ТС-1 ГОСТ 10227-86	402,030	ГОСТ 10227-86	8,993	ООО «РН-Аэро» 115093, Российская Федерация, г. Москва, ул. Щипок, 18.
МГТЭС Правобережная	Топливо для реактивных двигателей марки ТС-1 ГОСТ 10227-86	420,574	ГОСТ 10227-86	4,716	
Симферопольская МГТЭС	ДТ ЕВРО Сорт С	379,796	ГОСТ 32511-2013	18 097,337	
	ДТ ЕВРО Сорт Е			42 320,418	
	ДТ ЕВРО Зим класс 1			53,558	
Симферопольская МГТЭС	Топливо для реактивных двигателей марки ТС-1 ГОСТ 10227-86	367,438	ГОСТ 10227-86	52,015	
	Топливо для реактивных двигателей марки ТС-1 ГОСТ 10227-86			4 496,709	
	Топливо для реактивных двигателей марки ТС-1 ГОСТ 10227-86				
Севастопольская МГТЭС	ДТ ЕВРО Сорт С	372,414	ГОСТ 32511-2013	17 530,657	
	ДТ ЕВРО Сорт Е			38 332,846	
	ДТ ЕВРО Зим класс 1			2 798,430	
Севастопольская МГТЭС	Топливо для реактивных двигателей марки ТС-1 ГОСТ 10227-86	362,809	ГОСТ 10227-86	0,492	
	Топливо для реактивных двигателей марки ТС-1 ГОСТ 10227-86			2 387,408	
	Топливо для реактивных двигателей марки ТС-1 ГОСТ 10227-86				
Западно-Крымская МГТЭС	ДТ ЕВРО Сорт С	376,066	ГОСТ 32511-2013	14 351,198	
	ДТ ЕВРО Сорт Е			31 845,039	
	ДТ ЕВРО Зим класс 1			84,948	
	Топливо для реактивных двигателей марки ТС-1 ГОСТ 10227-86	366,117	ГОСТ 10227-86	25,961	
	Топливо для реактивных двигателей марки ТС-1 ГОСТ 10227-86			3 252,717	