

資料38 関西電力(株)舞鶴発電所環境保全協定遵守状況(17・18年度)

(1) 大気関係

項 目		単 位	協定値	17年度実績	18年度実績
硫黄酸化物	年間総排出量	10 ³ Nm ³ /年	1,523	331	207
	時間当たり最大排出量	Nm ³ /時	255	79	94
窒素酸化物	年間総排出量	10 ³ Nm ³ /年	1,457	431	380
	時間当たり最大排出量	Nm ³ /時	244	63	79
硫黄酸化物	排出口最大濃度(1号機)	p p m	49	36	38
	排出口最大濃度(2号機)			—	—
窒素酸化物	排出口最大濃度(1号機)	p p m (残存酸素濃度6%換算値)	45	30	30
	排出口最大濃度(2号機)			—	—
ばいじん	排出口最大濃度(1号機)	g/Nm ³ (残存酸素濃度6%換算値)	0.009	0.005	0.003
	排出口最大濃度(2号機)			—	—

※1号機は16年8月から営業運転開始、2号機は22年度から営業運転開始予定

(2) 水質関係

項 目			単 位	協定値	17年度実績	18年度実績
構内排水	排水量	最大	m ³ /日	2,750	2,245	2,056
		平均		1,260以下	1,080	1,015
汚濁負荷	化学的酸素要求量(COD)	最大	kg/日	22	5.8	8.2
		平均		10.1以下	2.3	2.2
冷却量	浮遊物質量(SS)	最大	kg/日	27.5	7.8	5.6
		平均		12.6以下	1.9	1.5
排水を除去	n-ヘキサン抽出物質含有量(油分量)	最大	kg/日	2.8	1.8	1.3
		平均		1.3以下	1.1	0.9
排水	水素イオン濃度(pH)	最大	—	8.6	7.6	7.4
		最小		5.8	6.6	6.4
排水	化学的酸素要求量(COD)	最大	mg/ℓ	15	6.6	8.4
		日平均		8以下	2.2	2.4
排水	浮遊物質量(SS)	最大	mg/ℓ	15	10	8
		日平均		10以下	<2	<2
排水	n-ヘキサン抽出物質含有量(油分量)	最大	mg/ℓ	1	<1.0	<1.0
		平均		—	—	—
排水	弗素含有量	最大	mg/ℓ	13.5	1.9	3.5
		平均		—	—	—
冷却排水の排水量		最大	10 ³ m ³ /日	6,307	3,141	2,056
取水・放水の温度差		最大	℃	7以下	6.9	6.7

(注) 例年掲載している「関西電力(株)宮津エネルギー研究所公害防止協定遵守状況」については、同施設が休止中のため、本年は掲載していません。