

資料39 関西電力(株)宮津エネルギー研究所公害等防止協定遵守状況

(12年度・13年度)

(1) 大気関係

項 目		単 位	協定値	12年度実績	13年度実績
硫黄酸化物	年間総排出量	10 ³ Nm ³ /年	492	20	12
	時間当たり最大排出量	Nm ³ /時	112	66	67
窒素酸化物	年間総排出量	10 ³ Nm ³ /年	244	8	6
	時間当たり最大排出量	Nm ³ /時	58	32	37
硫黄酸化物	排出口最大濃度(1号機)	p p m	58	38	37
	排出口最大濃度(2号機)			40	40
窒素酸化物	排出口最大濃度(1号機)	p p m (残存酸素濃度4%換算値)	28	26	25
	排出口最大濃度(2号機)			24	22
ばいじん	排出口最大濃度(1号機)	g /Nm ³ (残存酸素濃度4%換算値)	0.014	0.004	0.002
	排出口最大濃度(2号機)			0.002	0.004

(2) 水質関係

項 目		単 位	協定値	12年度実績	13年度実績		
構内排水(冷却排水を除く)	排水量	最 大	m ³ /日	2,600	2,338	2,251	
		平 均		1,600以下	808	683	
	汚濁負荷量	化学的酸素要求量(COD)	最 大	kg/日	20.8	7.1	3.4
			平 均		12.8以下	1.4	0.9
	汚濁負荷量	浮遊物質(S S)	最 大	kg/日	31.2	<1.8	<1.6
			平 均		19.2以下	0.9	<0.8
	汚濁負荷量	n-ヘキサン抽出物質含有量(油分量)	最 大	kg/日	2.6	<0.9	<0.8
			平 均		1.6以下	<0.4	<0.4
	水	水素イオン濃度(pH)	最 大	-	8.6	8.2	8.1
			最 小		5.8	6.3	6.3
	水	化学的酸素要求量(COD)	最 大	mg/?	15	4.5	2.7
			日 平 均		8以下	1.6	1.1
水	浮遊物質(S S)	最 大	mg/?	20	1.0	<1.0	
		日 平 均		12以下	1.0	<1.0	
n-ヘキサン抽出物質含有量(油分量)		最 大	mg/?	1	<0.5	<0.5	
冷却排水の排水量		最 大	10 ³ m ³ /日	2,868	2,235	2,102	
取水・放水の温度差		最 大		7以下	6.7	6.6	