

資料43 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

(14年度・15年度)

(1) 大気関係

項 目		単 位	協定値	14年度実績	15年度実績
硫黄酸化物	年間総排出量	10 ³ Nm ³ /年	492	10	3
	時間当たり最大排出量	Nm ³ /時	112	31	30
窒素酸化物	年間総排出量	10 ³ Nm ³ /年	244	5	2
	時間当たり最大排出量	Nm ³ /時	58	22	18
硫黄酸化物	排出口最大濃度(1号機)	p p m	58	-	-
	排出口最大濃度(2号機)			45	32
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	-	-
	排出口最大濃度(2号機)			23	18
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	-	-
	排出口最大濃度(2号機)			0.001	0.002

※1号機は14年度から長期計画停止

(2) 水質関係

項 目			単 位	協定値	14年度実績	15年度実績
構内排水(冷却量)	排水量	最大	m ³ /日	2,600	1,575	1,560
		平均		1,600以下	443	442
汚濁負荷量	化学的酸素要求量(COD)	最大	kg/日	20.8	1.6	1.1
		平均		12.8以下	0.5	0.4
	浮遊物質(S S)	最大	kg/日	31.2	<1.5	<1.1
		平均		19.2以下	<0.6	0.5
	n-ヘキサン抽出物質含有量(油分量)	最大	kg/日	2.6	<0.7	<0.5
		平均		1.6以下	<0.3	<0.2
排水を除去(質)	水素イオン濃度(pH)	最大	-	8.6	8.1	8.0
		最小		5.8	6.4	6.2
	化学的酸素要求量(COD)	最大	mg/l	15	2.0	2.5
		日平均		8以下	0.8	0.9
	浮遊物質(S S)	最大	mg/l	20	1.2	1.6
		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/l	1	<0.5	<0.5
冷却排水の排水量		最大	10 ³ m ³ /日	2,868	1,589	1,603
取水・放水の温度差		最大	℃	7以下	6.6	6.2