

データ資料15 関西電力(株)舞鶴発電所環境保全協定遵守状況(平成30・令和元年度)

(1) 大気関係

項 目		単 位	協定値	平成30年度実績	令和元年度実績
硫 黄 酸 化 物	年間総排出量	10 ³ Nm ³ /年	1,523	775	739
	時間当たり最大排出量	Nm ³ /時	255	180	181
窒 素 酸 化 物	年間総排出量	10 ³ Nm ³ /年	1,457	1,222	1,188
	時間当たり最大排出量	Nm ³ /時	244	210	210
硫 黄 酸 化 物	排出口最大濃度(1号機)	p p m	49	41	39
	排出口最大濃度(2号機)			40	42
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	42	43
	排出口最大濃度(2号機)			42	42
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	0.003	0.002
	排出口最大濃度(2号機)			0.005	0.005

(2) 水質関係

項 目		単 位	協定値	平成30年度実績	令和元年度実績		
構 内 排 水 (冷 却 排 水 を 除 く)	排水量	最 大	2,750	2,154	2,546		
		平 均	1,260以下	1,119	1,121		
	汚 濁 負 荷 量	化学的酸素要求量(COD)	最 大	22	5.7	6.3	
			平 均	10.1以下	3.3	4.3	
	汚 濁 負 荷 量	浮遊物質(S S)	最 大	27.5	4.9	3.2	
			平 均	12.6以下	1.28以下	1.14以下	
	汚 濁 負 荷 量	n-ヘキサン抽出物質含有量(油分量)	最 大	2.8	1.23以下	1.48以下	
			平 均	1.3以下	0.98以下	1.05以下	
	水 質	水	水素イオン濃度(pH)	最 大	8.6	7.9	7.2
			最 小	5.8	6.2	6.3	
		化学的酸素要求量(COD)	最 大	15	6.6	6.0	
			日 平 均	8以下	3.4	4.1	
		浮遊物質(S S)	最 大	15	5	3	
			日 平 均	10以下	<1	<1	
n-ヘキサン抽出物質含有量(油分量)	最 大	1	<1.0	<1.0			
ふっ素含有量	最 大	13.5	0.2	0.2			
冷 却 排 水 の 排 水 量		最 大	10 ³ m ³ /日	6,307	6,177		
取 水 ・ 放 水 の 温 度 差		最 大	℃	7以下	7.0		

※ 1号機は平成16年8月から営業運転開始、2号機は平成22年8月から営業運転開始

※ 「<」は、定量限界値未満のデータ(またはこれを含むデータから算定された値)に付している。

(注)「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、同施設の発電設備が平成16年4月から休止中のため、平成19年度版環境白書から掲載していません。