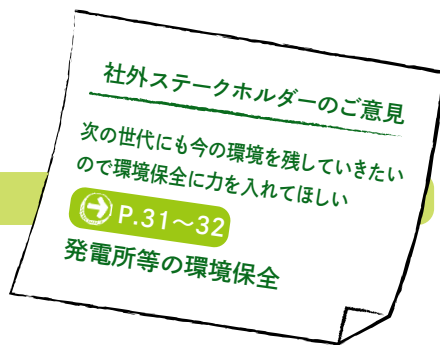


2. 発電所等の環境保全

大気汚染・水質汚濁・騒音などの防止

発電所等の設備運用にあたっては、法令はもとより、関係自治体と環境保全協定を締結し、これを遵守しています。また、排ガスや排水等については、モニタリングの結果を関係自治体に報告するなど、周辺環境についても厳重に管理しています。



【大気汚染対策】

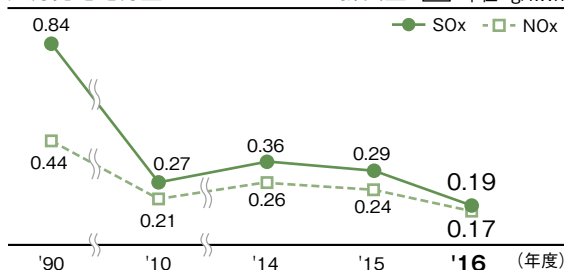
火力発電所における発電に伴い、硫黄酸化物(SOx)、窒素酸化物(NOx)等が排出されますが、排煙脱硫装置、排煙脱硝装置等により可能な限り除去するなど、大気汚染防止に努めています。

2016年度の火力発電電力量あたりのSOxとNOxの排出量は、SOxが0.19g/kWh、NOxは0.17g/kWhとなり、いずれも2015年度実績から減少しました。これは、川内原子力発電所の年間を通じた安定運転(定期検査を除く)などにより、石油火力発電所の発電電力量が減少したことによるものです。

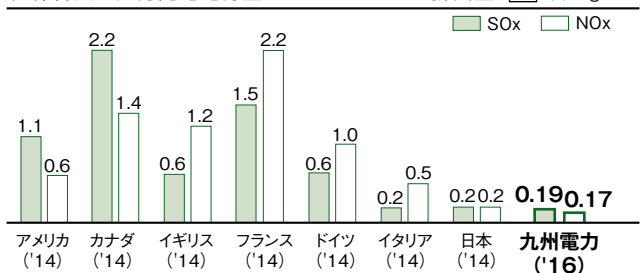


詳細は九州電力
 > 関連・詳細情報(P2参照) > 火力発電所における環境保全対策のイメージ図

火力発電電力量あたりのSOx・NOx排出量 単位: g/kWh



世界各国の火力発電電力量あたりのSOx・NOx排出量 単位: g/kWh



出典: [海外] (排出量) OECD, OECD, StatExtracts (Environment, Air and Climate)
 (発電電力量) IEA, ENERGY BALANCES OF OECD COUNTRIES 2016 EDITION
 [日本] 電気事業連合会調べ (10電力+電源開発(株))

当社の火力発電所別*のSOx・NOx排出量 (2016年度実績) 単位: トン

火力発電所(燃料)	SOx排出量	NOx排出量
新小倉(LNG)	0	307
苅田(石炭、重原油)	374	500
豊前(重原油)	1,307	705
松浦(石炭)	2,047	1,405
相浦(重原油)	84	47
新大分(LNG)	0	2,113
苓北(石炭)	2,942	2,550
川内(重原油)	1,846	377
計	8,600	8,004

*: 内燃力発電所は除く

【水質保全対策】

火力・原子力発電所では、機器排水を排水処理装置で適正に処理するとともに、冷却水として使用する海水は、海域への影響を低減するため、周辺海域の特性に応じた取放水方式を採用しています。

水力発電所のダム貯水池では、定期的な水質調査、富栄養化対策や赤潮処理、濁水発生時の選択取水、周辺の荒廃山林の整備事業への協力など、水質保全に努めています。

【騒音・振動防止】

低騒音・低振動型設備の採用や消音器・防音壁の設置、機器の屋内への設置などの対策を行っています。また、建設工事にあっても、低騒音・低振動型の建設機械を選定するなどの対策を行っています。

【土壌汚染対策】

有害物質の土壌への排出、漏洩がないように努めるとともに、社有地の売却、用地の購入などにあたっては、自主的に土壌汚染調査を実施しています。



詳細は九州電力
 > 関連・詳細情報(P2参照) > 土壌調査要領

化学物質の管理

発電所等で取り扱う化学物質については、関係法令に基づいた適正な管理を行っています。

【PRTR制度】

指定化学物質の排出量、移動量を調査、集計し、自主的に結果を公表しています。



詳細は九州電力
 > 関連・詳細情報(P2参照) > PRTR調査実績(2016年度)

【PCB(ポリ塩化ビフェニル)】

当社が保有するPCBが含まれる電気機器等は、法定期限までの無害化完了に向けて計画的な処理を進めています。一部の大型機器については、グループ会社による洗浄処理の認定取得手続きを進め、2017年度からの洗浄開始に向け、九州電力グループ一体となって取り組んでいます。

第三者機関による保証を受けた環境データ