

ESGデータ

SASB INDEX

米国サステナビリティ会計基準審議会 (SASB) の定める業界別スタンダード「Electric Utilities & Power Generators」の基準に基づき、関連実績を整理しています。
SASBスタンダードは主に北米の企業や市場を想定して作成されているため、当社の事業に該当しない項目も含まれますが、可能な限りの情報開示に努めました。

カテゴリ	開示項目	コード	単位	実績
温室効果ガス 排出電源計画*1	(1) Scope 1 排出量		t-CO ₂	43,320,000
	(2) 排出規制下におけるScope 1 排出量の割合	IF-EU-110a.1.	%	該当なし
	(3) 排出量報告義務下におけるScope 1の割合		%	100%
	お客様にお届けした電気に関連する温室効果ガス排出量	IF-EU-110a.2.	t-CO ₂	43,120,000
	短期長期のScope 1 排出量の削減計画			2050年に実質排出量0(カーボンニュートラル)を目指します。 2030年に向けては、火力の稼働抑制やバイオマス混焼を進めながら、アンモニア混焼、既存設備のアップサイクル、国内でCCSの検討・準備を進め、CO ₂ 削減目標の達成に向けた取り組みを着実に進めます。
	排出削減目標	IF-EU-110a.3.		2050年 実質排出量0 2030年 国内発電事業CO ₂ 排出量46%(2,250万t)*3削減 ※2025年度目標(国内発電事業CO ₂ 排出量920万t*3削減)は達成済
	上記目標に対する達成度の分析			2025年度のCO ₂ 排出量実績は3,578万t(2013年度比△1,299万t)となり、中間目標を上回るCO ₂ 削減を達成しています。2030年度国内発電事業CO ₂ 排出量46%(2013年度比△2,250万t)削減へ向け、上記削減計画を推進中です。
	(1) RPS規制下の市場の顧客数	IF-EU-110a.4.	件	該当なし ※日本においてRPS規制を定めたRPS法は2012年に廃止され、固定価格買取制度に移行しているため「該当なし」としています。
大気質*2	(2) RPS規制下市場によるRPS目標達成割合		%	
	(1) NOx		t・%	16,400t・100%
	(2) SOx		t・%	6,800t・100%
	(3) 粒子状物質(PM ₁₀)	IF-EU-120a.1.	t・%	SASBスタンダードが推奨する計測方法をとっていないため、非開示
	(4) 鉛		t・%	SASBスタンダードが推奨する計測方法をとっていないため、非開示
水資源管理*2	(5) 水銀		t・%	SASBスタンダードが推奨する計測方法をとっていないため、非開示
	(1) 総取水量	IF-EU-140a.1.	千m ³ ・%	55,947,700千m ³ ・0%
	(2) 水総消費量		千m ³ ・%	15,300千m ³ ・43%
	取水・水質に係る法令等違反件数	IF-EU-140a.2.	件	0件
	水資源管理のリスクおよびリスク緩和戦略	IF-EU-140a.3.		当社は、発電事業に不可欠な水資源の利用について、以下のリスク管理を行っています。 水力発電事業では、法令に基づく許可取水量を遵守し、一定規模以上*4では放流により河川環境を維持しています。 火力発電事業では、発電用水を回収・再利用することで取水量の低減に努めています。 また、発電設備の間接冷却水として、海水を使用しており、環境保全協定値を遵守することで水環境への影響低減を図っています。 当社では連結子会社のうち水資源利用の多い水力発電所および火力発電所に対して、WRI Aqueduct (3.0)を用いて水リスクを特定しています。その結果、国内発電所では水ストレスが高い地点はありませんが、海外では水ストレスが高い地域に立地している火力発電所も存在し、処理排水の再利用をはじめ、各地点の状況に合わせ貯水池を設置するなど、取水量および消費量の削減と操業リスクの低減に努めています。
石炭灰管理*2	石炭灰の発生量およびリサイクル率	IF-EU-150a.1.	t・%	1,421,000t・93.2%
	石炭灰の処分場件数	IF-EU-150a.2.	件	3件

*1 J-POWERおよび国内外の連結子会社・持分法適用会社(電気事業・海外事業・電力周辺関連事業等)を対象に集計しています。

*2 J-POWERおよび国内外の連結子会社(電気事業・海外事業・電力周辺関連事業等)を対象に、出資比率を考慮せず集計しています。

*3 いずれも2013年度比の削減量。

*4 水力発電用の取水により河川の水流量が減水する区間の延長が10km以上かつ集水面積が200km²以上など。

ESGデータ

SASB INDEX

カテゴリ	開示項目	コード	単位	実績
低廉なエネルギー	(1)家庭用電気料金	IF-EU-240a.1.		電力自由化に伴う競争上の理由から非開示
	(2)業務用電気料金			
	(3)産業用のお客様の平均的な電気料金			
	家庭用顧客の(1)500kWhの平均月額電気料金	IF-EU-240a.2.		
	家庭用顧客の(2)1,000kWhの平均月額電気料金			
	電気料金不払いによる	IF-EU-240a.3.		
	(1)供給停止件数			
(2)30日以内に供給再開された割合				
労働安全衛生	(1)労働災害発生率(件数／20万延べ労働時間)	IF-EU-320a.1.		0.54(社員:0.05、委託・請負0.70) ※算定対象範囲はJ-POWER・電源開発送変電ネットワーク(株)、主要グループ会社*およびパートナー企業です。
	(2)労働災害による死亡件数		件	1件
	(3)ヒヤリハット発生率(件数／20万延べ労働時間)			SASBスタンダードが推奨する計測方法をとっていないため非開示
需要家のエネルギー効率と需要	(1)デカップリングの割合	IF-EU-420a.1.	%	該当なし
	(2)逸失売上高補てん(LRAM)の割合		%	※日本においてデカップリングおよび逸失売上補てん制度化のお客様は存在しないため「該当なし」としています。
	電力供給量のうちスマートグリッドによる供給割合	IF-EU-420a.2.		電力自由化に伴う競争上の理由から非開示
	省エネの取り組みによる削減電力量	IF-EU-420a.3.	MWh	該当なし
原子力安全と危機管理	原子力発電機数の合計	IF-EU-540a.1.	ユニット数	1基(大間原子力発電所) ※大間原子力発電所は建設中であり、現在原子力規制委員会の新規規制基準に基づく審査を受けています。運転開始時期は未定です。
	原子力の安全管理・危機管理について	IF-EU-540a.2.		当社では、社長をトップとする原子力安全のための品質マネジメントシステムに基づく保安活動を的確に実施し、「改善措置活動(CAP)」等による継続的改善に着実に取り組むことで、安全性の向上を図っています。また、安全最優先を組織の文化とし、一人ひとりが職務の役割と重要性を認識し、常に自らを磨くべく、原子力安全文化の育成・維持活動に取り組んでいます。
系統強靱性	サイバーセキュリティ・物理リスクに関する規制の不遵守件数	IF-EU-550a.1.		開示することによるリスクに鑑み非開示
	(1)需要家1軒当たりの年間平均停電時間	IF-EU-550a.2.		該当なし
	(2)需要家1軒当たりの年間平均停電回数		※当社の連結子会社である電源開発送変電ネットワーク(株)は送変電設備を保有し、電気事業法に定められている「送電事業」を営んでいますが、配電設備を保有して最終需要家へ電気を供給する事業は行っていません。現在、これは各エリアの系統運用を担うTSOの役割とされています。	
	(3)1回の停電が復旧するまでの平均時間			

* (株) J-POWERビジネスサービス、(株) J-POWERハイテック、J-POWERジェネレーションサービス(株)、J-POWERテレコミュニケーションサービス(株)、(株) J-POWER設計コンサルタント

アクティビティ・メトリクス

事業メトリクス	単位	実績
(1)家庭用(2)業務用(3)産業用のお客様件数	件	電力自由化に伴う競争上の理由から非開示
(1)家庭用(2)業務用(3)産業用(4)その他、(5)卸のお客様に対して供給した電力量の合計	MWh	電力自由化に伴う競争上の理由から非開示
送電線・配電線の長さ	km	2,410.3km
全発電量、主要資源による発電割合、規制市場における発電割合	MWh・%	(1) 66,712,726MWh (2) 水力:12.5% 火力:85.3% 風力:2.0% 地熱:0.1% 太陽光:0.1% (3) 該当なし(日本では「規制市場」が存在しないため、該当なしとしています)
卸電力購入量	MWh	電力自由化に伴う競争上の理由から非開示

※全発電量、主要資源による発電割合は国内電気事業における連結子会社ベースでの実績を記載