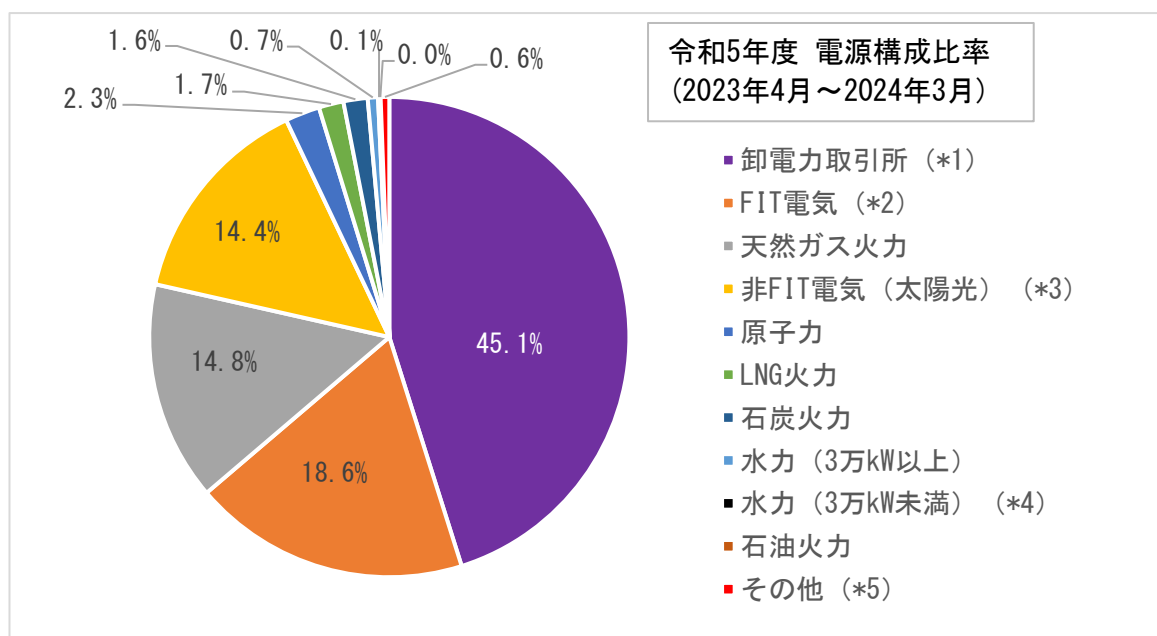


令和5年度（2023年度）電源構成

内訳	調達電力量 (kWh)	比率
卸電力取引所 (*1)	10,026,133	45.1%
FIT電気 (*2)	4,140,485	18.6%
天然ガス火力	3,281,124	14.8%
非FIT電気（太陽光） (*3)	3,199,648	14.4%
原子力	517,125	2.3%
LNG火力	369,635	1.7%
石炭火力	362,352	1.6%
水力（3万kW以上）	152,953	0.7%
水力（3万kW未満） (*4)	30,955	0.1%
石油火力	7,284	0.0%
その他 (*5)	128,895	0.6%
合計	22,216,589	100.0%



(*1) この電気には、水力、火力、原子力、FIT電気、再生可能エネルギー等が含まれます。

(*2) 当法人がこの電気を調達する費用の一部は、当法人のお客様以外の方も含め、電気をご利用の全ての皆様から集めた賦課金により賄われており、この電気は、再生可能エネルギーですが、その価値を有さず、CO2排出量については、火力発電も含めた全国平均の電気のCO2排出量を持った電気として扱われます。

(*3) この電気は、再生可能エネルギー発電のうち、FIT制度（固定価格買取制度）の適用を受けていない設備による発電を指しますが、非化石証明書は含まれていません。

(*4) この電気のうち、非化石調書を使用していない部分は、再生可能エネルギーとしての価値やCO2ゼロエミッション電源としての価値は有さず、火力発電なども含めた全国平均の電気のCO2排出量を持った電気として扱われます。

(*5) 他社から調達している電気の一部で発電所が特定できないものについては、「その他」の取扱いとしています。

(*6) 関西電力㈱の不特定の発電所から継続的に卸売を受けている電気（常時バックアップ）については、同社の令和5年度の電源構成に基づき仕分けしています。

(*7) 大阪ガス㈱の不特定の発電所から継続的に卸売を受けている電気については、同社の令和5年度の電源構成の計画値に基づき仕分けおり、今後実績値が公表され次第、数値を修正する予定です。

令和4年度実績によるCO2排出係数

0.395 (kg-CO2/kWh) [調整後]

電気事業者別排出係数（特定排出者の温室効果ガス排出量算定用）

[R4年度実績 R5.12.22 環境省・経済産業省公表](#)