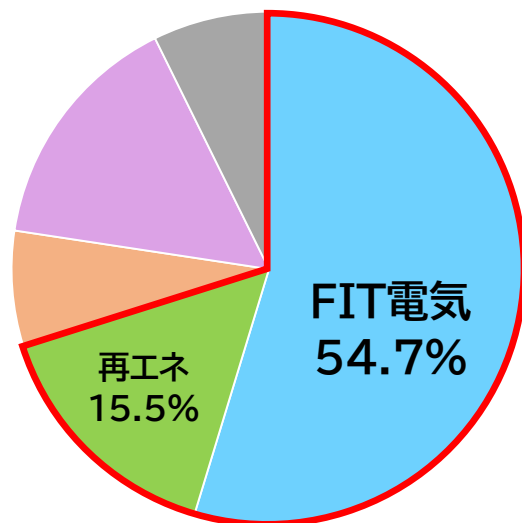


# パルシシステムでんきの電源構成

## 2023年度計画

FIT電気+再エネ 比率: 70.2%

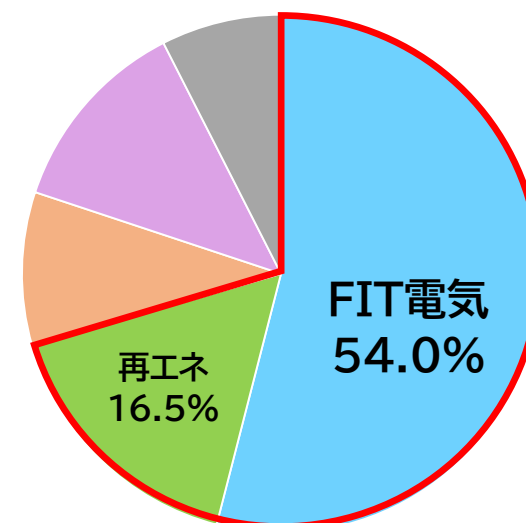
FIT(バイオマス)※1	16.6%
FIT(風力)※1	3.5%
FIT(水力)※1	3.3%
FIT(太陽光)※1	1.9%
FIT(地熱)※1	1.3%
FIT(その他)※1	28.1%
再エネ(バイオマス)	11.7%
再エネ(太陽光)	0.1%
再エネ(水力)	3.7%
その他(卸)※2	7.2%
卸電力取引所※2	15.3%
インバランス補給※2	7.3%



## 2023年度実績

FIT電気+再エネ 比率: 70.5%

FIT(バイオマス)※1	18.6%
FIT(風力)※1	2.9%
FIT(水力)※1	4.3%
FIT(太陽光)※1	1.9%
FIT(地熱)※1	0.9%
FIT(その他)※1	25.4%
再エネ(バイオマス)	11.8%
再エネ(風力)	0.4%
再エネ(水力)	3.8%
再エネ(太陽光)	0.2%
再エネ(その他)	0.3%
その他(卸)※2	9.6%
卸電力取引所※2	12.4%
インバランス補給※2	7.5%



※1 この電気を調達する費用の一部は、当社以外のお客さまも含めて電気の利用者が負担する賦課金によって賄われており、CO<sub>2</sub>が排出されないことをはじめとする再生可能エネルギーとしての価値を訴求するにあたっては、国の制度上、非化石証書の使用が必要とされています。当社が販売するFIT電気は、CO<sub>2</sub>排出量について火力発電なども含めた全国平均の電気のCO<sub>2</sub>排出量を持った電気として扱われます。

※2 この電気には、火力、原子力、FIT電気、再生可能エネルギーなどが含まれます。

①東北電力(株)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2022年度の電源構成に基づき仕分けています。(今後、2023年度の電源構成が公表され次第、数値を修正予定です。)

②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(卸)」の取扱いとしています。

当社の2022年度のCO<sub>2</sub>排出係数は、0.078kg-CO<sub>2</sub>/kWh(基礎排出係数)、0.650kg-CO<sub>2</sub>/kWh(調整後排出係数)です。