

4 推進体制

<ul style="list-style-type: none"> ・営業本部 <ul style="list-style-type: none"> ・家庭向け太陽光発電システム並びに蓄電池機器の販売・設置 ・新電力事業部 <ul style="list-style-type: none"> FIT買取終了後の太陽光発電システム発電所の積極的な買取 上記を活用した電力供給を実施し、CO2排出量低減を推進

5 低炭素電気普及促進計画書兼報告書の公表方法

公表の有無	<input type="radio"/> 有	<input checked="" type="radio"/> 無
公表方法		

6 電源構成の公表状況

公表の有無	<input type="radio"/> 有	<input checked="" type="radio"/> 無
公表方法		

7 電気需要者への低炭素電気の普及の促進に係る措置

特になし		
RE100に対応した電気の供給	対応の可否	<input type="radio"/> 対応可 <input type="radio"/> 対応不可 <input checked="" type="radio"/> 一部対応可
	備考	FIT買取終了後の太陽光発電システム発電所から生まれる非化石証書のRE100活用が認定された後、RE100加盟企業への活用支援を行う予定

8 電気の供給に伴い排出される1kWh当たりの温室効果ガスの量及び抑制計画

排出係数種別	前々年度	前年度	当年度	長期目標
	2017年度	2018年度	2019年度	2030年度
	実績値 [kg-CO ₂ /kWh]	実績値 [kg-CO ₂ /kWh]	計画値 [kg-CO ₂ /kWh]	計画値 [kg-CO ₂ /kWh]
基礎排出係数	0.562	0.486	0.486	0.100
把握率 (%)	92.08	94.25	—	—
調整後排出係数	0.557	0.499	0.486	0.100
メニュー別排出係数				—
				—
				—
				—
				—
				—
				—
				—
				—
前々年度の排出係数に対する前年度の排出係数の増減理由	電気供給量増加と排出係数が低い電源調達量増加が比例しなかったため			
排出係数の抑制措置のための取組	FIT電気並びに非FIT電気である太陽光を中心に調達を行っている。			

9 電気の供給に伴い排出される二酸化炭素の量

排出区域	前々年度	前年度	当年度
	2017年度	2018年度	2019年度
	実績値 [t-CO ₂]	実績値 [t-CO ₂]	計画値 [t-CO ₂]
全国総量	10695	8865	9000
市内	19	40	50

10 電気の調達実績

調達実績	前々年度		前年度	
	2017年度		2018年度	
	調達電力量 [kWh/年]	構成比 [%]	調達電力量 [kWh/年]	構成比 [%]
調達電力量 (総量)	19172	—	17584	—
再生可能エネルギー (FIT電気除く)				
太陽光				
風力				
水力				
その他 ()				
再生可能エネルギー (FIT電気)				
太陽光	18	0.09	620	3.53
風力				
水力				
その他 ()				
未利用エネルギー				

11 調整後二酸化炭素排出量の算定に用いた国内認証排出削減量等

項目	前々年度	前年度
	2017年度	2018年度
	実績値 [t-CO ₂]	実績値 [t-CO ₂]
削減相当量	0	0

12 再生可能エネルギー・未利用エネルギーを利用した電気及び国内認証排出削減量等の調達の促進に係る取組の実施状況及び計画

<ul style="list-style-type: none"> 太陽光 (FIT電気) を再生可能エネルギー電気特定卸供給契約に基づき、調達を行っている。 固定買取終了となった太陽光の調達を行っている。
--

13 その他の低炭素電気の普及の促進に係る措置

<p>相対電源については、排出係数の少ない電源を積極的に調達している。</p>
