

(様式第1号)

エネルギー供給温暖化対策計画書 兼 実施状況等報告書

1 事業者等の概要

氏名又は名称	株式会社エコスタイル				
代表者名	氏名	木下 公貴	役職名	代表取締役	
主たる事務所の所在地	〒541-0045 大阪府大阪市中央区道修町1丁目4番6号 ミフネ道修町ビル3階				
事業者の区分	<input checked="" type="checkbox"/>	条例施行規則第15条第2項に該当する小売電気事業者			
	<input type="checkbox"/>	その他の事業者			
主たる事業の概要	当社の電力事業は、再生可能エネルギー電気と電気の効率的な利用の仕組みの普及を基本として、発電事業、小売事業、省エネ事業の3つの事業から構成されています。 発電事業については、再生可能エネルギー電気の発電所の開発として、太陽光発電所、地熱発電所、小水力発電所の開発を進めております。 また、小売事業では、特に地方での活動として、発電事業で発電した電気を活用して、地域で発電した電気を地域で消費するいわゆる自給自足型の電力供給を目指しています。 さらに、省エネ事業においては、特に都市部での活動として、電気の小売事業と併せて、太陽光発電設備を活用した自家消費スキームを提案することにより、電気を効率的に利用する仕組みを普及させていきたいと考えています。				
電力供給量(総量)	14,092	千kWh	電力供給量(長野県)	8	千kWh

2 計画期間及び報告対象年度

計画期間	2019	年度	～	2019	年度	報告対象年度	2019	年度
------	------	----	---	------	----	--------	------	----

3 公表方法等

<input checked="" type="checkbox"/>	ホームページ	https://www.ecostylepower.com/
<input type="checkbox"/>	印刷物の閲覧 (閲覧場所・時間等)	
<input type="checkbox"/>	その他	

(様式第1号)

4 エネルギーの供給に係る地球温暖化対策のための基本方針

発電事業においては、再生可能エネルギー電気の発電所の開発に特化しており、温室効果ガスを排出しない太陽光発電所、地熱発電所、小水力発電所の開発を進めております。また、小売事業では、発電事業で発電した再生可能エネルギー電気を活用して、できる限りCO₂係数の低い電気の供給を目指しています。さらに、省エネ事業においては、太陽光発電設備を活用した自家消費スキームを提案することにより、電気の購入量を減らし、結果的に消費者が消費する電気のCO₂排出量を下げることにも貢献する仕組みを普及させていきたいと考えています。

5 エネルギー供給温暖化対策計画の推進に係る体制

「4 地球温暖化対策のための基本方針」を実現すべく、当社では、発電事業、小売事業、営業企画の3つの部門にて運営しております。発電事業は太陽光発電所、小水力発電所、地熱発電所、風力発電所などの発電所の開発を行います。また、小売事業および省エネ事業は、電気の販売と省エネや環境貢献の提案を行います。一方で、小売事業には、電気の需給管理を担当するオペレーターと需給管理のシステムを開発、サポートするシステム担当が含まれています。再生可能エネルギー電気を活用した小売事業を行うにあたり、気象予報士の資格を持つシステム担当者が気象データを基に、気象条件によって変化する再生可能エネルギー電気の発電量や、季節や時間帯によって変化する需要量の予測を自動的に行うシステムを開発して運用しています。それにより、再生可能エネルギー電気を小売事業で活用することを可能にし、結果的に需給管理コストを抑えつつ、供給する電気のCO₂排出量低減を目指しています。

(様式第1号)

6 供給するエネルギーの製造等に伴い排出される二酸化炭素の抑制に関する目標等

基準年度	実排出係数	0.000424	t-CO2/kWh
2018年度	調整後排出係数	0.000571	t-CO2/kWh
目標年度	目標排出係数	0.000420	t-CO2/kWh
2019年度	目標削減率	0.94	%
目標設定に関する説明	非化石証書の導入を加味した長期的な係数低減を目指します		
第一年度	実排出係数	0.000454	t-CO2/kWh
	調整後排出係数	0.000532	t-CO2/kWh
2019年度	エネルギーの製造等に伴い排出されたCO2量	6	千t-CO2
排出係数等の増減理由	特定卸契約で自社発電所から調達していた量が減少し、その減少分をJEPXで調達した影響とみられます		
第二年度	実排出係数		t-CO2/kWh
	調整後排出係数		t-CO2/kWh
年度	エネルギーの製造等に伴い排出されたCO2量		千t-CO2
排出係数等の増減理由			
第三年度	実排出係数		t-CO2/kWh
	調整後排出係数		t-CO2/kWh
年度	エネルギーの製造等に伴い排出されたCO2量		千t-CO2
排出係数等の増減理由			

(様式第1号)

7 上記6の目標を達成するための措置

「4 地球温暖化対策のための基本方針」を実行することで、CO2排出量の削減を目指します。

8 調達する電気の電源構成に関する見通しと実績

区分		調達する電気の電源構成の割合 (W・h比)				
基準年度	石炭火力	18 %	原子力	1 %	再生可能エネルギー源 (水力及びFIT電気を除く)	3 %
	LNG火力	13 %	水力	1 %	卸電力取引所 ^{※3}	31 %
2018年度	石油火力	3 %	FIT電気 ^{※2}	28 %	その他 ()	2 %
最終年度における見通し ^{※1}	石炭火力	12 %	原子力	0 %	再生可能エネルギー源 (水力及びFIT電気を除く)	3 %
	LNG火力	9 %	水力	1 %	卸電力取引所 ^{※3}	44 %
2019年度	石油火力	2 %	FIT電気 ^{※2}	28 %	その他 ()	1 %
第一年度	石炭火力	9 %	原子力	0 %	再生可能エネルギー源 (水力及びFIT電気を除く)	2 %
	LNG火力	8 %	水力	1 %	卸電力取引所 ^{※3}	64 %
2019年度	石油火力	1 %	FIT電気 ^{※2}	14 %	その他 (備考欄参照)	1 %
第二年度	石炭火力	%	原子力	%	再生可能エネルギー源 (水力及びFIT電気を除く)	%
	LNG火力	%	水力	%	卸電力取引所 ^{※3}	%
年度	石油火力	%	FIT電気 ^{※2}	%	その他 ()	%
第三年度	石炭火力	%	原子力	%	再生可能エネルギー源 (水力及びFIT電気を除く)	%
	LNG火力	%	水力	%	卸電力取引所 ^{※3}	%
年度	石油火力	%	FIT電気 ^{※2}	%	その他 ()	%
備考	主要調達先は卸電力取引所となります 第1年度のその他電源は相対契約等で調達している電力会社の電源構成で 明確に定められていない電源種別が存在するため、それを加味した 端数値分として記載しております。 (弊社で公表している電源構成でも「その他電源」として通知しております)					

※1 「最終年度における見通し」欄には、基準年度時点における事業者の電気の調達計画等の見通しに基づき、特定期間の最終年度を算定期間とする電源構成の概算の見込み割合を記載する。
 ※2 「FIT電気」とは、電気事業者による再生可能エネルギー電気の調達に関する特別措置法に基づく認定施設から買い取られた電気で、その調達費用の一部が全電気利用者が負担する賦課金により賄われている電気を指す。
 ※3 「卸電力取引所」とは、電力の卸取引を行う取引所であって、電気事業法第97条第1項に規定される指定を受けた卸電力取引所を指す。

(様式第1号)

9の1 再生可能エネルギー源により発電された電気の調達量に関する見通しと実績

区分	調達量				再生可能エネルギー源の種類 (内訳)				
					電源	種類別調達量			
	県内分		再生可能エネルギー 電気(FIT電気を除く)	FIT電気					
基準年度 2018年度	22,106	千kWh	5	千kWh	太陽光	665	千kWh	6,190	千kWh
					風力		千kWh		千kWh
					水力	180	千kWh		千kWh
					バイオマス		千kWh		千kWh
					その他 ()		千kWh		千kWh
最終年度 における 見通し 2019年度	26,000	千kWh	11	千kWh	太陽光	700	千kWh	6,200	千kWh
					風力		千kWh		千kWh
					水力	200	千kWh		千kWh
					バイオマス		千kWh		千kWh
					その他 ()		千kWh		千kWh
第一年度 2019年度	2,948	千kWh	0	千kWh	太陽光	278	千kWh	2,584	千kWh
					風力		千kWh		千kWh
					水力	86	千kWh		千kWh
					バイオマス		千kWh		千kWh
					その他 ()		千kWh		千kWh
第二年度 年度		千kWh		千kWh	太陽光		千kWh		千kWh
					風力		千kWh		千kWh
					水力		千kWh		千kWh
					バイオマス		千kWh		千kWh
					その他 ()		千kWh		千kWh
第三年度 年度		千kWh		千kWh	太陽光		千kWh		千kWh
					風力		千kWh		千kWh
					水力		千kWh		千kWh
					バイオマス		千kWh		千kWh
					その他 ()		千kWh		千kWh
備考	現状では再生可能エネルギーの調達元を増やす予定はありません。								

(様式第1号)

9の2 再生可能エネルギーの普及・供給拡大に関する取組

「4 地球温暖化対策のための基本方針」を実行することで、需要者に供給する電気の再生可能エネルギーの割合を増やしていきます。

10 エネルギーの供給に係る温室効果ガス排出抑制の研究と取組

「4 地球温暖化対策のための基本方針」を実行することで、CO2排出量の削減を目指します。

11 需要家の省エネルギー対策の推進に関する取組

区分	実施内容
高効率機器の普及促進	特にありません
家庭・事業者の省エネルギー対策への協力	需要家への使用電力量見える化を推進し、使用量の把握がしやすいシステムを提供することで省エネ意識の促進に努めます
その他	特にありません

※ 需要家に対して節電や省エネを誘導する料金体系を導入している場合は、「その他」に記載する。

(様式第1号)

12の1 地域との連携に関する取組の実施状況

基準年度までに実施した内容	特にございません。
第一年度実績	特にございません。
第二年度実績	
第三年度実績	

12の2 その他、温暖化対策に関する取組の実施状況

区分	実施内容
基準年度までに実施した対策	法人の電気需要者を中心に、設備状況により太陽光発電設備が設置可能な電気需要者には太陽光発電の自家消費スキームなどの省エネ提案を行い普及させることにより、需要者の電気購入量を削減することで、結果的に電気需要者が電気を消費することによるCo2排出量削減に寄与してまいりたいと考えています。
第一年度実績	太陽光発電設備が設置可能な電気需要者には太陽光発電の自家消費スキームなどの省エネ提案を行いました。
第二年度実績	
第三年度実績	

(様式第1号)

1.3 自由記載欄

特にございません