

(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	株式会社エネット				
代表者名	氏名	谷口 直行	役職名	代表取締役社長	
主たる事務所の所在地	〒105-0011 東京都港区芝公園二丁目6番3号 芝公園フロントタワー19F				
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	◆電気小売事業及び電源調達について LNG（液化天然ガス）発電をはじめ、太陽光・水力・バイオマス・風力発電といった再生可能エネルギーも積極的に調達し、環境負荷の低い安定した電気を全国の皆様に供給しております。 ◆付加価値サービスの提供 電気のCO ₂ 排出量低減メニューEnneGreenや、電力需給逼迫時にエネットからの節電要請に応じてお客さまが節電頂くことで電気料金が割引になるサービス（EnneSmart）をはじめとした付加価値サービスを提供し、お客さまの事業活動に伴うCO ₂ 排出量の低減や施設の省エネルギーに対するニーズにお応えしています。				
		基準年度実績	第一年度報告	第二年度報告	第三年度報告
電力供給量（総量）	千kWh	16,754,690	8,741,427		
電力供給量（長野県）	千kWh	非公表	非公表		

2 基準年度、計画期間及び報告対象年度

基準年度	2022	年度	計画期間	2023	年度～	2025	年度
報告対象年度	2023	年度					

3 公表方法等

<input type="checkbox"/>	ホームページ	問い合わせに応じて個別対応いたします。 (https://www.ennet.co.jp/contact/)
<input type="checkbox"/>	印刷物の閲覧 (閲覧場所・時間等)	
<input checked="" type="checkbox"/>	その他	

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

- 再生可能エネルギーや証書を活用し、通常メニューよりもCO₂排出量を抑えたサービス（EnneGreen）をご提供しています。本サービスを積極的に提供することで、再生可能エネルギーの割合を拡大し、地球温暖化対策に貢献します。
- 電源調達元の株主のLNG（液化天然ガス）発電所や、自社の発電所の高効率化に努めます。
- 電力需給逼迫時にエネットからの節電要請に応じてお客さまが節電頂くことで電気料金が割引になるサービス（EnneSmart）をはじめとした付加価値サービスを提供し、低炭素社会に資するお客さまの省エネ・省CO₂サービスの提供に努めます。

5 エネルギー供給温暖化対策計画の推進に係る体制

- EnneGreenの販売を推進する担当にて、CO₂排出量を抑えた電気の販売を推進して参ります。
- 電源調達の担当にて、火力発電の中で環境負荷の低いLNG（液化天然ガス）発電をはじめ、太陽光・水力・バイオマス・風力発電といった再生可能エネルギーの調達を推進して参ります。
- 再生可能エネルギーの導入計画、環境への取り組み指針を策定し、目標達成に努めて参ります。

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量の削減に関する目標等

基準年度	基礎排出係数	0.000405	t-CO ₂ /kWh
2022年度	調整後排出係数	0.000367	t-CO ₂ /kWh
目標年度	目標排出係数	極力低減	t-CO ₂ /kWh
2025年度	目標削減率	-	%
目標設定に関する説明	<p>■再生可能エネルギーや証書を活用し、通常メニューよりもCO₂排出量を抑えたサービス（EnneGreen）をご提供しています。本サービスを積極的に提供することで、再生可能エネルギーの割合を拡大し、排出係数の削減に努めます。</p> <p>■電源調達元の株主のLNG（液化天然ガス）発電所や、自社の発電所の高効率化に努めます。</p>		
第一年度	基礎排出係数	0.000417	t-CO ₂ /kWh
	調整後排出係数	0.000374	t-CO ₂ /kWh
2023年度	削減率	-2.97	%
	エネルギーの製造等に伴い排出されたCO ₂ 量	3,642	千t-CO ₂
排出係数等の増減理由	<p>2022年度は高度化法の中間評価年ということで2020年、2021年で不足していた非化石証書も購入したため排出係数が下がっていました。</p> <p>2023年度は高度化法が単年評価となり、EnneGreen販売に必要な非化石証書のみ調達となったため、2022年度と比較して排出係数が増加しました。</p>		
第二年度	基礎排出係数		t-CO ₂ /kWh
	調整後排出係数		t-CO ₂ /kWh
2024年度	削減率		%
	エネルギーの製造等に伴い排出されたCO ₂ 量		千t-CO ₂
排出係数等の増減理由			
第三年度	基礎排出係数		t-CO ₂ /kWh
	調整後排出係数		t-CO ₂ /kWh
2025年度	削減率		%
	エネルギーの製造等に伴い排出されたCO ₂ 量		千t-CO ₂
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

LNGや再生可能エネルギーなど環境負荷の低い電源調達を積極的に行い、お客さまに提供する電気の低炭素化を目指します。

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)					
	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)	%
基準年度	LNG火力	%	水力	%	卸電力取引所 ^{※3}	%
	石油火力	%	FIT電気 ^{※2}	%	その他 ()	%
2022 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)	%
最終年度 における 見通し ^{※1}	LNG火力	%	水力	%	卸電力取引所 ^{※3}	%
	石油火力	%	FIT電気 ^{※2}	%	その他 ()	%
2025 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)	%
第一年度	LNG火力	%	水力	%	卸電力取引所 ^{※3}	%
	石油火力	%	FIT電気 ^{※2}	%	その他 ()	%
2023 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)	%
第二年度	LNG火力	%	水力	%	卸電力取引所 ^{※3}	%
	石油火力	%	FIT電気 ^{※2}	%	その他 ()	%
2024 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)	%
第三年度	LNG火力	%	水力	%	卸電力取引所 ^{※3}	%
	石油火力	%	FIT電気 ^{※2}	%	その他 ()	%
2025 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)	%
備考	・2025年度見通しは作成前のため非公表とします。 ・2023年度実績は集計確定前のため非公表とします。					

※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入れられた電気で、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		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
2022 年度									
最終年度 における 見通し		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
2025 年度									
第一年度		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
2023 年度									
第二年度		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
2024 年度									
第三年度		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
2025 年度									
備考	・競争上、今後の電源確保に影響するため、非公表といたします。								

(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

EnneGreenの販売を拡大するとともに、太陽光・水力・バイオマス・風力発電といった再生可能エネルギーの調達に努めます。

10 エネルギーの供給に係る温室効果ガス排出の量の削減の研究と取組

■主力LNG（液化天然ガス）発電所においては、最新鋭のコンバインドサイクル方式を用いることにより高い熱効率を実現しています。親会社の主力天然ガス発電所においては、最新鋭のコンバインドサイクル方式を用いていること、および立地を生かして燃料ガスの効率的な供給を受けていることから、総合的に見て高い熱効率を実現しています。

■自社等火力発電所においては、部分負荷運転を極力回避するなど、運用面でも工夫することにより熱効率の向上に努めております。

■熱効率の高いコージェネレーション発電設備からの余剰電力を調達するなど、熱効率の向上に取り組んでおります。

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	
家庭・事業者の省エネルギー対策への協力	■電力需給逼迫時にエネットからの節電要請に応じてお客さまが節電頂くことで電気料金が割引になるサービス（EnneSmart）をご提供することでお客さまの省エネ行動の意識付けを促進させるサービスを提供しております。
その他	

※ 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)

1.2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	長野県内にある企業に対して、非化石証書を組みあわせて、通常メニューよりもCO ₂ 排出量を抑えた電力供給サービス（EnneGreen）を積極的にご提供しています。本サービスを積極的に提供することで、県内企業のCO ₂ 排出量の削減に貢献しました。
第一年度実績	長野県内にある企業に対して、非化石証書を組みあわせて、通常メニューよりもCO ₂ 排出量を抑えた電力供給サービス（EnneGreen）を積極的にご提供しています。本サービスを積極的に提供することで、県内企業のCO ₂ 排出量の削減に貢献しました。
第二年度実績	
第三年度実績	

1.2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	<ul style="list-style-type: none">■エネット本社が使用する電気は、FIT電気に非化石価値取引市場から購入した非化石証書を組み合わせることで、実質CO₂排出量ゼロの電力供給を実現しています。■当社オフィスにおける夏季の軽装化や、昼休み時間の一斉消灯、ゾーニングによる不要照明の消灯と昼光利用により照明電力を抑える施策を行い、オフィスにおけるエネルギー使用量の削減に努めております。■当社では、営業活動等において極力公共交通機関を利用するなど、温室効果ガス抑制を意識した取り組みを継続しております。
第一年度実績	<ul style="list-style-type: none">■エネット本社が使用する電気は、再エネ指定の非化石証書により、実質CO₂排出量ゼロの電力調達を実現しています。■当社オフィスにおける夏季の軽装化や、昼休み時間の一斉消灯、ゾーニングによる不要照明の消灯と昼光利用により照明電力を抑える施策を行い、オフィスにおけるエネルギー使用量の削減に努めております。■当社では、営業活動等において極力公共交通機関を利用するなど、温室効果ガス抑制を意識した取り組みを継続しております。
第二年度実績	
第三年度実績	

(様式第1号)

1.3 自由記載欄

A large, empty rectangular box with a light green background and a black border, intended for free text entry. The box occupies most of the page below the header.