（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	フラワーペイメント株式会社				
代表者名	氏名	若濱　真之介	役職名	代表取締役	
主たる事務所の所在地	〒100-0005　東京都千代田区丸の内3-3-1				
事業者の区分	☑	条例施行規則第15条第2項に該当する小売電気事業者			
	☐	その他の事業者			
主たる事業の概要	１．電力卸売事業 主に市場調達した電気を小売事業者様へ卸供給しています。 ２．電力小売事業 調達した電気を各需要家様へ小売供給しています。				
電力供給量（総量）	138	千kWh	電力供給量（長野県）	0	千kWh

2　計画期間及び報告対象年度

計画期間	2020	年度　～	2022	年度	報告対象年度	2022	年度

3　公表方法等

☐	ホームページ	
☐	印刷物の閲覧（閲覧場所・時間等）	
☑	その他	問い合わせがあれば随時対応します。 TEL：03-5221-2155

（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

・CO2排出の少ない電源の調達を検討します。
・クールビズやオフィスでの節電等、省エネ意識の向上に努めます。

5　エネルギー供給温暖化対策計画の推進に係る体制

・社内組織として以下の体制を構築しています。
　電力卸決済事業部にて、適切な電気調達先を検討。
　管理部にて、オフィスでの勤務形態を検討。

（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		基礎排出係数	0.000438	t-CO2/kWh
2019	年度	調整後排出係数	0.000462	t-CO2/kWh
目　標　年　度		目標排出係数	0.000450	t-CO2/kWh
2022	年度	目標削減率	-	％
目標設定に関する説明		排出係数の維持を目標とする。		
第一年度		基礎排出係数	0.000315	t-CO2/kWh
		調整後排出係数	0.000400	t-CO2/kWh
2020	年度	エネルギーの製造等に伴い排出されたCO2量	1	千t-CO2
排出係数等の増減理由		市場の排出係数が低下したため。		
第二年度		基礎排出係数	0.000522	t-CO2/kWh
		調整後排出係数	0.000559	t-CO2/kWh
2021	年度	エネルギーの製造等に伴い排出されたCO2量	1	千t-CO2
排出係数等の増減理由		低排出係数電源の取引が減少したため。 排出係数の値を確定値に変更しました。		
第三年度		基礎排出係数	0.000436	t-CO2/kWh
		調整後排出係数	0.000444	t-CO2/kWh
2022	年度	エネルギーの製造等に伴い排出されたCO2量	0	千t-CO2
排出係数等の増減理由		市場の排出係数が低下したため。		

（様式第１号）

7　上記６の目標を達成するための措置

・CO2排出の少ない電源の調達を検討します。

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		%	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	94	%
2019	年度	石油火力		%	FIT電気※2		%	その他（インバランス等）	6	%
最終年度における見通し※1		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	90	%
2022	年度	石油火力		%	FIT電気※2		%	その他（相対電源等）	10	%
第一年度		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	83	%
2020	年度	石油火力		%	FIT電気※2		%	その他（インバランス等）	17	%
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	84	%
2021	年度	石油火力		%	FIT電気※2		%	その他（インバランス等）	16	%
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	52	%
2022	年度	石油火力		%	FIT電気※2		%	その他（インバランス等）	48	%
備考										

※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		県内分		再生可能エネルギー源の種類（内訳）				
					電源	種類別調達量			
						再生可能エネルギー電気(FIT電気を除く)		FIT電気	
基準年度	0	千kWh	0	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
2019 年度					その他（　　）		千kWh		千kWh
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
2022 年度					その他（　　）		千kWh		千kWh
第一年度	0	千kWh	0	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
2020 年度					その他（　　）		千kWh		千kWh
第二年度	0	千kWh	0	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
2021 年度					その他（　　）		千kWh		千kWh
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
2022 年度					その他（　　）		千kWh		千kWh
備考									

（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

・特にありません。

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

・特にありません。

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	弊社ホームページ上で省エネ情報を発信できるか検討します。
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）

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	・特にありません。
第一年度実績	・特にありません。
第二年度実績	・特にありません。
第三年度実績	・特にありません。

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	・特にありません。
第一年度実績	・特にありません。
第二年度実績	・特にありません。
第三年度実績	・特にありません。

（様式第１号）

１３　自由記載欄