

(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 サニックス				
代表者名	氏名	宗政 寛	役職名	代表取締役社長	
主たる事務所の所在地	〒812-0013 福岡県福岡市博多区博多駅東2丁目1-23				
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	電力小売事業				
電力供給量(総量)	111,388	千kWh	電力供給量(長野県)	1,528	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	2020	年度
------	------	----	---	------	----	--------	------	----

3 公表方法等

<input type="checkbox"/>	ホームページ	
<input type="checkbox"/>	印刷物の閲覧 (閲覧場所・時間等)	
<input checked="" type="checkbox"/>	その他	担当部署(新電力事業部、電話番号092-436-8898)へ問合せ

(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

再生可能エネルギーによる電力の調達に努めてきます。

5 エネルギー供給温暖化対策計画の推進に係る体制

本社新電力事業部において、環境負荷の低い電力の調達に努めていきます。

(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	基礎排出係数	0.000488	t-CO2/kWh
2019年度	調整後排出係数	0.000564	t-CO2/kWh
目標年度	目標排出係数	0.000475	t-CO2/kWh
2022年度	目標削減率	2.66	%
目標設定に関する説明	環境負荷の低い発電所から電力を調達するようにし、排出係数を削減できるように努める。		
第一年度	基礎排出係数	0.000400	t-CO2/kWh
	調整後排出係数	0.000500	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	44.56	千t-CO2
排出係数等の増減理由	前年度は代替値適用となったことで、FIT電気購入に伴い調整後排出係数に排出量が上乘せされるために非化石証書を使用した。		
第二年度	基礎排出係数		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	基礎排出係数		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

再生可能エネルギーの調達に努めます。

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}	40 %	
2019年度	石油火力	%	FIT電気 ^{※2}	27 %	その他 (発電所の特定ができない電気)	33 %	
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}	40 %	
2022年度	石油火力	%	FIT電気 ^{※2}	20 %	その他 (発電所の特定ができない電気)	40 %	
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}	30 %	
2020年度	石油火力	%	FIT電気 ^{※2}	47 %	その他 (発電所の特定ができない電気)	23 %	
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	当該年度の電源構成に関する情報が無く、発電所の特定ができないものについては、「その他」の取扱いとしています。						

※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あり、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	32,640	千kWh	517	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 (市場調達 FIT電力量)		千kWh	32,640	千kWh
2019年度									
最終年度 における 見通し	31,000	千kWh	500	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	31,000	千kWh
2022年度									
第一年度	53,064	千kWh	728	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 (市場調達 FIT電力量)		千kWh	53,064	千kWh
2020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
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
年度									
備考	来年度以降も太陽光発電 (FIT電気含む) からの調達を続け、再生可能エネルギーの調達に努めます。								

(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

FIT電気（太陽光）の買取を続け、今後はバイオマス等の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抑制の研究と取組

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	電力の使用状況を各需要家に提供しています。
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	特に無し
第一年度実績	特になし
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	電気使用量、紙使用量の削減に努めています。
第一年度実績	電気使用量、紙使用量の削減に努めています。
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 rectangular area filled with a light blue color, representing a free text field. The area is bounded by a thin black border and occupies most of the page below the header.