

(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 新出光				
代表者名	氏名	出光 泰典	役職名	代表取締役	
主たる事務所の所在地	〒812-0036 福岡県福岡市博多区上呉服町1番10号				
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	<ul style="list-style-type: none"><li>・電力小売事業（中部、東京、関西、中国、九州）</li><li>・石油類の販売（ガソリン、灯油、軽油、A重油、C重油、潤滑油、アスファルト）</li><li>・LNG（液化天然ガス）、LPGの販売</li><li>・太陽光発電システムの販売、蓄電池の販売（設計・施行）</li><li>・レンタカー、新中古車販売・買取、カーケアショップ（整備工場）の運営</li><li>・アドブルー、LEDの販売</li><li>・使用済み油脂・水溶性液剤の出張ろ過処理サービス</li><li>・EMS</li></ul>				
電力供給量（総量）	844,252	千kWh	電力供給量（長野県）	15,904	千kWh

### 2 計画期間及び報告対象年度

計画期間	2017	年度	～	2019	年度	報告対象年度	2018	年度
------	------	----	---	------	----	--------	------	----

### 3 公表方法等

<input type="checkbox"/>	ホームページ	
<input checked="" type="checkbox"/>	印刷物の閲覧 (閲覧場所・時間等)	本社3F 電力事業課（平日9:00 ～ 17:00） 担当：岩本 TEL：092-291-4160
<input 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

##### 【基本方針】

省エネサポート、およびCO<sub>2</sub>排出係数の低い電力を供給することによって地球温暖化防止と自然環境の保全に貢献します。

##### 【対策内容】

- ・顧客へのEMSの提案により省エネ化を推進します。
- ・調達する電源を火力からCO<sub>2</sub>排出係数の低いバイオマスに変更し、CO<sub>2</sub>排出係数を削減します。
- ・電気の使用量をWEB上で公開することにより、需要家へのコスト意識を持たせます。
- ・自社での発電所建設の検討を実施しています。(バイオマス等)

#### 5 エネルギー供給温暖化対策計画の推進に係る体制

弊社では、電力事業課内で電源調達に関するMTGを1か月に1回実施しております。その際にCO<sub>2</sub>排出係数の把握および電源構成を行い、調達計画を策定しています。

##### ■その他の温暖化対策に係る推進体制

- ・ソーラー事業課による太陽光発電設備の導入促進
- ・産業エネルギー課によるEMSによる省エネ提案
- ・電力事業課による再生可能エネルギーの調達検討

(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	実排出係数	0.000527	t-CO <sub>2</sub> /kWh
2016年度	調整後排出係数	0.000468	t-CO <sub>2</sub> /kWh
目標年度	目標排出係数	0.000400	t-CO <sub>2</sub> /kWh
2019年度	目標削減率	24.10%	%
目標設定に関する説明	バイオマス等の排出係数の低い発電所からの調達、およびCO <sub>2</sub> クレジットの購入により、排出係数を削減する。		
第一年度	実排出係数	0.000487	t-CO <sub>2</sub> /kWh
	調整後排出係数	0.000455	t-CO <sub>2</sub> /kWh
2017年度	エネルギーの製造等に伴い排出されたCO <sub>2</sub> 量	334	千t-CO <sub>2</sub>
排出係数等の増減理由	排出係数の低い発電所からの調達を進めていたが、該当先が少なく調達にいたらなかった。また、CO <sub>2</sub> クレジットについても価格面が大幅に上昇しており、目標排出係数を到達するに必要な量を調達できなかった。		
第二年度	実排出係数	0.000493	t-CO <sub>2</sub> /kWh
	調整後排出係数	0.000487	t-CO <sub>2</sub> /kWh
2018年度	エネルギーの製造等に伴い排出されたCO <sub>2</sub> 量	411,297	千t-CO <sub>2</sub>
排出係数等の増減理由	排出係数の低い発電所からの調達を進めていたが、調達については、代表BGに委託しているため、進んでいない。CO <sub>2</sub> 排出権クレジットの購入についても目標排出係数を到達するに必要な量を調達できなかった。		
第三年度	実排出係数		t-CO <sub>2</sub> /kWh
	調整後排出係数		t-CO <sub>2</sub> /kWh
年度	エネルギーの製造等に伴い排出されたCO <sub>2</sub> 量		千t-CO <sub>2</sub>
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

目標達成の措置として下記を予定しています。  
 ・2020年度に向けて、石炭火力の調達量を減らし、バイオマスを主体としたCO<sub>2</sub>排出係数の低い電源の調達量を増やします。  
 ・自社での発電所建設の検討を実施しています。(バイオマス等)

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	6	%	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 <sup>※3</sup>	25	%	
2016	年度	石油火力		%	FIT電気 <sup>※2</sup>	10	%	その他 ( )	59	%
最終年度 における 見通し <sup>※1</sup>	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	5	%	水力	2	%	卸電力取引所 <sup>※3</sup>	25	%	
2019	年度	石油火力		%	FIT電気 <sup>※2</sup>	13	%	その他 (電力会社調達)	55	%
第一年度	石炭火力	1	%	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	6	%	水力	0	%	卸電力取引所 <sup>※3</sup>	28	%	
2017	年度	石油火力		%	FIT電気 <sup>※2</sup>	6	%	その他 ( )	59	%
第二年度	石炭火力	3	%	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	6	%	水力		%	卸電力取引所 <sup>※3</sup>	11	%	
2018	年度	石油火力		%	FIT電気 <sup>※2</sup>	7	%	その他 ( )	73	%
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 <sup>※3</sup>		%	
	年度	石油火力		%	FIT電気 <sup>※2</sup>		%	その他 ( )		%
備考	<p>■卸電力取引所から調達した電気及び電力会社調達には、水力、火力、原子力、FIT電気、再生可能エネルギーなど様々な電源から供給された電気が含まれます。</p>									

※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	47,794	千kWh	0	千kWh	太陽光		千kWh	47,794	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
2016 年度									
最終年度 における 見通し	130,800	千kWh	0	千kWh	太陽光		千kWh	55,000	千kWh
					風力		千kWh	5,000	千kWh
					水力		千kWh	17,440	千kWh
					バイオマス		千kWh	53,360	千kWh
					その他 ( )		千kWh		千kWh
2019 年度									
第一年度	50,326	千kWh	0	千kWh	太陽光		千kWh	50,264	千kWh
					風力		千kWh		千kWh
					水力		千kWh	63	千kWh
					バイオマス		千kWh		千kWh
					その他 ( )		千kWh		千kWh
2017 年度									
第二年度	50,642	千kWh	0	千kWh	太陽光		千kWh	50,251	千kWh
					風力		千kWh		千kWh
					水力		千kWh	391	千kWh
					バイオマス		千kWh		千kWh
					その他 ( )		千kWh		千kWh
2018 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									

(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

以下を検討しています。

- ・バイオマス発電事業への出資
- ・自社発電所の検討（バイオマス）
- ・グリーン電力の購入

## 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	EMSを行い、効率のよい機器の導入を積極的に支援
家庭・事業者の省エネルギー対策への協力	<ul style="list-style-type: none"><li>・電力使用量をWEB上で公開</li><li>・電力の最大需要電力が設定値を超えた場合はメールにて通知</li></ul>
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	特になし
第一年度実績	特になし
第二年度実績	特になし
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	・エアコンの使用量削減のため、5月1日～10月31日をクールビズの期間にしています。
第一年度実績	・エアコンの使用量削減のため、5月1日～10月31日をクールビズの期間にしています。
第二年度実績	・エアコンの使用量削減のため、5月1日～10月31日をクールビズの期間にしています。
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 green color, representing a free text field. The area is bounded by a thin black border and occupies most of the page below the header.