

(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	ダイヤモンドパワー株式会社			
代表者名	氏名	小津 慎治	役職名	代表取締役社長
主たる事務所の所在地	〒103-0022 東京都中央区日本橋室町4-5-1			
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	・小売電気事業 弊社は、卸電力供給者、卸電力取引所等からの電力及び工場の余剰電力等を購入し、オフィスビル、大規模店舗等の電力自由化対象の需要家への電力小売事業及び電気事業者への電力卸売事業を行っています。			
電力供給量(総量)	1,261,483	千kWh	電力供給量(長野県)	15,358 千kWh

### 2 計画期間及び報告対象年度

計画期間	2014 年度 ~ 2016 年度	報告対象年度	2016 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)	ダイヤモンドパワー(株)受付(東京都中央区日本橋室町4-5-1) 9:30~17:00
<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

##### ■電源調達に係る取組方針

- ① 電源構成において、天然ガス/都市ガス利用の可能な限りの拡大を図りました。
- ② 自治体の一般廃棄物発電や再生可能エネルギーからの電力調達に努力しました。
- ③ 契約している発電所の運転効率が高まるような運転を指向しました。

##### ■お客様への取組方針

- ① お客様の省エネルギーに資するためのデータ提供等を推進しました。

##### ■その他の温暖化対策に係る取組方針

- ① 弊社事務所内のエネルギー消費量を削減する努力を行いました。

#### 5 エネルギー供給温暖化対策計画の推進に係る体制

##### ■弊社事業に係る推進体制

- ① 当社技術部が、温室効果ガス排出抑制に係る目標・措置を担当しています。
- ② 技術部では、契約先発電所の発電効率向上、CO2排出量の把握、再生可能エネルギーによる発電からの電力購入等の当該対策を推進しました。

##### ■その他の温暖化対策に係る推進体制

- ① 営業部において、需要家への節電の申し入れや情報提供を行いました。
- ② 社内全体会議にて、温暖化対策に関する立案や方策の検討を協議しました。

(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	0.402	t-CO2/kWh
2013年度	調整後排出係数	0.393	t-CO2/kWh
目標年度	目標排出係数	0.595	t-CO2/kWh
2016年度	目標削減率	-48.0	%
目標設定に関する説明	① 都市ガスを燃料とする電力供給量の拡大に努めます。 ② 再生可能エネルギーによる発電からの購入に努めます。 ③ 将来的にはこれらの活動をより推進していくことで排出係数を極力低減することを目標にします。		
第一年度	実排出係数	0.339	t-CO2/kWh
	調整後排出係数	0.322	t-CO2/kWh
2014年度	エネルギーの製造等に伴い排出されたCO2量	138.930	千t-CO2
排出係数等の増減理由	より環境負荷の低い発電所から電力の調達を行うことで、排出係数を削減した。		
第二年度	実排出係数	0.320	t-CO2/kWh
	調整後排出係数	0.372	t-CO2/kWh
2015年度	エネルギーの製造等に伴い排出されたCO2量	210.012	千t-CO2
排出係数等の増減理由	より環境負荷の低い発電所から電力の調達を行うことで、排出係数を削減した。		
第三年度	実排出係数	0.487	t-CO2/kWh
	調整後排出係数	0.547	t-CO2/kWh
2016年度	エネルギーの製造等に伴い排出されたCO2量	614.027	千t-CO2
排出係数等の増減理由	環境負荷の高い発電所からの電力の調達が増加したため、排出係数が悪化した。 再生可能エネルギーの調達量は増加させた。		

(様式第1号)

7 上記6の目標を達成するための措置

- ・自治体清掃工場における一般廃棄物発電、工場廃熱利用での発電などからの電力調達ができるよう更に努力しました。
- ・当社指令値にて稼動する契約発電所においては可能な範囲で高効率化運転となる（負荷率の高い）指令を指向しました。
- ・当社関連会社に対し、温暖化効果ガスの排出量削減に努めるよう促しました。

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	石炭火力	18 %	原子力	0 %	再生可能エネルギー源 （水力及びFIT電気を除く）	18 %
	LNG火力	61 %	水力	0 %	卸電力取引所 <sup>※3</sup>	1.6 %
2013 年度	石油火力	0 %	FIT電気 <sup>※2</sup>	0 %	その他（インバランス電気等）	0.6 %
最終年度 における 見通し <sup>※1</sup>	石炭火力	30 %	原子力	0 %	再生可能エネルギー源 （水力及びFIT電気を除く）	8.7 %
	LNG火力	27 %	水力	9.4 %	卸電力取引所 <sup>※3</sup>	2.9 %
2016 年度	石油火力	0 %	FIT電気 <sup>※2</sup>	22 %	その他（インバランス電気等）	0 %
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）	37 %
	LNG火力	47 %	水力	1.2 %	卸電力取引所 <sup>※3</sup>	3.9 %
2014 年度	石油火力	0 %	FIT電気 <sup>※2</sup>	0.5 %	その他（インバランス電気等）	1 %
第二年度	石炭火力	13 %	原子力	0 %	再生可能エネルギー源 （水力及びFIT電気を除く）	21 %
	LNG火力	33 %	水力	17 %	卸電力取引所 <sup>※3</sup>	7.2 %
2015 年度	石油火力	0 %	FIT電気 <sup>※2</sup>	7 %	その他（インバランス電気等）	1 %
第三年度	石炭火力	28 %	原子力	0 %	再生可能エネルギー源 （水力及びFIT電気を除く）	6.4 %
	LNG火力	22 %	水力	9.2 %	卸電力取引所 <sup>※3</sup>	15 %
2016 年度	石油火力	0 %	FIT電気 <sup>※2</sup>	15 %	その他（インバランス電気等）	4.8 %
備考	2015年度は水力発電所・FITからの電力調達量の増加により水力・FIT比率が高まりました。 2016年度は石炭火力発電所からの電力調達開始により石炭比率が高まりました。					

※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	170,370	千kWh	433	千kWh	太陽光	0	千kWh	0	千kWh
					風力	0	千kWh	0	千kWh
					水力	0	千kWh	0	千kWh
					バイオマス	170,370	千kWh	0	千kWh
2013 年度					その他 ( )		千kWh		千kWh
最終年度における見通し	577,323	千kWh	1,468	千kWh	太陽光	0	千kWh	13,605	千kWh
					風力	0	千kWh	2,628	千kWh
					水力	135,691	千kWh	260,389	千kWh
					バイオマス	126,022	千kWh	38,988	千kWh
2016 年度					その他 ( )		千kWh		千kWh
第一年度	163,177	千kWh	660	千kWh	太陽光	0	千kWh	388	千kWh
					風力	0	千kWh	1,683	千kWh
					水力	4,894	千kWh	0	千kWh
					バイオマス	156,212	千kWh	0	千kWh
2014 年度					その他 ( )		千kWh		千kWh
第二年度	304,532	千kWh	774	千kWh	太陽光	0	千kWh	2,416	千kWh
					風力	0	千kWh	2,765	千kWh
					水力	114,901	千kWh	42,123	千kWh
					バイオマス	142,327	千kWh	0	千kWh
2015 年度					その他 ( )		千kWh		千kWh
第三年度	420,992	千kWh	5,125	千kWh	太陽光	0	千kWh	12,087	千kWh
					風力	0	千kWh	1,118	千kWh
					水力	128,551	千kWh	171,762	千kWh
					バイオマス	89,490	千kWh	17,984	千kWh
2016 年度					その他 ( )		千kWh		千kWh
備考	① 自社等発電所における再生可能エネルギーによる発電の計画はありません。 ② 再生可能エネルギーによる発電からの電力の調達に努めました。								

(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

再生可能エネルギー電源からの電力調達に努めました。  
現行の契約を可能な限り維持し、自治体清掃工場の入札については積極的に参画し契約の維持拡大を図りました。

## 1 0 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

- ・ 自社および小会社にて火力発電所を有していないため、発電設備としての温室効果ガス抑制の研究等はありません。
- ・ 契約先発電所の熱効率向上に向けて、より効率の良い運転・制御方法について協議・検討を推進しました。
- ・ 当社指令値にて稼動する契約発電所においては可能な範囲で高効率化運転となる（負荷率の高い）指令を指向し、排出係数の削減を目指しました。

## 1 1 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	・ お客さまへ向けに省エネ診断を行う体制を整備しました。
家庭・事業者の省エネルギー対策への協力	・ お客様の省エネ意識に貢献できるようにホームページ等で電力使用量等のデータ、および省エネに関する情報提供（省エネコラム等）を行いました。
その他	・ 省エネ意識の向上、需要家に対して節電を申し入れます。

※ 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	・需要家に対して省エネ意識の向上、節電の呼びかけを行いました。
第一年度実績	・需要家に対して省エネ意識の向上、節電の呼びかけを行いました。
第二年度実績	・需要家に対して省エネ意識の向上、節電の呼びかけを行いました。
第三年度実績	・WEBによる使用電力量等のデータ提供サービスを行い、ユーザーの意見等を聴取しながらサービスの充実を図りました。 ・お客様へポータルサイトにて、省エネ等に関する情報提供（省エネコラム等）の充実を図りました。 ・お客さまへ向けに省エネ診断を行う体制を整備しましたので、省エネに関する講習会を実施するなどのサービスの開始を図りました。

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	・夏場のエアコン設定温度上げなど、空調設定のこまめな調整により節電に努めました。 ・自動車を保有せず、温室効果ガスの排出量削減に努めました。 ・オフィス内のPCについて、パワーセーブを励行しました。 ・室内照明について、間引きや不要時の消灯を努めました。
第一年度実績	・夏場のエアコン設定温度上げなど、空調設定のこまめな調整により節電に努めました。 ・自動車を保有せず、温室効果ガスの排出量削減に努めました。 ・オフィス内のPCについて、パワーセーブを励行しました。 ・室内照明について、間引きや不要時の消灯を努めました。
第二年度実績	・夏場のエアコン設定温度上げなど、空調設定のこまめな調整により節電に努めました。 ・自動車を保有せず、温室効果ガスの排出量削減に努めました。 ・オフィス内のPCについて、パワーセーブを励行しました。 ・室内照明について、間引きや不要時の消灯を努めました。
第三年度実績	・夏場のエアコン設定温度上げなど、空調設定のこまめな調整により節電に努めました。 ・自動車を保有せず、温室効果ガスの排出量削減に努めました。 ・オフィス内のPCについて、パワーセーブを励行しました。 ・室内照明について、間引きや不要時の消灯を努めました。

(様式第 1 号)

1 3 自由記載欄

特記ありません。