# 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	1
1	<b> </b>	

1 事業者等の	1 事業者等の概要									
氏名又は名称	鈴与	鈴与商事株式会社								
代表者名	氏	名	伊藤正彦		役職名	代表取締役社	長			
主たる事務所 の所在地	₹42	〒420-0859 静岡県静岡市葵区栄町1-3								
+*** ~ F /\		条	例施行規則第15条第	<b>第2項に該当する</b>	5小売電	気事業者				
事業者の区分		そ	の他の事業者							
主たる事業の 概要	シス ス排 建設	、テュ #出格 #資材	品・LPG等のエネルジス機器の販売・施工 を機器の販売・施工 産の販売、ボトルウ オの販売、合成樹脂 也OA機器販売、他	・保守管理、オーターの製造原料・化成品	太陽光発 告・販売	電システムの 、セメント・	販売、温室効果ガ 生コンクリート等			
			基準年度実績	第一年度報行	告 第	二年度報告	第三年度報告			
電力供給量 (総量)	千届	ĸWh	227, 129							
電力供給量 (長野県)	于kWh 10,251									
9 甘淮年帝	∌↓æ;-	出目	及び起生社免年度							

2	其淮年度	計画期間及び報告対象年	市
/,	75 1 H H 1 H		⇁

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

## 3 公表方法等

	ホームページ	鈴与商事株式会社					
•	印刷物の閲覧 (閲覧場所・時間等)	くらしサポート業務部お客様相談センター TEL054-663-9330 静岡県静岡市葵区栄町1-3					
	その他	9:00~17:50					

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

- ・太陽光、小水力、バイオマス、自治体の廃棄物発電(RPS法)などの再生可能エネルギーの調達 により、二酸化炭素排出係数の抑制に取り組みます。
- ・需要家様へ30分毎の電力使用データを毎月提供し、電力の運用改善の提案をすることで、需要 家様と共に省エネ・節電に取り組みます。

5	エネルギー供給温暖化対策	計画の推進に係る体制	
	くらしサポート本部	くらしサポート業務部	お客様相談センター
		くらしサポート販売部 ――――	調達課
		_	販売促進課
		<u> </u>	広域営業課
			開発営業課
	法人営業本部 —————	電力企画販売部 ————————————————————————————————————	電力企画販売課

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

6 供約	百りる	3一个,	ルキ	一の製造等に伴い排出される	一酸化灰素の重の削減に	関する日標等
基	售	年	度	基礎排出係数	0. 000337	t-CO <sub>2</sub> /kWh
2022		年度		調整後排出係数	0. 000389	t-CO <sub>2</sub> /kWh
目 椋	Ę	年	度	目標排出係数	0.000337	t-CO <sub>2</sub> /kWh
2025		年度		目標削減率	0.00	%
	標設; するi			再生可能エネルギーの取扱量 め、基準年度の排出係数を維 排出係数の低減を目指します	持することを目標としま	
	写一年	宇		基礎排出係数		t-CO <sub>2</sub> /kWh
7	<b>⊅</b>	一文		調整後排出係数		t-CO <sub>2</sub> /kWh
2023		年度		削減率		%
<u> </u>		十戊 		エネルギーの製造等に 伴い排出されたCO₂量		千t-CO <sub>2</sub>
	出係数 曽減理	牧等の 里由				
當	写二年	连		基礎排出係数		t-CO <sub>2</sub> /kWh
/1	J → 1	1,2		調整後排出係数		t-CO <sub>2</sub> /kWh
2024		年度		削減率		%
2021				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>
	出係数 創減理	文等の 里由				
Feet.	ç → <i>/</i>	: Æ		基礎排出係数		t-CO <sub>2</sub> /kWh
牙	<b>写三</b> 年	一及		調整後排出係数		t-CO <sub>2</sub> /kWh
2025		左庄		削減率		%
2025		年度		エネルギーの製造等に 伴い排出されたCO₂量		千t-CO <sub>2</sub>
	出係数 曽減理	対等の 関由				

#### 7 上記6の目標を達成するための措置

・太陽光、小水力、バイオマス、自治体の廃棄物発電 (RPS法) などの再生可能エネルギーの調達 により、二酸化炭素排出係数の抑制に取り組みます。

### 8 調達する電気の電源構成に関する見通しと実績

8 調達	りつ电ス	の電源構成に	∟  美		見通しと実績							
区	分				調達する電気	の電	源構	構成の割合(W	V·h比)			
基準	年度	石炭火力	0	%	原子力	0	%		能エネルギー源 バFIT電気を除く)		5. 7	%
本中	十/文	LNG火力	0	%	水力	0	%	卸電力取引所※3			0	%
2022	年度	石油火力	0	%	FIT電気 <sup>※2</sup>	7. 5	%	その他(		)	87	%
最終 にお	年度	石炭火力	0	%	原子力	0	%		能エネルギー源 バFIT電気を除く)		5. 7	%
見通		LNG火力	0	%	水力	0	%	卸電	記力取引所 <sup>※3</sup>		0	%
2025	年度	石油火力	0	%	FIT電気 <sup>※2</sup>	7. 5	%	その他(	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	)	87	%
笙—	<b>在</b> 度	石炭火力		%	原子力		%		能エネルギー源 バFIT電気を除く)			%
第一年度		LNG火力		%	水力		%	卸電力取引所 <sup>※3</sup>				%
2023	年度	石油火力		%	FIT電気 <sup>※2</sup>		%	その他(		)		%
笙一	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)				%
777—	十/文	LNG火力		%	水力		%	卸電	卸電力取引所 <sup>※3</sup>			%
2024	年度	石油火力		%	FIT電気 <sup>※2</sup>		%	その他(		)		%
第二	年度	石炭火力		%	原子力		%		能エネルギー源 メトIT電気を除く)			%
77 —	一/又	LNG火力		%	水力		%	卸電	記力取引所※3			%
2025	年度	石油火力		%	FIT電気 <sup>※2</sup>		%	その他(		)		%
備考		①電源構成だっいては、 ②電源構成に	が公当関の	表構る扱	れている、若 成に基づいて 情報が無く、 いとしており	しく 按電ま	は電 し、 所の 。	上記の種類こ	を受けた電が だとに仕分けている たいものについてに	ます		

<sup>※1 「</sup>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。

<sup>※2 「</sup>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。

<sup>※3 「</sup>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。

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

9の1 再生	り配エイルイ			ル・电ス(・	の調達量に関す	了能エネルギー		新 (内部)	
		調	幸量		一	ルニャルイ	種類別		
区分			県内分	<del>)</del>	電源	再生可能エネ 電気(FIT電気	ルギー	FIT電気	Ī,
					太陽光	621	千kWh	314	千kWh
# 3# 5- 5-					風力	-	千kWh	-	千kWh
基準年度		<b></b>			水力	_	千kWh	65	千kWh
	31, 429	千kWh	0	千kWh	バイオマス	12, 926		17, 504	
2022 年度					その他 ( )	-	千kWh	-	千kWh
					太陽光	621	千kWh	314	千kWh
最終年度					風力	-	千kWh	_	千kWh
における 見通し	0.4 4.00	<i></i>		<i></i>	水力	-	千kWh	65	千kWh
死地し	31, 429	千kWh	0	千kWh	バイオマス	12, 926		17, 504	
2025 年度					その他 ( )	-	千kWh		千kWh
					太陽光		千kWh		千kWh
					風力		千kWh		千kWh
第一年度					水力		千kWh		千kWh
		千kWh		千kWh	バイオマス		千kWh		千kWh
					その他		1 12,111		18/11
2023 年度					(		千kWh		千kWh
					太陽光		千kWh		千kWh
第二年度					風力		千kWh		千kWh
, ii		千kWh		千kWh	水力		千kWh		千kWh
		·		·	バイオマス		千kWh		千kWh
2024 年度					その他 ( )		千kWh		千kWh
					太陽光		千kWh		千kWh
第三年度				T.1 W	風力		千kWh		千kWh
<b>第二十</b> 段		千kWh			水力		千kWh		千kWh
		KWII		千kWh	バイオマス		千kWh		千kWh
2025 年度					その他 ( )		千kWh		千kWh
備考									

#### 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

- ・当社グループの大型物流倉庫に太陽光発電システムを設置し、倉庫屋根上のスペース を有効活用して発電事業を行っております。今後も継続してまいります。
- ・弊社全体から排出されるCO2排出量の削減対策として、自社事務所の電気を、 再エネプランの変更しています。ガソリン車を減車し、電気自動車を増加させることで、 CO2の削減に貢献しています。
- ・当社は静岡市と「静岡市エネルギーの地産地消事業」の一環として、静岡市内の 固定価格買取期間が満了した太陽光発電の余剰電力(卒FIT)を買い取り活用する 事業を運用しております。今後も静岡市との協業を継続してまいります。
- ・太陽光発電システムの設置促進を図るため、設置費用0円・太陽光発電による自家 使用分無料となる「新築0円ソーラー」サービスを開始しております。今後も、 設置促進にむけ当事業を継続してまいります。

#### 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

・静岡DACプロジェクト(大気中の二酸化炭素を直接回収する技術の総称・ 当プロジェクトでは、産業廃棄物である生コンスラッジを材料に用いてDACを行う) は公民5者により、産業廃棄物の減量や二酸化炭素の固定による環境負荷の低減と、 処理コストの削減や製品等の流通拡大に伴う経済成長の両立を目指します。

### 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
高普	効 率 及	機 促	器	の進	省エネ対策として、空調・LEDの更新等による機器改善の提案、一般 需要家の省エネ給湯器・省エネ型電化製品提案を実施してまいりま す。
家省対	庭・事 エ ネ 策 へ		者ギ協	の一力	エネルギーコスト削減をサポートする為、電力使用データ提供、各 種節電キャンペーン実施等を図ってまいります。
そ	0	)		他	一般需要家の卒FIT買取事業を実施しており、継続してまいりま 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。

# 12の1 地域との連携に関する取組の実施状況

基実						・銀行・信用金庫との業務提携を行い、CN・省エネ・脱炭素等のサポートを図りました。 ・静岡市をはじめ各市町村・各種学校への再生可能エネルギーを推進する協定を締結しました。 甲府支店新社屋を「Nearly ZEB」として竣工しました。「災害時における協定」も締結し、災害時の避難所活用も想定しています。
第	_	年	度	実	績	
第	<u> </u>	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				実施内容
基実	準施施	年り	ま た	で対	に策	・地元ハウスメーカーと共同でZEHモデルハウスを建設しました。 ・バイオディーゼル燃料、バイオガスジェット燃料の導入開始・協 働を開始しました。 ・CNに向けサプライチェーンにおけるCO2排出量の集計・可視化を提 供するプラットフォームサービスを開発しました。
第	_	年	度	実	績	
第	<u> </u>	年	度	実	績	
第	Ξ	年	度	実	績	

13	自由記載欄			
性リア デ	ざいません。			
符にこ	さいません。			