# 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	尹未有 守り1	<b>処女</b>						
氏	名又は名称	株式	会社	上吉田石油店				
	代表者名	氏名	名	眞鍋 和典		役職名	代表取締役	
	たる事務所 の所在地	〒769		101 E豊市詫間町詫間13	38-128			
+	*************************************		条	列施行規則第15条第	第2項に該当する	5小売電	気事業者	
争	業者の区分		そ(	の他の事業者				
主	たる事業の 概要			弘小売・直売・卸販 -発電システムの販				
				基準年度実績	第一年度報行	告 第	第二年度報告	第三年度報告
目	電力供給量 (総量)	千kV	Wh	60, 686	41,	558		
	電力供給量 (長野県)	千kV	Wh	89		44		
					<u> </u>			

2	其淮年度	計画期間及	び報告対象年度
/.	大 医 山		

2 至中十月	支、可凹朔间	$\mathcal{K} \cup \mathcal{H} \cup \mathcal{A}$	138千尺					
基準年度	2022	年度		計画期間 2023		年度~	2025	年度
報告対象 年度	2023	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)	お問合せに基づき担当部署にて対応します 【担当】企画室 電話 0875-83-3050
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

<ul> <li>■電源調達に係る取組方針環境負荷の低い電源調達を検討進めます。</li> <li>■お客様への取組方針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</li> <li>■その他の温暖化対策に係る取組方針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す</li> </ul>	
を画室を中心に電源調達先からのCO2排出量の把握、再生可計画の検討、推進を行っています。	「能エネルギー導入促進に向けた調達

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	供給す	るエネ	ルキ	一の製造等に伴い排出される	<u>一酸化炭素の量の削減に</u>	関する目標等
基	準	年	度	基礎排出係数	0. 000454	t-CO <sub>2</sub> /kWh
2	2022	年度		調整後排出係数	0. 000457	t-CO <sub>2</sub> /kWh
目	標	年	度	目標排出係数	0. 000454	t-CO <sub>2</sub> /kWh
2	2025	年度		目標削減率	0.00	%
	目標記関する	受定に 6説明		他社のバランシンググループ 係数の低い電気事業者からの		契約者を通じて排出
	第一	<b>在</b> 由		基礎排出係数	0. 000303	t-CO <sub>2</sub> /kWh
	<del>勿</del>	十反		調整後排出係数	0. 000341	t-CO <sub>2</sub> /kWh
9	2023	年度		削減率	33. 25	%
۷	.023	十反		エネルギーの製造等に 伴い排出されたCO₂量	13	千t-CO <sub>2</sub>
	排出係 増減			他社のバランシンググループ 係数の低い電気事業者からの		THE CALL OF THE
	第二	左由		基礎排出係数		t-CO <sub>2</sub> /kWh
	<b></b>	十尺		調整後排出係数		t-CO <sub>2</sub> /kWh
9	2024	年度		削減率		%
۷	.024	十尺		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>
	排出係 増減					
	第三	午庄		基礎排出係数		t-CO <sub>2</sub> /kWh
		十戊		調整後排出係数		t-CO <sub>2</sub> /kWh
9	2025	年度		削減率		%
	.040	十戌		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>
	排出係 増減					

#### 7 上記6の目標を達成するための措置

当社電源調達先と共に再生可能エネルギーの活用を進めていく電源構成を目指します。

#### 8 調達する電気の電源構成に関する見通しと実績

8 調達	する電気	の電源構成	こ関	する	見通しと実績			
区分	分				調達する電気	の電	源構	構成の割合(W・h 比)
基準年度		石炭火力	6.8	%	原子力	0	%	再生可能エネルギー源 (水力及びFIT電気を除く) 8.4 %
<u> </u>	十尺	LNG火力	19	%	水力	11	%	卸電力取引所 <sup>※3</sup> 23 %
2022	年度	石油火力	0.3	%	FIT電気 <sup>※2</sup>	8. 7	%	<b>刘寺</b>
最終 <sup>4</sup> におり		石炭火力	6.8	%	原子力	0	%	再生可能エネルギー源 (水力及びFIT電気を除く) 8.4 %
見通		LNG火力	19	%	水力	11	%	卸電力取引所 <sup>※3</sup> 23 %
2025	年度	石油火力	0.3	%	FIT電気 <sup>※2</sup>	8. 7	%	その他 ( インバランス電 ) 23 % 気等 ( ) 23 % ( ) 23 % ( ) ( ) ( ) ( ) ( ) ( ) ( ) ( ) ( ) (
第一组	年度	石炭火力	1.6	%	原子力	0.4	%	再生可能エネルギー源 (水力及びFIT電気を除く) 3.7 %
71		LNG火力	22	%	水力	16	%	卸電力取引所 <sup>※3</sup> 19 %
2023	年度	石油火力	0	%	FIT電気 <sup>※2</sup>	15	%	その他 ( インバランス電 ) 23 % 気等
第二年	<b>年</b> 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)
7J —		LNG火力		%	水力		%	卸電力取引所※3 %
2024	年度	石油火力		%	FIT電気 <sup>※2</sup>		%	その他 ( ) %
第三组	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)
717—	1 0	LNG火力		%	水力		%	卸電力取引所※3 %
2025	年度	石油火力		%	FIT電気 <sup>※2</sup>		%	その他 ( ) %
備考								

<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	一源に。	より発電され	た電気の	調達量に関す				
		調	達量		再生 甲	可能エネルギー	ー源の種 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	加圧里 FIT電気	Ī
					太陽光	47	千kWh	1, 383	千kWh
甘淮左南					風力	0			千kWh
基準年度	17 (10	T.1 W	0	T.1 W	水力	7, 010	千kWh	0	千kWh
	17, 618	⊤kWh	0	千kWh	バイオマス	4, 258	千kWh	3, 375	千kWh
2022 年度					その他 ( インバランス電 気等	885	千kWh	660	千kWh
					太陽光	47	千kWh	1, 383	千kWh
最終年度 における					風力	0	千kWh	0	千kWh
見通し	17, 618	千kWh	0	千kWh	水力	7, 010	千kWh	0	千kWh
	17,010	KWII	U	KWII	バイオマス	4, 258	千kWh	3, 375	千kWh
2025 年度					その他 ( インバランス電 気等	885	千kWh	660	千kWh
					太陽光	92	千kWh	1, 556	千kWh
第一年度					風力	0	千kWh	0	千kWh
第 平度 	14, 948	T.1.WI.	0	千kWh	水力	6, 911	千kWh	0	千kWh
	14, 940	千kWh			バイオマス	1, 479	千kWh	4, 741	千kWh
2023 年度					その他 ( インバランス電 ) 気等	49	千kWh	118	千kWh
					太陽光		千kWh		千kWh
第二年度					風力		千kWh		千kWh
第二十 <u>段</u>		千kWh		千kWh	水力		千kWh		千kWh
		KWII		KWII	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					風力		千kWh		千kWh
另二千及 【		千kWh		千kWh	水力		千kWh		千kWh
		KWII		KWII	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

- ・他社のバランシンググループに属しているため、代表契約者を通じて排出係数の低い電気 事業者からの調達に努めます。
- ・再生可能エネルギー電源からの電力調達に努めます。
- ・卒FIT太陽光からの電力調達に努めます。

#### 10 エネルギーの供給に係る温室効果ガス排出の量の削減の研究と取組

自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。

#### 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 機 器 及 促	の進	なし
家省対	庭・事業者 エネルギ 策への協	_	なし
そ	Ø	他	・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 用量等のデータを行い、お客さまの意見等を聴取しながらサービス の充実を図る。

※ 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	準施	年りし	ぎま た	で内	に容	特に御座いません。
第		年	度	実	績	特に御座いません。
第		年	度	実	績	
第	11.]	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
基実	準施施	年	<b>ぎ</b> ま た	で対	に策	<ul><li>・室内照明をLED化。</li><li>・空調設定のこまめな調整</li><li>・昼休憩時のオフィス電気消灯の実施</li></ul>
第	_	年	度	実	績	<ul><li>・室内照明をLED化。</li><li>・空調設定のこまめな調整</li><li>・昼休憩時のオフィス電気消灯の実施</li></ul>
第	=	年	度	実	績	
第	Ξ	年	度	実	績	

	13	自由記載欄
ı		
ı		
ı		
ı		
ı		
ı		
ı		
ı		
ı		
ı		
ı		
ı		
ı		
ı		
ı		
ı		
ı		
ı		
ı		
ı		
ı		
ı		
J		
J		