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 | 1 事業者等の概要 | | | | | | | | | | |
|--------------------|---------------------------------------|----------------------|---------|---------|-------------|------------------|------------|------------|---------|--------|------|
| 氏名又は名称 株式会社スマートテック | | | | | | | | | | | |
| 1 | 代表者名 | 氏 | 名 | 小寺 | 幹 雄三 | | | 役職名 | 代表取締 | 5役社長 | |
| | たる事務所 の所在地 | 茨坡 | | 火戸下 | | 16 エスコー | - 卜赤塚 ウ | クエスト: | 2F | | |
| 事: | ************************************* | | 条 | 例施 | 行規則第 | 515条第2項に | 該当する | 5小売電気 | | | |
| 尹; | 業者の区分 | | そり | — の他 | の事業者 | , | | | | | |
| 主 | :たる事業の 概要 | 当社 家並 | 左 | 「スマ | マートシラ | ティ構想」に 電力供給を実 | | | 現の為の- | 一環として高 | 圧需要 |
| 雸 | 電力供給量 (総量) | | 56, 249 | | | 千kWh | | 供給量 野県) | | 1, 736 | 千kWh |
| 2 | 計画期間及 | 及び報 | 告対 | 象年 | 度 | | | | | | |
| 計 | 画期間 | 2022 | 2 | 年 | 度 ~ | 2022 | 年度 | 報告対 | 才象年度 | | 年度 |
| 3 | 3 公表方法等 | | | | | | | | | | |
| ✓ | | -ムペー | -ジ | | http://w | ww.smart-ted | ch.co.jp/[| _ | | | |
| | | 物の閲 勝所・時間 | | | | | | | | | |
| | ز | 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 |
|--|
| ・電力供給量の増加に伴い、再生可能エネルギーとしての電源確保を実施して参ります。 ・卒FIT-家庭用太陽光発電による電力買取を推進し、再生可能エネルギーとしての電源確保を進め、電力小売にかかる再生可能エネルギー比率向上に努める予定としております。 |
| 5 エネルギー供給温暖化対策計画の推進に係る体制 |
| 電力事業部:再生可能エネルギーの調達(住宅向け太陽光による卒FIT電源の買取)、および供給 |

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

| О | V 1/1:H / | Q 1/ | , | 一切袋垣寺に住い排出され | | 7 9 1 13 1 |
|---|--------------------------|------------|--------|------------------------------|-----------|------------|
| 基 | 準 | 年 | 度 | 基礎排出係数 | 0. 000359 | t-CO2/kWh |
| | 2021 | 年度 | : | 調整後排出係数 | 0. 000472 | t-CO2/kWh |
| 目 | 標 | 年 | 度 | 目標排出係数 | 0. 000330 | t-CO2/kWh |
| | 2022 | 年度 | į. | 目標削減率 | 8. 07 | % |
| | 目標記 | 没定に 5説明 | | 非FIT非化石電源の調達を ネ比率の供給割合を高め | | よる実施再エ |
| | 第一 | 在度 | | 基礎排出係数 | | t-CO2/kWh |
| | 217 | 1 /2 | | 調整後排出係数 | | t-CO2/kWh |
| | | 年度 | # 2 | エネルギーの製造等に 伴い排出されたCO2量 | | 千t-C02 |
| | 排出係 増減 | | | | | |
| | 第二 | 年度 | | 基礎排出係数 | | t-CO2/kWh |
| | <i>></i> 1 √ — | | | 調整後排出係数 | | t-CO2/kWh |
| | | 年度 | į. | エネルギーの製造等に 伴い排出されたCO2量 | | 千t-C02 |
| | 排出係 増減 | | | | | |
| | 第三年度 | | | 基礎排出係数 | | t-CO2/kWh |
| | <i>和</i> 二十尺 | | | 調整後排出係数 | | t-CO2/kWh |
| | | 年度 | i L | エネルギーの製造等に 伴い排出されたCO2量 | | 千t-C02 |
| | 排出係 増減 | | | | | |

7 上記6の目標を達成するための措置

当社電力供給量の拡大に伴う電源の調達業務において、太陽光発電パネルで発電した電力を再生可能エネルギーとして優先的に購入・調達することに努める。

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 区分 | | | に関 | | | | 酒構 | | | |
|--------------|----------|-------|----|---|---------------------|-----|----|----------------------------------|----|---|
| | 四刀 | | | Ī | 加 達りる电X | クリ电 | 你們 | | | |
| 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) | 30 | % |
| 25 + | | LNG火力 | | % | 水力 | | % | 卸電力取引所 ^{※3} | 25 | % |
| 2021 | 年度 | 石油火力 | | % | FIT電気 ^{※2} | 10 | % | その他(他社から卸売を受け、 発電所の特定ができない電気) | 35 | % |
| 最終におり | | 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) | 30 | % |
| 見通 | | LNG火力 | | % | 水力 | | % | 卸電力取引所※3 | 25 | % |
| 2022 | 年度 | 石油火力 | | % | FIT電気 ^{※2} | 10 | % | その他(他社から卸売を受け、 発電所の特定ができない電気) | 35 | % |
| 第一组 | 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) | | % |
| 217 | 12 | 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(他社から卸売を受け、 発電所の特定ができない電気) | | % |
| 第二 | 在庶 | 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) | | % |
| <i>M</i> 7—¹ | 一尺 | LNG火力 | 火力 | | 水力 | | % | 卸電力取引所※3 | | % |
| | 年度 | 石油火力 | | % | FIT電気 ^{※2} | | % | その他(他社から卸売を受け、 発電所の特定ができない電気) | | % |
| 第三年 | 年 | 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) | | % |
| 77_ | 112 | 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 | | | | | | | | | | |

^{※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。

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 冉 | ·生可能エネノ | レギー源 | により発電さ | された電 | | に関する見通 | | | | |
|---------------|---------|---------------|--------------|----------|-------------------|-------------------------------|------|---------|------|--|
| | | 調道 | 上 | | 再生可能エネルギー源の種類(内訳) | | | | | |
| 区分 | | m, 3 ~ | | | 電源 | 種類別調達量 | | | | |
| | | | 県内分 | 県内分 | | 再生可能エネルキー 電気(FIT電気を除 く) | | FIT電気 | Ī | |
| | | | | | 太陽光 | 41, 562 | 千kWh | 13, 431 | 千kWh | |
| 世游是成 | | | | | 風力 | | 千kWh | | 千kWh | |
| 基準年度 | E4 000 | ⊥ 1-Wb | 1 607 | -T1 mm | 水力 | | 千kWh | | 千kWh | |
| | 54, 993 | 千kWh | 1, 697 | 千kWh | バイオマス | | 千kWh | | 千kWh | |
| 2021 年度 | | | | | その他 () | | 千kWh | | 千kWh | |
| | | | | | 太陽光 | 41,000 | 千kWh | 13,000 | 千kWh | |
| 最終年度 | | | | | 風力 | | 千kWh | | 千kWh | |
| における 見通し | 54, 000 | 千kWh | 1 600 | 千kWh | 水力 | | 千kWh | | 千kWh | |
| | 34,000 | KWII | 1,600 | KWII | バイオマス | | 千kWh | | 千kWh | |
| 2022 年度 | | | | | その他 () | | 千kWh | | 千kWh | |
| | | | | | 太陽光 | | 千kWh | | 千kWh | |
| forter to the | | | | | 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 | |
| 年度 | | | | | その他 () | | 千kWh | | 千kWh | |
| | | | | | 太陽光 | | 千kWh | | 千kWh | |
| | | | | | 風力 | | 千kWh | | 千kWh | |
| 第二年度 | | 千kWh | | 千kWh | 水力 | | 千kWh | | 千kWh | |
| | | | | | バイオマス | | 千kWh | | 千kWh | |
| 2022 年度 | | | | | その他 () | | 千kWh | | 千kWh | |
| | | | | | 太陽光 | | 千kWh | | 千kWh | |
| | | | | | 風力 | | 于kWh | | 于kWh | |
| 第三年度 | | - | | - | 水力 | | 千kWh | | 千kWh | |
| | | 千kWh | | 千kWh | バイオマス | | 千kWh | | 千kWh | |
| | | | | | その他 | | | | | |
| 年度 | | | | | () | | 千kWh | | 千kWh | |
| 備考 | | | | | | | | | | |

| 902 | 再生可能工 | ネルギー | の普及・ | 供給拡大に関 | する取組 |
|-----|-------|------|------|--------|------|
|-----|-------|------|------|--------|------|

電力供給量の拡大に合わせ、非FIT非化石電源(卒FIT等)の電力調達を進め、再生可能エネルギーを中心とした電源調達を実施する方針としております。ただし、電力の安定供給及び調達コスト、確保できる電力量などの制約を加味した上で、再生可能エネルギーの利用率を向上させる想定としております。

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

太陽光発電パネルで発電した電力を再生可能エネルギーとして優先的に購入・調達することに努め、電力の安定供給を第一に、非化石電力証書等環境価値を含む再生可能エネルギーを消費していただける電力サービスの提供をもって、温室効果ガス排出対策を継続的に推進して参ります。

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 機 及 促 | 器の進 | |
| 家省対 | | 有り、ギー | 電力の「見える化」を通じて電力消費の最適化を促すことで、需要家への省エネ意識向上や節電のアクションに対する顧客インセンティブを提示し、間接的に地球温暖化対策の一助となる様、努めております。 |
| 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。

12の1 地域との連携に関する取組の実施状況

| | Z V) | 1 , | 吧坝 | <i>ر</i> ک | 建步 | 考に関する取組の実施状況 |
|----|------|--------|-----------------|------------|----|---------------------|
| 基実 | 準施 | 年 し | ぎ ま た | で内 | に容 | 特になし |
| 第 | _ | 年 | 度 | 実 | 績 | |
| 第 | 11 | 年 | 度 | 実 | 績 | |
| 第 | Ξ | 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

| 1 | ∠ v) | | | 巴、 | 価地 | 514対束に関する収組の夫肔认仇 |
|----|------|----------------------|----------|----|----|---------------------|
| | | 区 | 分 | | | 実施内容 |
| 基実 | 準施 | 年 月 し | 度 ま た | で対 | に策 | 住宅・産業向け太陽光、蓄電池利用の促進 |
| 第 | _ | 年 | 度 | 実 | 績 | |
| 第 | | 年 | 度 | 実 | 績 | |
| 第 | 11. | 年 | 度 | 実 | 績 | |

| 1 3 | 自由記載欄 |
|-----|-------|
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |