

(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 | 中央電力株式会社 | | | | |
| 代表者名 | 氏名 | 平野 泰敏 | 役職名 | 代表取締役社長 | |
| 主たる事務所の所在地 | 〒541-0041 大阪府大阪市中央区北浜1-8-16 大阪証券取引所ビル23階 | | | | |
| 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 | 電力小売事業 ・供給区域 北海道、東北、東京、中部、北陸、関西、中国、四国、九州 | | | | |
| 電力供給量(総量) | 413,614 | 千kWh | 電力供給量(長野県) | 13,255 | 千kWh |

2 計画期間及び報告対象年度

| | | | | | | | | |
|------|------|----|---|------|----|--------|------|----|
| 計画期間 | 2019 | 年度 | ～ | 2019 | 年度 | 報告対象年度 | 2019 | 年度 |
|------|------|----|---|------|----|--------|------|----|

3 公表方法等

| | | |
|-------------------------------------|----------------------|---|
| <input checked="" type="checkbox"/> | ホームページ | 社内の環境が整った段階で公表を検討します。 URL: https://www.denryoku.co.jp/index.html |
| <input type="checkbox"/> | 印刷物の閲覧 (閲覧場所・時間等) | |
| <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

・環境負荷の低い電源調達を検討を進めます。
・需要家に効率的に電気を使用してもらうための省エネ情報を、当社HPや書面などを通して随時発信いたします。

5 エネルギー供給温暖化対策計画の推進に係る体制

電力事業部を中心に電気調達先からのCO2排出量の把握、再生可能エネルギーの導入促進に向けた調達計画の検討、推進を行っております。

(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 | 0.000561 | t-CO2/kWh |
| 2018 | 年度 | 調整後排出係数 | 0.000568 | t-CO2/kWh |
| 目標 | 年度 | 目標排出係数 | 極力低減 | t-CO2/kWh |
| 2019 | 年度 | 目標削減率 | 極力低減 | % |
| 目標設定に関する説明 | | 事業活動の継続と再生可能エネルギーの活用推進を両立できる電源構成を目標とします。 | | |
| 第一年度 | | 実排出係数 | 0.000484 | t-CO2/kWh |
| | | 調整後排出係数 | 0.000450 | t-CO2/kWh |
| 2019 | 年度 | エネルギーの製造等に伴い排出されたCO2量 | 200 | 千t-CO2 |
| 排出係数等の増減理由 | | 調達電源の構成が変化したため。 | | |
| 第二年度 | | 実排出係数 | | t-CO2/kWh |
| | | 調整後排出係数 | | t-CO2/kWh |
| | 年度 | エネルギーの製造等に伴い排出されたCO2量 | | 千t-CO2 |
| 排出係数等の増減理由 | | | | |
| 第三年度 | | 実排出係数 | | t-CO2/kWh |
| | | 調整後排出係数 | | t-CO2/kWh |
| | 年度 | エネルギーの製造等に伴い排出されたCO2量 | | 千t-CO2 |
| 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

事業活動の継続と再生可能エネルギーの活用推進を両立できる電源構成を目標とします。

8 調達する電気の電源構成に関する見通しと実績

| 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 | 0 % | 原子力 | 0 % | 再生可能エネルギー源 (水力及びFIT電気を除く) | 0 % | |
| | LNG火力 | 0 % | 水力 | 0 % | 卸電力取引所 ^{※3} | 8 % | |
| 2018 | 年度 | 石油火力 | 0 % | FIT電気 ^{※2} | 0 % | その他 (電源特定不可) | 92 % |
| 最終年度 における 見通し ^{※1} | 石炭火力 | 0 % | 原子力 | 0 % | 再生可能エネルギー源 (水力及びFIT電気を除く) | 0 % | |
| | LNG火力 | 0 % | 水力 | 0 % | 卸電力取引所 ^{※3} | 8 % | |
| 2019 | 年度 | 石油火力 | 0 % | FIT電気 ^{※2} | 0 % | その他 (電源特定不可) | 92 % |
| 第一年度 | 石炭火力 | 0 % | 原子力 | 0 % | 再生可能エネルギー源 (水力及びFIT電気を除く) | 0 % | |
| | LNG火力 | 0 % | 水力 | 0 % | 卸電力取引所 ^{※3} | 1 % | |
| 2019 | 年度 | 石油火力 | 0 % | FIT電気 ^{※2} | 0 % | その他 (電源特定不可) | 99 % |
| 第二年度 | 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 ^{※3} | % | |
| | 年度 | 石油火力 | % | FIT電気 ^{※2} | % | その他 () | % |
| 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 ^{※3} | % | |
| | 年度 | 石油火力 | % | FIT電気 ^{※2} | % | その他 () | % |
| 備考 | その他欄には相対契約上電源の種別が特定できない電源の割合を記載しています。 | | | | | | |

- ※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 | 0 | 千kWh | 0 | 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 | 0 | 千kWh | 0 | 千kWh |
| | | | | | その他 () | 0 | 千kWh | 0 | 千kWh |
| 2018 年度 | | | | | | | | | |
| 最終年度における見通し | 0 | 千kWh | 0 | 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 | 0 | 千kWh | 0 | 千kWh |
| | | | | | その他 () | 0 | 千kWh | 0 | 千kWh |
| 2019 年度 | | | | | | | | | |
| 第一年度 | 0 | 千kWh | 0 | 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 | 0 | 千kWh | 0 | 千kWh |
| | | | | | その他 () | 0 | 千kWh | 0 | 千kWh |
| 2019 年度 | | | | | | | | | |
| 第二年度 | | 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 | | | | | | | | | |
| 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

グループ会社による地熱発電などの再生可能エネルギーの供給等、クリーンエネルギー供給の計画を推進する。

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

太陽光発電等の再生可能エネルギーを利用した電力調達の実施を検討している。

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 | 需要家の省エネにつながる設備や機材を案内・提案することを検討している。 |
| 家庭・事業者の省エネルギー対策への協力 | 需要家の使用電力の分析を行い、より効率的な電気の使用方法を案内を行っている。 |
| 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 | 特にございません。 |
| 第一年度実績 | 特にございません。 |
| 第二年度実績 | |
| 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

| 区分 | 実施内容 |
|---------------|---|
| 基準年度までに実施した対策 | <ul style="list-style-type: none">・昼休憩、並びに19時以降のオフィスの電気を消灯し、自社の電気の使用量を低減。・オフィスカジュアルの実施。・営業活動での自動車の使用を避け、公共交通機関の利用を実行している。・社内システム導入により、紙媒体での帳票を無くすなど、紙の節約による森林資源の保護を実施。 |
| 第一年度実績 | <ul style="list-style-type: none">・昼休憩、並びに19時以降のオフィスの電気を消灯し、自社の電気の使用量を低減。・オフィスカジュアルの実施。・営業活動での自動車の使用を避け、公共交通機関の利用を実行している。・社内システム導入により、紙媒体での帳票を無くすなど、紙の節約による森林資源の保護を実施。 |
| 第二年度実績 | |
| 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.