

第1号様式

(第1面)

事業活動脱炭素化取組計画書

(宛先) 川崎市長

郵便番号 210-0866

住 所 川崎市川崎区水江町3番1号

氏 名 東亜石油株式会社

代表取締役社長 榎 啓

(法人にあつては、名称及び代表者の氏名)

川崎市地球温暖化対策等の推進に関する条例第10条第1項の規定により、次のとおり提出します。

| | | | |
|---|-------------------------------------|---------------------------------|--------------------------|
| 事業者の氏名 又は名称 | 東亜石油株式会社 | | |
| 主たる事務所又は 事業所の所在地 | 川崎市 川崎区水江町3番1号 | | |
| 該当する事業者の要件 及び温室効果ガスの排 出を行う産業、運輸そ の他の部門 | <input checked="" type="checkbox"/> | 規則第4条第1号該当事業者 | 産業 部門 |
| | <input type="checkbox"/> | 規則第4条第2号該当事業者 | 部門 |
| | <input type="checkbox"/> | 規則第4条第3号該当事業者 | 部門 |
| | <input checked="" type="checkbox"/> | 規則第4条第4号該当事業者 | 工業プロセス 部門 |
| 主たる事業 の業種 | 大分類 | E | 製造業 |
| | 中分類 | 17 | 石油製品・石炭製品製造業 |
| 主たる事業 の業容 | 石油精製業および電力卸供給業 | | |
| 事業者の規模 | <input checked="" type="checkbox"/> | 原油換算エネルギー使用量 | 661,462 kL |
| | <input type="checkbox"/> | 自動車の台数 | 台 |
| | <input checked="" type="checkbox"/> | エネルギー起源の二酸化炭素 以外の温室効果ガスの排出の量 | 90,795 t-CO ₂ |
| 連絡先 | 担当部署 | 担当部署名 | |
| | | 所在地 | |
| | 電話番号 | | |
| | FAX番号 | | |
| | メールアドレス | | |
| ※受付欄 | ※特記事項 | ※事業者番号 | |
| | | | |

(第2面)

| 計 画 期 間 | 2025 年度 ～ 2027 年度 |
|-------------------------------------|---|
| 事業活動に伴う温室効果ガスの排出の量の削減等を図るための基本方針 | 別添 指針様式のとおり |
| 温室効果ガスの排出の量の削減等に向けた組織体制 | 別添 指針様式のとおり |
| 事業活動に伴う温室効果ガスの排出の量及び当該量の削減に係る事項 | 別添 指針様式のとおり |
| エネルギーの使用量及び当該量の削減に係る事項 | 別添 指針様式のとおり |
| 再生可能エネルギー源の利用及び使用するエネルギーの電化に係る事項 | 別添 指針様式のとおり |
| 自動車の使用に伴う温室効果ガスの排出の量の削減に係る事項 | 別添 指針様式のとおり |
| 温室効果ガスの排出の量の削減等に寄与する技術又は製品の開発等に係る事項 | 別添 指針様式のとおり |
| その他地球温暖化対策の推進への貢献に係る事項 | 別添 指針様式のとおり |
| 備 考 | 当社の環境と社会に対する活動に関しては、ホームページにて公表しています。 https://www.toaoil.co.jp/csr/ |

- 備考 1 欄内にすべてを記載できない場合は、別紙により提出してください。
 2 □のある欄は、該当する□内にレ印を記載してください。
 3 計画書には、事業活動脱炭素化取組指針に定める資料を添付してください。
 4 ※印の欄は記入しないでください。

1 事業活動に伴う温室効果ガスの排出の量の削減等を図るための基本方針

(1) 温室効果ガス排出量の削減等に向けた方針

当社は、継続的に環境への負荷を低減し環境保全活動を推進するため 環境方針を掲げている。同方針を当社における温室効果ガスの排出量の削減を図るための基本方針として置き換える。

＜環境方針＞

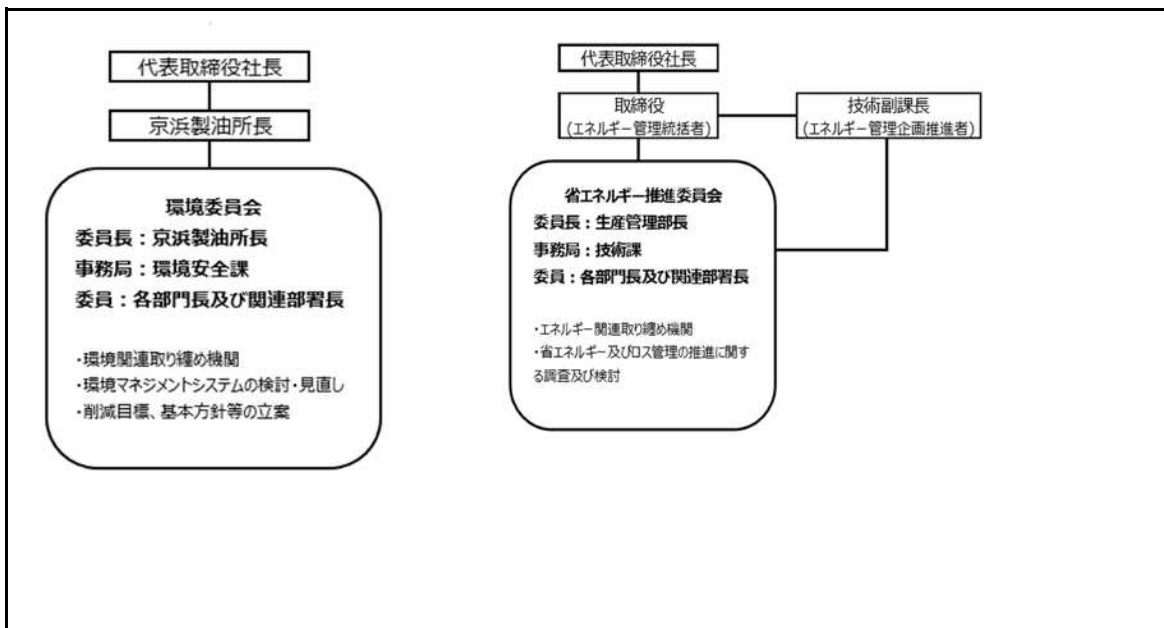
1. すべての企業活動において、環境に関する法的要求事項及びその他の要求事項を順守する。
2. 環境マネジメントシステムの継続的改善を推進し、環境汚染の予防及び環境負荷の低減をはかる。
3. 省資源、省エネルギーに努め、安全で環境に優しい製品を低コストで安定供給する。
4. 当所のために働く全ての者は、本方針を理解し、環境保全活動を実践する。

(2) 削減対策実施状況の適切な進行管理（PDCAサイクル）を行うための方針

- ①川崎市内工場の排出量削減計画に基づき、省エネおよび排出量削減の目標設定を行い。年度計画を策定する。
具体的な実施項目と予算化する必要のあるものを半期ごとに開催する委員会で確認・共有する。
- ②年度計画の実施項目の進捗管理とエネルギー使用量および排出量の実績管理を行い、予算管理を含めて運転・設備保全上での省エネ課題を整理し、年度計画の見直しを行う。
- ③委員会での省エネおよび排出削減効果の検証を行い、その評価を行う。また、その評価により実施項目の実行判断を行う。

以上を基本方針によりPDCAサイクルを実行・管理する。

2 温室効果ガスの排出の量の削減等に向けた組織体制



3 事業活動に伴う温室効果ガスの排出の量及び当該量の削減に係る事項

(1) 計画期間の温室効果ガスの排出の量の削減目標及び温室効果ガスの排出の量等

ア 基準排出量と目標排出量((基)は基礎排出量を、(調)は調整後排出量を示す。以下同じ。))

| | | 1、2号該当者 | | 3号該当者 | | 4号該当者 | |
|----|----------------------|---------------|---------------|-------|-------|------------|------------|
| 基準 | 年度 | 2024 | 年度 | 2024 | 年度 | 2024 | 年度 |
| 目標 | 年度 | 2027 | 年度 | 2027 | 年度 | 2027 | 年度 |
| 基準 | 排出量 | (基) 1,340,398 | (調) 1,340,398 | (基) | (調) | (基) 90,795 | (調) 90,795 |
| | (t-CO ₂) | | | | | | |
| 目標 | 排出量 | (基) 1,339,109 | (調) 1,339,109 | (基) | (調) | (基) 90,790 | (調) 90,790 |
| | (t-CO ₂) | | | | | | |
| 削減 | 量 | (基) 1,289 | (調) 1,289 | (基) | (調) | (基) 5 | (調) 5 |
| | (t-CO ₂) | | | | | | |
| 削減 | 率 | (基) 0.1 % | (調) 0.1 % | (基) % | (調) % | (基) 0.0 % | (調) 0.0 % |
| | | | | | | | |

イ 温室効果ガスの排出の量の実績

| | | | 1、2号該当者 | | 3号該当者 | | 4号該当者 | |
|------|--------|----------------------|---------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 第1年度 | 2025年度 | 排出量 | (基) | (調) | (基) | (調) | (基) | (調) |
| | | (t-CO ₂) | | | | | | |
| | | 削減量 | (基) | (調) | (基) | (調) | (基) | (調) |
| | | (t-CO ₂) | | | | | | |
| | | 削減率 | (基) % | (調) % | (基) % | (調) % | (基) % | (調) % |
| 第2年度 | 2026年度 | 排出量 | (基) | (調) | (基) | (調) | (基) | (調) |
| | | (t-CO ₂) | | | | | | |
| | | 削減量 | (基) | (調) | (基) | (調) | (基) | (調) |
| | | (t-CO ₂) | | | | | | |
| | | 削減率 | (基) % | (調) % | (基) % | (調) % | (基) % | (調) % |
| 第3年度 | 2027年度 | 排出量 | (基) | (調) | (基) | (調) | (基) | (調) |
| | | (t-CO ₂) | | | | | | |
| | | 削減量 | (基) | (調) | (基) | (調) | (基) | (調) |
| | | (t-CO ₂) | | | | | | |
| | | 削減率 | (基) % | (調) % | (基) % | (調) % | (基) % | (調) % |

(2) これまでの取組における温室効果ガス排出の量の削減目標等

| 比較年度 | 1、2号該当者 | | 3号該当者 | | 4号該当者 | |
|---------------------------------|--------------------------------|----|----------------|----|----------------------------|----|
| | 2013 | 年度 | 2013 | 年度 | 2013 | 年度 |
| 比較年度排出量 (t-CO ₂) | (基) 1,809,858 (調) 1,809,858 | | (基) (調) | | (基) 106,577 (調) 106,577 | |
| 目標排出量 (t-CO ₂) | (基) 1,339,109 (調) 1,339,109 | | (基) (調) | | (基) 90,790 (調) 90,790 | |
| 削減率(目標) | (基) 26.0 % (調) 26.0 % | | (基) % (調) % | | (基) 14.8 % (調) 14.8 % | |
| 削減率(第1年度) | (基) % (調) % | | (基) % (調) % | | (基) % (調) % | |
| 削減率(第2年度) | (基) % (調) % | | (基) % (調) % | | (基) % (調) % | |
| 削減率(第3年度) | (基) % (調) % | | (基) % (調) % | | (基) % (調) % | |

(3) 目標設定に関する説明

温室効果ガスの削減目標について以下の考え方により設定した。

①基準年度の燃料使用量(第1号)およびN2O C02排出量(第4号)からC02排出量を算出
 ②省エネ目標1000coe-k1/Y×3年分と、実施予定の設備改造案件による省エネメリットを算出し、エネルギー起源C02排出量(第1号)から差し引く。第4号は基準年度の1号C02排出量との比率から差し引けるC02量を按分している(非エネ排出量は燃料使用量に起因しないため減算対象から除外)。
 ③①で出したC02排出量から引いて、目標年度のC02排出量を算定

設備投資を含めたエネルギーの管理徹底により原単位の低減を図る。

(4) 計画期間の温室効果ガスの排出の量の状況及び措置の状況等

(計画には、計画期間内に実施する温室効果ガスの排出量の削減に向けた措置の内容を事業活動脱炭素化取組指針の別表第1から6等を参考に記載してください。)

| | |
|---|---|
| 計画 | 1 主要設備等の保安全管理 2 エネルギー使用量などの把握等 3 生産設備のエネルギー管理 4 ガスタービンの効率的な使用による省エネ 5 スチームトラップの保安全管理 6 廃熱回収ボイラーでの熱回収能力向上 |
| 第1年度 | |
| 第2年度 | |
| 第3年度 | |
| 計画期間における排出量の増減等についての評価 (第3年度の報告時に記載) | |
| 上記評価を踏まえた改善対策など (第3年度の報告時に記載) | |

4 エネルギーの使用量及び当該量の削減に係る事項

(1) エネルギーの使用量に係る原単位等の値(1、2号該当者)

| 原単位等の活動量 | 生産数量 | | 原単位等の単位 | | |
|----------------|--------|------|---------|------|---------|
| | 基準年度 | 第1年度 | 第2年度 | 第3年度 | 目標年度 |
| エネルギー消費原単位の値 | 9.336 | | | | 6.261 |
| 活動量の値 | 70,845 | | | | 117,857 |
| エネルギー消費原単位の削減率 | | % | % | % | 32.9 % |

(2) 温室効果ガスの排出の量に係る原単位等の値(4号該当者)

| 原単位等の活動量 | 生産数量 | | 原単位等の単位 | | |
|------------|--------|------|---------|------|---------|
| | 基準年度 | 第1年度 | 第2年度 | 第3年度 | 目標年度 |
| 排出量原単位の値 | 1.281 | | | | 0.7703 |
| 活動量の値 | 70,845 | | | | 117,857 |
| 排出量原単位の削減率 | | % | % | % | 39.9 % |

(3) 目標設定に関する説明

基本的な考え方はCO2排出量削減目標と同様である。
 ①2021年度実績を基準として、2027年度使用燃料量を計算(基準年度は不具合が多発し、生産が下がっているため基準として不採用としている)
 ②2024年度までの省エネ達成実績と2025~2027年度での省エネ目標1000coe-k1/Y×3年分の合算値、および実施予定の設備改造案件による省エネメリットを算出し、①で出したエネルギー使用量から引いて、目標年度のエネルギー使用量を算定
 ③2021年度実績より計算した生産数量を用いて目標となる原単位を計算

(4) 基準年度からの原油換算エネルギー使用量等の推移 (1、2号該当者)

ア 事業者単位

| | 基準年度 | 第1年度 | 第2年度 | 第3年度 |
|----------------------------|-----------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| 原油換算エネルギー使用量 | 661,462 kL | kL | kL | kL |
| エネルギー起源CO ₂ 排出量 | 1,340,398 t-CO ₂ | t-CO ₂ | t-CO ₂ | t-CO ₂ |
| 事業所の数 | 1 | | | |

イ 事業所単位

基準年における年間の原油換算エネルギー使用量が 1,500kl 以上の事業所

| 事業所の名称 | 事業所の所在地 | エネルギー起源CO ₂ の排出量<<クレジット考慮>> (t-CO ₂) | | | |
|--------|---------------|---|------|------|------|
| | | 基準年度 | 第1年度 | 第2年度 | 第3年度 |
| 京浜製油所 | 川崎市川崎区水江町3番1号 | 1,340,398 | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |

(5) 計画期間のエネルギー消費原単位等の状況及び措置の状況等

(計画には、計画期間内に実施するエネルギー消費原単位の改善、エネルギー使用量の削減等に向けた措置の内容を事業活動脱炭素化取組指針の別表第1から6等を参考に記載してください。)

| | | |
|---|---|--|
| 計画 | 1 主要設備等の保安全管理 2 エネルギー使用量などの把握等 3 生産設備のエネルギー管理 4 ガスタービンの効率的な使用による省エネ 5 スチームトラップの保安全管理 6 廃熱回収ボイラーでの熱回収能力向上 | |
| 第1年度 | | |
| 第2年度 | | |
| 第3年度 | | |
| 計画期間におけるエネルギー消費原単位等についての評価 (第3年度の報告時に記載) | | |
| 上記評価を踏まえた改善対策など (第3年度の報告時に記載) | | |

5 再生可能エネルギー源の利用及び使用するエネルギーの電化に係る事項(1、2号該当者)

(1) 再生可能エネルギー源等の導入

ア 再生可能エネルギー源等を利用した設備の導入(基準年度)

| 種 | 類 | 設備規模 (kW) | 発電量 (kWh/年) | 余剰売電量 (kWh/年) | 導入(保有)年度 |
|-------|-------|--------------|----------------|------------------|------------------------------------|
| 太陽 | 光 | 1 | 541 | | 1987年 水江-扇町工場連絡配管 1985年 弊社シーバース |
| 風 | 力 | | | | |
| バイオマス | (燃料:) | | | | |
| その他 | () | | | | |
| その他 | () | | | | |
| 合 | 計 | 0.541 | 541 | 0 | |

イ 使用電力の再生可能エネルギー電源比率

| | 基準年度 | 第1年度 | 第2年度 | 第3年度 | 目標年度 |
|------------|-----------------|------|------|------|-----------------|
| 電力エネルギー消費量 | 325,244,728 kWh | kWh | kWh | kWh | 408,198,056 kWh |
| 再エネ電源等 | 747,075 kWh | kWh | kWh | kWh | 1,785,866 kWh |
| 再エネ電源比率 | 0.2% | % | % | % | 0.4% |

(2) 電気事業者等から調達する電力の排出係数

| | 基準年度 | 第1年度 | 第2年度 | 第3年度 | 目標年度 |
|-----------------------------------|-------|------|------|------|-------|
| 排出係数 (kg-CO ₂ /kWh) | 0.431 | | | | 0.431 |

(3) 使用エネルギーの電化の取組

| | 基準年度 | 第1年度 | 第2年度 | 第3年度 | 目標年度 |
|-------|------|------|------|------|-------|
| 電化の割合 | 0.5% | % | % | % | 0.29% |

(4) 目標設定に関する説明

| |
|---|
| <ul style="list-style-type: none"> 再エネ電源比率に関して 国の2030年非化石想定(第6次エネルギー基本計画)において、石油化学系基礎製品製造業では、外部調達電気(買電)のうち59%を非化石エネルギー由来に置き換えることを目標の目安とすることと定められている。したがって、過去実績にて買電に当目標をかけた値を総使用電力で割ることによって算出している。 使用エネルギーの電化目標について B5と同様に、2021年度使用エネルギーに省エネ実績・計画量を差し引いた分を総エネルギー使用量とし、そのうちの買電分のエネルギー割合を計算した。 |
|---|

(5) 計画期間の再生可能エネルギー源等の導入、電気事業者等から調達する電力の温室効果ガス排出係数等の状況

| | | |
|---|------------------------|--|
| 計画 | 本項に該当する定量化される措置は講じてない。 | |
| 第 1 年度 | | |
| 第 2 年度 | | |
| 第 3 年度 | | |
| 計画期間における再生可能エネルギー源等の導入等の評価 (第 3 年度の報告時に記載) | | |
| 上記評価を踏まえた改善対策など (第 3 年度の報告時に記載) | | |

7 温室効果ガスの排出の量の削減等に寄与する技術又は製品の開発等に係る事項

(1) 全社を含む取組

ア 脱炭素表明・中長期の温室効果ガス削減目標の設定

| 項目 | 計画 | 第 1 年度 | 第 2 年度 | 第 3 年度 |
|-----------------------|--|---------------|---------------|---------------|
| (ア) 脱炭素に向けた表明の有無 | | | | |
| 有無 | 2050年までの脱炭素化表明有・計画有 | | | |
| 内容 | 自社操業に伴う排出量(Scope1+2)のCO2排出量ネットゼロを実現し、サプライチェーン全体での排出量(Scope3)においても、産業活動・一般消費者向けのソリューションを提供することで、CNを目指す。 | | | |
| (イ) 脱炭素に向けた表明の達成年度の目標 | | | | |
| 年度 | 2030 年度 | 年度 | 年度 | 年度 |
| (ウ) 中間目標 | | | | |
| 目標 | 2030 年度 | 年度 | 年度 | 年度 |
| | 46 %削減 (2013)年度比 | %削減 ()年度比 | %削減 ()年度比 | %削減 ()年度比 |

イ 脱炭素化に資するイノベーションの取組

| 項目 | 計画 | 第 1 年度 | 第 2 年度 | 第 3 年度 |
|----|---|--------|--------|--------|
| 有無 | 事業活動や他の者の脱炭素化につながる取組有 | | | |
| 内容 | GX経済移行債を活用したSAFの製造設備設置および供給体制の構築 バイオディーゼル燃料を活用した B5 軽油の供給・使用拡大 | | | |

ウ 中長期的な視点での温室効果ガスの排出量の削減目標

| 項目 | 計画 | 第 1 年度 | 第 2 年度 | 第 3 年度 |
|----|--|--------|--------|--------|
| 有無 | 有 | | | |
| 内容 | 2013年対比で、2030年度までにCO2排出量を全社等で730万トン削減する。 | | | |

エ 二酸化炭素を排出しない熱エネルギーの導入

| 項目 | 計画 | 第 1 年度 | 第 2 年度 | 第 3 年度 |
|----|---|--------|--------|--------|
| 有無 | 製造等を含み二酸化炭素を排出しない熱を導入 | | | |
| 内容 | メガソーラー、バイオマス発電等の再生エネルギー事業展開推進。 石炭の代替燃料として、自社開発のバイオマス燃料(出光グリーンエナジーペレット(BP))の商業生産拡大。 | | | |

オ SBT等イニシアチブへの加盟・賛同

| 項目 | 計画 | 第1年度 | 第2年度 | 第3年度 |
|-----------|------|------|------|------|
| SBT | 該当なし | | | |
| RE100 | 該当なし | | | |
| RE Action | 該当なし | | | |
| TCFD | 賛同済み | | | |

カ サプライチェーン全体での削減の取組

| 項目 | 計画 | 第1年度 | 第2年度 | 第3年度 |
|----|--|------|------|------|
| 有無 | 定量的な記載有 | | | |
| 内容 | 「パートナーシップ構築宣言」を公表。オープンイノベーションを活用した企業間連携や、脱・低炭素化技術の共同開発に取り組む。 | | | |

(2) 市内事業所の取組

ア 川崎CNブランドの認定の取得

| 項目 | 計画 | 第1年度 | 第2年度 | 第3年度 |
|------|-------------|------|------|------|
| 有無 | 製品・技術等の利用なし | | | |
| 認証年度 | | | | |

イ 川崎メカニズム認証制度の認証の取得

| 項目 | 計画 | 第1年度 | 第2年度 | 第3年度 |
|------|------|------|------|------|
| 有無 | 取得なし | | | |
| 認証年度 | | | | |

備考 欄内にすべてを記載できない場合は、別紙により提出してください。

8 地球温暖化対策の推進への貢献に係る事項（3から7までの事項を除く。）

（各年度において、計画に記載がない措置を実施した場合、実施した内容の最後に（追加実施）と記載してください。）

| | |
|------------------|--|
| <p>目標年度までの計画</p> | <p>1 廃棄物の抑制に関する維持管理記録の情報公開 2 購入先、サービス提供者及び協力会社に対する環境マネジメント上の管理の実施 ・資材購入品の中に著しい環境影響を与える恐れがある場合には、以下項目の伝達を実施 （①環境方針、②関連する環境目的、③要求事項に関する文書） ・運送委託業者に対する低燃費車使用やエコドライブの実施の要請 3 ETBEガソリン（ETBE配合）の生産 4 従業員の通勤に公共交通機関の利用の促進（自家用車通勤の原則禁止）</p> |
| <p>第1年度</p> | |
| <p>第2年度</p> | |
| <p>第3年度</p> | |

9 事業者における基準年度からの温室効果ガスの種類ごとの排出量の推移（4号該当者等）

| 温室効果ガスの種類 | 基準年度 | 第1年度 | 第2年度 | 第3年度 | 目標年度 |
|--------------------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|
| | 温室効果ガスの量 (t-CO ₂) | 温室効果ガスの量 (t-CO ₂) | 温室効果ガスの量 (t-CO ₂) | 温室効果ガスの量 (t-CO ₂) | 温室効果ガスの量 (t-CO ₂) |
| ①非エネルギー起源CO ₂ (②除く) | 84,298 | | | | 84,298 |
| ②廃棄物の原燃料使用に伴う非エネルギー起源CO ₂ | | | | | |
| ③CH ₄ | | | | | |
| ④N ₂ O | 6,497 | | | | 6,491 |
| ⑤HFC | | | | | |
| ⑥PFC | | | | | |
| ⑦SF ₆ | | | | | |
| ⑧NF ₃ | | | | | |