

(案2)

電気事業者ごとの実排出基礎排出係数及び調整後排出係数の算出及び公表について

20●●●●●161219産局第●1号

20●●●●●161219資庁第●1号

環地温発第1●●●●●612193号

平成29-8年●-1-2月●-2-7日

経済産業省産業技術環境局長
資源エネルギー庁長官
環境省地球環境局長

特定排出者の事業活動に伴う温室効果ガスの排出量の算定に関する省令（平成18年3月29日経済産業省令・環境省令第3号。以下「算定省令」という。）第2条第4項の規定に基づき経済産業大臣及び環境大臣が公表する係数及び温室効果ガス算定排出量等の報告等に関する命令（平成18年内閣府・総務省・法務省・外務省・財務省・文部科学省・厚生労働省・農林水産省・経済産業省・国土交通省・環境省令第2号。以下「報告命令」という。）第20条の2の規定に基づき経済産業大臣及び環境大臣が公表する係数の算出及び公表について、下記のとおり定める。

なお、「電気事業者ごとの実排出基礎排出係数及び調整後排出係数の算出及び公表について」（201●●●●●50325産局第●13号・201●●●●●50325資庁第●1号・環地温発第1●●●●●503306号）は、平成29-8年●-1-2月●-2-6日をもって廃止する。

記

1. 総論

地球温暖化対策の推進に関する法律（平成10年法律第117号。以下「温対法」という。）及びこれに基づく命令等に基づき、特定排出者（温対法第26条に基づき温室効果ガス算定排出量の報告を行う者をいう。以下同じ。）が事業活動に伴う温室効果ガスの排出量を国に報告する際、他人から供給された電気の使用に伴う二酸化炭素の排出量については、原則として国が公表した電気事業者（電気事業法（昭和39年法律第107号）第2条第1項第3号に規定する小売電気事業者（以下単に「小売電気事業者」という。）及び同項第9号に規定する一般送配電事業者（以下単に「一般送配電事業者」という。以下同じ。）」ごとの排出係数を用いて算定することとされている。

また、温対法第60条の規定に基づき、環境大臣及び経済産業大臣は、京都議定書第3条の規定に基づく約束を履行するために事業者が自主的に行う算定割当量の取得及び国の管理口座への移転並びに事業者が行う他の者の温室効果ガスの排出の抑制等に寄与する取組を促進するよう適切な配慮をすることとされている。

上記の規定に基づき、経済産業大臣及び環境大臣は、

- ① 特定排出者による他人から供給された電気の使用に伴う二酸化炭素の排出量の算定の適正な実施を確保し、自主的な二酸化炭素の排出の抑制に資するため、
 - ② ~~京都議定書第3条の規定に基づく約束を履行するために事業者が自主的に行う算定割当量の取得及び国の管理口座への移転を促進するため、~~
 - ②③ 国内における事業者が行う他の者の温室効果ガスの排出の抑制等に寄与する取組を促進するため、
- 電気事業者ごとに**実排出基礎排出**係数及び調整後排出係数並びにこれらを求めるために必要となった情報を収集するとともに、その内容を確認し、当該係数を特定排出者の温室効果ガス算定排出量の算定の対象となる年度（以下「排出量算定対象年度」という。）に公表することとする。

(1) **実排出基礎排出**係数の算出方法

実排出基礎排出係数は、電気事業者がそれぞれ供給（小売り）した電気の発電に伴い、算定省令別表第1に定める燃料の燃焼に伴って排出された二酸化炭素の量（ $t\text{-CO}_2$ ）（以下「**実二酸化基礎二酸化**炭素排出量」という。）を、当該電気事業者が供給（小売り）した電力量（kWh）（以下「販売電力量」という。）で除して算出する。

(2) **実二酸化基礎二酸化**炭素排出量及び販売電力量の把握対象期間

実排出基礎排出係数の算出に必要な**実二酸化基礎二酸化**炭素排出量及び販売電力量は、排出量算定対象年度の前年度（以下「係数算出対象年度」という。）における**実二酸化基礎二酸化**炭素排出量及び販売電力量とする。ただし、今後新たに電気事業者として電気を供給する事業に参入する者（以下「新規参入者」という。）の参入年度及び参入の次年度における係数の算出については、別紙1に定める方法による。

(3) **実二酸化基礎二酸化**炭素排出量の把握

実二酸化基礎二酸化炭素排出量は、当該電気事業者が自ら発電をしたか、他者が発電した電気を購入したかを問わず、供給（小売り）した電気全体に係るものとする。

(4) 販売電力量の把握

実排出基礎排出係数及び調整後排出係数の算出に当たって、使用する電気事業者の販売電力量は、使用端における電気の供給量とする。

(5) 調整後排出係数の算出方法

調整後排出係数は、**実二酸化基礎二酸化**炭素排出量（ $t\text{-CO}_2$ ）に、再生可能エネルギーの固定価格買取制度（以下「固定価格買取制度」という。）による固定価

格買取費用の負担に応じた買取電力量相当量（以下「固定価格買取調整電力量」という。）の割合で**実二酸化基礎二酸化炭素**排出量を調整した量（以下「固定価格買取調整二酸化炭素排出量」という。別紙8参照。）を加えて調整した量から、排出量調整無効化（他の者の温室効果ガスの排出の抑制等に係る取組を自らの温室効果ガスの排出の抑制等に係る取組と評価することを目的として、国内認証排出削減量（国内における他の者の温室効果ガスの排出の抑制等に寄与する各種の取組により削減等がされた二酸化炭素の量として、環境大臣及び経済産業大臣が定めるものをいう。以下同じ。）及び海外認証排出削減量（海外における他の者の温室効果ガスの排出の抑制等に寄与する各種の取組により削減等がされた二酸化炭素の量として、環境大臣及び経済産業大臣が定めるものをいう。以下同じ。）の移転ができない状態にすることをいう。以下同じ。）した国内認証排出削減量及び海外認証排出削減量並びに**非化石電源に係る電気に相当するものの量の温室効果ガスの量償却前移転**（償却を目的として国の管理口座に無償で移転することをいう。）~~した京都メカニズムクレジット~~（~~温対法第2条第6項に規定する算定割当量をいう。以下同じ。~~）のうち、別紙6に掲げるもの（以下「国内及び海外認証排出削減量等」という。）を控除した量（以下「調整後二酸化炭素排出量」という。）を、当該電気事業者の販売電力量で除して算出する。

また、料金メニューに応じた排出係数（以下「メニュー別排出係数」という。別紙9参照）の公表を希望する場合には、当該事業者全体の**実二酸化基礎二酸化炭素**排出量と販売電力量とを料金メニューごとに仕訳した上でメニュー別**実二酸化基礎二酸化炭素**排出量を算定し、そのメニュー別**実二酸化基礎二酸化炭素**排出量に固定価格買取制度による買取電力量に応じて調整した量（以下「メニュー別固定価格買取調整後二酸化炭素排出量」という。）を加えた量から、電気事業者が排出量調整無効化**又は償却前移転**（~~排出量調整無効化及び償却前移転を「排出量調整無効化等」という。以下同じ。~~）した国内及び海外認証排出削減量等を料金メニューごとに控除することにより算定したメニュー別調整後二酸化炭素排出量（以下「メニュー別調整後二酸化炭素排出量」という。）を、当該電気事業者の料金メニューごとの販売電力量で除して、メニュー別排出係数を算出することができる。

（6）**実排出基礎排出**係数及び調整後排出係数の公表までの手続

排出量算定対象年度において、以下の手続により、事業者別の**実排出基礎排出**係数及び調整後排出係数を公表する。

【手続】

- ① 電気事業者は、係数算出対象年度における**実二酸化基礎二酸化炭素**排出量、調整後二酸化炭素排出量及び販売電力量を基に事業者別の**実排出基礎排出**係数及び調整後排出係数を算出し、算出結果を裏付ける資料（以下「根拠資料」という。）とともに経済産業省及び環境省に提出する。

また、メニュー別排出係数の公表を希望する電気事業者は、事業者別の**実排**

出基礎排出係数、調整後排出係数及びメニュー別排出係数を算出し、算出の結果を根拠資料とともに経済産業省及び環境省に提出する。

※ 算出した**実排出基礎排出**係数、調整後排出係数及び根拠資料の提出は、特定排出者の排出量算定対象年度に電気の小売供給実績のある電気事業者が行うものとする。(ただし、電気の小売供給実績がない電気事業者であっても、固定価格買取制度により買取した電気を他の電気事業者とに相対契約により卸販売した場合又は卸電力取引市場において卸販売を行った場合には、卸販売先と卸販売量を表 1 **2-3**の 2 に記載して経済産業省及び環境省に提出するものとする。)

※ 電気事業者は、調整後二酸化炭素排出量の調整に用いた国内及び海外認証排出削減量等の排出量調整無効化等に係る情報についても根拠資料として経済産業省及び環境省に提出するものとする。

※ 日本卸電力取引所を介して行う電気の販売(以下「取引所販売」という。)を電気の発電に供された事業所を明確にして行った電気事業者については、当該取引所の**実排出基礎排出**係数の作成(別紙 4 参照)の用に供するため、経済産業省及び環境省に提出した根拠資料のうち表 6 の 2 を当該取引所に提出して、内容確認を受けることとする。

② 経済産業省及び環境省は、提出された事業者別の**実排出基礎排出**係数及び調整後排出係数並びに根拠資料の内容を確認する。

また、メニュー別排出係数が電気事業者から提出された場合には、その係数並びに根拠資料の内容を併せて確認する。

なお、根拠資料のうち、電気事業者又は電気の調達に関わる他者の権利利益を害するおそれがあるものとして電気事業者より申出が行われた資料については、当該資料の内容を確認した後に当該電気事業者へ返却する。

③ 経済産業省及び環境省は、内容を確認した事業者別の**実排出基礎排出**係数及び調整後排出係数を取りまとめ、当該電気事業者の名称とともに官報で告示する。

また、複数のメニュー別排出係数を提出した電気事業者の調整後排出係数については、メニュー別排出係数を官報で告示するとともに、事業者別の調整後排出係数を「参考値」として告示する。

加えて、当該排出係数の算出に当たり、各電気事業者が把握した排出量のうち排出量が把握できない事業者に対してのみ用いる係数(以下「代替値」という。)以外を用いた割合(以下「把握率」という。)を公表するとともに、電気事業者より提出された把握できなかった理由も付記する。

注) 代替値は、総合エネルギー統計における外部用発電(卸電気事業者供給分)と自家発電(自家発の自家消費及び電気事業者への供給分)を合計した排出係数の直近 5 年平均を国が算出する。

(7) 事業者別の**実排出基礎排出**係数及び調整後排出係数の更新

(6)の手続により、次に掲げる場合を除き、事業者別の**実排出基礎排出**係数、調整後排出係数及び代替値を毎年更新の上、秋頃を目処に公表する。

- ① 新規参入者にあつては、当該新規参入者が事業を開始した年度及びその次の年度においては、別紙1に定める時期に公表する。
- ② メニュー別排出係数の公表を希望する電気事業者にあつては、別紙9に定める時期に公表する。

2. **実二酸化基礎二酸化**炭素排出量の算定方法

実二酸化基礎二酸化炭素排出量は、以下の(1)及び(2)の合計量とする。

なお、自社電源に由来する電気や他者より調達した電気であっても、他の電気事業者等に販売した場合(小売供給しなかった場合)は、別紙2に定める方法により、当該電気を販売した者の**実二酸化基礎二酸化**炭素排出量から控除するものとする。

(1) 自社電源に由来する電気

算定省令別表第1に定める燃料の使用量に燃料種ごとの単位発熱量、燃料種別排出係数及び4.4/1.2を乗じて二酸化炭素排出量を算定する(別紙3の点線内の部分を参照。)

注) 発熱量は、高位発熱量とする。以下同じ。

(2) 他者から調達した電気

他者から調達した電気の発電に伴い排出された**実二酸化基礎二酸化**炭素排出量については、別紙3の**実二酸化基礎二酸化**炭素排出量の算定フロー図に従い、以下の調達先より得られる情報に応じて把握する。

ア 電源が特定できる場合

契約等に基づき電源が特定できる場合については、調達先より得られる情報内容に応じ、以下の順番で**実二酸化基礎二酸化**炭素排出量を算定する。

- ① 燃料種ごとの使用量が把握できる場合
燃料使用量に燃料種ごとの単位発熱量、燃料種別排出係数及び4.4/1.2を乗じて算定
- ② 燃料種ごとの発熱量の総量が把握できる場合
燃料種ごとの発熱量の総量に燃料種別排出係数及び4.4/1.2を乗じて算定
- ③ 燃料種ごとの受電電力量が把握できる場合
燃料種ごとの受電電力量を発電端熱効率で除したものに燃料種別排出係数及び4.4/1.2を乗じて算定

注) 発電端熱効率としては、実測等に基づくもののほか、平均熱効率を用いることができる。以下同じ。

- ④ 燃料区分及び発熱量の総量が把握できる場合

燃料区分（石油、石炭、LNG）ごとの発熱量に燃料区分別排出係数及び44/12を乗じて算定

⑤ 燃料区分及び受電電力量が把握できる場合

燃料区分ごとの受電電力量を燃料区分ごとの発電端熱効率で除したものに燃料区分別排出係数及び44/12を乗じて算定

イ 電源は特定できないが、事業者又は事業所（以下「事業者等」という。）単位の情報から算定できる場合

受電電力量に事業者等ごとの**実排出基礎排出**係数を乗じて算定する。

なお、事業者等ごとの**実排出基礎排出**係数としては以下のものが考えられる。

① 日本卸電力取引所の**実排出基礎排出**係数

日本卸電力取引所の**実排出基礎排出**係数の算出は別紙4に定める方法による。

② 発電用の電気工作物を維持し、及び運用する者（以下「発電者」という。）

の事業所別の**実排出基礎排出**係数

契約等に基づき、調達した電気の発電に供された事業所が特定される場合については、事業所単位で算出された**実排出基礎排出**係数を用いることができる。当該事業所単位の**実排出基礎排出**係数は、係数算出対象年度に当該事業所において発電のために投入した算定省令別表第1に定める燃料の使用量に燃料種ごとの単位発熱量、燃料種別排出係数及び44/12を乗じたものを当該事業所で発電した電気の量で除することにより発電者が算出し、算出の結果を電気事業者に提供する。

③ 電気事業者及び発電者の事業者別の**実排出基礎排出**係数

調達した電気について、調達先の事業者別の**実排出基礎排出**係数（電気事業者にあっては使用端二酸化炭素排出係数。発電者にあっては発電端二酸化炭素排出係数。）が得られる場合は、これを用いて算出する。この場合、電気事業者の事業者別の**実排出基礎排出**係数については、国による公表が行われているか否かに関わらず、国が定める算出方法に従って前年度の実績値を用いて算出された排出係数を用い、発電者の事業者別の**実排出基礎排出**係数については、係数算出対象年度の係数を用いることとする。

また、同一事業者からの調達について、事業所単位の**実排出基礎排出**係数と事業者単位の**実排出基礎排出**係数の両方を用いて自らの**実排出基礎排出**係数を算出する場合には、当該事業所単位の**実排出基礎排出**係数に乗じた受電電力量を控除した電力量を事業者単位の**実排出基礎排出**係数に乗じるものとする。

④ 電気事業法第2条第1項第7号ロに規定する特定卸供給を行う事業を営む者（以下「特定卸供給事業者」という。）の基礎排出係数

特定卸供給に係る取引により特定卸供給事業者から調達した電気については、特定卸供給事業者が②及び③に定める算出方法に従って算出した事業

所別又は事業者別の基礎排出係数を用いることとする。

注) 発電者が事業者別の実排出基礎排出係数と事業所別の実排出基礎排出係数の両方を算出して電気事業者に提供する場合にあっては、事業者別の実排出基礎排出係数の算出に当たり、電気事業者が事業所別の実排出基礎排出係数を用いて実排出基礎排出係数を算出した電気に相当する燃料の使用量及び発電した電気の量を控除する。

注) 計画値同時同量制度を採用している場合の発電者から供給を受けた電気に係る実二酸化基礎二酸化炭素排出量については、①発電者と小売電気事業者の間の卸売契約に基づき計画どおりの発電量が供給されたと見なし、又は②発電者が供給する卸電力量の電源構成に基づき算出する方法のいずれかを用いて算出することとする。

注) 小売電気事業者が発電バランシンググループから調達した電気に係る実排出基礎排出係数については、当該発電バランシンググループの発電量調整供給契約単位の平均係数を使用することとする。

なお、調達先との間で締結した契約において特定の発電所から電気を調達することとしている場合には、その当該調達に係る電力量は発電量調整供給契約単位の平均係数算出上、控除するものとする。

注) 電気事業者が一般送配電事業者からインバランス供給された電気に係る実排出基礎排出係数については、一般送配電事業が算出し、国が公表する係数又は全国平均係数を使用することとする。(沖縄地域については、原則、沖縄電力(株)が算出し、国が公表する一般送配電事業者の係数を使用することとする。)

ウ その他

他者から調達した電気について、上記ア又はイいずれの方法によっても実二酸化基礎二酸化炭素排出量を算定することが困難である場合は、当該受電電力量に代替値を乗じて実二酸化基礎二酸化炭素排出量を算定する。

(3) コージェネレーションシステムによる発電

実二酸化基礎二酸化炭素排出量の算定に当たり、コージェネレーションシステムによる発電については、当該システムに投入された化石燃料の使用に伴う二酸化炭素の排出量を、別紙5に定める方法で電気と熱に按分することにより算定する。

3. 調整後二酸化炭素排出量の調整方法

調整後二酸化炭素排出量は、電気事業者が排出量調整無効化等した国内及び海外認証排出削減量等を以下の方法により把握し、これらを、**実二酸化基礎二酸化炭素**排出量に固定価格買取調整二酸化炭素排出量を足したもののから控除して得た量とする。

注) 調整後排出係数の算出に用いた国内及び海外認証排出削減量等については、温対法第26条に基づき特定排出者が国に報告する調整後温室効果ガス排出量の算定に用いることはできない。

(1) 自ら排出量調整無効化等した国内及び海外認証排出削減量等

排出量調整無効化等した国内及び海外認証排出削減量等の種類ごとに、当該年度の調整後排出係数の算出に用いる量を把握し、**実二酸化基礎二酸化炭素**排出量から当該量を控除するとともに、根拠資料のうち表7、表9、表11、表12のいずれかに必要事項を記載し提出する。

注) 自らが他者の代理として排出量調整無効化等を実施した場合には、その国内及び海外認証排出削減量等については、自らの調整後排出係数の算出に用いることはできない。

(2) 自らの代わりに他者が排出量調整無効化等した国内及び海外認証排出削減量等

自らの代わりに他社が国内及び海外認証排出削減量等を排出量調整無効化等(以下「代理償却」という。)した場合には、排出量調整無効化等した国内及び海外認証排出削減量等の種類ごとに、当該年度の調整後排出係数の算出に用いる量を把握し、**実二酸化基礎二酸化炭素**排出量から当該量を控除するとともに、根拠資料のうち表8、表10、表12のいずれかに必要事項を記載し提出する。

注) 代理償却をおこなった他者が電気事業者である場合、根拠資料に記載された国内及び海外認証排出削減量等を当該他者の調整後排出係数の算出に用いることはできない。

(3) 国内及び海外認証排出削減量等の排出量調整無効化等期間について

調整後二酸化炭素排出量の調整に用いられる国内及び海外認証排出削減量等は、係数算出対象年度中に排出量調整無効化等されたものを対象とする。

また、係数算出対象年度の翌年度の4月1日から6月30日までの間に排出量調整無効化等がなされた国内及び海外認証排出削減量等については、係数算出対象年度内に排出量調整無効化等されたものとみなし、調整後排出係数の算出に用いることができるものとする。(新規参入者の算出期間については別紙1を参照。)

ただし、係数算出対象年度の翌年度の4月1日から6月30日までの間に排出量調整無効化等がなされ、係数算出対象年度内に排出量調整無効化等されたものとみなされた国内及び海外認証排出削減量等については、係数算出対象年度の翌年度以降の調整後排出係数の算出に用いることはできない。

~~注) 京都メカニズムクレジットについては、京都議定書第一約束期間の調整期間終了に伴い、平成27年11月18日までに償却前移転されたもののみ、調整後排出係数の算出に用いることができるものとする。ただし、本通達の制定日以降に京都メカニズムクレジットを算出に用いることができるのは、平成27年4月から11月18日の期間に新規参入した電気事業者に限られる。~~

(4) 固定価格買取調整二酸化炭素排出量

別紙8に定める方法により固定価格買取調整二酸化炭素排出量を算定し、その内訳を表1 2-3に記載して提出する。

他の電気事業者との間で固定価格買取制度による買取電気の卸売買がある場合には、表1 2-3の2にその内訳を記載して提出する。

また、固定価格買取制度により買取した電気を卸電力取引市場において卸販売を行った場合も、表1 2-3の2にその内訳を記載して提出する。

4. メニュー別排出係数の算出方法

別紙9に定める方法によりメニュー別固定価格買取調整後二酸化炭素排出量を算定したのち、電気事業者が排出量調整無効化等した国内及び海外認証排出削減量等を料金メニューごとに控除して、メニュー別調整後二酸化炭素排出量を算定する。最後に、メニュー別調整後二酸化炭素排出量を、料金メニューごとの販売電力量に除してメニュー別排出係数を算出する。以上のメニュー別排出係数の算出に係る内訳を、表1（メニュー別）から表1 2-3（同前）までに記載して提出する。

5. 把握率の算出と公表

(1) 把握率の算出方法

把握率は、販売電力量から二酸化炭素排出量の算定に当たり代替値を使用して算出した電気の受電電力量（小売供給した部分に限る）を減じ、これを販売電力量で除したものを百分率により表示したものとする。

(2) 把握率等の公表方法

実排出基礎排出係数及び調整後排出係数の公表に当たっては、把握率を併記するとともに、電気事業者から提供された把握できなかった理由も付記して公表する。

6. 前年度報告との比較・分析

実排出基礎排出係数及び調整後排出係数の報告に当たっては、前年度報告実績を併記するとともに、前年度との差異についてその要因を分析し、理由も付記して報告する。

7. 算出方法等を変更する場合の手続

実排出基礎排出係数及び調整後排出係数の設定に係る基本的な考え方並びに具体的な算出方法を変更する場合には、別紙7に定める手続による。

特段の変更をしない限りは、事務的に**実排出基礎排出**係数及び調整後排出係数の公表手続を行う。

8. 係数及び根拠資料の再提出について

国が提出を受けた**実排出基礎排出**係数及び調整後排出係数の報告について、算定式の変更や計算誤り等によりその報告された内容が適切でないと認められるときは、その内容について必要な修正、その他必要な措置を求めることができる。

新規参入者の参入年度及び参入の次年度における排出係数の算出について

1. 基本的考え方

新規参入者については、参入年度より前の排出係数が存在しないため、参入年度及び参入の次年度について、既参入者と同様の方法によって国が排出係数を公表することができず、結果として新規参入者から供給（小売り）された特定排出者は代替値を使わざるを得なくなる事態が想定され、このことが参入阻害をもたらすのではないかとの指摘がある。

このため、新規参入者については、以下の方法により参入年度及び参入次年度に限って年度ごとの排出係数に相当する係数を算出の上、根拠資料とともに国に提出し、国は、当該係数及び根拠資料の内容を確認し、公表することとする。

2. 算出方法、公表時期等

新規参入者については、参入年度及び参入の次年度について、以下の方法により年度ごとの排出係数に相当する係数の算出等を行う。

- ① 特定排出者が当該事業者の参入年度（X年度）の排出量報告を行う場合
 - 参入者（甲）は排出量算定対象年度（X年度）の半ばに参入（特定排出者への供給を開始）したことから、参入時から参入年度末までに甲が需要家（乙）に供給した電気について排出係数を算出し、排出量算定対象年度の翌年度の当初（X+1年6月半ば頃を想定。）までに国に提出。

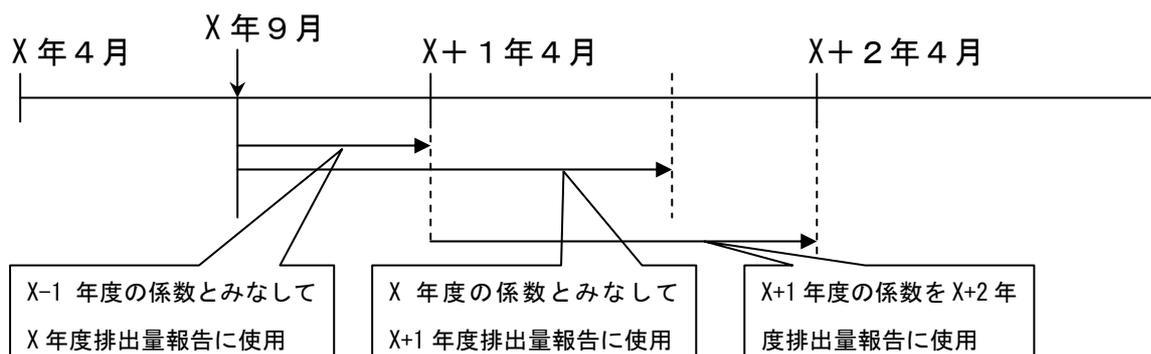
なお、甲は係数算出対象期間（参入時から参入年度末）に排出量調整無効化等がなされた国内及び海外認証排出削減量等を調整後排出係数の算出に用いることができる。また、係数算出対象期間の翌年度である X+1年4月1日から5月31日までの間に排出量調整無効化等がなされた国内及び海外認証排出削減量等については、係数算出対象期間内に排出量調整無効化等されたものとみなし、調整後排出係数の算出に用いることができるものとする。ただし、新規参入者の参入年度の調整後二酸化炭素排出量の算出に用いた国内及び海外認証排出削減量等については、翌年度以降の調整後排出係数の算出に用いることはできない。
 - 国は、X+1年6月中に乙がX年度の排出量報告に使用することができる甲の排出係数として、当該係数を公表。
 - 乙は、国が公表した甲の排出係数を用いて公表時以降、排出量を報告することも可能であるし、公表前に代替値その他実測値等を用いて排出量を報告することも可能。
 - なお、X年4月1日から甲の参入までの期間の電気の使用に伴う排出係数は、当該期間電気を供給した既参入者（丙）の前年度の排出係数を用いて排出量

を算定する。

② 特定排出者が当該事業者の参入年度の次年度（X+1 年度）の排出量報告を行う場合

- 甲は X 年度の半ばから参入したため、X 年度全体（X 年 4 月から X+1 年 3 月まで）の排出係数を算出することができない。このため、甲が参入した月から 12 ヶ月間、甲が需要家（乙）に供給した電気について排出係数を算出し、国に提出。
- なお、甲は係数算出対象期間（参入した月から 12 ヶ月間）に排出量調整無効化等^等がなされた国内及び海外認証排出削減量等を調整後排出係数の算出に用いることができる。また、係数算出対象期間の翌月から X+2 年 5 月 31 日までの間に排出量調整無効化等^等がなされた国内及び海外認証排出削減量等^等については、係数算出対象期間内に排出量調整無効化等^等されたものとみなし、調整後排出係数の算出に用いることができるものとする。ただし、新規参入者の参入の次年度の調整後排出量の算出に用いた国内及び海外認証排出削減量等^等については、翌年度以降の調整後排出係数の算出に用いることはできない。
- 国は X+2 年 6 月中に、乙が X+1 年度の排出量報告に使用することができる甲の排出係数として、当該係数を公表。
- 乙は、国が公表した甲の排出係数を用いて X+2 年 6 月以降、排出量を報告することが可能。

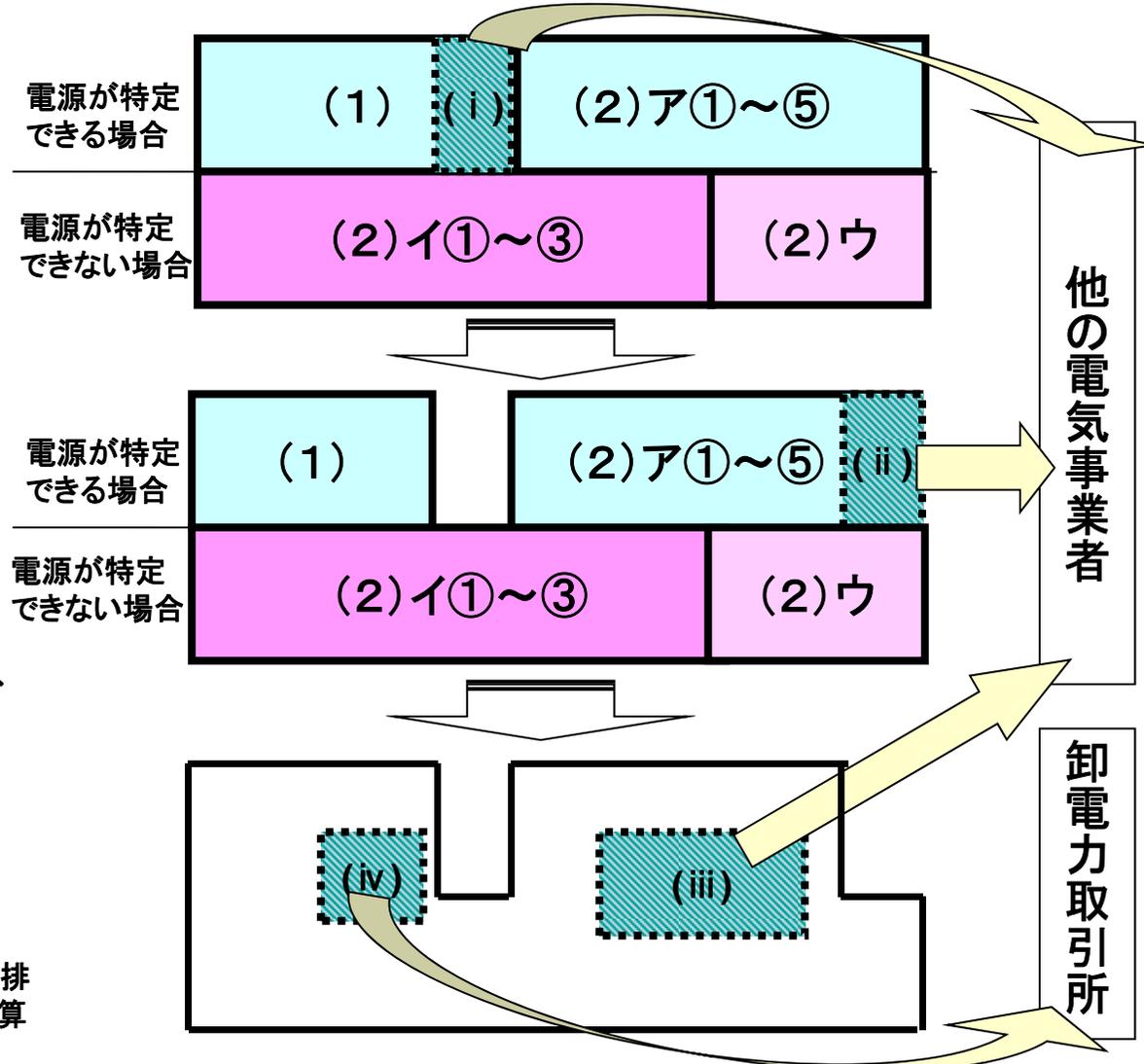
③ X+2 年度以降については、既参入者の算出方法と同様に算出。



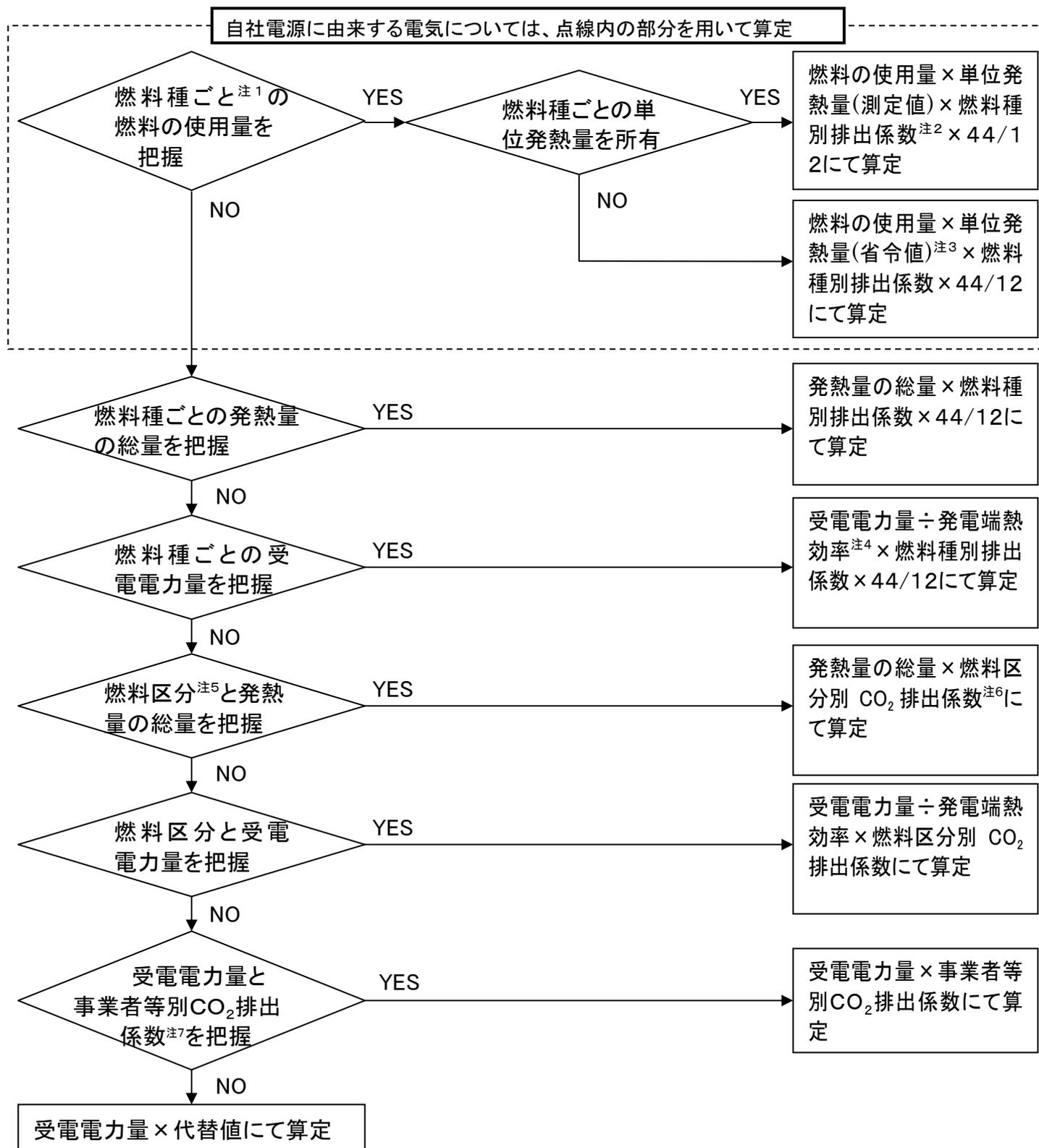
他の電気事業者等への販売に伴い控除すべき二酸化炭素排出量

基礎実排出係数の算出に当たって「分子」となる**基礎実**二酸化炭素排出量は、供給(小売り)した電気全体に係るものとされているため、他の電気事業者等へ販売した電気(小売りしなかった電気)の発電に伴い排出された二酸化炭素の量は、当該電気を販売した者の**基礎実**二酸化炭素排出量から控除する必要があります。

- I. 本文の「2. **基礎実**二酸化炭素排出量の把握方法」の(1)及び(2)により把握した二酸化炭素排出量を算定する。
- II. 他の電気事業者等への販売に係る電気は、以下のケースに応じて二酸化炭素排出量を控除する。
- (i) 自社電源に由来する場合(取引所販売する場合を除く。)は、Iの排出量の算定において、当該販売に係る電気の発電に伴う二酸化炭素排出量を含めないものとする。
 - (ii) 他者より調達した電気であっても電源が特定できる場合(取引所販売する場合を除く。)も、上記(i)と同様とする。
 - (iii) 当該販売に係る電気の電源が特定できない場合(取引所販売する場合を除く。)は、自らの前年度の排出係数に当該販売に係る電力量を乗じて算出した二酸化炭素排出量を控除するものとする。
 - (iv) 取引所販売した場合、
 - ・取引所販売に係る電気の発電所が明確であれば、その事業所の係数に当該販売に係る電力量を乗じて算出した二酸化炭素排出量を控除することとする。
 - ・取引所販売に係る電気の発電所が不明確であれば、自らの前年度の排出係数に当該販売に係る電力量を乗じて算出した二酸化炭素排出量を控除することとする。
- ※他の電気事業者へ販売した電気に伴う二酸化炭素排出量に関して、販売側の控除する量及び購入側が算出に用いる量が同値となる。



○基礎実二酸化炭素排出量の算定フロー図



注1: 特定排出者の事業活動に伴う温室効果ガスの排出量の算定に関する省令(以下「算定省令」という。)別表第1の第2欄に掲げる燃料種

注2: 算定省令別表第1の第5欄に掲げる係数

注3: 算定省令別表第1の第4欄に掲げる単位発熱量

注4: 総合エネルギー統計から算出した平均熱効率を用いることができる

注5: 「石油火力」、「石炭火力」、「LNG火力」に区分

注6: 関連する燃料による平均的なCO₂排出係数

注7: 発電者及び特定卸供給事業者の事業者等別CO₂排出係数、取引所の排出係数も含む

日本卸電力取引所の係数の算出方法について

1. 基本的考え方

- 日本卸電力取引所の係数は、取引所で約定された事業者の事業者別の**実排出基礎排出**係数を約定した電力量（以下「約定電力量」という。）に応じて加重平均することによりこれを算出する。

$$\text{取引所の係数} = \sum \left\{ \text{事業者別の**実排出基礎排出**係数} \times \left(\frac{\text{事業者の年間約定電力量}}{\sum \text{事業者の年間約定電力量}} \right) \right\}$$

- 日本卸電力取引所の係数は、電気事業者が事業者別の**実排出基礎排出**係数を算出する年度（係数算出対象年度）の前年度の実績を用いてこれを算出する。
 ※ 例えば、特定排出者が平成28年度排出量を算定するに当たっては、平成27年度の事業者別の**実排出基礎排出**係数を使用することになるが、当該係数を算出するために使用される卸電力取引所の係数は、平成26年度の事業者別の**実排出基礎排出**係数及び事業者別約定電力量に基づき算出される。

- 日本卸電力取引市場所において取引が実施されている分散型・グリーン売電市場における約定電力量は、取引所の係数の算出には含めないものとする。

- 小売電気事業者が卸電力取引市場において同一の30分の時間帯における取引を行った際の自社電力の買戻しに相当する電力量の基礎二酸化炭素排出量は、当該電気事業者の事業者別の基礎排出係数又は自社の買戻しに相当する燃料使用量等を用いることとする。

- この場合において、日本卸電力取引所の係数は、取引所で約定された電力量の差分（売り約定量－買戻し約定量）に基づき算出する。

2. 算出に係る諸元について

(1) 事業者別の**実排出基礎排出**係数等

- ア 国が事業者別の**実排出基礎排出**係数を公表している電気事業者で、取引所販売を、発電所を明確にして行っている場合
 各電気事業者の約定電力量に応じた加重平均値を使用。
 （加重平均値は電気事業者が以下の数式により算出し、内訳とともに表6の2に記載し、取引所に提出する。取引所は、内訳を確認したうえ加重平均値を使用する。）

$$\text{取引所販売に係る係数} = \sum \left\{ \begin{array}{l} \text{取引所販売に係る} \\ \text{発電所の**実排出基礎排出**} \end{array} \times \left(\frac{\text{取引所販売に係る発電所の年間約定電力量}}{\sum \text{取引所販売に係る発電所の年間約定電力量}} \right) \right\}$$

(注)

通達本文2. (2)イ記載の方法により算定した実二酸化基礎二酸化炭素排出量に係る実排出基礎排出係数は表6記載の係数を使用し、通達本文2. (1)及び(2)記載の方法により算定した実二酸化基礎二酸化炭素排出量に係る実排出基礎排出係数は表1～4記載の実二酸化基礎二酸化炭素排出量のうち取引所販売に係る発電所の排出量を当該発電所の発電電力量又は当該発電所からの受電電力量で除して算出した係数を使用する。

- イ 国が事業者別の実排出基礎排出係数を公表している電気事業者で、取引所販売を、発電所を明確せずに行っている場合
公表された事業者別の実排出基礎排出係数を使用。
- ウ 国が事業者別の実排出基礎排出係数を公表していない場合(含む発電者)
取引所で約定した事業者に対して今般設定された算出方法に従い算出された当該約定電力量に係る事業者別の実排出基礎排出係数の提供を求め、これを使用する。

(2)約定電力量

約定電力量は、当該事業者が1年間に約定したスポット取引の電力量と先渡定型取引の電力量を合算し、分散型・グリーン売電市場の約定電力量は含めない。

コージェネレーションシステムから得られる電気・熱に係る
二酸化炭素排出量の算出方法について

コージェネレーションシステムから得られる電気・熱に係る二酸化炭素排出量は、当該電気・熱の量を現在普及しているその他の一般的なシステムにより得る場合に必要となる燃料投入量に応じて按分することにより算出するものとする。

(理由)

- 1 電気・熱の生成に係る二酸化炭素の排出量については、温対法上、電気・熱の需要側においても算定することとされているが、これは、需要側において使用される電気、熱について、使用される量の電気、熱を生成するために必要となる燃料投入に伴い排出される二酸化炭素の量をそれぞれ算定していることに他ならない。
- 2 コージェネレーションシステムから得られる電気・熱の生成に伴う二酸化炭素の排出量についても同様に、電気、熱のそれぞれについて、システムから得られる量を生成するために必要となる燃料投入に伴い排出される二酸化炭素の量を算定すべきところである。
しかしながら、コージェネレーションシステムは、発生した電気と熱を同時に供給し、有効利用する設備であることから、そのシステムから得られる電気、熱の量を生成するためにそれぞれ必要となる燃料投入量を把握することは困難である。
このため、システムにおける電気・熱の生成にそれぞれ必要となる燃料投入量を何らかの方法で推定した上で、その投入に伴う二酸化炭素の排出量を算定することが必要である。
- 3 ここでは、コージェネレーションシステムが発電部分及び熱生成部分から成るシステムであることから、パーツごとの一般的な効率に着目した上で、生成された電気・熱を作る際に必要であった1次エネルギー量をそれぞれ仮定し、この比で、コージェネレーションシステムから排出された二酸化炭素の量を按分することとする。
- 4 具体的には、コージェネレーションシステムから得られる電気・熱の仕事量を、現在普及している一般的な自家発電機及び熱生成機の平均的な効率(9.82MJ/kWh及び1.26MJ/MJ)で割り戻してそれぞれに必要な1次エネルギー量を仮定し、この比で投入燃料の燃焼に伴う二酸化炭素総排出量を按分することによって、コージェネレーションシステムにおける電気・熱の生成に伴う二酸化炭素の排出量を算定することとする。(別紙5-1参照)

○ボイラ効率の設定

蒸気ボイラ種別の効率

ボイラの種類	効率*1	換算係数*2	
鑄鉄製ボイラ	80~86%	1.27	MJ/MJ
丸ボイラ>立てボイラ	70~75%	1.45	MJ/MJ
丸ボイラ>炉筒煙管ボイラ	85~90%	1.20	MJ/MJ
貫流ボイラ>単管式小型	80~90%	1.24	MJ/MJ
貫流ボイラ>多管式小型	75~90%	1.28	MJ/MJ
貫流ボイラ>大型	90%	1.17	MJ/MJ
水管ボイラ>立て水管	85%	1.24	MJ/MJ
水管ボイラ>二胴水管	85~90%	1.20	MJ/MJ
平均		1.26	MJ/MJ

*1 空気調和・衛生工学便覧(別紙5-2-①)

*2 効率の中央値を採用し、液体燃料と仮定して高位ベースに換算

○発電機効率の設定

発電機種別の効率

発電機の種類	効率*1	換算係数		導入実績(kW)*2
ディーゼルエンジン	36.8%	9.78	MJ/kWh	619,617
ガスエンジン	30.4%	11.9	MJ/kWh	4,986
ガスタービン	25.0%	14.4	MJ/kWh	3,545
平均		9.82	MJ/kWh	

*1 日本コージェネレーションセンターHPより(別紙5-2-②)

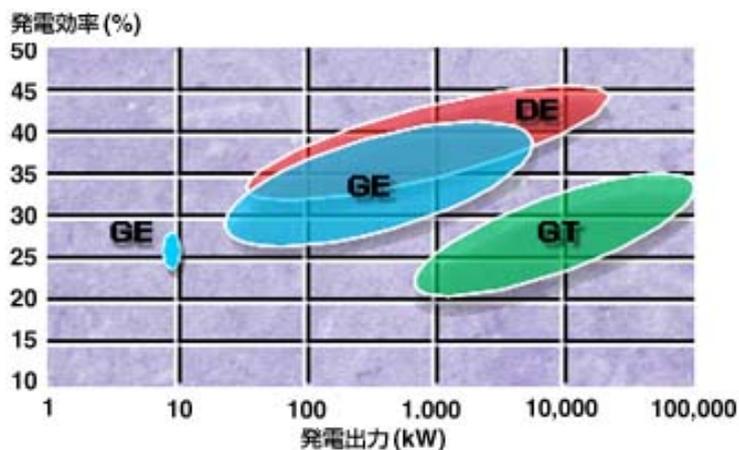
*2 社団法人 日本内燃力発電設備協会 資料より

○ボイラ効率の設定

ボイラの種類		ボイラより取り出す熱媒の種類	蒸気圧力または温水温度	蒸発量または熱出力	ボイラ効率 [%]	主な用途
鑄鉄製ボイラ		蒸気	0.1MPa以下	0.3~4t/h	80~86	給湯・暖房用
		低温水	120℃以下	29~2300kW		
丸ボイラ	立てボイラ	蒸気	0.7MPa以下	0.1~0.5t/h	70~75	暖房・プロセス用
	炉筒煙管ボイラ	蒸気	1.6MPa以下	0.5~20t/h	85~90	給湯・暖房・プロセス用
		中・高温水	170℃以下	350~9300kW		地域暖房用
貫流ボイラ	単管式小型貫流ボイラ	蒸気	3MPa以下	0.1~15t/h	80~90	暖房・プロセス用
	多管式小型貫流ボイラ	蒸気	1MPa以下	0.1~2t/h	75~90	暖房・プロセス用
	大型貫流ボイラ	蒸気	5MPa以下	100t/h以上	90	発電用
		高温水	130℃以下	5.8MW以上		地域暖房用
水管ボイラ	立て水管ボイラ	蒸気	1MPa以下	0.5~2t/h	85	給湯・暖房・プロセス用
	二胴水管ボイラ	蒸気	0.7MPa以下	5t/h以上	85~90	暖房・プロセス・発電用
電気ボイラ		温水	120℃以下	120~930kW	98	全電気式空調補助熱源用
熱媒ボイラ		気相	200~350℃	1.2~2300kW	80~85	プロセス用
		液相				
真温水空器	鑄鉄製	低温水	80℃以下	120~3000kW	85~90	給湯・暖房用
	炉筒煙管式	低温水	80℃以下	46~1860kW	85~88	
住宅用小型温水ボイラ		温水	0.1MPa以下	12~41kW	60~80	給湯・暖房用

(出典：(社)空気調和・衛生工学会「第13版空気調和・衛生工学便覧 2 汎用機器・空調機器篇」(2001), p.220)

○発電機効率の設定



日本コージェネレーションセンターHPより

発電効率(%)

	最低値*1	最高値*1	低位ベース	高位ベース*2
ディーゼルエンジン	32.0	45.5	38.8	36.8
ガスエンジン	26.5	41.0	33.8	30.4
ガスタービン	20.5	35.0	27.8	25.0

*1 グラフの読取り値

*2 ディーゼルエンジンのみ液体燃料を想定

新規導入設備容量実績の推移(kW)

	H15	H16	H17	期間計
ディーゼルエンジン	237,006	252,229	130,383	619,617
ガスエンジン	836	1,600	2,550	4,986
ガスタービン	370	95	3,080	3,545

*出典 社団法人 日本内燃力発電設備協会資料より、環境省調べ

電気事業者の調整後二酸化炭素排出量の算定に用いることができる国内及び海外認証排出削減量等について

電気事業者の調整後二酸化炭素排出量の算定に用いることができる国内認証排出削減量等は、以下のとおりとする。

○国内認証排出削減量

- ① 平成20年10月21日の地球温暖化対策推進本部決定に基づき実施された国内クレジット制度において認証をされた温室効果ガスの量
- ② オフセット・クレジット制度（国内における他の者の温室効果ガスの排出の抑制等に寄与する取組により削減等がされた温室効果ガスの量（温室効果ガスが二酸化炭素以外の場合にあつては、地球の温暖化をもたらす程度から二酸化炭素の量に換算されたものとする。以下同じ。）の算定等に関し十分な知見を有する者により構成される会議体であつて環境省が運営するものが、平成20年4月1日から平成25年3月31日までの間において、温室効果ガスの量について、実際に行われたことが認められる当該取組により削減等がされ、適切な方法により算定され、当該取組がなければ削減等がされなかったものとして認証をし、その取得、保有及び移転を適切に管理する制度をいう。）において認証をされた温室効果ガスの量
- ③ J-クレジット制度（国内における地球温暖化対策のための排出削減・吸収量認証制度（国内における他の者の温室効果ガスの排出の抑制等に寄与する取組により削減等がされた温室効果ガスの量の算定等に関し環境省、経済産業省及び農林水産省又は地方公共団体が、平成25年4月1日から平成33年3月31日までの間において、実際に行われたことが認められる当該取組により削減等がされ、適切な方法により算定され、当該取組がなければ削減等がされなかった温室効果ガスの量として認証をし、その取得、保有及び移転を適切に管理する制度をいう。）をいう。）において認証をされた温室効果ガスの量

- ④ グリーンエネルギー二酸化炭素削減相当量認証制度（国内における他の者の二酸化炭素の排出の抑制に寄与する取組（エネルギー供給事業者による非化石エネルギー源の利用及び化石エネルギー原料の有効な利用の促進に関する法律施行令（平成21年8月27日政令第222号）第4条に規定する再生可能エネルギー源を活用するものに限る。）により削減された二酸化炭素の量の算定方法等について十分な知見を有する者により構成される会議体であつて環境省及び経済産業省が運営するものが、削減された二酸化炭素の量について、当該取組がなければ削減がされなかったものとして認証をし、その取得、保有及び移転を適切に管理する制度をいう。）において認証をされた二酸化炭素の量

その他、報告命令第1条第5号における、環境大臣及び経済産業大臣が定める国内認証排出削減量のうち、温対法に基づく事業者別排出係数の算出方法等に係る検討会において、別途検討し、定めるもの。

ただし、発電した電力を系統に送電する取組により削減された温室効果ガスの量を認証する可能性のある方法論（排出削減又は吸収の方式ごとに、適用する技術、適用範囲、排出削減又は吸収量の算定や当該算定根拠に係る計測方法を規定したもの）に基づいて算定、認証をされた温室効果ガスの量を除く。

○海外認証排出削減量

二国間オフセット・クレジット制度（海外における温室効果ガスの排出の抑制等に寄与する取組により削減等がされ、かつ日本国政府及び当該取組が実施された国の政府（以下「両国政府」という。）が国際的に表明したそれぞれの温室効果ガス緩和努力の一部として使用できることを相互に認めた温室効果ガスの量（温室効果ガスが二酸化炭素以外の場合にあっては、地球の温暖化をもたらす程度から二酸化炭素の量に換算されたものとする。以下同じ。）の算定等に関し十分な知見を有する者により構成される会議体であって両国政府が合同で運営するものが、温室効果ガスの量について、実際に行われたことが認められる当該取組により削減等がされ、適切な方法により算定され、当該取組がなければ削減等がされなかったものとして両国政府に対して通知をし、日本国政府又は当該取組が実施された国の政府が、当該通知に基づき認証をし、適切に管理する制度をいう。）において認証をされた温室効果ガスの量。

○非化石電源に係る電気に相当するものの量の温室効果ガスの量

非化石電源に係る電気に相当するものの量（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（平成23年法律第108号）第2条第5項に規定する特定契約に基づき当該電気事業者が調達する同条第2項に規定する再生可能エネルギー電気であって、同法第55条第1項に規定する調整機関が認定した電気の量をいう。）に、毎年度経済産業省が公表する係数を乗じて得られる温室効果ガスの量。（以下「非化石電源二酸化炭素削減相当量」という。）

○京都メカニズムクレジット

①AAU（温対法第2条第6項第1号に規定する割当量）

京都議定書第3条第7項及び第8項の規定に基づいて計算された京都議定書附属書I国（以下「附属書I国」という）の初期割当量について、附属書I国の国別登録簿に発行したクレジット

②ERU（温対法第2条第6項第2号に規定する排出削減単位）

京都議定書第6条に基づき行われるJIプロジェクトに関し、京都議定書及び関連する国際合意により定められた所定の手続きを経て、JIプロジェクトが行われた国のAAU又はRMUが転換されて、同国の国別登録簿に発行されるクレジット

③CER（温対法第2条第6項第3号に規定する排出削減量）

京都議定書第12条3（b）に基づき行われるCDMプロジェクトに関し、京都議定書及び関連する国際合意により定められた所定の手続きを経てCDM理事会の指示によりCDM登録簿の保留口座（pending account）に発行されるクレジット

④RMU（地球温暖化対策の推進に関する法律の一部を改正する法律（平成28年法律第50号）による改正前の温対法第2条第6項第2号に規定する割当量）

京都議定書第3条第3項及び第4項に規定する吸収源活動に関し、京都議定書及び関連する国際合意により定められた所定の手続きを経て、国別登録簿に発行されるクレジット

—（注）京都議定書第一約束期間の調整期間終了に伴い、平成27年11月18日までに償却前移転されたもののみ算出に用いることができるものとする。—

温対法に基づく事業者別排出係数の設定に係る基本的な考え方と具体的な算出方法を変更する場合の手続きについて

「電気事業者ごとの**基礎実**排出係数及び調整後排出係数の算出及び公表について」(2017●●●●~~61219~~-産局第●1-号、2017●●●●~~61219~~-資庁第●1-号、環地温発第17●●●●~~612193~~-号)に定める事業者別排出係数の設定に係る基本的な考え方と具体的な算出方法を変更する場合には、以下の手続きによる。

1. 専門家等の助言を踏まえた検討

資源エネルギー庁長官及び環境省地球環境局長の私的検討会である「温対法に基づく事業者別排出係数の算出方法等に係る検討会」において、専門家の助言を得て、確定させる。

2. パブリックコメントの実施

変更案については、パブリックコメントの手続きを実施する。

固定価格買取調整二酸化炭素排出量の算出方法について

固定価格買取調整二酸化炭素排出量は以下の式により算出するものとする。

$$\text{固定価格買取調整二酸化炭素排出量} = \text{固定価格買取調整電力量} \times \text{全国平均係数}^{(注1)}$$

また、固定価格買取調整電力量は、以下の式で算出される量とする。

$$\text{固定価格買取調整電力量} = \frac{\text{固定価格買取制度による} - \text{余剰非化石電気相当量}}{\text{当該電気事業者買取電力量}^{(注2)} \text{ 固定価格買取制度による} \text{ 買取電力量(全国総量)}^{(注3)}} \times \frac{\text{当該電気事業者販売電力量}^{(注4)}}{\text{販売電力量(全国総量)}^{(注5)}}$$

(注1)

固定価格買取調整二酸化炭素排出量の算出に用いる全国平均係数は、毎年度経済産業省及び環境省が公表する数値を用いるものとする。なお、当該数値は、前年度に告示した排出係数にかかる各社提出書類の記載情報をもとに加重平均(CO₂ 排出量総量 ÷ 販売電力量総量)として算出するものとする

(注2)

固定価格買取調整電力量の算出に用いる固定価格買取制度による当該電気事業者買取電力量は、再生可能エネルギー法費用負担調整機関が発行する「固定価格買取制度に係る交付金交付決定通知書」記載の「交付金の対象となる調達電力量」の年度合計値とする。

なお、固定価格買取制度により買取した電気を他の電気事業者に相対契約により卸販売した場合又は卸電力取引市場において卸販売した場合には自社買取電力量から当該卸販売量を控除するとともに、固定価格買取制度により買取した電気を他の電気事業者から相対契約により卸購入した場合には自社買取電力量に当該卸販売量を加算することとする。

さらに、卸電力取引市場から調達した電力量のうち固定価格買取制度による電力量(以下「市場調達FIT電力量」という。)は、卸電力取引市場から調達した電力量に経済産業省が公表する市場調達FIT電力量の割合を乗じて算出するものとする。

(注3、4、5)

固定価格買取調整電力量の算出に用いる販売電力量(全国総量)、及び各電気事業者の販売電力量及び固定価格買取制度による非化石電源に係る電気に相当するものの量のうち非化石価値取引市場において約定されなかったものの量(以下「余剰非化石電気相当量」という。)買取電力量(全国総量)は、毎年度経済産業省が公表する数値を用いるものとする。

メニュー別排出係数について

1. 基本的考え方

- 電気事業者は、メニュー別排出係数の告示を希望する場合には、メニュー別排出係数を算出し、事業者別(事業者全体)の**実排出基礎排出**係数及び調整後排出係数とは**別と**もに、経済産業省及び環境省に提出する。
- メニュー別排出係数の告示を希望する電気事業者は、複数の「需要家側のニーズが高いと考えられる料金メニューに係る係数」と「残差により作成した係数」のメニュー別排出係数を作成する。その際、「需要家側のニーズが高いと考えられる料金メニューに係る係数」を作成するに当たっての料金メニューは、実際の販売に供する料金メニュー(以下「販売メニュー」という。)の一部を取り出したり、複数の販売メニューを類型化する等の方法により設定する。
- なお、メニュー別排出係数について、事業者別(事業者全体)として単一のメニューで排出係数を報告することも可能。その際、係数算定の方法は事業者別の調整後排出係数と同様であるが、報告・公表時期については「3. メニュー別排出係数の報告・公表時期について」に従う。
- 販売メニューを類型化して設定した料金メニュー(以下「係数用メニュー」という。)の設定に当たって販売メニューをどのように類型化するかは電気事業者の任意によるものとする。ただし、電気事業者は、それぞれの係数用メニューと電気の調達先の事業者等との関連づけを明確にした上で類型化する。
- 電気事業者は、上記の関連づけに基づいて、当該電気事業者全体の**実二酸化基礎二酸化炭素**排出量と販売電力量とを係数用メニューごとに仕訳した上でメニュー別**実二酸化基礎二酸化炭素**排出量を算定し、このメニュー別**実二酸化基礎二酸化炭素**排出量について固定価格買取制度買取電力量等による調整を行って得られたメニュー別調整後二酸化炭素排出量をメニュー仕訳後の販売電力量で除することにより、メニュー別排出係数を算出する。
- 経済産業省及び環境省は、電気事業者から提出されたメニュー別排出係数の内容を確認したのち、当該電気事業者の調整後排出係数としてメニュー別排出係数を告示する。その際、複数のメニュー別排出係数を提出した電気事業者の事業者別の調整後排出係数は「参考値」として告示する。

2. メニュー別調整後二酸化炭素排出量の算定についての具体的な手順

- (1) メニュー別**実二酸化基礎二酸化炭素**排出量を、根拠資料(表1～表6、メニュー別)ごとに、以下①～⑥の方法により算定し、各々の方法による算定結果を合計する。
 - ① 表1(燃料種ごとの燃料使用量が把握できる場合)
 - ・ 事業者全体における燃料種ごとの燃料使用量を係数用メニューごとに仕訳し、燃料種ごとの事業者全体の**実二酸化基礎二酸化炭素**排出量をメニュー仕訳後の燃料使用量で按分する。
 - ② 表2(燃料種ごとの総発熱量が把握できる場合)
 - ・ 事業者全体における燃料種ごとの総発熱量を係数用メニューごとに仕訳し、燃料

種ごとの事業者全体の**実二酸化炭素**排出量をメニュー仕訳後の総発熱量で按分する。

③ 表3(燃料種ごとの受電電力量が把握できる場合)

- ・ 事業者全体における燃料種ごとの受電電力量を係数用メニューごとに仕訳し、燃料種ごとの事業者全体の**実二酸化炭素**排出量をメニュー仕訳後の受電電力量で按分する。

④ 表4(燃料区分及び総発熱量が把握できる場合)

- ・ 事業者全体における燃料区分ごとの総発熱量を係数用メニューごとに仕訳し、燃料区分ごとの事業者全体の**実二酸化炭素**排出量をメニュー仕訳後の総発熱量で按分する。

⑤ 表5(燃料区分及び受電電力量が把握できる場合)

- ・ 事業者全体における燃料区分ごとの受電電力量を係数用メニューごとに仕訳し、燃料区分ごとの事業者全体の**実二酸化炭素**排出量をメニュー仕訳後の受電電力量で按分する。

⑥ 表6(受電電力量及び事業者別**実排出基礎排出**係数が把握できる場合)

- ・ 事業者全体における調達先の事業者等ごとの受電電力量を係数用メニューごとに仕訳し、メニュー仕訳後の受電電力量に調達先の事業者等の**実排出基礎排出**係数を乗じて算定する。
- ・ なお、事業者別排出係数を算出する際には二酸化炭素を排出しない太陽光発電設備等により発電された電気の調達に係る電力量は表6への記載を必ずしも要しないが、メニュー別排出係数の算出・公表に当たっては当該情報は国の確認事項として、その電気が自社電源由来か他者電源由来かを問わず必要であるため、表6(メニュー別)へ調達に係る電源種別(太陽光、風力等)の電力量を記載することとする。ただし、固定価格買取制度による電気調達に係る二酸化炭素排出量は下記(2)②の段階で算出・加算するため、表6(メニュー別)へは固定価格買取制度による電気調達分の情報は含めないこととする。

(2) メニュー別固定価格買取調整後二酸化炭素排出量を、以下①～⑥の手順により算定する。なお、算定の過程は表13(メニュー別)に記載する。

① **固定価格買取制度による買取電力量(全国総量)余剰非化石電気相当量**に当該電気事業者の販売電力量の対全国比を乗じて、**固定価格買取制度による余剰非化石電気相当量の分配量自社の標準的な買取電力量**を求めたのち、当該**分配量標準的買取電力量**に全国平均係数を乗じて、**余剰非化石電気相当量固定価格買取制度によるに電気調達に係る二酸化炭素排出量(標準的な買取電力量に応じたもの)**を算定する。

② 固定価格買取制度による自社・買取電力量に全国平均係数を乗じて固定価格買取制度による電気調達に係る二酸化炭素排出量(実際の買取電力量に応じたもの)を算定する。さらに、固定価格買取制度による自社・買取電力量を係数用メニューごとに仕訳し、メニュー仕訳後の当該買取電力量に全国平均係数を乗じて固定価格買取制度による電気調達に係るメニューごとの二酸化炭素排出量(実際の買取電力量に応じたもの)を算定する。

③ メニュー仕訳後の固定価格買取制度による自社・買取電力量にメニューごとの販売電力量(固定価格買取制度による電気調達分を除く)^(注)を合算して、メニューごとの販

売電力量(固定価格買取制度による電気調達分を含む)を算出する。

(注) 販売電力量(使用端における電気の供給量)は、以下(i)~(ii)の手順で発電電力量(または受電電力量)を按分することにより求めることとする。

(i) 2.(1)①~⑥の各方法によるメニュー別**実二酸化基礎二酸化**炭素排出量の算定の際に、自社電源に由来する電気に係る発電電力量(または他者から調達した電気に係る受電電力量)を係数用メニューごとに仕訳し、各方法による発電電力量(または受電電力量)をメニューごとに合計する。

(ii) 当該電気事業者の販売電力量(固定価格買取制度による電気調達分を除く)を上記(i)で得られたメニューごとの発電電力量(または受電電力量)に応じて按分して、メニューごとの販売電力量を求める。

④ 上記(1)で得られたメニュー別**実二酸化基礎二酸化**炭素排出量に、上記②で得られた固定価格買取制度による電気調達に係るメニューごとの二酸化炭素排出量(実際の買取電力量に応じたもの)を合算して、メニューごとの二酸化炭素排出量(固定価格買取制度による電気調達分を含む)を算定する。

⑤ 上記①で得られた**余剰非化石電気相当量固定価格買取制度によるに電気調達に係る二酸化炭素排出量(標準的な買取電力量に応じたもの)**を、メニューごとの販売電力量(固定価格買取制度による電気調達分を含む)に応じて按分する。

⑥ 上記④で得られたメニューごとの二酸化炭素排出量(固定価格買取制度による電気調達分を含む)から、上記⑤で得られた**固定価格買取制度による余剰非化石電気相当量る電気調達に係るメニューごとの二酸化炭素排出量(標準的な買取電力量に応じたもの)**を控除する。

※上記⑥における計算結果がマイナスとなる係数用メニューについては、そのメニュー別固定価格買取調整後二酸化炭素排出量をゼロとみなす。

(3) メニュー別調整後二酸化炭素排出量を、上記(2)で得られたメニュー別固定価格買取調整後二酸化炭素排出量から、電気事業者が排出量調整無効化等した国内及び海外認証排出削減量等を控除することにより、算定する。

3. メニュー別排出係数の報告・公表時期について

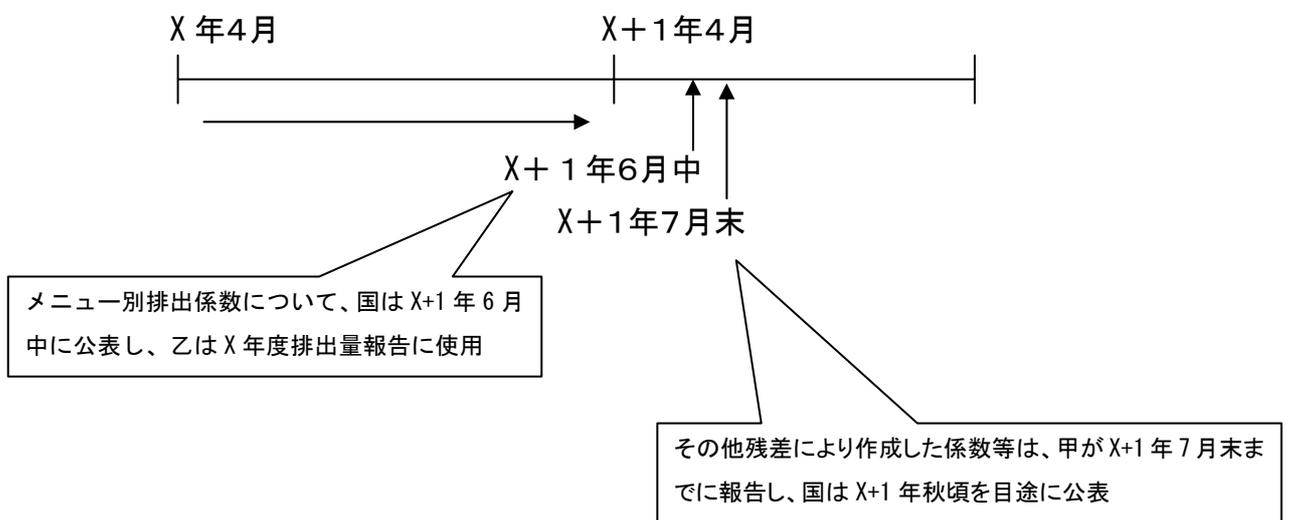
メニュー別排出係数の公表を希望する者については、料金メニュー別に販売する当該年度の排出係数について、以下の方法により算出等を行う。

➤ メニュー別排出係数の公表を希望する者(甲)は、排出量算定対象年度(X年度)に甲が需要家(乙)に供給した電気について排出係数を算出し、排出量算定対象年度の翌年度の当初(X+1年6月半ば頃を想定。)までに国に提出。

➤ 国は、X+1年6月中に乙がX年度の排出量報告に使用することができる甲の排出係数

として、当該係数を公表。

- 乙は、国が公表した甲の排出係数を用いて公表時以降、排出量を報告することも可能であるし、公表前に代替値その他実測値等を用いて排出量を報告することも可能。
- なお、メニュー別排出係数のうち「残差により作成した係数」及び事業者別（事業者全体）の**実排出基礎排出**係数及び調整後排出係数については、排出量算定対象年度の翌年度の7月末までに国に提出することとする。（事業者別（事業者全体）として単一のメニュー別排出係数を報告する場合はこの限りでない。）
- 国は、X+1年秋頃を目途に「残差により作成した係数」及び事業者別（事業者全体）の**実排出基礎排出**係数について公表する。



※「残差により作成した係数」については、需要家（乙）はX年度に購入した電気にX-1年度の実績に基づいた排出係数を乗じて排出量を報告する。

ただし、メニュー設定初年度は、X-1年度の実績に基づいた「残差により作成した係数」が存在しないため、需要家（乙）は、事業者別の調整後排出係数を用いて報告する。

**温対法における特定排出者の
他人から供給された電気の使用に伴う二酸化炭素排出量の
算定等に用いられる排出係数について
(平成〇〇年度実績)**

平成 年 月 日

使用端
基礎排出係数 = $\frac{\text{基礎二酸化炭素排出量}}{\text{販売電力量}}$
(kg-CO₂/kWh)

使用端
調整後排出係数 = $\frac{\text{基礎二酸化炭素排出量} + \text{固定価格買取調整二酸化炭素排出量} - \text{国内認証排出削減量調整無効化量} - \text{海外認証排出削減量調整無効化量} - \text{非化石電源二酸化炭素削減相当量}}{\text{販売電力量}}$
(kg-CO₂/kWh)

把握率(%) = $\frac{(\text{販売電力量}) - (\text{基礎二酸化炭素排出量算出のため代替値※を使用した電気の受電電力量})}{\text{販売電力量}}$

※ 排出量が把握できない事業者に対してのみ用いる係数

販売電力量 (10 ³ kWh)	二酸化炭素排出量 (10 ³ t-CO ₂)	使用端二酸化炭素排出 係数 (kg-CO ₂ /kWh)	二酸化炭素排出量算出の ため代替値※を使用した 電気の受電電力量 (10 ³ kWh)	把握率(%)
	(基礎二酸化炭素排出量)	(基礎排出係数)		
	(調整後二酸化炭素排出量)	(調整後排出係数)		

[前年度報告との比較・分析]

販売電力量 (10 ³ kWh)	二酸化炭素排出量 (10 ³ t-CO ₂)	使用端二酸化炭素排出 係数 (kg-CO ₂ /kWh)	差異分析
	(基礎二酸化炭素排出量)	(基礎排出係数)	
	(調整後二酸化炭素排出量)	(調整後排出係数)	

[把握できなかった理由]

「発電に伴い排出された**基礎**二酸化炭素排出量」の算定根拠資料
(平成〇〇年度実績)

会社名

- ◎電源が特定できる場合
- 燃料使用量及び単位発熱量(測定値)が判明する場合

$\text{燃料使用量} \times \text{単位発熱量(測定値)} \times \text{燃料種別排出係数}^{\ast 1} \times 44 / 12 = \text{CO}_2\text{排出量}$
--

- 燃料使用量が判明する場合

$\text{燃料使用量} \times \text{燃料種別発熱量}^{\ast 2} \times \text{燃料種別排出係数}^{\ast 1} \times 44 / 12 = \text{CO}_2\text{排出量}$
--

※1 算定省令別表第1の第5欄に掲げる係数
 ※2 算定省令別表第1の第4欄に掲げる単位発熱量

＜自社分＞／＜他社分＞

燃料種	燃料使用量	発熱量		総発熱量 (MJ)	燃料種別 排出係数 (t-C/GJ)	CO ₂ 排出量 (10 ³ t-CO ₂)
		単位発熱量(測定値)	燃料種別発熱量			
原料炭	t	MJ/t	MJ/t	0	0.0245	0
一般炭	t	MJ/t	MJ/t	0	0.0247	0
無煙炭	t	MJ/t	MJ/t	0	0.0255	0
コークス	t	MJ/t	MJ/t	0	0.0294	0
石油コークス	t	MJ/t	MJ/t	0	0.0254	0
コールタール	t	MJ/t	MJ/t	0	0.0209	0
石油アスファルト	t	MJ/t	MJ/t	0	0.0208	0
コンデンセート(NGL)	千kl	MJ/千kl	MJ/千kl	0	0.0184	0
原油	千kl	MJ/千kl	MJ/千kl	0	0.0187	0
ガソリン	千kl	MJ/千kl	MJ/千kl	0	0.0183	0
ナフサ	千kl	MJ/千kl	MJ/千kl	0	0.0182	0
ジェット燃料油	千kl	MJ/千kl	MJ/千kl	0	0.0183	0
灯油	千kl	MJ/千kl	MJ/千kl	0	0.0185	0
軽油	千kl	MJ/千kl	MJ/千kl	0	0.0187	0
A重油	千kl	MJ/千kl	MJ/千kl	0	0.0189	0
B・C重油	千kl	MJ/千kl	MJ/千kl	0	0.0195	0
液化石油ガス(LPG)	t	MJ/t	MJ/t	0	0.0161	0
石油系炭化水素ガス	千Nm ³	MJ/千m ³	MJ/千m ³	0	0.0142	0
液化天然ガス(LNG)	t	MJ/t	MJ/t	0	0.0135	0
天然ガス	千Nm ³	MJ/千m ³	MJ/千m ³	0	0.0139	0
コークス炉ガス	千Nm ³	MJ/千m ³	MJ/千m ³	0	0.0110	0
高炉ガス	千Nm ³	MJ/千m ³	MJ/千m ³	0	0.0263	0
転炉ガス	千Nm ³	MJ/千m ³	MJ/千m ³	0	0.0384	0
都市ガス	千Nm ³	MJ/千m ³	MJ/千m ³	0	0.0136	0
小計	—	—	—	0	—	0

「発電に伴い排出された**基礎**二酸化炭素排出量」の算定根拠資料
(平成〇〇年度実績)

会社名

◎電源が特定できる場合

○燃料種ごとの総発熱量が判明する場合

$$\text{燃料種ごとの総発熱量} \times \text{燃料種別排出係数}^{\ast} \times 44 / 12 = \text{CO}_2\text{排出量}$$

※ 算定省令別表第1の第5欄に掲げる係数

＜他社分＞

燃料種	総発熱量 (MJ)	燃料種別 排出係数 (t-C/GJ)	CO ₂ 排出量 (10 ³ t-CO ₂)
原料炭		0.0245	0
一般炭		0.0247	0
無煙炭		0.0255	0
コークス		0.0294	0
石油コークス		0.0254	0
コールタール		0.0209	0
石油アスファルト		0.0208	0
コンデンセート(NGL)		0.0184	0
原油		0.0187	0
ガソリン		0.0183	0
ナフサ		0.0182	0
ジェット燃料油		0.0183	0
灯油		0.0185	0
軽油		0.0187	0
A重油		0.0189	0
B・C重油		0.0195	0
液化石油ガス(LPG)		0.0161	0
石油系炭化水素ガス		0.0142	0
液化天然ガス(LNG)		0.0135	0
天然ガス		0.0139	0
コークス炉ガス		0.0110	0
高炉ガス		0.0263	0
転炉ガス		0.0384	0
都市ガス		0.0136	0
小計	0	—	0

「発電に伴い排出された**基礎**二酸化炭素排出量」の算定根拠資料
(平成〇〇年度実績)

会社名

- ◎電源が特定できる場合
- 燃料種ごとの受電電力量が判明する場合

$$\text{受電電力量} \div \text{平均熱効率}^{\ast 1} \times \text{燃料種別排出係数}^{\ast 2} \times 44 / 12 = \text{CO}_2 \text{排出量}$$

※1 総合エネルギー統計から算出した平均熱効率
 ※2 算定省令別表第1の第5欄に掲げる係数

＜他社分＞

燃料種	受電電力量 (10 ³ kWh)	平均熱効率 (%)	総発熱量 (MJ)	燃料種別 排出係数 (t-C/GJ)	CO ₂ 排出量 (10 ³ t-CO ₂)
原料炭			0	0.0245	0
一般炭			0	0.0247	0
無煙炭			0	0.0255	0
コークス			0	0.0294	0
石油コークス			0	0.0254	0
コールタール			0	0.0209	0
石油アスファルト			0	0.0208	0
コンデンセート(NGL)			0	0.0184	0
原油			0	0.0187	0
ガソリン			0	0.0183	0
ナフサ			0	0.0182	0
ジェット燃料油			0	0.0183	0
灯油			0	0.0185	0
軽油			0	0.0187	0
A重油			0	0.0189	0
B・C重油			0	0.0195	0
液化石油ガス(LPG)			0	0.0161	0
石油系炭化水素ガス			0	0.0142	0
液化天然ガス(LNG)			0	0.0135	0
天然ガス			0	0.0139	0
コークス炉ガス			0	0.0110	0
高炉ガス			0	0.0263	0
転炉ガス			0	0.0384	0
都市ガス			0	0.0136	0
小計	0	—	0	—	0

「発電に伴い排出された**基礎**二酸化炭素排出量」の算定根拠資料
(平成〇〇年度実績)

会社名

- ◎電源が特定できる場合
- 燃料区分及び総発熱量が判明する場合

$$\text{燃料区分ごとの総発熱量} \times \text{燃料区分別CO}_2\text{排出係数}^{\ast} = \text{CO}_2\text{排出量}$$

※ 関連する燃料による平均的なCO₂排出係数

＜他社分＞

燃料区分	燃料区分毎の 総発熱量 (MJ)	燃料区分別 CO ₂ 排出係数 (t-CO ₂ /GJ)	CO ₂ 排出量 (10 ³ t-CO ₂)
石炭		0.0907	0
石油		0.0700	0
LNG		0.0505	0
小計	0	—	0

「発電に伴い排出された**基礎**二酸化炭素排出量」の算定根拠資料
(平成〇〇年度実績)

会社名

◎電源が特定できる場合

○燃料区分及び受電電力量が判明する場合

$$\text{受電電力量} \div \text{平均熱効率}^{\ast 1} \times \text{燃料区分別CO}_2\text{排出係数}^{\ast 2} = \text{CO}_2\text{排出量}$$

※1 総合エネルギー統計から算出した燃料区分別平均熱効率

※2 関連する燃料による平均的なCO₂排出係数

<他社分>

燃料区分	受電電力量 (10 ³ kWh)	平均熱効率 (%)	総発熱量 (MJ)	燃料区分別 CO ₂ 排出係数 (t-CO ₂ /GJ)	CO ₂ 排出量 (10 ³ t-CO ₂)
石炭			0	0.0907	0
石油			0	0.0700	0
LNG			0	0.0505	0
小計	0	—	0	—	0

「発電に伴い排出された**基礎**二酸化炭素排出量」の算定根拠資料
(平成〇〇年度実績)

会社名

○受電電力量及び事業者等別**基礎**二酸化炭素排出係数が判明する場合(固定価格買取制度で電気調達したものを除く)

$$\text{受電電力量} \times \text{事業者等別**基礎**二酸化炭素排出係数}^{\ast} = \text{CO}_2\text{排出量}$$

※ 発電者の事業所別排出係数、取引所の係数も含む

事業者の名称 ^{注)}	受電電力量 (10 ³ kWh)	事業者等別 基礎 二酸化炭素排出係数 (t-CO ₂ /kWh)	CO ₂ 排出量 (10 ³ t-CO ₂)
小計	0	-	0.000

注) 契約等により事業所を特定できる場合は事業所名まで記載。

○受電電力量は判明するが事業者等別CO₂排出係数が判明しない場合(固定価格買取制度で電気調達したものを除く)

$$\text{受電電力量} \times \text{代替値}^{\ast} = \text{CO}_2\text{排出量}$$

※ 排出量が把握できない事業者に対してのみ用いる係数

事業者の名称	受電電力量 (10 ³ kWh)	代替値 (t-CO ₂ /kWh)	CO ₂ 排出量 (10 ³ t-CO ₂)
小計	0	-	0.000

「卸電力取引所を介した電気の販売を行い約定した電気」の係数
(平成〇〇年度実績)

会社名

○取引所販売にかかる電気の発電事業所の電力量、CO₂排出量
(当該発電事業所が明確な場合)

$$\text{受電電力量} \times \text{事業所等の基礎二酸化炭素排出係数}^{\ast} = \text{CO}_2\text{排出量}$$

※ 発電者の事業所別排出係数も含む

取引所販売にかかる電気の発電事業所の名称	取引所販売電力量 (10 ³ kWh)	発電事業所の基礎二酸化炭素排出係数 (t-CO ₂ /kWh)	CO ₂ 排出量 (10 ³ t-CO ₂)
小計	0	—	0.000

○「取引所販売にかかる電気」の係数(加重平均値)

$$\sum \left\{ \text{取引所販売にかかる事業所の実排出係数} \times \left[\frac{\text{取引所販売にかかる事業所の年間約定電力量}}{\sum \text{取引所販売にかかる事業所の年間約定電力量}} \right] \right\}$$

取引所販売にかかる電気にかかる排出係数 (t-CO ₂ /kWh)	0.000
---	-------

自ら排出量調整無効化した国内認証排出削減量の内訳
(平成〇〇年度実績)

会社名

	削減量の種別	排出量調整 無効化量 (t-CO2)	特定番号	排出量調整 無効化日
1				
2				
.				
.				
.				
.				
.				
.				
合計		0		

- ※ 本表に記載した全ての国内認証排出削減量について、当該電気事業者が排出量調整無効化を行ったことを確認できる書類を添付すること。
- ※ 本表に記載した全ての国内認証排出削減量については、特定排出者(自社を含む)が温対法第26条に基づき国に報告する調整後温室効果ガス排出量の算定に用いることはできない。

自らの代わりに他者が排出量調整無効化した国内認証排出削減量の内訳
(平成〇〇年度実績)

会社名

	代理償却者 ^{注)}	削減量の種別	排出量調整 無効化量 (t-CO2)	特定番号	排出量調整 無効化日
1					
2					
.					
.					
.					
.					
.					
.					
合計			0		

(注) 代理償却をおこなった他者は、事業者別にまとめて記載すること

- ※ 本表に記載した全ての国内認証排出削減量について、当該電気事業者が排出量調整無効化を行ったことを確認できる書類を添付すること。
- ※ 本表に記載した全ての国内認証排出削減量については、特定排出者(自社を含む)が温対法第26条に基づき国に報告する調整後温室効果ガス排出量の算定に用いることはできない。

自ら排出量調整無効化した海外認証排出削減量の内訳
(平成〇〇年度実績)

会社名

	削減量の種別	排出量調整 無効化量 (t-CO2)	識別番号	排出量調整 無効化日
1				
2				
.				
.				
.				
.				
.				
.				
合計		0		

- ※ 本表に記載した全ての海外認証排出削減量について、当該電気事業者が排出量調整無効化を行ったことを確認できる書類を添付すること。
- ※ 本表に記載した全ての海外認証排出削減量については、特定排出者(自社を含む)が温対法第26条に基づき国に報告する調整後温室効果ガス排出量の算定に用いることはできない。

自らの代わりに他者が排出量調整無効化した海外認証排出削減量の内訳
(平成〇〇年度実績)

会社名

	代理償却者 ^{注)}	削減量の種別	排出量調整 無効化量 (t-CO2)	識別番号	排出量調整 無効化日
1					
2					
.					
.					
.					
.					
.					
.					
合計			0		

(注) 代理償却をおこなった他者は、事業者別にまとめて記載すること

- ※ 本表に記載した全ての海外認証排出削減量について、当該電気事業者が排出量調整無効化を行ったことを確認できる書類を添付すること。
- ※ 本表に記載した全ての海外認証排出削減量については、特定排出者(自社を含む)が温対法第26条に基づき国に報告する調整後温室効果ガス排出量の算定に用いることはできない。

非化石電源二酸化炭素削減相当量の内訳
(平成〇〇年度実績)

会社名

非化石電源二酸化炭素削減相当量 = 非化石電源に係る電気に相当するものの量 × 全国平均係数
--

①非化石電源に係る電気に相当するものの量の内訳

	電力量 (kWh)	特定番号	認定日
1			
2			
.			
.			
.			
.			
.			
合計	0		

②非化石電源二酸化炭素削減相当量の内訳

非化石電源に係る電気に相当するものの量 (kWh)	全国平均係数 (t-CO2/kWh)	非化石電源二酸化炭素削減相当量 (t-CO2)
0		0

※ 本表に記載した全ての非化石電源に係る電気に相当するものの量について、確認できる書類(写し)を添付すること。

固定価格買取調整二酸化炭素排出量の算出の内訳
(平成〇〇年度実績)

会社名

①調整電力量の算出
以下の式で求める。

$$\text{固定価格買取調整電力量} = \frac{\text{固定価格買取制度による当該電気事業者買取電力量} - \text{余剰非化石電気相当量}}{\text{当該電気事業者販売電力量}} \times \text{販売電力量(全国総量)}$$

固定価格買取制度による 自社の買取電力量 (10 ³ kWh)	余剰非化石電気相当量 (10 ³ kWh)	自社の販売電力量 (10 ³ kWh)	販売電力量(全国総量) (10 ³ kWh)	固定価格買取 調整電力量 (10 ³ kWh)
0		0		

②固定価格買取調整二酸化炭素排出量の算出
以下の式にて求める。

$$\text{固定価格買取調整二酸化炭素排出量} = \text{固定価格買取調整電力量} \times \text{全国平均係数}$$

固定価格買取 調整電力量 (10 ³ kWh)	全国平均係数 (t-CO ₂ /kWh)	固定価格買取 調整二酸化炭素排出量 (10 ³ t-CO ₂)
		#VALUE!

「固定価格買取制度による自社の買取電力量」にかかる卸売買の内訳
(平成〇〇年度実績)

会社名

$$\text{①FIT買取電力量(交付金対象)} + \text{②卸調達量} - \text{③卸販売量} + \text{④市場調達FIT電力量} = \text{自社・FIT買取電力量}$$

(→表12に記載)

① 固定価格買取制度による自社の買取電力量(交付金の対象となるもの)

	買取電力量 (10 ³ kWh)
小計	

② 電気事業者^{注)}からの卸調達量の内訳(相対契約によるもの)

注)当該年度において卸供給実績があるものの小売供給実績がない電気事業者も含む

事業者の名称	受電電力量 (10 ³ kWh)
小計	0

③ 上記①および②のうち電気事業者^{注)}(相対契約によるもの)及び卸電力取引市場における卸販売量の内訳

注)当該年度において卸供給実績があるものの小売供給実績がない電気事業者も含む

事業者の名称	送電電力量 (10 ³ kWh)
小計	0

④市場調達FIT電力量(卸電力取引市場からの電気調達に伴うFIT電力量)

以下の式で求める。

$$\text{市場調達FIT電力量} = \text{取引所からの電気調達量} \times \text{取引所からの電気調達分に含まれるFIT電気割合}\%$$

取引所からの電気調達量 (10 ³ kWh)	取引所からの電気調達分 に含まれるFIT電気割合%	市場調達FIT電力量 (10 ³ kWh)
		0

※取引所からの電気調達分に含まれるFIT電気割合については、国が毎年度報告に使用する係数を公表する。

<計算結果>

表12に記載するべき「固定価格買取制度による自社の買取電力量」(①+②-③+④)

	買取電力量 (10 ³ kWh)
小計	0

(参考)

		省令値	
		第4欄	第5欄
		単位発熱量(GJ/t)	排出係数(t-C/GJ)
原料炭	t	29.0	0.0245
一般炭	t	25.7	0.0247
無煙炭	t	26.9	0.0255
コークス	t	29.4	0.0294
石油コークス	t	29.9	0.0254
コールタール	t	37.3	0.0209
石油アスファルト	t	40.9	0.0208
コンデンセート(NGL)	kl	35.3	0.0184
原油	kl	38.2	0.0187
ガソリン	kl	34.6	0.0183
ナフサ	kl	33.6	0.0182
ジェット燃料油	kl	36.7	0.0183
灯油	kl	36.7	0.0185
軽油	kl	37.7	0.0187
A重油	kl	39.1	0.0189
B・C重油	kl	41.9	0.0195
液化石油ガス(LPG)	t	50.8	0.0161
石油系炭化水素ガス	千Nm ³	44.9	0.0142
液化天然ガス(LNG)	t	54.6	0.0135
天然ガス	千Nm ³	43.5	0.0139
コークス炉ガス	千Nm ³	21.1	0.0110
高炉ガス	千Nm ³	3.41	0.0263
転炉ガス	千Nm ³	8.41	0.0384
都市ガス	千Nm ³	44.8	0.0136

(出所)特定排出者の事業活動に伴う温室効果ガスの排出量算定に関する省令別表第1

平均熱効率(%)	39.5
----------	------

燃料区分別CO ₂ 排出係数 (t-CO ₂ /GJ)	石炭	石油	LNG
		0.0907	0.0700

**温対法における特定排出者の
他人から供給された電気の使用に伴う二酸化炭素排出量の
算定等に用いられる排出係数について
(平成〇〇年度実績、メニュー別)**

平成 年 月 日

会社名

【事業者別】(再掲)

販売電力量 (10 ³ kWh)	二酸化炭素排出量 (10 ³ t-CO ₂)	使用端二酸化炭素排出 係数 (kg-CO ₂ /kWh)	二酸化炭素排出量算出の ため代替値※を使用した 電気の受電電力量 (10 ³ kWh)	把握率(%)
	(基礎二酸化炭素排出量)	(基礎排出係数)		
	(調整後二酸化炭素排出量)	(調整後排出係数)		

【メニュー別】

販売電力量 (10 ³ kWh)	固定価格買取調整後 二酸化炭素排出量 (10 ³ t-CO ₂)	国内及び海外認証 排出削減量等の量 (10 ³ t-CO ₂)	調整後二酸化炭素排出量 (10 ³ t-CO ₂)	調整後排出係数 (kg-CO ₂ /kWh)
A		0.000		
B		0.000		
C		0.000		
(参考) 合計	0.000	0.000	0.000	

※メニュー別排出係数について記入欄が不足する場合は別途、国に申し出ること。(「残差により作成した係数」は最終行に設定するものとする。)

「発電に伴い排出された基礎二酸化炭素排出量」の算定根拠資料
(平成〇〇年度実績、メニュー別)

会社名

◎電源が特定できる場合

○燃料使用量及び単位発熱量(測定値)が判明する場合

《参考・「事業者別」の計算式》 燃料使用量 × 単位発熱量(測定値) × 燃料種別排出係数^{※1} × 44 / 12 = CO₂排出量

○燃料使用量が判明する場合

《参考・「事業者別」の計算式》 燃料使用量 × 燃料種別発熱量^{※2} × 燃料種別排出係数^{※1} × 44 / 12 = CO₂排出量

※1 算定省令別表第1の第5欄に掲げる係数
※2 算定省令別表第1の第4欄に掲げる単位発熱量

＜自社分＞／＜他社分＞

燃料種	燃料使用量 (表1記載の単位)			CO ₂ 排出量 (10 ³ t-CO ₂)		
	メニューA	メニューB	メニューC	メニューA	メニューB	メニューC
原料炭				0	0	0
一般炭				0	0	0
無煙炭				0	0	0
コークス				0	0	0
石油コークス				0	0	0
コールタール				0	0	0
石油アスファルト				0	0	0
コンデンセート(NGL)				0	0	0
原油				0	0	0
ガソリン				0	0	0
ナフサ				0	0	0
ジェット燃料油				0	0	0
灯油				0	0	0
軽油				0	0	0
A重油				0	0	0
B・C重油				0	0	0
液化石油ガス(LPG)				0	0	0
石油系炭化水素ガス				0	0	0
液化天然ガス(LNG)				0	0	0
天然ガス				0	0	0
コークス炉ガス				0	0	0
高炉ガス				0	0	0
転炉ガス				0	0	0
都市ガス				0	0	0
小計	—	—	—	0	0	0

表1	発電電力量または受電電力量 (10 ⁹ kWh)		
	メニューA	メニューB	メニューC
小計			

「発電に伴い排出された基礎二酸化炭素排出量」の算定根拠資料
(平成〇〇年度実績、メニュー別)

会社名

- ◎電源が特定できる場合
- 燃料種ごとの総発熱量が判明する場合

《参考・「事業者別」の計算式》 燃料種ごとの総発熱量 × 燃料種別排出係数^{*} × 44 / 12 = CO₂排出量

※ 算定省令別表第1の第5欄に掲げる係数

＜他社分＞

燃料種	総発熱量 (MJ)			CO ₂ 排出量 (10 ³ t-CO ₂)		
	メニューA	メニューB	メニューC	メニューA	メニューB	メニューC
原料炭				0	0	0
一般炭				0	0	0
無煙炭				0	0	0
コークス				0	0	0
石油コークス				0	0	0
コールタール				0	0	0
石油アスファルト				0	0	0
コンデンセート(NGL)				0	0	0
原油				0	0	0
ガソリン				0	0	0
ナフサ				0	0	0
ジェット燃料油				0	0	0
灯油				0	0	0
軽油				0	0	0
A重油				0	0	0
B・C重油				0	0	0
液化石油ガス(LPG)				0	0	0
石油系炭化水素ガス				0	0	0
液化天然ガス(LNG)				0	0	0
天然ガス				0	0	0
コークス炉ガス				0	0	0
高炉ガス				0	0	0
転炉ガス				0	0	0
都市ガス				0	0	0
小計	0			0	0	0

表2	発電電力量または受電電力量 (10 ³ kWh)		
	メニューA	メニューB	メニューC
小計			

「発電に伴い排出された**基礎**二酸化炭素排出量」の算定根拠資料
(平成〇〇年度実績、メニュー別)

会社名

- ◎電源が特定できる場合
- 燃料種ごとの受電電力量が判明する場合

≪参考・「事業者別」の計算式≫ 受電電力量÷平均熱効率^{※1}×燃料種別排出係数^{※2}×44/12=CO₂排出量

※1 総合エネルギー統計から算出した平均熱効率
※2 算定省令別表第1の第5欄に掲げる係数

<他社分>

燃料種	受電電力量 (10 ³ kWh)			CO ₂ 排出量 (10 ³ t-CO ₂)		
	メニューA	メニューB	メニューC	メニューA	メニューB	メニューC
原料炭				0	0	0
一般炭				0	0	0
無煙炭				0	0	0
コークス				0	0	0
石油コークス				0	0	0
コールタール				0	0	0
石油アスファルト				0	0	0
コンデンセート(NGL)				0	0	0
原油				0	0	0
ガソリン				0	0	0
ナフサ				0	0	0
ジェット燃料油				0	0	0
灯油				0	0	0
軽油				0	0	0
A重油				0	0	0
B・C重油				0	0	0
液化石油ガス(LPG)				0	0	0
石油系炭化水素ガス				0	0	0
液化天然ガス(LNG)				0	0	0
天然ガス				0	0	0
コークス炉ガス				0	0	0
高炉ガス				0	0	0
転炉ガス				0	0	0
都市ガス				0	0	0
小計	0	0	0	0	0	0

表3	発電電力量または受電電力量 (10 ³ kWh)		
	メニューA	メニューB	メニューC
小計			

「発電に伴い排出された**基礎**二酸化炭素排出量」の算定根拠資料
(平成〇〇年度実績、メニュー別)

会社名

- ◎電源が特定できる場合
- 燃料区分及び総発熱量が判明する場合

≪参考・「事業者別」の計算式≫ 燃料区分ごとの総発熱量×燃料区分別CO₂排出係数[※]=CO₂排出量

※ 関連する燃料による平均的なCO₂排出係数

＜他社分＞

燃料区分	燃料区分毎の 総発熱量 (MJ)			CO ₂ 排出量 (10 ³ t-CO ₂)		
	メニューA	メニューB	メニューC	メニューA	メニューB	メニューC
石炭				0	0	0
石油				0	0	0
LNG				0	0	0
小計	0	0	0	0	0	0

表4	発電電力量または受電電力量 (10 ³ kWh)		
	メニューA	メニューB	メニューC
小計			

「発電に伴い排出された**基礎**二酸化炭素排出量」の算定根拠資料
(平成〇〇年度実績、メニュー別)

会社名

- ◎電源が特定できる場合
- 燃料区分及び受電電力量が判明する場合

≪参考-「事業者別」の計算式≫ 受電電力量 ÷ 平均熱効率^{※1} × 燃料区分別CO₂排出係数^{※2} = CO₂排出量

※1 総合エネルギー統計から算出した燃料区分別平均熱効率
 ※2 関連する燃料による平均的なCO₂排出係数

<他社分>

燃料区分	受電電力量 (10 ³ kWh)			CO ₂ 排出量 (10 ³ t-CO ₂)		
	メニューA	メニューB	メニューC	メニューA	メニューB	メニューC
石炭				0	0	0
石油				0	0	0
LNG				0	0	0
小計	0	0	0	0	0	0

「発電に伴い排出された**基礎**二酸化炭素排出量」の算定根拠資料
(平成〇〇年度実績、メニュー別)

会社名

◎表1～6の各小計

	発電電力量または受電電力量(固定価格買取制度買取電力量を除く) (10 ³ kWh)			CO ₂ 排出量(固定価格買取制度買取電力量を除く) (10 ³ t-CO ₂)		
	メニューA	メニューB	メニューC	メニューA	メニューB	メニューC
表1	0	0		0	0	0
表2	0	0		0	0	0
表3	0	0		0	0	0
表4	0	0		0	0	0
表5	0	0	0	0	0	0
表6(係数明確分)	0	0	0	0	0	0
表6(代替値使用分)	0	0	0	0	0	0
表6(太陽光等)	0	0	0	0	0	0
小計【A】	0	0	0	0	0	0

自社・販売電力量(小計)【B】

固定価格買取制度買取電力量【C】

◎販売電力量を各メニューに按分

	販売電力量(固定価格買取制度買取電力量を除く) (10 ³ kWh)			(再掲)CO ₂ 排出量(固定価格買取制度買取電力量を除く) (10 ³ t-CO ₂)		
	メニューA	メニューB	メニューC	メニューA	メニューB	メニューC
小計				0	0	0

排出量調整無効化等した国内及び海外認証排出削減量等
(平成〇〇年度実績、メニュー別)

会社名

◎表7・自ら排出量調整無効化した国内認証排出削減量の内訳

	排出量調整無効化量 (t-CO ²)		
	メニューA	メニューB	メニューC
小計	0	0	0

◎表8・自らの代わりに他者が排出量調整無効化した国内認証排出削減量の内訳

	排出量調整無効化量 (t-CO ²)		
	メニューA	メニューB	メニューC
小計	0	0	0

◎表9・自ら排出量調整無効化した海外認証排出削減量の内訳

	排出量調整無効化量 (t-CO ²)		
	メニューA	メニューB	メニューC
小計	0	0	0

◎表10・自らの代わりに他者が排出量調整無効化した海外認証排出削減量の内訳

	排出量調整無効化量 (t-CO ²)		
	メニューA	メニューB	メニューC
小計	0	0	0

◎表11・非化石電源二酸化炭素削減相当量の内訳

	非化石電源二酸化炭素削減相当量 (t-CO ²)		
	メニューA	メニューB	メニューC
小計	0	0	0

◎表7から表11までの合計

	排出量調整無効化量及び償却前移転量 (t-CO ²)		
	メニューA	メニューB	メニューC
小計	0	0	0

メニューごとの固定価格買取調整後二酸化炭素排出量の算定
(平成〇〇年度実績)

会社名

①(事業者別)FITを利用して調達した電気にかかる二酸化炭素排出量(標準的調達量、実際の調達量)の算定
以下の式で求める。

余剰化石電気相当量に係る二酸化炭素排出量	=	余剰化石電気相当量	×	全国平均係数
固定価格買取制度による電気調達にかかる二酸化炭素排出量 (実際の買取電力量に応じたもの)	=	固定価格買取制度による当該電気事業者買取電力量(実数量)	×	全国平均係数

	固定価格買取制度による 自社の買取電力量 (10 ³ kWh)	全国平均係数	固定価格買取制度による電気調 達にかかる二酸化炭素排出量 (10 ³ t-CO2)
余剰化石電気相当量の分配量		0.000000	
実際の固定価格買取制度による調達電 力量		0.000000	

②メニュー別二酸化炭素排出量(固定価格買取制度による電気調達分を含む)を算定
以下の式にて求める。

メニュー別二酸化炭素排出量 (固定価格買取制度による電気調達分を含む)	=	メニュー別 基礎 二酸化炭素排出量 (固定価格買取制度による電気調達分を除く)	+	固定価格買取制度による電気調達にかかる二酸化炭素排出量 (実際の買取電力量に応じたもの)
--	---	---	---	---

	自社の販売電力量 (固定価格買取制度による電気調 達分を除く) (10 ³ kWh)	基礎 二酸化炭素排出量 (固定価格買取制度による電 気調達分を除く) (10 ³ t-CO2)	自社の販売電力量 (固定価格買取制度に よる電気調達分) (10 ³ kWh)	固定価格買取制度による 電気調達にかかる二酸化 炭素排出量 (実際の買取電力量に応じ たもの) (10 ³ t-CO2)	二酸化炭素排出量 (固定価格買取制度による 電気調達分を含む) (10 ³ t-CO2)
メニューA		0.000000			
メニューB		0.000000			
メニューC		0.000000	0		
合計	0	0.000000	0		0.000000

③メニュー別固定価格買取調整後二酸化炭素排出量を算定
以下の式にて求める。

メニュー別固定価格買取調整後二酸化炭素排出量	=	メニュー別二酸化炭素排出量 (固定価格買取制度による電気調達分を含む)	-	余剰化石電気相当量の分配量
------------------------	---	--	---	---------------

	自社の販売電力量 (固定価格買取制度による電気調 達分を含む) (10 ³ kWh)	(再掲)二酸化炭素排出量 (固定価格買取制度による電 気調達分を含む) (10 ³ t-CO2)	余剰化石電気相当 量 に係る二酸化炭素排出 量 (10 ³ t-CO2)	固定価格買取調整後二酸 化炭素排出量 (10 ³ t-CO2)
メニューA				
メニューB				
メニューC				
合計	0	0.000000		