

1. 事業全体に関する質問
2. 提出書類と記載方法に関する質問
3. 参加形態に関する質問
4. 補助金・補助対象設備に関する質問
5. 更新設備に関する質問
6. 敷地境界に関する質問
7. 排出量の算定に関する質問
8. 排出枠取引に関する質問
9. 複数年度事業に関する質問

1. 事業全体に関する質問

1Q1	削減目標はどのように定めるのでしょうか。
1A1	目標保有者として本事業に応募する際、CO ₂ 排出削減目標量(以下、削減目標量という。)を申告して頂きます。削減目標量は、本事業における補助金を受けて導入する設備によって削減されるであろう削減量、自主的対策として補助金を受けずに自ら導入する設備によって削減されるであろう削減量や運用改善によって生じる削減量を算定の上、提出していただきます。このとき、削減目標量は補助対象設備導入によるものと少なくとも一つの自主的対策によるもので構成されている必要があります。この削減目標量は応募申請後に変更することはできません。
1Q2	削減目標量を達成できなかった場合のペナルティはありますか。
1A2	目標参加者は、自己の排出削減行動により削減量を生み出すだけでなく、他の参加者の排出枠(JAS)や、ASSET 事業の排出枠(JAA)及び J-クレジットなどの国が定める国内認証排出削減量に由来する排出枠(jVER)を自己の削減目標量の達成に充当することが可能です。(8Q2.もご参照ください)それでもなお、実排出量に対し排出枠が不足する場合には、不足量に応じ補助金の一部返還が必要となります。
1Q3	リース契約で補助対象設備を導入し、削減目標量を守れなかった場合、補助金返還義務は誰が負いますか。
1A3	代表事業者(補助金を受ける者)はリース会社であるため、返還義務はリース会社に生じます。ただし、削減目標達成の責務は共同事業者を含む全ての目標保有者にあります。

1Q4	個人でも、本事業に目標保有者として参加し、補助金を受けることができますか。
1A4	いいえ。本補助金(二酸化炭素排出抑制対策事業費等補助金)は、本邦法人・団体のみを対象としています。補助対象事業者について、詳しくは、二酸化炭素排出抑制対策事業費等補助金(工場・事業場における先導的な脱炭素化取組推進事業(SHIFT 事業)省 CO ₂ 型設備更新支援(A.標準事業及び B.大規模電化・燃料転換事業))交付規定及び実施要領をご覧ください。
1Q5	本事業に目標保有者として参加できる、「特別法の規定に基づき設立された協同組合等」とはどのような法人ですか？
1A5	特別の法律により設立される法人の運営に関する指導監督基準(平成 18 年8月 15 日閣議決定)により定義された法人(現在 13 団体)や協同組合法に基づく農業協同組合、漁業協同組合、生活協同組合等になります。一部の団体については、環境省の確認が必要となります。また応募には、それを証する行政機関から通知された許可書等の写しの提出が必要です。 なお、共済組合は財源の一部に国・地方公共団体等の負担金も含まれているため、国・地方公共団体の関連団体に該当すると見做され、代表事業者として応募はできません。
1Q6	東京都の「総量削減義務と排出量取引制度」、埼玉県「目標設定型排出量取引制度」の対象となっている工場・事業場が本事業に目標保有者として参加することは可能でしょうか。
1A6	はい。ただし、排出量の算定・検証方法及び SHIFT 事業において交付される排出枠(JAS)の取扱いについてご注意ください。SHIFT 事業への参加に関しては、SHIFT 事業 省 CO ₂ 型設備更新支援(標準事業/大規模電化・燃料転換事業用)2023 年度採択者(第3期)実施ルール Ver. 3.0、「SHIFT 事業モニタリング報告ガイドライン(Ver.3.1)」に沿った排出量の算定及び検証の受検が必要となります。また、JAS は、東京都・埼玉県の制度では使用できず、東京都・埼玉県の制度における超過削減量を JAS 事業内で使用することもできません。加えて、JAS は、他の目標保有者・取引参加者に売却することはできません(排出削減量のダブルカウントを避けるため)。
1Q7	工場における生産量の増大により、当初設定した削減目標量の達成が見込めなくなりました。目標未達成に際して、これらの事情について考慮はなされるのでしょうか。あるいは、当初設定した削減目標量は未達成となるものの、生産量あたりの排出量(原単位)では改善している場合、考慮はなされるのでしょうか。
1A7	いずれの場合も考慮されません。
1Q8	応募申請の際に公募要領様式1別紙1に記載する設備は、その後の交付申請や、交付決定後の工事発注の際に機種が変更になることは認められますか。また、交付決定後に補助対象経費が変わるのは構わないですか。
1A8	交付申請以降に変更が発生すると分かった場合には必ず協会にご相談ください。また、補助対象経費が変わることは構いませんが、増えた場合でも補助金の上限額は交付決定額となるため、その点ご注意ください。

1Q9	ESCO 公募を以って相見積に代えることができますか。その場合どのような書類を提出すれば良いですか。
1A9	事前に ESCO 公募を実施している場合は、複数者の公募応札を前提に、所定の書類を協会に提出することで、相見積に代えることができます場合があります。この場合は、必ず交付申請以前に協会宛相談の上、必要書類の準備をお願いします。
1Q10	2024 年2月 29 日の事業完了とはどこまで完了していれば良いのですか。領収書も必要ですか。
1A10	原則 2024 年2月末日までに行われる事業で、かつ当該期間までに支払いが完了する(領収書等)必要があります。但し、工事は終わっており、費用の請求が 2024 年2月末日までになされた場合を含みます。この場合は、完了実績報告書に請求書を添付することで可とし、補助事業者は補助金を受領した日から2週間以内に当該支払いに対する領収書を協会に提出する必要があります。詳細は公募要領をご覧ください。
1Q11	採択後に辞退は可能ですか。
1A11	辞退可能です。辞退届(協会指定様式)を提出してください。
1Q12	交付決定後に補助事業の中止・廃止をした場合、ペナルティはありますか。
1A12	交付決定後に補助事業の全部若しくは一部を中止・廃止する場合は、当協会へその旨の申請をし、承認を受けなければなりません。協会は承認する際に条件を付することができます。その後、当協会が交付決定を解除します。詳細は交付規程第8条四及び第 14 条をご覧ください。今年度辞退した実施事業者については円滑に進める観点から翌年度に実施される本事業に採択されないことがあります。ただし辞退理由が他の補助事業採択による場合、もしくは天災による場合はこの限りではありません。本事業への参加に当たっては、事業内容や手続の流れ等を熟知した上で、中止・廃止等にならないよう、よくご検討された上で応募・申請をお願いします。
1Q13	補助事業の要件として、高効率設備導入や電化・燃料転換による CO ₂ 削減効果及びランニングコスト削減効果を定量的に把握可能であることとありますが、具体的にどのようにすればよいですか。
1A13	高効率設備導入前後の CO ₂ 排出量を定格入力や定格効率を用いて定量的に計算することにより、高効率設備導入による CO ₂ 削減量を算出してください。上記が困難である場合には、高効率設備導入後に計量器で測定することによって、当該高効率設備が寄与する CO ₂ 削減量を算出しても結構です。尚、高効率設備による定量的な CO ₂ 削減量は、削減目標年度報告の際(次年度の6月)に報告いただきます。
1Q14	自主的対策による削減目標量は基準年度排出量の 10%以下かつ補助対象設備による削減量以下でなければいけないのでしょうか。
1A14	基準年度排出量の 10%以下、補助対象設備による削減量以下というのは、削減効果の評価を行う際に自主的対策は基準年度排出量の 10%、補助対象設備による削減量を上限にして評価するということで、削減目標量を制約するものではありません。

1Q15	低炭素電力導入や排出枠クレジット購入は自主的対策として認められますか。
1A15	低炭素電力導入や排出枠クレジット購入は自主的対策として認められません。ただし、低炭素化電力導入に関する実績や転換は、一定条件を満足する場合審査上の加点評価として考慮されます。
1Q16	導入した設備の固定資産登録をする際に圧縮記帳を行えますか？
1A16	本補助金に関しては、圧縮記帳等の適用を受けることができる国庫補助金等に該当しますので、税理士等の専門家にもご相談していただきつつ、適切な経理処理の上、活用ください。
1Q17	CO ₂ 排出係数がほかの環境省の補助事業と異なっているが、今後も含め統一はしないのでしょうか。
1A17	事業の趣旨・性格等に照らし、個別に設定しています。2023 年度(令和5年度)本事業への参加に当たっては、「SHIFT 事業モニタリング報告ガイドライン(Ver.3.1)」記載の排出係数を使用していただきます。
1Q18	所有権移転ファイナンスリースは可能でしょうか。
1A18	法定耐用年数経過後であれば、リース設備の所有権の移転は可能です。再リースを含め法定耐用年数期間中はリースを継続することが必要です。
1Q19	公募要領 P.29 の表 8-1 想定される審査項目の「その他の審査項目」の「中小企業等であること」は代表事業者だけが評価の対象でしょうか。
1A19	補助対象設備の所有者(リース会社等を除く)が中小企業の場合、または補助対象設備を使用して生産や業務を行う者(ESCO 会社等を除く)が中小企業の場合、評価の対象となります。
1Q20	令和5年度 SHIFT事業の「省 CO ₂ 型設備更新支援」には、A.標準事業、B.大規模電化・燃料転換事業、C.中小企業事業の事業がありますが、A事業(若しくはB事業)とC事業の併願申請は認められますか。
1A20	併願申請は認められません。併願した場合は、両事業とも不採択となります。ご注意ください。但し、それぞれの事業の要件を満たせば、A事業とB事業の併願申請は認められます。
1Q21 改訂1	SHIFT 事業の省 CO ₂ 設備更新支援において、平成4年度(第2次補正予算)への申請と平成5年度への申請の併願は認められますか。
1A21 改訂1	令和4年度(第2次補正予算)と令和5年度への双方の併願は認められます。ただし、併願した場合、令和4年度(第2次補正予算)採択された時点で、令和5年度の申請を取り下げいただくか、令和4年度(第2次補正予算)の採択を辞退していただく必要があります。また、令和4年度(第2次補正予算)の採択を辞退する場合、令和5年度の申請の採択が保証されることではないことをご承知おきください。

2. 提出書類と記載方法に関する質問

2Q1	提出する CD-R 等に保存するデータは PDF 化した書類データでもよろしいでしょうか。
2A1	様式1別紙1、別紙2及び算定報告書／実施計画書は、Excel で提出ください。その他の書類は PDF 化したデータを提出ください。なお、jGrants による申請以外の場合は書類での提出は必須になりますが、CD-R に保存するデータはオンラインストレージサービスやメールによる提出でも構いません。
2Q2	支援機関は代表事業者の事務代行者になることはできますか。 また事務代行者は別途委託契約等を交わし実施する事が可能なのでしょうか。
2A2	計画策定支援事業の支援機関が設備更新補助事業の事務連絡先(事務代行者)になることは可能です。しかし、計画策定支援事業の支援機関が設備更新補助事業の工事請負先になることはできません。支援機関に限らず、設備更新補助事業の事務連絡先が工事請負先になることはできません。また事務代行委託契約等は可能ですが、費用は補助対象外となります。
2Q3	設備更新事業(A.標準事業および B.大規模電化・燃料転換事業)において、工場・事業場全体で 15%以上削減または主要なシステム系統で 30%以上削減が応募の要件となっており、どちらで応募するかを記載することになっています。さらに両者でも応募可能となっていますが、これはどのような意味をもつのでしょうか。
2A3	一つは応募要件を満足するかを確認するため、もう一つは審査をする際の母集団の形成にかかわります。両者を選択した場合には、工場・事業場全体で 15%以上削減グループと主要なシステム系統で 30%以上削減グループに入り、それぞれのグループで順位がつけられて上位から採択されることとなります。
2Q4	補助事業の要件として、自主的対策(運用改善を含む)による CO ₂ 排出削減目標量をひとつ以上策定し、その施策について定量的な根拠を明示することとありますが、運用改善については定量的な根拠をどのように示せば良いか教えてください。また、事業実施後、この要件を満たすことができなかった場合のペナルティはありますか。
2A4	運用改善の定量的な根拠の例として、以下に一例を示します。 (例)既設照明の点灯時間短縮による CO ₂ 削減目標量 蛍光灯(消費電力 24W) 計 500 個 従来の使用時間を 300 日/年、9h/日と想定し、1 日 1h の消灯時間を設定すると、年間消費電力削減量=300 日/年 × 1h/日 × 500 個 × 24W=3,600,000Wh/年=3,600kWh/年 従って、CO ₂ 削減目標量=3,600kWh/年 × 0.000436t-CO ₂ /kWh=1.6t-CO ₂ /年 となる。 事業実施後、結果として運用改善による CO ₂ 排出削減目標量を達成できなかったとしても約束した排出削減目標量全体を達成すれば問題はありませぬ。 但し、排出削減目標量全体が達成できない場合は、「1. 事業全体に関する質問 1Q2」を参照ください。

2Q5	様式1別紙2「経費内訳」に記載する金額について、記載する金額は確定金額でしょうか。
2A5	実施計画書の6. 更新設備仕様・見積書に記入した金額を根拠に交付規程別表第1および別表第2を参照して応募時に様式1別紙2「経費内訳」に記載ください。ここで記載する金額は確定額ではありません。採択された場合、応募時の申請額が内示額(基準額)となりますが、交付申請時に改めて補助対象経費支出予定額を提出して頂くこととなります。支出予定額が内示額から変動がある場合は、少ない方の金額をとることとなります。即ち、補助金は内示額(基準額)を限度に出されることとなります。
2Q6	経費内訳において、消費税は補助対象となりますか。
2A6	補助対象とはなりません。ただし、免税事業者については、消費税も補助対象となりますので、消費税を含めて申請してください。
2Q7	応募の段階で見積書が必要ですか。また、相見積書は必要ですか。相見積は採択決定通知(内示)前に行っても構いませんか。
2A7	見積書は実施計画書に貼付いただくと共にこれを元に様式1別紙2「経費内訳」に記載ください。なお相見積書は応募段階・交付申請段階では不要ですが、完了実績報告に添付する必要があります。相見積を内示前に行うことは構いません。
2Q8	応募申請時の削減目標量や基準年排出量の算出根拠に購買伝票等の根拠書類は必要ですか。
2A8	応募申請時の書類としては添付しなくても良いですが、算定報告書は購買伝票等に基づき作成してください。なお、基準年度排出量の第三者検証を受検する際には必要となります。
2Q9	電力会社切替の契約変更は、交付決定前でも問題はないでしょうか。
2A9	問題ありません。ただし、切替契約後、協会に契約書の写しを提出してください。
2Q10	CO ₂ 削減に関係のない補助金交付を受けている場合でも公募要領様式1別紙1「他の補助事業の利用状況等について」への記入が必要でしょうか。
2A10	CO ₂ 削減に関係の有る無しに拘らず、補助対象設備に関係のある補助金について記入してください。
2Q11	工場の生産を維持するために一定期間設備をレンタルする場合の仮設工事費等は、補助対象となるのでしょうか。
2A11	補助事業に直接的または間接的に必要な経費のみが補助対象であり、工場の生産維持といったCO ₂ 排出削減につながらない経費は補助対象にはなりません。
2Q12	バーナ更新のように既設設備の改造の場合、法定耐用年数はどのように考えれば良いでしょうか。
2A12	バーナを更新する場合には、そのバーナ更新する設備を新規導入する場合の法定耐用年数を適用してください。

2Q13	PO(Purchase Order)ファイナンスや交付決定債権譲渡により補助事業の資金調達を実施する場合、特別な届け出等は必要ですか。
2A13	PO(Purchase Order)ファイナンス利用については協会の同意が必要です。交付決定債権譲渡については債権譲渡応諾依頼書または債権譲渡通知書を提出ください。
2Q14	提出書類のうち「敷地境界内の建物などの現在の所有者が確認できる公的な資料」として不動産登記事項証明書(写し)がありますが、オンラインによるサービスを利用して取得したもので問題ないでしょうか。
2A14	オンラインによる請求サービスを利用した証明能力のある登記事項証明書(建物)でも、オンライン申請(登記情報提供サービス)による登記事項データでも、ともに問題ありません。
2Q15	CO ₂ 削減量を算出する際に、既存設備の能力の経年劣化はどのように評価すればよいでしょうか。
2A15	既存設備の経年劣化は、実測データで示すか、あるいは合理的なメーカー見解書があれば認められる場合があります。
2Q16	基準年度 CO ₂ 排出量の算定において、令和4年度(2022 年度)3月の実測値が応募時に入手できない可能性があります。その場合どのように処理すればよいでしょうか。
2A16	令和4年度(2022 年度)3月の実測値を使用してください。
2Q17	建物等の所有者が確認できる資料として、不動産登記事項証明書の準備を進めていますが、まだ不動産登記の手続き中で不動産登記事項証明書がなく、固定資産税の課税明細書で代用できないでしょうか。
2A17	原則として、建物の所有者の確認は不動産登記事項証明書の写しによって行います。未登記の場合は、その旨記載し、固定資産税の課税明細書ではなく固定資産評価証明書を提出ください。ただし、採択された場合は、交付申請以降事業完了までに登記し不動産登記事項証明書の写しを提出ください。
2Q18	省 CO ₂ 型設備更新支援の A. 標準事業と B. 大規模電化・燃料転換事業の CO ₂ 排出削減の対象範囲に違いがあるのでしょうか。
2A18	A. 標準事業は「①工場・事業場を対象とする場合」と「②主要なシステムシステムを対象とする場合」いずれか片方または両方を選択可能です。 B. 大規模電化・燃料転換事業は「②主要なシステムシステムを対象とする場合」のみが選択可能です。 また、「②主要なシステムシステムを対象とする場合」を選択した場合においても、必ず工場・事業場の排出量は算定する必要があります。

3. 参加形態に関する質問

3Q1	工場・事業場の分類は、どのように判断すればよいのでしょうか。
3A1	「エネルギーの使用の合理化等に関する法律」(省エネ法)の定義・考えに準じます。「工場」とは、継続的に一定の業務として物の製造又は加工(修理を含む。)の事業のために使用される事業所、「事業場」はそれ以外の事業のために使用される事業所をいいます。
3Q2	グループ参加の場合、補助上限額(A.標準事業は1億円)は、グループ全体での上限となるのでしょうか。
3A2	1実施事業者(※)あたりの補助上限額はグループ全体でA.標準事業は1億円です。この上限額は単独参加でもグループ参加でも変わりません。グループ申請でB.大規模電化・燃料転換事業には応募できません。 (※)本補助金を利用して高効率設備を実際に使用してCO ₂ 排出削減に取り組む者
3Q3	グループ参加の場合、すべての工場・事業場に設備を入れなければいけないのでしょうか。
3A3	参加全ての工場・事業場で補助対象設備を導入する必要はありませんが、全ての工場・事業場で1つ以上の補助対象設備導入か自主的対策を実施することが必要です。
3Q4	同一法人の工場・事業場は、必ずグループ参加でなければならないのでしょうか。それとも単独参加することも可能でしょうか。
3A4	単独参加で複数の案件として応募することも可能です。ただし、参加形態に係らず、1実施事業者のA.標準事業の補助上限額は1億円となっておりますのでご注意ください。
3Q5	リースの場合、どのような参加形態になりますか。(代表事業者・共同事業者はそれぞれ誰ですか)
3A5	本事業では、「工場・事業場の所有者」と「補助対象設備の所有者」の両方が目標保有者として参加して頂く必要があります。補助対象設備をリースで導入する場合、設備所有者(リース事業者)を代表事業者、工場・事業場の所有者を共同事業者として応募下さい。なお、リース料から補助金相当分が減額されていることを証明できる書類を提出頂くことが必要です。詳しくは、公募要領をご覧ください。また、転リース(事業者が設備等を第三者に転貸することを目的としてリース会社と契約する方法)は禁止となりますので、ご注意ください。
3Q6	リースの場合、リース契約期間が対象設備の法定耐用年数より短い場合でも補助対象となりますか。
3A6	法定耐用年数より短い契約では認められません。短い場合、リース契約終了後、法定耐用年数期間まで、所有者は変更せずに継続して当該補助対象設備を使用できるような契約内容としていただく必要があります。
3Q7	シェアードセイビングス契約方式のESCOの場合、どのような参加形態になりますか。(代表事業者・共同事業者はそれぞれ誰ですか)

3A7	<p>シェアードセイビングス契約方式の ESCO の場合、以下の参加形態となります。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・ ESCO 事業者が設備所有者となる場合には、ESCO 事業者が代表事業者となり、工場・事業場の所有者を共同事業者として申請下さい。 ・ ESCO 事業者がリースを用いて設備を導入する場合は、設備所有者であるリース会社が代表事業者となり、ESCO 事業者および工場・事業場の所有者を共同事業者として申請ください。
3Q8	<p>ギャランティード・セイビングス契約方式の ESCO の場合、どのような参加形態になりますか。(代表事業者・共同事業者はそれぞれ誰ですか)</p>
3A8	<p>工場・事業場の所有者が設備を所有する場合、工場・事業場の所有者が代表事業者となります。設備をリースする場合、リース事業者が代表事業者となり、工場・事業場の所有者を共同事業者として申請下さい。いずれの場合でも、ESCO 事業者は共同事業者として参加することが望ましいです。</p>
3Q9	<p>所有権留保付割賦契約の場合、補助対象となりますか。</p>
3A9	<p>所有権留保付割賦契約は補助対象外としています。</p>
3Q10	<p>同一敷地内に、同一法人が経営する複数施設があり、エネルギー管理が一体となっています。この場合、どのような参加形態として応募すべきでしょうか。</p>
3A10	<p>原則として同一法人が事業を実施している同一敷地内の施設(建物・設備)が参加単位となりますので、複数施設合わせて単独参加者として応募下さい。</p>
3Q11	<p>同一敷地内に、別法人が経営する複数施設があり、エネルギー管理が一体となっています。この場合、どのような参加形態として応募すべきでしょうか。</p>
3A11	<p>複数施設の燃料使用量を分けて計測している場合にはそれぞれ個別に参加することができます。分けられない場合には、合わせて「単独参加」と見なすこととなります。後者のケースは、「SHIFT 事業 省 CO₂ 型設備更新支援(標準事業/大規模電化・燃料転換事業用)2023 年度採択者(第3期)実施ルール Ver. 3.0」に記載しております「2.1 参加単位 ※コンビナート等の扱い」に該当しますので、こちらもご覧ください。</p>
3Q12	<p>過去に ASSET 事業に参加した事業者であっても、SHIFT 事業に目標保有者として応募することは可能ですか。</p>
3A12	<p>令和4年度 SHIFT 事業実施者は応募できません。令和3年度(第1次補正予算)二酸化炭素排出抑制対策事業費等補助金(グリーンリカバリー事業)により機器を導入した工場・事業場も応募できません。、令和2年度の実施事業者は SHIFT 事業への応募は可能です。ただし、令和2年度の ASSET 事業に参加した事業者は事前に当協会へご連絡ください。</p>
3Q13	<p>過去に環境省のポテンシャル診断事業に応募し診断結果があれば、設備更新事業に目標保有者として応募可能ですか。また、令和3年度や令和4年度 SHIFT 事業(策定支援)で作成した実施計画書を令和5年度の SHIFT 事業(省 CO₂ 型設備更新支援(A.標準事業および B.大規模電化・燃料転換事業))に利用可能ですか。</p>

3A13	標準事業に応募可能です。ただし、CO ₂ 削減計画や算定報告書の作成は必須となります。診断結果報告書を適宜実施計画書の作成にご活用ください。排出係数等は令和5年度のモニタリング報告ガイドライン(Ver.3.1)に従って見直してください。
3Q14	リース会社を代表事業者として採択されたが、その後に共同事業者が代表事業者になり、リースを活用しないスキームに変更することはできますか。
3A14	採択後の代表事業者・共同事業者の変更はできません。
3Q15	応募申請時にリース契約で採択されたが、その後に ESCO 事業に変更(その逆も含む)することはできますか。
3A15	可能です。ただし、採択後の代表事業者・共同事業者の変更はできません。
3Q16	複数のリース会社を用いることは可能ですか。
3A16	リースを活用する場合は、設備所有者であるリース会社が代表事業者となります。代表事業者は1者である必要があるため、複数のリース会社を用いての申請はできません。
3Q17	一部設備をリース、一部設備を買い取りといった形態は可能ですか。
3A17	設備所有者が代表事業者となります。ご質問のケースでは、(1)リース会社、(2)設備導入業者と、設備所有者(代表事業者)が2者となるため、そのような申請はできません。
3Q18	法定耐用年数より短い期間のリース契約を結び、残りの期間は同一工場・事業場に再リースを行うといった形でも良いでしょうか。 (例:法定耐用年数 15 年、リース契約 13 年、14・15 年目は再リースを行う)
3A18	再リースを行い、同一工場・事業場において法定耐用年数満了まで連続して設備を稼働する場合は、リース会社が設備所有者となれば問題ありません。法定耐用年数満了前にリース契約が終了し設備の所有権が変わるような契約は財産処分制限に該当します。
3Q19	本補助金により導入する設備を複数の事業者間で共同所有することは可能ですか。
3A19	本補助金による設備の所有者は一事業者でなければならないので、複数の事業者間で共同所有する場合は応募できません。ただし、連名申請が認められた場合、本補助金により導入した設備はそれぞれで所有することになります。連名申請については「公募要領 2.2 応募者の条件と申請形態」を参照ください。
3Q20	グループ参加で実施場所が6カ所以上の場合、申請できますか。
3A20	一つの申請では実施場所が5カ所以内になるように、複数の事業に分けて申請してください。
3Q21	フランチャイズチェーンとして応募する場合、加盟店オーナーは個人でも申請できますか。

3A21	フランチャイズチェーンの場合は親会社が責任をもって代表事業者として申請を行い、加盟店オーナーは削減協力者として参加できます。「公募要領 3.2 参加形態」を参照ください。
3Q22	グループ申請の場合、補助対象設備を導入しない工場・事業場で、補助対象設備として再生可能エネルギー発電設備を導入することはできますか。
3A22	グループとして公募要領 1.3 の条件を満足すれば補助対象となります。
3Q23	グループ申請の場合、再生可能エネルギー発電設備の導入条件である 100%自家消費の範囲は、再生可能エネルギー発電設備を導入する工場・事業場のみ限定されますか。
3A23	グループ内での 100%自家消費(自己託送も含む)となります。
3Q24	グループ申請の場合、補助対象設備の所有者は誰になりますか。
3A24	補助対象設備の所有者は代表事業者一人に限られます。
3Q25	主要なシステム系統でグループ申請の場合、全ての工場・事業場で同じシステム系統とする必要はありますか。
3A25	統合された共通のシステム系統若しくは、工場・事業場ごとに異なるシステム系統でも構いません。
3Q26	計画策定支援事業の実施者が設備更新補助事業にグループ申請した場合、優先採択の条件として全ての参加工場・事業場で計画策定支援事業を実施していることが必要ですか。
3A26	補助対象設備を導入する工場・事業場は全て計画策定支援事業を実施していることが必要です。

4. 補助金・補助対象設備に関する質問

4Q1	補助金は、いつ受け取ることができますか。
4A1	まず、事業完了後 30 日以内又は 2024 年3月 11 日のいずれか早い方までに完了実績報告書を提出頂きます。続いて、協会における審査・補助金の額の確定を受け、それに基づいて作成した精算払請求書を提出頂いた後、3月下旬までに支払われます。なお、支払いは、平行して実施される第三者検証機関による基準年度算定報告書の検証が完了し、環境省にて承認されていることが条件となります。
4Q2	1つの申請で複数の設備に対する補助金の応募をすることができますか。この場合、複数設備の所有者は、別の所有者でも差し支えありませんか。
4A2	1つの申請で複数の設備に対する補助金の応募することは可能です。ただし、補助金の応募に係る複数設備の所有者は、一者として下さい。
4Q3	他省庁等の補助金等を受けている場合でも、SHIFT 事業に応募することはできますか。
4A3	同一の設備に対して複数の国庫補助金等を受け取る事はできません(SHIFT 事業における補助金を受けた設備について、他省の補助金等を受けることはできません)。なお、排出量の算定に係る敷地境界(バウンダリ)内に、他省の補助金等を受けた設備が存在することは、目標保有者としての参加上、差し支えありません。 複数の国庫補助金等に重複して応募することは可能ですが、重複して採択された場合はいずれかを辞退する必要があります。本補助金を辞退する場合は速やかに協会まで連絡をお願いします。 なお、令和4年度(第2次補正予算)・令和5年度「省 CO ₂ 型設備更新支援(C.中小企業事業)」併願することはできません。 重要：併願した場合は両事業とも不採択となります。
4Q4	国や地方自治体から既に補助金を受けている設備は本事業の申請対象になりますか。
4A4	原則として国の補助金を重複受給することはできませんが、地方自治体による補助金については重複受給可能です。但し、国からの補助金が地方公共団体を経由して行われる補助事業への申請との重複はできません。詳しくは各自治体にお問い合わせ下さい。
4Q5	設備更新事業として採択された場合、さらに他省の税制優遇を受けることができますか。
4A5	他省の税制優遇の条件について制約があるか無いか個別に確認して下さい。他の補助金との併用について制約が無ければ、本事業としては、優遇税制との併用を禁止することはしていません。例えば、中小企業投資促進税制を受けることは可能です。
4Q6	設備更新事業で申請する設備以外で、他の補助金との併用ができますか。
4A6	申請しない設備については併用できます。

4Q7	PO (Purchase Order) ファイナンスや交付決定債権譲渡により補助事業の資金調達を実施した場合、補助金の受取先は誰になりますか。
4A7	原則補助金は PO ファイナンスや交付決定債権譲渡により融資を行った金融機関へ直接振り込まれます。なお、補助金振込に先立ち、協会より振込口座の確認を行いますので PO ファイナンスや交付決定債権譲渡により資金調達を実施した場合は、必ず融資元の金融機関の口座を指定下さい。
4Q8	見える化機器は補助対象となりますか。
4A8	補助対象設備は直接 CO ₂ 排出削減に寄与するものであり、見える化機器については、当該機器が直接削減を行うものではないため補助対象外となります。特に、集中管理装置・遠隔監視装置等、運転制御機能を有しない設備は見える化機器として補助対象外として扱われます。 なお、高効率設備の削減効果を測定する目的で計測器を設置する場合は、補助対象とすることができます。4Q15 を参照ください。
4Q9	再生可能エネルギー発電設備は補助対象となりますか。
4A9	再生可能エネルギー発電は、SHIFT 事業では補助対象となります。ただし、自家消費のみとし、外部へ電気を供給する場合は設備全体が補助対象外となります。また設備規模は再生可能エネルギー発電設備以外の「補助対象設備による CO ₂ 削減量に相当する発電量」、または、「導入した省 CO ₂ 設備で使用する使用する電気量」の多い方を上限とする。再生可能エネルギー発電設備のみを補助対象設備として応募することはできません。公募要領「1.3 補助対象となる設備・機器」を参照ください。
4Q10	故障している機器の更新も補助対象に含めて申請する事はできますか。
4A10	CO ₂ 削減のための機器更新が原則です。「故障した状態、使用していない設備・機器」は対象とはなりません。
4Q11	設備更新事業に応募する際に、策定支援事業で受け取った実施計画書の内容を変更してもよいでしょうか。
4A11	同じ年度内に設備更新事業に応募する際には実施計画書の内容の変更は認められません。ただし、次年度以降に設備更新事業に応募する際に内容の変更が妥当と判断される場合には認められる場合があります。ご相談ください。
4Q12	工場・事業場に属する自動車(営業車など工場・事業場の外を走るもの)を、より CO ₂ の排出の少ない自動車(例:天然ガス自動車)に買い換えるのは、設備補助の対象に含まれますか。
4A12	使用する場所及び用途を問わず車両は補助対象となりません。
4Q13	自治体の施設について ESCO 事業を行う場合についても、本設備補助の対象となりますか。
4A13	ESCO 事業では、ESCO 事業者と受入事業者が共同で応募する必要があります。本事業では、自治体は施設の建物の共同所有者として共同事業者となる場合のみ認められますので、施設の建物の所有者が自治体のみである場合は補助の対象となりません。

4Q14	<p>各メーカーにより機器の種類や台数、その他付属する設備等が異なる可能性があります。応募申請時にあるメーカーのプランに基づいて公募要領様式1別紙1の整備計画書や別紙2の経費内訳等を作成した場合、実際の機器導入では別のメーカーのプランを採用することも考えられます。この場合整備計画書や経費内訳等の内容が実際と異なることがあり得ますが、どの程度の差異であれば問題ないでしょうか。</p>
4A14	<p>1) 交付申請時に応募申請と異なるメーカー、型式、台数を変更する場合 交付申請書に、変更内容および理由を記載した書類(書式任意)と、変更に関連する応募申請時の書類、当該製品の仕様書、様式1別紙1)を添付ください。個別に審査します。</p> <p>2) 交付決定後に交付申請と異なるメーカー、型式、台数を変更する場合 交付規程第8条三の規定に基づき、予め様式第5計画変更承認申請書を協会に提出し、その承認を受ける必要があります。</p>
4Q15	<p>削減効果を報告するうえで、モニタリングのために計量器が必要な場合、計量器は補助対象となりますか。</p>
4A15	<p>効果測定に必要な計量器は、補助対象になります。また導入予定の設備に付随している計量器(燃料タンクに設置されている液面計など)は補助対象としています。しかし、導入する設備に関係のない計量器は、「CO₂排出削減に寄与しない周辺機器」に該当するため、補助対象になりません。また購買伝票で把握できる場合等、モニタリングが必要不可欠でない場合で、当該計量器導入に別途費用がかかるものは対象になりません。</p>
4Q16	<p>設備更新に際して、A 設備と B 設備がある場合、A 設備については、交付決定がなされてから2月末までに工事が完了します。一方、B 設備については、工事が完了しない恐れがありますので、自己資金で設備を導入し、(交付決定前に)設備を発注する計画です。A 設備のみ SHIFT 事業の補助対象として申請することを考えているが可能でしょうか。</p>
4A16	<p>単年度事業では、2つの設備の工事が事業として一体不可分であるならば、1つの補助事業に当たると考えており、1月末までに工事が完了している必要があります。よって、2つの工事を切り離すことができないならば申請は不可です。一方、例えば2つの工事の契約が分かれていれば、別個の事業として見做すことができるので、今回の申請対象工事が2月末までに完了する A 設備のみであるならば申請は可能です。その場合、自己資金等で B 設備の導入を行うことを妨げるものではありません。</p>
4Q17	<p>バイオマスボイラは補助対象となりますか。</p>
4A17	<p>CO₂削減効果があれば補助対象となります。</p>
4Q18	<p>太陽熱(パネルや貯湯槽)や太陽熱+太陽光発電のハイブリッド型は補助対象となりますか。</p>
4A18	<p>太陽光発電+太陽熱ハイブリッド型は「発電システム」として補助対象となります。太陽熱で発電システムでないものは新設も補助対象となります。ただし、太陽光発電の発電量については制約がありますので、4A9を参照ください。</p>

4Q19	設備機器の本体に保温カバーを装着することにより、ヒータ負荷等が軽減され CO ₂ の削減に貢献する場合は、この保温カバーを補助対象と考えて良いでしょうか。
4A19	更新する設備の本体や付帯する機器・配管の防熱・断熱強化工事に関しては対象となります。既存の設備機器や既存配管の断熱対策は補助対象にはなりません。比較的少ない費用で実施可能な対策ですので、自主的対策の取組の一つとしてご検討ください。
4Q20	電気やガスへの燃料転換を行う場合、LNG/LPG 供給設備や受変電設備の追加、あるいは敷地内の電力ケーブルやガス配管等の付帯設備も補助対象となるでしょうか。
4A20	燃料転換により更新される機器(ヒートポンプやボイラ等)が高効率機器として補助対象となる場合は、更新した高効率機器のみに電気やガスを供給する上記付帯設備も補助対象となります。
4Q21	既設の設備にインバータを追加して高効率化を図った場合、このインバータは補助対象となるでしょうか。
4A21	インバータのみの追加の場合は補助対象になりません。ただし、既存のモーター等を高効率モーター等に更新する際にインバータも追加する場合は、このインバータも補助対象となります。
4Q22	排出量の第三者検証が事業者負担となっていますが、どの程度の費用がかかるのでしょうか。
4A22	検証費用については、事業者様と検証機関の間で工場や事業場の規模や検証内容等に応じて、個別に交渉・契約いただくことになっています。なお、交付申請時に第三者検証機関からの見積書を添付いただきます。
4Q23	高効率設備に対する補助対象範囲は、材料費のみに限定されているのでしょうか。
4A23	材料費のみではなく、労務費、共通仮設費、現場管理費、一般管理費等の工事費が補助対象となります。
4Q24	更新された既存の機器は、事業完了後、BCP(Business Continuity Plan)対策として予備品またはバックアップとして残すことができますか。
4A24	更新対象または機能の代替対象となった既存機器は、予備品やバックアップとして残すことはできません。撤去または稼働不能状態とすることが必要となります。
4Q25	補助対象外の設備について材料費・労務費・間接工事費の内訳は必要ですか。
4A25	必要です。補助対象外設備が同一の見積書に含まれている場合は、補助対象外設備の間接工事費として、共通仮設費、現場管理費、一般管理費について明記して下さい。
4Q26	ルームエアコンは補助対象となりますか。
4A26	ルームエアコンは家庭用機器となりますので、補助対象とはなりません。 公募要領「1.3 (2)補助対象とならない設備機器」参照

4Q27	既存設備とエネルギー源が異なる低炭素設備を導入するために、LNG/LPG 供給設備や受電設備（以下エネルギー供給付帯設備）が必要な場合において、補助対象設備以外にもガスや電力を供給することは認められますか？
4A27	原則、補助対象以外の設備に供給することは認めません。ただし本事業において、自主的対策として導入や改造することが整備計画書に明記されている補助対象外設備に対する供給は、特例として認めます。その場合、その供給量あるいは設備容量に応じた按分比率により当該エネルギー供給付帯設備の補助金額を減じます。これに付随する配管やケーブル等も、共用部分については按分対象とします。上記以外のケースでは供給は認めませんので、当該エネルギー供給付帯設備は補助対象外扱いにさせていただきます。なお、上記特例は補助対象と補助対象外に分けて設置することが合理的ではないと考えられる大型エネルギー供給源・受変電設備に限った対応です。
4Q28	補助対象設備の経費において、例えば本体材料費のみ等を補助対象として他の経費（労務費、間接工事費、付帯工事費等）を補助対象外として申請することは可能でしょうか。
4A28	最低限高効率設備の本体が補助対象となっていれば、その他の費用の一部または全てを補助対象外とすることは可能です。ただし、労務費が補助対象外なのに現場管理費が補助対象である等つつまが合わない申請は認められません。
4Q29	更新機器搬入口の開設工事のため、既設壁面の撤去や鉄骨架台取付け、シャッター取付け、塗装工事を実施しますが、当該費用は補助対象になりますか。
4A29	設備交換に壁等を壊す必要がある場合は、開口、復旧に関する費用は補助対象と認められます。ただし、撤去込みの場合は、補助対象経費は原則 1/2 とし、現状復帰以上（例えばシャッターを新たに設置等）の復旧費は補助対象外になります。
4Q30	燃料転換に際してエネルギー使用設備機器の付属設備として導入する、低炭素燃料供給設備や電力使用機器において余裕をもたせた容量とすることは認められますか。
4A30	原則余裕をもたせた容量とすることは認められません。応募段階または交付申請段階で容量の妥当性が審査されます。

5. 更新設備に関する質問

5Q1	ASSET 事業では環境大臣指定設備・機器等一覧に掲載されている設備の導入が採択条件となっていました。SHIFT 事業ではそのような条件は記載されていません。ということは生産設備の導入が補助事業として認められると理解してよいでしょうか。
5A1	SHIFT 事業では生産設備も補助対象となります。
5Q2	更新設備に関して、システム系統という用語が使われていますが、分かりやすく説明してください。
5A2	公募要領 1.4(3)の主要なシステム系統に関する説明を参照ください。
5Q3	設備更新は同種の機能と同程度の容量を有する機器への更新とありますが、容量は少しでも増加してはいけないのでしょうか。
5A3	更新事業という観点から、更新前後の機器容量は同等が基本ですので、増加させる場合は合理的な理由が必要です。なお上記の機器容量とは、機器が複数台ある場合にはトータル容量を指し、単機容量と台数の組合せの変更は制約しません。(例:既設 200kW×6台 → 更新 300kW×4台)
5Q4	既存設備の更新ではなく、新規設備の導入(これまでになかった設備の追加)の場合、補助対象となりますか。
5A4	<p>SHIFT 事業で補助対象としているのは設備更新事業であり、新規導入(もともとエネルギー消費のないところに新たにエネルギー消費を発生させる新規の機器の導入)は対象外です。</p> <p>ただし、エネルギーの発生・移送・消費を1つのシステムとし、当該システムの既存機器の機能やエネルギー供給の全部又は一部を異種の機器に置き換えるもの、あるいは、廃エネルギーを活用するものをシステム更新と見做し、このシステム更新においては、既存設備に新たな機器を追加する構成を認める場合もあります。なお、更新対象または機能・エネルギー供給の代替対象となる既存機器は可能な限り撤去または稼働不能状態にすることが原則です。</p> <p>(例)・既存蒸気システムにヒートポンプを追加し、蒸気システムを効率的に運用</p> <ul style="list-style-type: none"> ・減圧弁による損失圧力を蒸気駆動圧縮機の導入により有効活用 ・コージェネレーションを新規導入して総合エネルギー効率を改善

6. 敷地境界に関する質問

6Q1	敷地境界とは何でしょうか。
6A1	<p>敷地境界とは、本事業において排出量の算定対象となる事業所の範囲を特定する境界線のことです。基本的に、敷地境界の範囲内にある建物・工作物全てが算定・検証の対象となります(例外については、6A3 参照)。工場は工場立地法届出や消防法届出、事業場は建築基準法届出や消防法届出等の敷地境界を明記した図面を含む公的書類で判断します。</p> <p>なお、工場立地法では、敷地面積9千 m²、建物建設面積3千 m²未満は届出が不要です。これ以下の規模の工場で工場立地法届出がない場合、建築基準法届出または消防法届出が認められます。詳しくは、「SHIFT 事業モニタリング報告ガイドライン(Ver.3.1)」の「3.2.1 敷地境界の確認」をご参照ください。</p>
6Q2	基準年度の排出量の算定は過去3年間の排出量の平均値とすることとされていますが、弊社では基準年度期間中に工場・事業場の一部が売却されたため、敷地境界が大幅に変わりました。基準年度の排出量はどのように算定すべきでしょうか。
6A2	基準年度の排出量の算定は、過去3年間の排出量の平均値とすることを原則としますが、基準年度の途中で敷地境界が大幅に変更した場合などについては、協会との協議に基づいて、例外的に基準年度を変更することを認める場合があります(例えば、基準年度を直近2年間の平均とする等)。協会までご相談ください。
6Q3	同一敷地内に自社の工場と事業場があり、電力消費量やガス消費量については別々に把握している場合、事業場のみを算定の対象範囲とすることは可能でしょうか。
6A3	<p>SHIFT 事業では公的な書類により敷地境界を識別することとしており、特定の建物のみを除外することはできません。但し、敷地境界内にある、自社以外が所有・利用する建物※や住宅については、算定対象範囲から除外することができます。</p> <p>※目標保有者として参加していない子会社や関連会社が所有する建物も「自社以外が所有する建物」になります。詳細については、「SHIFT 事業モニタリング報告ガイドライン(Ver.3.1)」の「3.5 算定対象範囲(バウンダリ)の確定」をご参照ください。</p>
6Q4	敷地境界を証明する公的資料として、建築基準法届出、消防法届出、工場立地法届出等が記載されていますが、これら以外の書類で敷地境界を判断することは可能でしょうか。
6A4	敷地境界は、行政機関に届出を行い、承認を受けた図面等により確認しなければならないこととなっており、原則として建築基準法届出、消防法届出、工場立地法届出のいずれかの提出を求めています。ただし、工場立地法施行以前に操業している等の特別な事情により、上記で示した届出等で敷地境界を識別できない場合に限り、その他の書類による判断が認められる場合があります。詳細については、「SHIFT 事業モニタリング報告ガイドライン(Ver.3.1)」の「3.2.1 敷地境界の確認」をご参照ください。

6Q5	省 CO ₂ 型設備更新支援(A.標準事業および B.大規模電化・燃料転換事業)において、工場・事業場で15%以上の削減または主要なシステム系統で30%以上の削減が事業の要件となっていますが、主要なシステム系統で30%以上の削減を選択した場合も敷地境界は工場・事業場の敷地境界となるのでしょうか。
6A5	主要なシステム系統での削減を選択・応募した場合にも敷地境界は変わらず、工場・事業場の敷地境界となります。

7. 排出量の算定に関する質問

7Q1	弊社は、二酸化炭素の排出量を算定し、既に環境報告書に記載していますが、それを基準年度排出量とすることはできますか。
7A1	いいえ。「SHIFT 事業モニタリング報告ガイドライン(Ver.3.1)」に則り新たに算定を行い、検証機関による検証を受ける必要があります。
7Q2	基準年度において少量排出源に指定され算定対象外とした排出源は、削減対策実施年度では算定をしなくてよいのでしょうか。
7A2	はい。基準年度で少量排出源に指定された排出源は、原則として削減対策実施年度においても算定対象外とすることができます。ただし、削減対策実施年度開始後に大幅な排出増が見込まれる場合（基準年度では停止していた設備が、削減対策実施年度開始後に再稼働する等）には、検証時に報告することが求められます。
7Q3	電力会社（一般電気事業者）以外の電気事業者より電力を購入しています。電力排出係数の低減による排出削減量はどのように計算すればよいのでしょうか。
7A3	他者から供給された電気については、全て同じ排出係数を使用するため、基本的に電力排出係数の低減による排出削減を見込むことはできません。詳しくは「SHIFT 事業モニタリング報告ガイドライン(Ver.3.1)」の「第Ⅱ部 1.2 電気事業者から供給された電気の使用」をご参照下さい。
7Q4	テナント等が入居するなど、建物内に他社が存在する場合の算定はどのように行えばよいのでしょうか。
7A4	購入した電気や熱を、一部をテナントに供給している場合は全量自らの排出とみなして下さい。一方、電気や燃料をテナント等が直接購入している場合は自らの排出に含めません。ただし、テナントが共同事業者として目標保有者の一員となっている場合には、テナントが直接購入した電気、燃料についても算定対象とする必要があります。詳しくは「SHIFT 事業モニタリング報告ガイドライン(Ver.3.1)」の「3.5 算定対象範囲(バウンダリ)の確定」をご参照ください。
7Q5	工場・事業場で利用する営業車等の自動車からの CO ₂ 排出は算定対象となりますか。
7A5	いいえ。本事業においては、対象工場・事業場内での排出のみが算定の対象となるため、対象工場・事業場に属し、その構内で給油を行う自動車(営業車等)であっても、場外を走ることによる排出は算定の対象となりません。(ただし、場外を走る自動車による排出と、構内を走る自動車による排出とを個別に算出できない場合は、全てを排出量としてカウントする必要があります)
7Q6	本制度において、グリーン電力証書分の電力購入量を排出量から控除することはできますか。
7A6	いいえ。他者から供給された電気については、全て同じ排出係数を使用するため、グリーン電力証書分の電力購入量を排出量から控除することはできません。ただし、グリーンエネルギー二酸化炭素削減相当量認証制度において認証された CO ₂ 削減量は、SHIFT事業で利用可能な排出枠(jVER)に変換することで償却に利用することは可能です。※目標保有者自身以外が創出した場合に限る。

7Q7	弊社の事業期は暦年を使っているのですが、排出量の報告を暦年で行うことは可能ですか。
7A7	いいえ。排出量の報告はあくまで年度(4月～3月)で行ってください。
7Q8	基準年度の排出量の算定は過去3年間の排出量の平均値とすることとされていますが、過去3年間のうち、1年間だけ極端に排出量が少ない場合には、3年間の平均値でなくても良いでしょうか、例えば、2年間の平均値として良いでしょうか。
7A8	原則として、設備の稼働状況等を考慮して基準年度を変更することは認められません。但し、基準年度の途中で敷地境界が大幅に変更した場合など、例外的に基準年度を変更することを認める場合がありますので、SHIFT 事業省 CO2 型設備更新支援(標準事業／大規模電化・燃料転換事業用)2023年度採択者(第3期)実施ルール Ver. 3.0 で指定された3か年分の算定が難しい場合には協会までご相談ください。
7Q9	基準年度の排出量の算定は過去3年間の排出量の平均値とすることとされていますが、事業移転等により過去3年間の排出量のデータが揃わない場合はどうすれば良いでしょうか。
7A9	過去3年間の排出量データが揃わない工場・事業場は、原則的に応募することはできません。但し、基準年度の途中で敷地境界が大幅に変更した場合など、例外的に基準年度を変更することを認める場合がありますので協会までご相談ください。
7Q10	(主要なシステム系統での申請)設備更新前に複数用途のエネルギー設備のエネルギー使用量を1つの計測メーターで計測している施設で、一部のエネルギー設備の設備更新を予定しています。更新前設備のエネルギー使用量を想定する適切な方法を教えてください。
7A10	更新前設備の定格消費量と稼働時間に加えて負荷率等の変動要素を考慮して算出して想定するのが適切と考えられます。
7Q11	(主要なシステム系統での申請)基準年度において計器類が未設置だったので、主要なシステム系統だけで消費される電力を把握できません。公募時に提出する算定報告書／実施計画書の主要なシステム系統の年間 CO ₂ 排出量のシートには系統電力の記載は不要で良いですか。
7A11	主要なシステム系統で申請する場合は、算定報告書/実施計画書における主要なシステム系統の年間 CO ₂ 排出量のシートにもエネルギーの活動量の記載が必要です。システムに含まれる各設備機器の定格消費電力、年間稼働時間、負荷率等から推定し算出することができます。なお、基準年度排出量の検証対象は、事業場全体であり、検証受験用算定報告書においては、主要なシステム系統の年間CO ₂ 排出量を記載する必要はありません。

8. 排出枠取引に関する質問

8Q1	JAS とはなんですか。
8A1	Japan Allowance for SHIFT の略で、基準年度排出量から削減目標量を差し引いた量(すなわち、削減目標年度に排出可能な量)交付される排出枠を指し、全ての目標保有者に付与されます。削減目標年度の排出量確定後、目標保有者は必ずシステム上で JAS の償却作業を行う必要があります。
8Q2	排出削減目標を達成できませんでした。何をしたらよいでしょうか。
8A2	<p>目標未達分の排出枠を他者から調達し、自身が保有する JAS と併せて償却を行う必要があります。例えば、目標を達成した事業者から、余っている JAS を購入することによって未達分の排出枠を調達する方法があります。なお、参加形態に応じて JAS-E もしくは JAS-S が発行されますが、JAS-E 発行対象者が目標未達であった場合、不足分として JAS-E を調達して償却する必要があります(JAS-S を償却に用いることは認められない)。JAS-S 発行対象者の場合も同様です。</p> <p>本事業では、参加者の中で、(1)本事業の排出枠(JAS)、(2)jVER の取引が可能です。取引の詳細については、SHIFT 事業省 CO2 型設備更新支援(標準事業/大規模電化・燃料転換事業用)2023 年度採択者(第3期)実施ルール Ver. 3.0 の「6.2 排出枠等の取引・移転方法」をご参照ください。</p>
8Q3	システム上で償却を行ったのに、ステータスが「未遵守」のまま「遵守」になりません。
8A3	目標年度に実際に排出した CO ₂ 排出量と同量の排出枠を償却できているかご確認ください。目標年度排出量と JAS 発行量の差分しか償却できていない場合、ステータスが未遵守のままとなります。詳細はシステム操作マニュアルを参照ください。
8Q4	償却画面で「入力された排出枠量は、選択された発行期の排出枠量を超えています。」とのエラーが出て、償却ができません。
8A4	発行期の異なる JAS や、異なる排出枠(JAS と jVER)をまとめて入力することはできません。一つずつ追加ボタンを押下して操作してください。詳細はシステム操作マニュアルを参照ください。
8Q5	排出枠の価格水準は決まっているのですか。
8A5	いいえ。排出枠の価格は、予め決まっているものではなく、取引者間の協議により決定するものです。SHIFT システムでは、ASSET システムと同様に、参加者間で購入・売却希望の情報を共有できる売買情報掲示板を設置しています。掲示板をもとに取引者を探し、協議を行って価格を決定ください。
8Q6	排出枠(JAS)の売却益は、誰が享受できるのですか。また、売買の責任は誰が負うのですか。
8A6	目標を達成し、JAS の売却を行った目標保有者が、売却益を享受します。また、排出枠の売買には事務局は介入しませんので、当該事業者同士が責任を負うことになります。代表事業者と共同事業者等、複数の事業者が目標保有者となっている場合、売却益の帰属先や買取り費用の負担は当該事業者同士で協議のうえ決定して下さい。

8Q7	削減目標の達成ができない場合は JAS または jVER を購入して埋め合わせをするとのことですが、クレジットは JAS、jVER 以外に J-クレジットも利用できるでしょうか。その他のクレジット(国内クレジットなど)の利用が可能でしょうか。それぞれの1トンあたりの市場価格はどのくらいでしょうか。
8A7	<p>本事業の CO₂排出削減量の達成方法として利用可能なものは、SHIFT 事業内の取引枠である JAS と、ASSET 事業での排出枠や国内認証排出削減量を基に環境省が発行する jVER があります。国内認証排出削減量は、J-クレジットや国内クレジット等が該当します。詳細は SHIFT 事業省 CO₂ 型設備更新支援(標準事業/大規模電化・燃料転換事業用)2023 年度採択者(第3期)実施ルール Ver. 3.0 の「6.1 排出枠の交付及び登録簿」を参照ください。</p> <p>また、排出枠の取引は参加者間で自由に行っていただいているため、価格は市場にゆだねています。</p>
8Q8	コミットメントリザーブ量とはなんですか。
8A8	<p>目標保有者が償却義務を達成する前に、過度に排出枠を売却してしまうことを防ぐことを目的として設定された便宜上の数字で、「初期割当量－償却済排出枠量－排出削減目標量」の式で計算されます。目標保有者は排出枠が交付されてから償却達成前までの間、常にコミットメントリザーブ量分の排出枠を自己の口座に保有しなければなりません。なお償却達成後は、コミットメントリザーブは解除され、保有する排出枠を自由に売却できます。</p>

9. 複数年度事業に関する質問

9Q1	複数年度の事業で2年目及び3年目も応募申請書の提出は必要でしょうか。
9A1	応募申請書の提出は不要ですが、年度毎に交付申請書の提出が必要です。交付申請書は、2年目及び3年目の公募開始後(交付規定等公開後)に速やかに申請ください。また、年度毎の交付決定日以降でなければ、その年度の事業を実施する事はできません。
9Q2	工事工程の都合上、2年目または3年目の交付決定を待たずに補助事業を開始したい場合はどうすれば良いでしょうか。
9A2	2年目または3年目の交付決定前に補助事業を開始する必要がある場合は、前年度の事業完了後速やかに交付規程 様式第 15「翌年度補助事業開始承認申請書」を協会に提出して承認を受けて下さい。なお、この手続きをした場合でも、2年度目または3年度目の工事開始は4月1日以降となります。更に、年度毎の交付申請書を提出して交付決定通知書を受ける必要があります。
9Q3	複数年度の事業の場合、年度毎に完了実績報告書の提出を求められていますが、何をもちて事業完了と見做すのでしょうか。
9A3	初年度は2月末日、2年度目以降も2月末日までに、発注書や契約書に基づく検収条件に従った成果品(設計図書、設備機器購入、工事実績等)の検収及びその対価となる支払いが完了したことをもちて事業完了とします。(単年度の場合と同様、支払のみが未了の場合は、同期間内に請求書が発行されている場合を含みます。)また、複数年度の各年度に補助対象経費の発生が必要です。
9Q4	複数年度の事業では、初年度又は2年度で工事が完了していないため、初年度又は2年度の完了実績報告書に写真アルバムを準備することができません。どのようにすれば良いでしょうか。
9A4	年度毎に計画している工事内容、範囲に係る写真(設備が納品されていない場合は不要)の添付が必要です。このためにも年度毎の区切りを明確にしておく必要があります。
9Q5	複数年度の事業で、初年度は設計費のみの発生の場合でも補助対象となりますか。
9A5	補助対象になります。 設計、設備、工事等の項目ごとにその金額相当の成果品があることが条件となります。
9Q6	複数年度の場合、初年度に2年度分または3年度分を一括して発注してよろしいでしょうか。
9A6	複数年度分の一括発注を認めます。ただし、年度毎の経費内訳・発注・検収内容が分かるようにして、対象となる経理関係書類(納品書・検収書・請求書・領収書等)は年度ごとに授受・整理していただく必要があります。 なお、一括発注としても、2年度分以降の補助金支給を保証するものではありません。 また、翌年度の補助事業開始は、交付規程様式第 15(第 15 条関係)の「翌年度補助事業開始承認申請書」を提出し承認を得た補助事業については、翌年度の4月1日から交付決定日の前日までの間に行うことができます。
9Q7	複数年度の場合、相見積はいつとれば良いでしょうか。

9A7	契約もしくは発注前の適切な時期に相見積をとることで構いません。
9Q8	複数年度事業の初年度の交付申請の見積は2年分または3年分まとめてとって良いでしょうか。
9A8	複数年度事業を1つの見積書にまとめてとって構いません。ただし、経費は年度毎に明確に区分しておく必要があります。年度毎に別々の見積書をとって構いません。但し、2年目または3年目の交付申請時および契約時に見積が有効である必要があります。
9Q9	複数年度の補助金は、いつ受け取ることができますか。
9A9	年度毎に、事業完了後、協会に完了実績報告書を提出して頂き、所定の手続きを経て支払われます。