

平成26年度
エネルギー使用合理化等事業者支援補助金

公募要領

平成26年5月

補助金の交付申請又は受給される皆様へ

当法人の補助金については、国庫補助金等の公的資金を財源としておりますので、社会的にその適正な執行が強く求められており、当然ながら、当法人としましても、補助金に係る不正行為に対しては厳正に対処しております。

従って、当法人の補助金に対し交付の申請をされる方、申請後、採択が決定し補助金を受給される方におかれましては、以下の点につきまして、十分ご認識された上で、補助金の申請又は受給を行っていただきますようお願いいたします。

- 1 補助金の申請者が当法人に提出する書類には、如何なる理由があってもその内容に虚偽の記述を行わないで下さい。
- 2 当法人から補助金の交付決定を通知する前において、発注等を完了させた設備等については、補助金の交付対象とはなりません。
- 3 補助金で取得、又は効用の増加した財産（取得財産等）を、当該資産の処分制限期間（法定耐用年数）内に処分（補助金の交付目的に反して使用し、譲渡し、交換し、貸し付け、又は担保に供することをいう）しようとするときは、事前に処分内容等について当法人の承認を受けなければなりません。なお、当法人は、必要に応じて取得財産等の管理状況等について調査することがあります。
- 4 また、偽りその他の不正な手段により、補助金を不正に受給した疑いがある場合には、当法人として、補助金の受給者に対し必要に応じて現地調査等を実施します。
- 5 上述の調査の結果、不正行為が認められたときは、当該補助金に係る交付決定の取り消しを行うとともに、受領済の補助金のうち取り消し対象となった額に加算金（年10.95%の利率）を加えた額を返還していただくこととなります。併せて、当法人から新たな補助金等の交付を一定期間行わないこと等の措置を執ると共に、当該事業者の名称及び不正の内容を公表します。
- 6 なお、補助金に係る不正行為に対しては、補助金等に係る予算の執行の適正化に関する法律（昭和30年8月27日法律第179号）の第29条から第32条において、刑事罰等を科す旨規定されています。

エネルギー使用合理化等事業者支援補助金が、新しくなりました。

(1)「電気需要平準化対策設備・システム導入支援」の新設

改正省エネ法の成立(平成25年5月31日公布)を受け、従来の既設設備・システムの置き換え、又は製造プロセスの改善等の改修を行う事業(省エネ設備・システム導入支援)に加え、電力ピーク対策についても支援対象に追加しました。

(2)エネルギー管理支援サービス事業者(エネマネ事業者)を活用した事業については補助率アップ

「Ⅰ. 省エネ設備・システム導入支援」、又は「Ⅱ. 電気需要平準化対策設備・システム導入支援」に対し、エネルギー管理支援サービス事業者(エネマネ事業者)と連携し、エネルギーマネジメントシステム(EMS)を導入することでより一層の効果的・効率的な省エネルギーを実施する事業の補助率は、補助対象経費の1/2以内としました。

※エネマネ事業者一覧については、SIIホームページをご参照ください。

(3)申請可能な要件の基準として「費用対効果」を追加

従来の申請可能な要件である、省エネ「率」の基準(1%以上削減する案件)、省エネ「量」の基準(500kL以上削減する案件)に加え、「費用対効果」の基準(補助対象経費1千万円あたりの耐用年数を考慮した省エネルギー量が200kL以上となる案件)を支援対象に追加しました。

(4)年度をまたぐ事業を対象に追加

2月～4月の期間でしか事業が行えない事情がある事業について、「年度またぎ事業」として、支援対象に追加しました。

「電気需要平準化
対策設備・システム
導入支援」の新設

省エネ設備・システム
導入支援(既設置換え)

※これまでの補助対象事業

申請可能な要件の
基準として「費用対
効果」を追加

エネマネ事業者を
活用する場合を追加

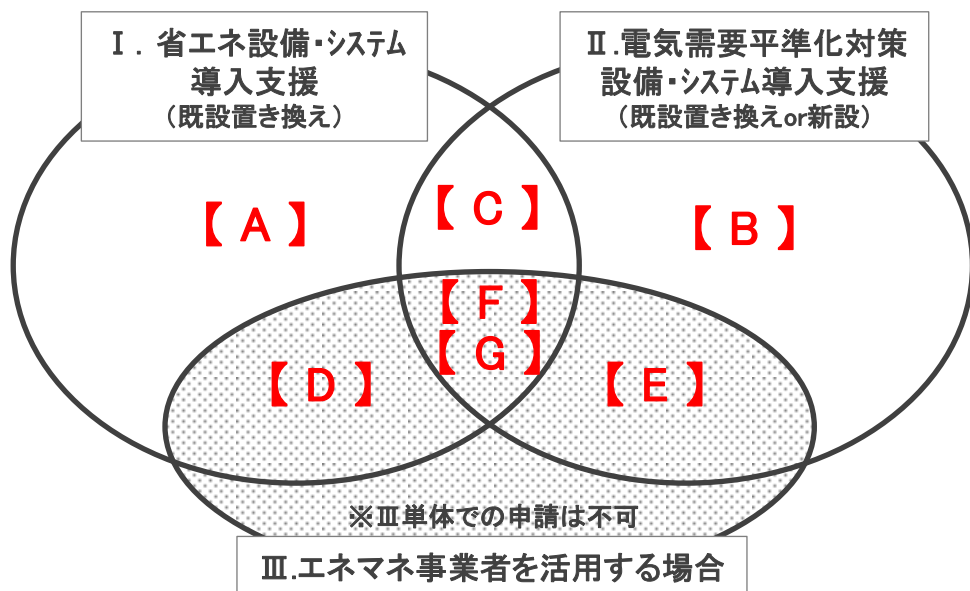
年度をまたぐ事業を
対象に追加

エネルギー使用合理化等事業者支援補助金に申請できる事業の範囲が広がります。(新しくなった補助対象事業の体系図)

変更のポイント

- 申請のパターンが【A】～【G】の7種類になる。
- 申請パターンに応じて、申請可能要件が異なる。

昨年度までの本補助金の内容は、概ね本年度の「申請パターンA」に当たるので、従来通りの申請をお考えの方は、「申請パターンA」にて申請してください。



≪ 申請可能要件一覧 ≫

※各申請パターンに示されている要件を全て満たす必要があります。
 ※詳細は、P.9「1.4 申請パターン」及び各区分の詳細ページをご確認ください。

区分 申請パターン	Ⅰ. 省エネ設備・システム導入支援	Ⅱ. 電気需要平準化対策設備・システム導入支援	Ⅲ. エネマネ事業者を活用する場合
A	省エネ効果 1%以上 or 500k以上 or 200k/千万円以上		
B		ピーク対策効果 5%以上 or 1900kWh以上 or 800kWh/千万円以上 ピーク対策効果 増エネとならないこと	
C	省エネ効果 1%以上 or 500k以上 or 200k/千万円以上 ピーク対策効果 5%以上 or 1900kWh以上 or 800kWh/千万円以上		
D	省エネ効果 1%以上 or 500k以上 or 200k/千万円以上 省エネ効果 10%以上 or 1200k以上		省エネ効果 1%以上 or 500k以上
E		ピーク対策効果 5%以上 or 1900kWh以上 or 800kWh/千万円以上 ピーク対策効果 増エネとならないこと ピーク対策効果 50%以上 or 4500kWh以上	ピーク対策効果 5%以上 or 1900kWh以上
F	省エネ効果 1%以上 or 500k以上 or 200k/千万円以上 ピーク対策効果 5%以上 or 1900kWh以上 or 800kWh/千万円以上 省エネ効果 10%以上 or 1200k以上		省エネ効果 1%以上 or 500k以上
G	省エネ効果 1%以上 or 500k以上 or 200k/千万円以上 ピーク対策効果 5%以上 or 1900kWh以上 or 800kWh/千万円以上 ピーク対策効果 50%以上 or 4500kWh以上		ピーク対策効果 5%以上 or 1900kWh以上

目次

補助金の交付申請又は受給される皆様へ	2
当補助金が新しくなりました	3
当補助金に申請できる事業の範囲が広がります。	4
1. 全体概要	
1.1 事業の概要	7
1.2 補助金名称	8
1.3 事業区分及び補助率	8
1.4 申請パターン	9
1.5 事業実施スキーム	10
1.6 予算額	10
1.7 補助金限度額	10
1.8 補助対象経費	11
1.9 補助対象事業者及び申請単位	12
1.10 事業期間	12
補足①「共同実施について」	13
補足②「複数年度事業について」	14
2. 区分Ⅰ【省エネ設備・システム導入支援】	
2.1 補助対象事業	17
2.2 補助対象設備	17
2.3 事業区分の組み合わせ	17
2.4 連携事業	18
補足③「省エネルギー効果について」	19
3. 区分Ⅱ【電力需要平準化対策設備・システム導入支援】	
3.1 補助対象事業	23
3.2 補助対象設備	23
3.3 事業区分の組み合わせ	24
補足④「ピーク対策効果について」	25
補足⑤「増エネとならないことについて」	26
4. 区分Ⅲ【エネマネ事業者を活用する場合】	
4.1 補助対象事業	29
4.2 補助対象設備	30
4.3 その他	30
補足⑥「エネマネ事業者を活用する場合における省エネルギー効果・ピーク対策効果について」	31
補足⑦「エネマネ事業者を活用する場合における契約締結について」	31
補足⑧「エネマネ事業者を活用する場合における共同実施の契約形態について」	32
5. 事業の実施	
5.1 スケジュール	35
5.2 公募	36
5.3 審査及び交付決定	37
5.4 補助事業の開始～完了	38
5.5 実績報告～補助金の支払い	38
5.6 「補助金の支払い」以降	39
補足⑨「中小企業の定義について」	41
6. 年度またぎ事業	
6.1 補助対象事業	43
6.2 併願について	43
6.3 スケジュール	44
7. 申請方法	
7.1 申請方法	47
7.2 提出書類一覧	48
7.3 書類提出と締切	51
7.4 提出先	51
7.5 申請書類チェックリスト	52
8. 申請書類の様式・入力例	
8.1 交付申請書	57
8.2 実施計画書	62
8.3 区分Ⅰ計画書	72
8.4 区分Ⅱ計画書	82
8.5 区分Ⅲ計画書	98
9. 添付資料の例	
9.1 設備設置承諾書	113
10. 資料	
10.1 日本標準産業分類	117
10.2 EMSのシステム・機器要件	118
11. 交付規定(抜粋)	121

1. 全体概要

1.1 事業の概要

産業分野においては、これまで、適切なエネルギー管理や省エネルギー設備投資の推進等により、世界的にも高い省エネルギー水準を達成しているところであるが、産業部門のエネルギー消費全体に占める割合は依然として最大であること、加えて運輸部門、業務部門におけるエネルギー消費の伸びが著しいことから、こうした分野において国を挙げてのエネルギー管理の強化、省エネルギーに資する技術、設備の導入等により、更なる省エネルギーの推進を図ることが喫緊の課題となっている。

一般社団法人環境共創イニシアチブ(以下、「SII」という。)は、事業者が計画した省エネルギーに係る取組のうち、既設の工場・事業場等における先端的な省エネ設備・システム等の導入であって「省エネルギー効果・電力ピーク対策効果」、「費用対効果」及び「技術の先端性」を踏まえて政策的意義の高いと認められる事業に対し、エネルギー使用合理化等事業者支援補助金交付規程(以下、「交付規程」という。)に基づき国庫補助金(経済産業省からのエネルギー使用合理化等事業者支援補助金交付要綱第3条に基づく国庫補助金)の交付を行う。

具体的には、工場・事業場等における既設設備・システムの置き換え、又は製造プロセスの改善等の改修により、省エネルギー化を行う際に必要となる費用を補助する。また、電力ピーク対策についても支援対象に追加するとともに、エネルギー管理支援サービス事業者(以下「エネマネ事業者」という。)と連携し、エネルギーマネジメントシステム(以下「EMS」という。)を導入することでより一層の効率的・効果的な省エネルギーを実施する事業を支援対象に追加することとする。

※「エネルギー管理支援サービス事業者(エネマネ事業者)」とは、省エネ設備・システムや電力ピーク対策に寄与する設備・システムなどに対して、EMSを導入し、エネルギー管理支援サービスを通じて工場・事業場等の省エネルギー事業を支援する者として、SIIに登録された者のことである。

※「工場・事業場等」とは、省エネ法の工場・事業場及びエネルギー管理を一体となっていて行っていると判断できる単位のことをいう。

※「技術の先端性」とは、市場に普及しきっておらず、一定のリスクが残っており、一定の費用(投資)回収期間が必要であることをいう。

1.2 補助金名称

平成26年度エネルギー使用合理化等事業者支援補助金

1.3 事業区分及び補助率

事業区分	名称	補助率		
I	省エネ設備・システム導入支援	補助対象経費の 1/3以内	Ⅲ. エネマネ事業者を活用する場合は、補助対象経費の1/2以内 ※Ⅲ単体での申請は不可	連携事業を実施する場合は、補助対象経費の1/2以内 ※Ⅱ単体では適用しない
Ⅱ	電気需要平準化対策設備・システム導入支援			

【Ⅰ. 省エネ設備・システム導入支援】とは (詳細は、P. 17～参照)

工場・事業場等における、既設設備・システムの置き換え、又は製造プロセスの改善等の改修による省エネルギー事業。

【Ⅱ. 電気需要平準化対策設備・システム導入支援】とは (詳細は、P. 23～参照)

工場・事業場等における、既設設備・システムの置き換え、又は製造プロセスの改善等の改修、又は一部設備・システムの新設等により、電気需要平準化時間帯の電力使用量を削減する事業。

【Ⅲ. エネマネ事業者を活用する場合】とは (詳細は、P. 29～参照)

エネマネ事業者と連携し、省エネ設備・システム等又は電気需要平準化対策設備・システムに加え、EMSを用いた設備の制御により、より一層の効率的・効果的な省エネルギーを実施する事業。

【連携事業】とは (詳細は、P. 18参照)

複数事業者間のエネルギー需給バランスを最適にするために、複数事業者による複数の既設の工場・事業場等におけるエネルギー等の相互融通により省エネルギーを行う先端的設備・システムを導入する事業。

1.4 申請パターン

補助事業者は、申請内容に応じて、以下の申請パターンからいずれかを選択し、各申請パターンに示されている申請可能要件を全て満たしている場合に、申請を行うことができる。

区分 申請 パターン	《区分Ⅰ》 省エネ設備・ システム導入支援	《区分Ⅱ》 電気需要平準化 対策設備・システム 導入支援	《区分Ⅲ》 エネマネ 事業者を活用 する場合	申請可能要件 (注1) (各申請パターンに示されている要件を 全て満たす必要がある)	補助 率
A	●			①	1/3
B		●		④	1/3
C	●	●		(申請全体に対して)→① (申請全体に対して)→⑤	1/3
D	●		●	(Ⅰに対して)→① (Ⅲに対して)→② (申請全体に対して)→③	1/2
E		●	●	(Ⅱに対して)→④ (Ⅲに対して)→⑥ (申請全体に対して)→⑦	1/2
F	●	●	●	(ⅠとⅡの合算に対して)→① (ⅠとⅡの合算に対して)→⑤ (Ⅲに対して)→② (申請全体に対して)→③	1/2
G	●	●	●	(ⅠとⅡの合算に対して)→① (ⅠとⅡの合算に対して)→⑤ (Ⅲに対して)→⑥ (申請全体に対して)→⑦	1/2

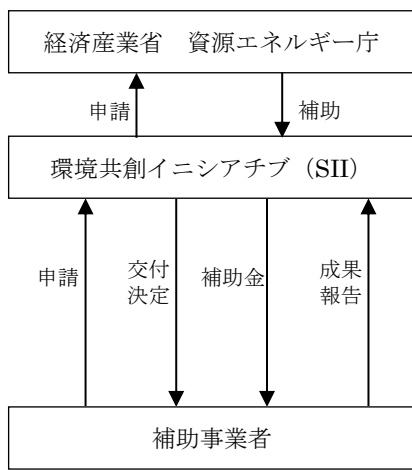
(注1) 《申請可能要件》

- ①工場・事業場等における、既設設備・システムの置き換え、又は製造プロセスの改善等の改修による省エネルギー率が1%以上、又は省エネルギー量が500kl(原油換算)以上、又は補助対象経費1千万円あたりの耐用年数を考慮した省エネルギー量が200kl(原油換算)以上であること。
- ②工場・事業場等における、EMSを用いた設備の制御による省エネルギー効果について、省エネルギー率が1%以上、又は省エネルギー量が500kl(原油換算)以上であること。省エネルギー効果には、補助対象外設備に対するEMSを用いた設備の制御による省エネルギー効果も含めるが、区分Ⅰ・区分Ⅱの省エネルギー効果は除く。
- ③工場・事業場等における、既設設備・システムの置き換え、又は製造プロセスの改善等の改修及びEMSを用いた設備の制御による申請全体の省エネルギー率が10%以上、又は省エネルギー量が1200kl(原油換算)以上であること。省エネルギー効果には、補助対象外設備に対するEMSを用いた設備の制御による省エネルギー効果も含める。
- ④工場・事業場等における、既設設備・システムの置き換え、又は製造プロセスの改善等の改修、又は一部設備・システムの新設等により、電気需要平準化時間帯の電力使用量削減効果(以下「ピーク対策効果」という。)において、ピーク対策効果率が5%以上、又はピーク対策効果量が1900kWh以上、又は補助対象経費1千万円あたりの耐用年数を考慮したピーク対策効果量が800kWh以上であり、かつ「増エネとならないこと」が確保できること。(詳細は、P.23を参照)

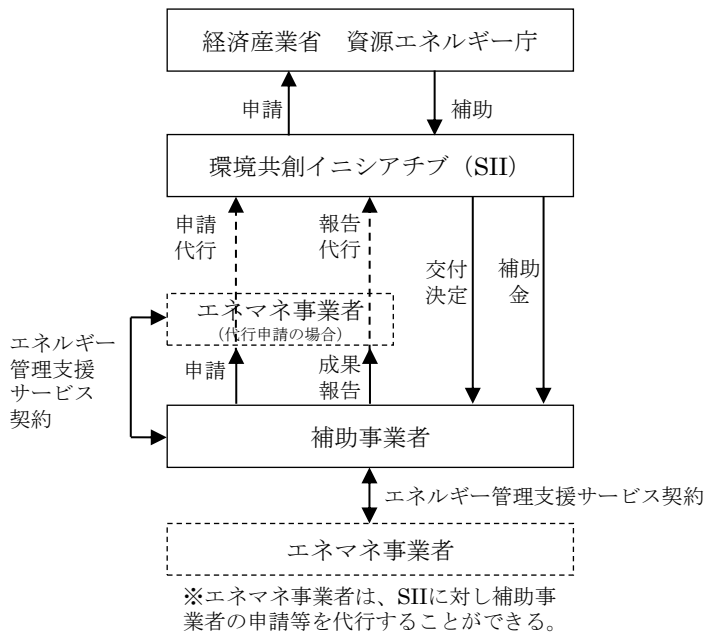
- ⑤工場・事業場等における、既設設備・システムの置き換え、又は製造プロセスの改善等の改修、又は一部設備・システムの新設等によりピーク対策効果において、ピーク対策効果率が5%以上、又はピーク対策効果量が1900千kWh以上、又は補助対象経費1千万円あたりの耐用年数を考慮したピーク対策効果量が800千kWh以上であること。
- ⑥工場・事業場等における、EMSを用いた設備の制御によるピーク対策効果について、ピーク対策効果率が5%以上、又はピーク対策効果量が1900千kWh以上であること。ピーク対策効果には、補助対象外設備に対するEMSを用いた設備の制御によるピーク対策効果も含めるが、区分Ⅰ・区分Ⅱのピーク対策効果は除く。
- ⑦工場・事業場等における、既設設備・システムの置き換え、又は製造プロセスの改善等の改修、又は一部設備・システムの新設等及びEMSを用いた設備の制御により、申請全体のピーク対策効果において、ピーク対策効果率が50%以上、又はピーク対策効果量が4500千kWh以上であること。ピーク対策効果には、補助対象外設備に対するEMSを用いた設備の制御によるピーク対策効果も含める。

1.5 事業実施スキーム

申請パターンA、B、Cに申請する場合



申請パターンD、E、F、Gに申請する場合
(エネマネ事業者を活用する場合)



1.6 予算額

約190億円

1.7 補助金限度額

上限:1事業あたりの補助金 50億円/年度

下限:1事業あたりの補助金 100万円/年度 (補助金100万円未満は対象外)

※補助率1/3の場合は補助対象経費300万円、1/2の場合は200万円。

※ただし、応募状況により、公募予算額を超える場合等には、採択された場合でも申請された補助金額が減額される場合があることを、あらかじめ了承のこと。

1.8 補助対象経費

(1) 補助対象範囲

設計費	補助事業の実施に必要な機械装置、建築材料等の設計費、システム設計費等。
設備費	補助事業の実施に必要な機械装置、建築材料等の購入、製造(改修を含む。)又は据付等に要する経費(ただし、当該事業に係る土地の取得及び賃借料を除く)。
EMS部分	計測計量機器 電力量センサ、ガスメーター、水量計、温湿度センサ、熱量計、パルス検出器 など モニター装置 監視用端末、PC、ローカルサーバ など 制御機器 制御用センサ、リレースイッチ、コントローラ、インバータ、自動制御関連設備(VAVなど) 通信装置 モデム・ルーター など 制御用配管配線及び付属品、工事部材 など
工事費	補助事業の実施に不可欠な工事に要する経費。
諸経費	補助事業を行うために直接必要なその他経費(工事負担金、管理費(職員旅費、会議費等))等。

※個別のシステム設計や強度計算等が発生し、対価に応じた成果物(設計図書等)が作成される場合、これらを設計費として計上することができる。

※工事実施に伴う工事用図面等は、設計費に含めず、工事費に含める。

※以下の経費については補助対象外とする。

- ・SIIが補助対象外と判断した機器、設備・システム
- ・補助金交付決定が行われる以前に係る経費(事前調査費等)
- ・外構工事費(土木工事等)、及び事業に関係のない工事費
- ・既設設備・システムの解体・撤去・移設に係る経費
- ・資産計上できない設備・システム等
- ・消費税

(2) 他の補助事業との調整

①本補助金と国からの他の補助金(負担金、利子補給金並びに補助金適正化法第2条第4項第1号に掲げる補助金及び同項第2号に掲げる資金を含む。)の併用はできない。

②本補助金とエネルギー環境負荷低減推進税制(グリーン投資減税)の併用はできない。

詳しくは、資源エネルギー庁ホームページを参照。

<http://www.enecho.meti.go.jp/greensite/green/index.html>

その他の税制優遇との併用可否については、それぞれの税制担当窓口にお問い合わせのこと。

1.9 補助対象事業者及び申請単位

事業活動を営んでいる法人及び個人事業主。

※個人事業主は、青色申告者であり、税務代理権限証書の写し又は税理士・会計士等による申告内容が事実と相違ないことの証明（任意様式）を提出のこと。

(1) 単独実施

エネルギーを使用し事業を行っているものであって、その使用量を削減する為の設備を設置・所有しようとする事業者を申請者とする。

申請単位は、当該事業を実施しようとするエネルギー管理を一体で行う工場・事業場等とする。

(2) 共同実施

以下のいずれかの場合には、複数の者の共同実施事業として取り扱う。

- ①申請対象の設備等を設置する工場・事業場等の所有者と当該設備等の所有者又はエネルギー使用者が異なる場合。
- ②当該設備等の設置により発生する余剰エネルギーを特定の他事業者へ供給する場合において複数の者が共同して事業を実施する場合。

共同実施は、関係事業者全員を申請者とし、申請単位は、当該事業に関係する全ての対象工場・事業場等を一括することとする。

※余剰エネルギーとは、現状廃棄しているエネルギー又は物質を回収、変換すること等により得られるエネルギー、又はエネルギー効率改善の範囲内で発生するエネルギーを指す。

⇒詳細は「補足① 共同実施について」を参照(P.13)

※工場・事業場等、敷地内に併設されている業務用ビルについては、原則、工場・事業場等の単位で申請すること。

※工場・事業場等の外にエネルギー供給する場合は、供給先が特定されていること。

1.10 事業期間**(1) 事業開始日**

SIIの交付決定日を事業開始日とする。

※発注は交付決定日以降に実施する必要がある。

ただし、それに関する3者以上の見積依頼・競争入札については、公募開始後から交付決定前の実施も有効とする。

⇒詳細はSIIホームページに掲載されている「交付申請書作成の手引き」を参照

(2) 事業完了日

事業に関わる全ての支払いが完了する日を事業完了日とする。

原則、平成27年1月30日までに事業に関わる全ての支払いを完了すること。

※申請時の事業完了日は厳守のこと。遅延の場合、補助対象とならない場合がある。

なお、事業完了の遅延が見込まれる場合は、速やかにSIIに連絡すること。

補足①「共同実施について」

(1)ESCOを利用する場合

- ・ESCOを利用する場合は、設置事業者との共同申請とし、ESCO事業者は1申請について1社とする。
- ・シェアード・セイビングス契約に限る。
- ・導入による省エネルギー効果がESCO事業者によって保証される契約(パフォーマンス契約)を行う事業とする。
- ・ESCO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(補助金の有無で各々、ESCO料の基本金額、資金コスト(調達金利根拠)、手数料、保険料、税金等を明示)を提示すること。

※「区分Ⅲエネマネ事業者を活用する場合」は、以下の点も併せて留意すること。

- ・エネマネ事業者がESCO契約を行うこととし、EMS導入、エネルギー管理支援サービス及び設備・システム導入を包含した契約とすること。
- ・3年以上の契約解除禁止期間を設定すること。
- ・補助対象となる設備は、原則として、最長の処分制限期間(法定耐用年数の間)使用することを前提とした契約とすること。なお、契約終了後、サービスを提供する事業者が保有する設備を補助事業者に譲渡する契約も認める。この場合、補助事業者は、所有権移転後も、補助金の交付目的に従って補助対象設備・システムの効率的運用を図ることとする。(詳細は、「4. 区分Ⅲ エネマネ事業者を活用する場合」P.29～参照)

(2)リースを利用する場合

- ・リースを利用する場合は、設置事業者とリース会社等との共同申請とし、リース会社は1申請について1社とする。
- ・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(補助金の有無で各々、リース料の基本金額、資金コスト(調達金利根拠)、手数料、保険料、税金等を明示)を提示すること。
- ・同一事業において、自己購入とリースの併用がないこと。

※エネマネ事業者を活用する場合は、以下の点も併せて留意すること。

- ・3年以上の契約解除禁止期間を設定すること。
- ・補助対象となる設備は、原則として、最長の処分制限期間(法定耐用年数の間)使用することを前提とした契約とすること。なお、契約終了後、サービスを提供する事業者が保有する設備を補助事業者に譲渡する契約も認める。この場合、補助事業者は、所有権移転後も、補助金の交付目的に従って補助対象設備・システムの効率的運用を図ることとする。(詳細は、「4. 区分Ⅲ エネマネ事業者を活用する場合」P.29～参照)

(3)商業用ビル等の場合

- ・補助事業者が建築物の所有者の場合は、所有者全員の申請とする。ただし、店子が存在する場合は店子が設備を適切に使用することを確認し、店子との契約書等の写しを提出するものとする。
- ・補助事業者が店子の場合(自社所有でない建物等に設備を設置する場合は、建築物の所有者の承諾書を提出するものとする。※「設備設置承諾書」参照(P.113))
- ・補助事業者が店子(A)であり、かつそのエネルギー管理単位に他のエネルギー使用者(B、C、…)を含む場合は、他のエネルギー使用者(B、C、…)が設備を適切に使用することを確認し、店子(A)と他のエネルギー使用者(B、C、…)との契約書等の写し及び建築物の所有者の承諾書を提出するものとする。

(4)余剰エネルギーを他事業者へ供給する場合のエネルギー管理単位(申請単位)

- ・A事業者とB事業者が共同で事業を実施する場合において、A事業者とB事業者の両方で省エネルギーを図る場合、両事業者全体がエネルギー管理単位となり、両事業者による共同申請とすること。
- ・A事業者とB事業者が共同で事業を実施する場合において、A事業者がB事業者による余剰エネルギーを受けてA事業者のみが省エネルギーを図る場合、A事業者のみがエネルギー管理単位となり、両事業者による共同申請とすること。

補足②「複数年度事業について」**《複数年度事業にあたっての注意点》**

- ・本事業は、原則単年度に完了する省エネルギー事業を対象としている。
しかし、事業規模が大きく(原則として補助対象経費が1.5億円以上の事業。1.5億円未満の事業については個別に判断する。)単年度での実施が困難な事業であって、年度ごとの発生経費を明確に区分した事業計画が提出される場合は、複数年度事業として申請することができる。この場合、2年目以降の補助金の交付決定を保証するものではないため、毎年度補助金の申請を行い、交付決定を受けた後に事業を実施すること。
また、補助金申請年度の公募予算額を超える場合等には、補助金額が減額される(状況によっては交付決定されない)場合がある。その場合でも、原則、最終年度まで事業を継続すること。
- ・2年目以降に事業を取りやめた場合(事業廃止)は、既に交付した補助金の返還が必要となる場合がある。
- ・各年度の事業完了日から次年度の交付決定日までの期間(年度またぎ期間(2月～4月))は事業に着手できないので、その点に留意して事業を計画すること。
- ・なお、一定の要件を全て満たす事業については「年度またぎ事業」として申請することにより、年度またぎ期間(2月～4月)に事業を行うことが可能となる。

⇒詳細は「**6. 年度またぎ事業**」を参照(P.43～)

- ①毎年度交付申請を行い、事業計画書(事業全体の計画書)と実施計画書(今年度の計画書)を提出すること。
- ②事業計画書において、複数年度に跨る継続工事等や複数年度で類似の工事等がある場合は、各年度の実施内容の差異が明確に区別できるようにすること(各年度で同一項目がある場合は内訳により年度間の差異を明示する)。補助金の総額については当該事業計画書に記載された総額を超えることはできない。
また、前年度の実施未達の工事を翌年度に繰り越す場合は、その工事は補助対象外とする。
- ③実施計画書は事業計画書に対応したものであること。実施計画で計画した工事等の実績に応じた支払いをその年度に完了させること(計画から外れた実績は補助対象外となる)。
- ④各年度に、補助金額が100万円以上の申請であること。
- ⑤各年度の事業完了は原則1月31日までとする。

※各年度事業実施分の前払い等を行う場合は、各年度事業完了の時点で設計、設備、工事等の項目毎にその金額相当の成果品(設計図書、設備機器購入、工事実績)があること(材料の購入のみは不可)。

2. 区分 I

【省エネ設備・システム導入支援】

2.1 補助対象事業

日本国内で実施される事業であって、工場・事業場等における、既設設備・システムの置き換え、又は製造プロセスの改善等の改修等による省エネルギー率が1%以上、又は省エネルギー量が500kl(原油換算)以上、又は補助対象経費1千万円あたりの耐用年数を考慮した省エネルギー量が200kl(原油換算)以上の省エネルギー事業(原則単年度)を対象とする。

※新設とみなされる工場・事業場等への設備の導入は対象外とする。ただし、既設の工場・事業場等を廃止して工場・事業場等を新設する場合の設備の導入は、既設設備の置き換えとなるため補助対象とする。

⇒省エネルギー計算の詳細は「補足③ 省エネルギー効果について」を参照(P.19～)

2.2 補助対象設備

①既設設備・システムの置き換え、又は製造プロセスの改善等の改修を行い、その設備自体が省エネルギーに寄与する設備であり、これにより、工場・事業場等における省エネルギー率が1%以上、又は省エネルギー量が500kl(原油換算)以上、又は補助対象経費1千万円あたりの耐用年数を考慮した省エネルギー量が200kl(原油換算)以上確保される設備であること。なお、導入する設備や機器の能力・出力が、置き換える前の既設設備や機器の能力・出力を超えてもよい。

※オプション等で直接省エネルギーに寄与しない機能・設備の追加や単なる運用の工夫等による省エネルギーで、設備・システム自体の高効率化ではない事業等は、原則、対象外。

※既設設備・システムの置き換え、又は製造プロセスの改善等の改修を行った場合に、その設備のエネルギーの使用量を計測する機器(積算電力量計・流量計等)及びエネルギー使用量のモニター装置・監視装置等(見える化機器)は、補助対象設備に関連する設備とし、補助対象とすることができる。(対象・対象外設備の計測が混在する設備は、それぞれに要した費用按分を行う等、合理的に説明すること。)

②原則として、導入する設備が兼用設備、又は将来用設備、又は予備設備等でないこと。

③償却資産登録される設備(固定資産等として登録される設備)であること。

④安全上の基準等を満たしている設備であること。

⑤エネルギー消費を抑制する目的に関係のない機能を、オプション等により追加していない設備であること。

⑥「廃棄エネルギー(蒸気・熱等)」の再利用による省エネルギー事業の場合、現在工場・事業場等で稼働している設備・機器から廃棄しているエネルギーの再利用によって省エネルギーを実現する設備であること。

2.3 事業区分の組み合わせ

(1) 区分Ⅱと組み合わせる場合

区分Ⅰは、区分Ⅰのみで事業を申請・実施するほかに、区分Ⅱと組み合わせることで事業を申請・実施することができる(申請パターンC)。

⇒詳細は「3. 区分Ⅱ 3.3 事業区分の組み合わせ」を参照(P.24)

(2) エネマネ事業者を活用する場合

区分Ⅰは、区分Ⅰのみで事業を申請・実施するほかに、区分Ⅲと組み合わせることで事業を申請・実施することができる(申請パターンD)。

⇒詳細は「4. 区分Ⅲ【エネマネ事業者を活用する場合】」を参照(P.29～)

2. 4 連携事業

①複数事業者間のエネルギー需給バランスを最適にするために、複数事業者による複数の既設の工場・事業場等におけるエネルギー等の相互融通により省エネルギーを行う先端的設備を導入する事業を連携事業とする。(単独事業者では有効に利用できないエネルギーを連携により有効に利用する事業)

※複数事業者とは、関係会社等(財務諸表等の用語、様式及び作成方法に関する規則(昭和三十八年十一月二十七日大蔵省令第五十九号)第8条で定義されている親会社、子会社、関連会社及び関係会社)を除く複数事業者とする。ただし、共同出資等により設立され、特定された複数の供給先を持つ営利を目的としないエネルギー供給会社は複数事業者と見なす。

※エネルギー等の相互融通を行う場合は専用の設備で行うこととする。

※余剰エネルギー等を特定の供給先へ供給する事業(1. 9(2)「共同実施」②の場合)は、連携事業ではなく共同実施となるので留意すること。

②補助率は、補助対象経費の1/2以内、1事業当たり補助金の上限は50億円/年度とする。

(補助金100万円未満(補助対象経費200万円未満)は対象外)

※補助率1/2以内となる補助対象設備は、連携による省エネルギー効果が発現する設備のみとする。それ以外は補助率1/3以内とする。

③設備の設置・所有者に関わらず、当該事業に関する連携事業者全員を申請者とする。

申請に当たり事業管理者(事業全体の管理者)を選定する。

④申請単位は、当該事業に関する全ての工場・事業場等とし、連携事業各社の設備に対する持分を明記すること。

※連携事業においては、連携する工場・事業場等それぞれの省エネルギー効果及び連携する工場・事業場等全体での省エネルギー効果を明記すること。

※一部の工場・事業場等で増エネルギーとなる設備設置であっても、その導入により連携する工場・事業場等全体で省エネルギーになっていればよい。

補足③「省エネルギー効果について」(1)

申請する全事業区分の省エネルギー効果を統合して、以下の条件を満たすこと。

- ・計画省エネルギー量(申請時の省エネルギー量(kl))は**必達**のこと。

※計画省エネルギー量は、裕度(安全率)を考慮し実態に応じた計算とすること。

例えば、最大1000klの省エネルギーができる計算で、運用実態や計算誤差を考慮し、10%の安全率を加味するのであれば、900klとする。

1000kl±10%のような記載はしないこと。

※実績報告時に行う省エネルギー効果の報告は、原則として1か月程度の実績データにより算出し、未達の場合は、補助金の支払いができない場合がある。

※事業完了から1年後の省エネルギー実績報告時に省エネルギー実績が未達の場合は、支払い済み補助金の返還となる場合がある。

- ・計画省エネルギー率は、申請単位で消費する全エネルギーに対する割合で示すこと。
- ・計画省エネルギー量は、年間量で示すこと(事業完了時に直ちに効果が発生しないもの、法定耐用年数期間継続して効果が発生しないものは含めないこと。)。また、他の省エネルギー事業の省エネルギー効果を含めないこと。
- ・単純に生産量や稼働時間を減らすだけの省エネルギー量を計算に入れないこと。
- ・エネルギー使用量は熱量換算し、その合計を原油換算(「原油換算係数表」参照)する。
- ・省エネルギー効果については、平成25年度(平成25年4月～平成26年3月)のエネルギー使用量の実績データにより算出すること。省エネ法上のエネルギー管理指定工場は、平成24年度の定期報告書を使用してもよい。
- ・省エネルギー効果の算出に使用した置き換え対象設備及び工場・事業場等全体の実績データの確証を申請時に添付すること。
- ・燃料代替の場合、省エネルギー効果に見合う代替燃料の入手量の確証として購入契約書等を添付すること。
- ・省エネルギーに寄与する設備でも、P.25に示すピーク対策効果(電力量)を記載することができる場合は、審査に用いるため申請書に記載すること。(申請パターンA及びDは任意。ただし、記載されている場合は、実績報告時の必達値となるので注意すること。)

補足③ 「省エネルギー効果について」(2)

原油換算係数表(燃料)

(省エネ法施行規則(平成26年4月1日施行改正)の第4条第1項) 発熱量10(GJ) = 原油換算量0.258(kl)		
燃料名・量		発熱量(GJ)
原油	1kl	38.2
原油のうちコンデンセート(NGL)	1kl	35.3
揮発油(ガソリン)	1kl	34.6
ナフサ	1kl	33.6
ジェット燃料油	1kl	36.7
灯油	1kl	36.7
軽油	1kl	37.7
A重油	1kl	39.1
B・C重油	1kl	41.9
石油アスファルト	1トン	40.9
石油コークス	1トン	29.9
液化石油ガス(LPG)	1トン	50.8
石油系炭化水素ガス	千m ³	44.9
液化天然ガス(LNG) (窒素、水分その他の不純物を分離して液化したものをいう。)	1トン	54.6
その他可燃性天然ガス	千m ³	43.5
原料炭	1トン	29.0
一般炭	1トン	25.7
無煙炭	1トン	26.9
石炭コークス	1トン	29.4
コールタール	1トン	37.3
コークス炉ガス	千m ³	21.1
高炉ガス	千m ³	3.41
転炉ガス	千m ³	8.41

都市ガスの熱量については都市ガス会社に確認すること。

原油換算係数表(熱)

(省エネ法施行規則(平成26年4月1日施行改正)の第4条第2項) 発熱量10(GJ) = 原油換算量0.258(kl)		
熱の種類・量		発熱量(GJ)
産業用蒸気	1GJ	1.02
産業用以外の蒸気	1GJ	1.36
温水	1GJ	1.36
冷水	1GJ	1.36

原油換算係数表(電気)

(省エネ法施行規則(平成26年4月1日施行改正)の第4条第3項) 発熱量10(GJ) = 原油換算量0.258(kl)		
電気の量		発熱量(GJ)
一般電気事業者から昼間買電 ※特定規模電気事業者からの買電量も含む	1kWh	9.97
一般電気事業者から夜間買電 ※特定規模電気事業者からの買電量も含む	1kWh	9.28
上記以外の買電	1kWh	9.76

※エネルギー使用量は熱量換算し、その合計を原油換算すること。

※省エネルギー率、省エネルギー量、エネルギー原単位については、「エネルギー使用量の原油換算表」に基づいて算出すること。

⇒詳細はSIIホームページに掲載されている

「交付申請書作成の手引き 別冊(省エネルギー計算について)」を参照

3. 区分Ⅱ

【電気需要平準化対策設備・システム導入支援】

3.1 補助対象事業

日本国内において実施される事業であって、工場・事業場等における、既設設備・システムの置き換え、又は製造プロセスの改善等の改修、又は一部設備・システム^{注1}の新設等により、ピーク対策効果(電気需要平準化時間帯^{注2}の電力使用量削減効果)において、ピーク対策効果率が5%以上、又はピーク対策効果量が1900千kWh以上、又は補助対象経費1千万円あたりの耐用年数を考慮したピーク対策効果量が800千kWh以上であり、かつ「増エネとならないこと」が確保できる事業(原則単年度)について対象とする。

⇒「ピーク対策効果」の詳細は、「補足④ ピーク対策効果について」を参照(P.25)

⇒詳細は、「補足⑤ 増エネとならないことについて」を参照(P.26)

注1 「一部設備・システム」とは、蓄電池、蓄熱システムや自家発電設備(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年政令第222号)第4条に定める再生可能エネルギー源を用いて発電を行う発電設備を除く。)のことを指す。

これらの新設と併せて、蓄電池、蓄熱システムや自家発電設備等以外の設備の新設を行う場合は、全て補助対象外となる。また、建物自体の新築と併せて設備・システムを新設する場合は、補助対象外となる。

注2 「電気需要平準化時間帯」とは、7月1日から9月30日、及び12月1日から3月31日の8時から22時までの時間帯のこと。時間帯別の電力使用量が把握できていない場合は、補助対象外となる。

3.2 補助対象設備

①工場・事業場等における、既設設備・システムの置き換え、又は製造プロセスの改善等の改修、又は一部設備・システム(「3.1補助対象事業」の項を参照)の新設等により、ピーク対策効果において、ピーク対策効果率が5%以上、又はピーク対策効果量が1900千kWh以上、又は補助対象経費1千万円あたりの耐用年数を考慮したピーク対策効果量が800千kWh以上であり、かつ「増エネとならないこと」が確保できる設備・システムであること。

※既設設備・システムの置き換え、又は製造プロセスの改善等の改修、又は一部設備・システムの新設等を行った場合に、その設備のエネルギーの使用量を計測する機器(積算電力量計・流量計等)及びエネルギー使用量のモニター装置・監視装置等(見える化機器)は、補助対象設備に関連する設備とし、補助対象とすることができる。(対象・対象外設備の計測が混在する設備は、それぞれに要した費用按分を行う等、合理的に説明すること。)

②原則として、導入する設備が兼用設備、又は将来用設備、又は予備設備等でないこと。

③償却資産登録される設備(固定資産等として登録される設備)であること。

④安全上の基準等を満たしている設備であること。

⑤エネルギー消費の抑制とピーク対策の目的に関係のない機能を、オプション等により追加していない設備であること。

3.3 事業区分の組み合わせ**(1) 区分Ⅰと区分Ⅱの組み合わせ(申請パターンC)**

区分Ⅰと区分Ⅱを組み合わせる場合の補助対象事業は次の通り。

日本国内において実施される事業であって、工場・事業場等における、既設設備・システムの置き換え、又は製造プロセスの改善等の改修、又は一部設備・システムの新設等により、区分ごとでなく申請全体として、
①省エネルギー率が1%以上、又は省エネルギー量が500kl(原油換算)以上、又は補助対象経費1千万円あたりの耐用年数を考慮した省エネルギー量が200kl(原油換算)以上

かつ

②ピーク対策効果率が5%以上、又はピーク対策効果量が1900千kWh以上、又は1千万円あたりの耐用年数を考慮したピーク対策効果量が800千kWh以上の省エネルギー事業(原則単年度)を対象とする。

※同じ設備(例えば、LED照明器具等)を出力や数量によって区別し、片方を区分Ⅰもう片方を区分Ⅱとして組み合わせで申請することはできない。申請パターンCは、1区分ごとに1設備以上の複数設備を同時に導入する場合の申請パターンとなる。

※省エネルギーを目的とする設備については、基本的には区分Ⅰに記載すること。

※区分Ⅰについて、省エネルギー効果が発生しない設備を導入することはできない。

※区分Ⅱについて、ピーク対策効果が発生しない設備を導入することはできない。

(2) エネマネ事業者を活用する場合

区分Ⅱは、区分Ⅱのみで事業を申請・実施するほかに、区分Ⅱに加えて区分Ⅲと組み合わせ、又は区分Ⅰ及びⅡに加えて区分Ⅲと組み合わせで事業を申請・実施することができる(申請パターンE、F、G)。

⇒詳細は「4. 区分Ⅲ【エネマネ事業者を活用する場合】」を参照(P.29～)

補足④ 「ピーク対策効果について」

・計画ピーク対策効果量(申請時のピーク対策効果量(kWh))は**必達**のこと。

※計画ピーク対策効果量は、原則、①事業前の7月1日から9月30日、及び12月1日から3月31日の8時から22時までの昼間買電実績の量と、②事業後の同期間、同時時間帯の計画昼間買電量を比較して、算出する。

※計画で、昼間買電を、夜間買電にシフトする場合、夜間買電が増加する分は計算に含めなくてよい。「8時から22時まで」で削減できる予定の電力量全てを、「計画ピーク対策効果量」として算出してよい。

※計画ピーク対策効果量は、裕度(安全率)を考慮し実態に応じた計算とすること。

例えば、最大200,000kWhのピーク削減ができる計算で、運用実態や計算誤差を考慮し、10%の安全率を加味するのであれば、180,000kWhとする。200,000kWh ±10%のような記載はしないこと。

※実績報告時に行うピーク対策効果の報告は計画値とするが、事業完了から1年後の成果報告時のピーク対策効果実績が未達の場合は、支払い済み補助金の返還となる場合がある。

・計画ピーク対策効果率は、削減するピーク対策時間帯の電力使用量を、電力のピーク対策時間帯の電力使用量全体に対する割合で示すこと。

・計画ピーク対策効果量は、年間量(電気需要平準化時間帯である、7月～9月及び12月～3月の合計)で示すこと。(事業完了時に直ちに効果が発生しないもの、法定耐用年数期間継続して効果が発生しないものは含めないこと。)また、他のピーク対策事業のピーク対策効果を含めないこと。

・ピーク対策効果については、平成25年度の電気需要平準化時間帯(平成25年7月1日から9月30日、及び平成25年12月1日から平成26年3月31日)の電力使用量の実績データにより算出すること。

なお、電気需要平準化時間帯の買電量を自ら計測しておらず把握できない場合、電力会社から提供される検針票の力率測定用の有効電力量から算出すること。

・既設設備・システムの置き換え、又は製造プロセスの改善等の改修の場合は、ピーク対策効果の算出に使用した対象設備及び工場・事業場等全体の実績データの確証を申請時に添付すること。

・一部設備・システムの新設の場合は、新規に設置する設備・システムの仕様や、工場・事業場等全体の電力使用量の実績データなどにより算出すること。

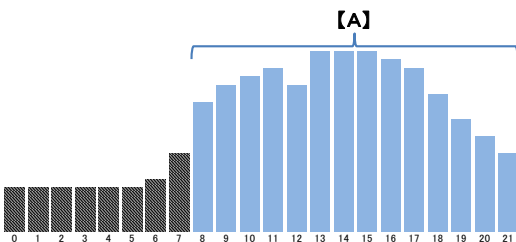
・燃料代替の場合、ピーク対策効果に見合う代替燃料の入手量の確証として購入契約書等を添付すること。

・ピーク対策に寄与する設備でも、省エネルギー効果(原油換算)を、申請書に記載すること。(補足③も参照すること)

申請可能要件の概念図

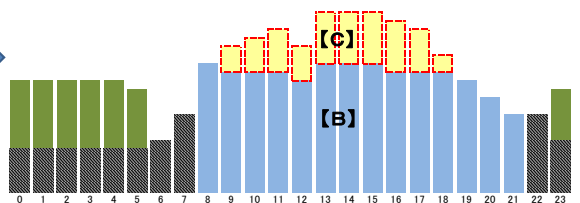
ピーク対策設備導入前

■ 電気需要平準化時間帯の電力使用量(8時～22時)【A】
 ■ 電気需要平準化時間帯以外の電力使用量



ピーク対策設備導入後

■ 電気需要平準化時間帯の電力使用量(8時～22時)【B】
 ■ 電気需要平準化時間帯以外の電力使用量
 ■ 蓄電、蓄熱をする為に使った夜間電力
 ■ ピーク対策効果量【C】



ピーク対策効果率(%) = $\frac{【C】\text{ピーク対策効果量}}{【A】\text{電気需要平準化時間帯の電力使用量}} \geq 5\%$

ピーク対策効果量(kWh)【C】 = $【A】\text{電気需要平準化時間帯の電力使用量} - 【B】\text{電気需要平準化時間帯の電力使用量} \geq 1900\text{千kWh}$

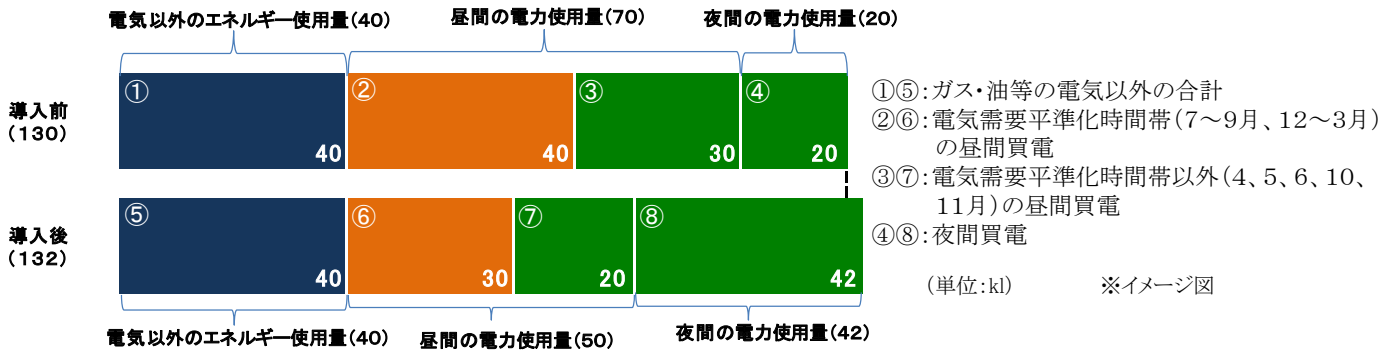
図は、1日のイメージだが、これを7月～9月及び12月～3月について積算し、要件を満たすか確認する。

補足⑤ 「増エネとならないことについて」

○本補助金における「増エネとならないこと」の計算方法

省エネルギー効果(原油換算)において、増エネとならないこと。ただし、省エネ法における電気需要平準化評価係数(1.3倍)を加味した使用量が、事業前後で増加していなければ、増エネではないとする。

蓄電池を導入した場合のケース(ピークシフト)



電気需要平準化時間帯のみ1.3倍してよい。

算定式は以下の通り。

$$\frac{\text{【導入後】}⑤ + (\text{⑥} \times 1.3 + \text{⑦} + \text{⑧})}{\text{【導入前】}① + (\text{②} \times 1.3 + \text{③} + \text{④})} \leq 1$$

上記の図の場合、以下の計算結果から、1以下であることが確認できるので、増エネとなっていないとこととなる。

$$\frac{40 + (30 \times 1.3 + 20 + 42)}{40 + (40 \times 1.3 + 30 + 20)} = 0.99$$

また、本計算は区分Ⅱ【電気需要平準化対策設備・システム導入支援】の事業のみで確認を行うこととする。なお、区分Ⅱの原油換算表に、上記の検算式が入っているので、必ず確認すること。

平成25年度の省エネ法改正では、需要家側(補助事業者)における対策として以下のような改正が実施された。

需要家が、従来の省エネ対策に加え、蓄電池やエネルギー管理システム(BEMS等)、自家発電の活用等により、電力需要ピーク時の系統電力の使用を低減する取組を行った場合に、これを評価できる体系にします。

上記に伴い、電気需要平準化時間帯における電力使用量の削減を行う事業の場合、これ以外の時間帯における削減量よりも改善率への寄与が大きくなるよう、電気需要平準化時間帯の電力使用量を1.3倍して評価するものとしている。

4. 区分Ⅲ エネマネ事業者を活用する場合

4.1 補助対象事業

以下の要件を全て満たす事業を対象とする。

①日本国内において実施される事業であること。

②区分Ⅰ、Ⅱの事業とともに、エネマネ事業者がエネルギー管理支援サービスを実施するために、SIIが指定する機能要件を満たすものとして事前に登録されたEMSを設置すること。

※EMS(エネルギーマネジメントシステム):工場・事業場等のエネルギー使用機器を管理し、エネルギーの見える化と併せて、設備を制御し、エネルギー使用量の最適化と低減を図るシステム。

※エネルギー管理支援サービス:以下の要件を満たしていることを、事前にSIIの確認を受けたもの。

- i (見える化サービス) 補助事業者及びエネマネ事業者において補助事業者の電力使用量をリアルタイム(30分間隔)で把握ができること。
- ii (DRサービス) エネマネ事業者側の操作により補助事業者の系統電力の使用量の抑制を図ることができること。
- iii (診断サービス) 補助事業者に対して、省エネ診断報告書等を年度内に1回以上提供し、継続的な省エネアドバイスや設備・システム更新に関する提案を行うこと。
- iv (省エネサービス) 補助事業者において設備・システム導入後の省エネルギー量を確実にするため、省エネアドバイス、チューニング、ESCO等いずれかの省エネサービスを実施すること。

※EMSの設置については、必ずしも新設する必要はなく、既に設置済みのシステム・機器を流用・改修しても構わないこととする。ただし、SIIに本公募で登録されているシステム・機器であり、要件を満たすこと。

※EMS導入のみの申請は不可。

※エネマネ事業者が複数社でコンソーシアムを形成している場合、登録したシステム・機器を共有し、提供することができる。

③エネマネ事業者との間で、3年以上のエネルギー管理支援サービス契約が締結されること。なお、エネルギー管理支援サービス契約及びEMS導入契約は、同一のエネマネ事業者と締結すること。

※同一コンソーシアムの場合でも、エネルギー管理支援サービス契約及びEMS導入契約の締結先エネマネ事業者は同一である必要がある。

④区分Ⅰの事業に対してエネマネ事業者を活用する場合、区分Ⅰの要件に加え、工場・事業場等における、EMSを用いた設備の制御による省エネルギー効果について、省エネルギー率が1%以上、又は省エネルギー量が500kl(原油換算)以上であること。省エネルギー効果には、補助対象外設備に対するEMSを用いた設備の制御による省エネルギー効果も含めるが、区分Ⅰ・区分Ⅱの省エネルギー効果は除く。

また同時に、工場・事業場等における、既設設備・システムの置き換え、又は製造プロセスの改善等の改修、及びEMSを用いた設備の制御による申請全体の省エネルギー率が10%以上、又は省エネルギー量が1200kl(原油換算)以上であること。(申請パターンD)

⑤区分Ⅱの事業に対してエネマネ事業者を活用する場合、区分Ⅱの要件に加え、工場・事業場等における、EMSを用いた設備の制御によるピーク対策効果について、ピーク対策効果率が5%以上、又はピーク対策効果量が1900千kWh以上であること。ピーク対策効果には、補助対象外設備に対するEMSを用いた設備の制御によるピーク対策効果も含めるが、区分Ⅰ・区分Ⅱのピーク対策効果は除く。

また同時に、工場・事業場等における、既設設備・システムの置き換え、又は製造プロセスの改善等の改修、又は一部設備・システムの新設等及びEMSを用いた設備の制御による申請全体のピーク対策効果率が50%以上、又はピーク対策効果量が4500千kWh以上であること。(申請パターンE)

※区分Ⅰ+区分Ⅱに対しエネマネ事業者を活用する場合は、上記④、⑤のいずれかの条件を満たすこととするが、工場・事業場等における、申請全体の省エネルギー率・量およびピーク対策効果率・量は、既設設備・システムの置き換え、又は製造プロセスの改善などの改修、又は一部設備・システムの新設等、及びEMSを用いた設備の制御により満たすこと。なお、区分Ⅰ+区分Ⅱの要件については、区分Ⅰと区分Ⅱの合算で満たすこと。(申請パターンF、G)

※エネマネ事業者を活用する場合の省エネルギー計算、ピーク対策効果計算は、EMSを用いた設備の制御による効果のみとすること。なお、事業から1年後の省エネルギー実績及びピーク対策実績が計画値に対して未達の場合は、支払い済み補助金の返還、エネマネ事業者登録の解除となる場合がある。

⇒省エネルギー効果・ピーク対策効果の考え方については、

「補足⑥エネマネ事業者を活用する場合における省エネルギー効果・ピーク対策効果について」を参照(P.31)

4.2 補助対象設備

①「10.2 EMSのシステム・機器要件」を満たし、エネマネ事業者が提供するエネルギー管理支援サービス等の実施のために必要不可欠なシステム・機器で、予めSIIの確認を受け、補助対象システム・機器として登録されているもの。

※計測については、区分Ⅰ・Ⅱの補助対象設備、EMSによる制御対象設備について計測するものを補助対象とすることができる。

※制御については、省エネルギー効果・ピーク対策効果が発生するものを制御する場合は補助対象とすることができる。

※対象・対象外設備の計測・制御が混在する場合は、それぞれに要した費用按分を行う等、合理的に説明すること。

②償却資産登録される設備(固定資産等として登録される設備)であること。

③安全上の基準等を満たしている設備であること。

④補助対象となる設備・システムの最長の処分制限期間(法定耐用年数の間)、適切に管理されること。

⇒EMSの機能要件については、「10.2 EMSのシステム・機器要件」を参照(P.118)

4.3 その他

補助事業者は、SIIに登録されたエネマネ事業者を選定し、EMSの導入と、エネルギー管理支援サービスの提供を通じて、省エネルギー・ピーク対策を推進する。また、補助事業者及びエネマネ事業者は、電力需給逼迫時などに国等が発する電力消費抑制の協力要請があった場合、可能な限り応じなければならない。

なお、エネマネ事業者はSIIへの申請等を代行することができる。

⇒エネマネ事業者一覧及びエネマネ事業者が提供する補助対象システム・機器については、

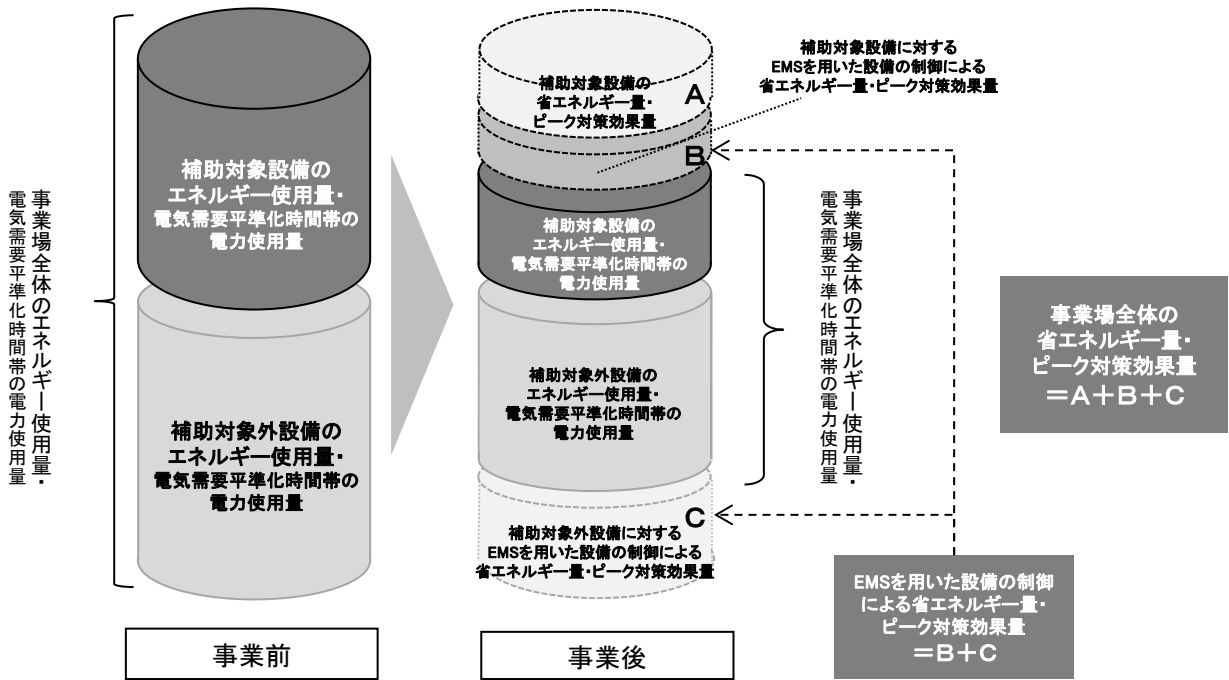
SIIホームページに記載されている「エネマネ事業者一覧」を参照

【URL】 <http://sii.or.jp/cutback26/first.html>

補足⑥ 「エネマネ事業者を活用する場合における省エネルギー効果・ピーク対策効果について」

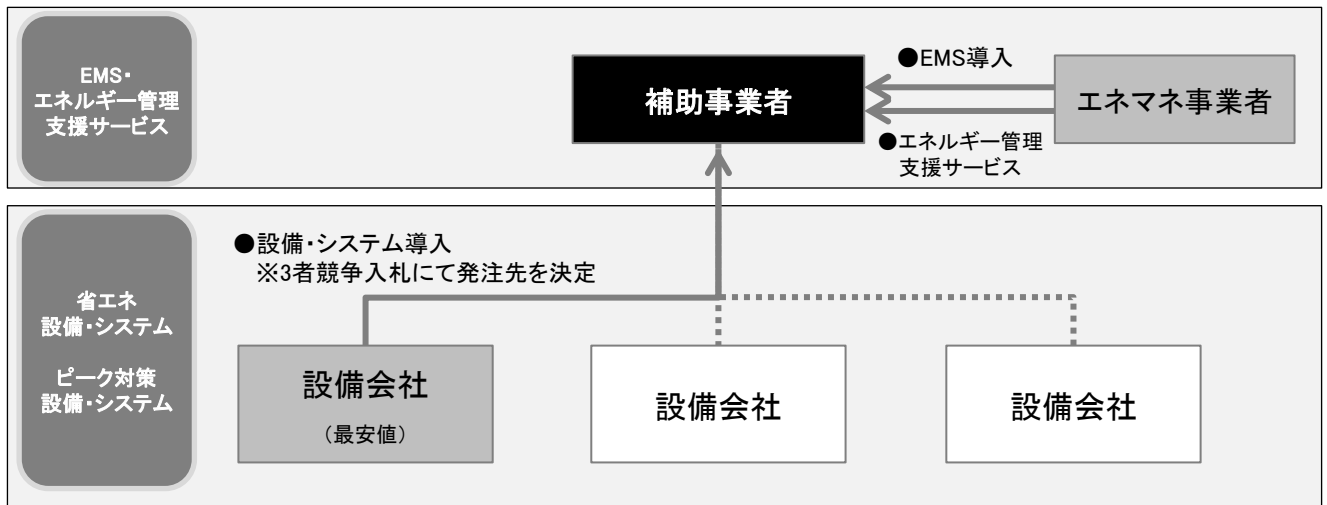
エネマネ事業者を活用する場合における導入効果の考え方は以下の通り。

※申請パターンD, Fは省エネルギー効果の、申請パターンE, Gはピーク対策効果の申請可能要件を満たす必要がある。



補足⑦ 「エネマネ事業者を活用する場合における契約締結について」

エネマネ事業者を活用する場合の基本スキームは以下の通り。

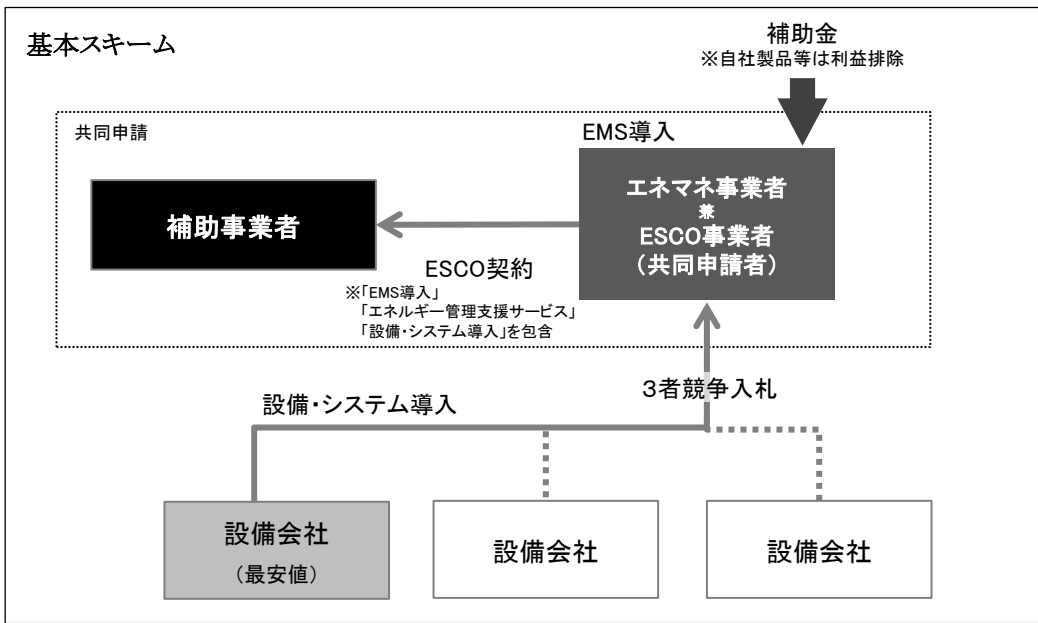


- ・EMS導入、エネルギー管理支援サービスのそれぞれの契約については、補助事業者がエネマネ事業者と行うこととする。
 - ・省エネ設備・システム、ピーク対策設備・システム導入の契約については、原則、3者競争入札を経て、補助事業者が設備会社と行うこととする。
- ※3者競争入札にて決定した設備会社がエネマネ事業者自身であった場合も、EMS導入、エネルギー管理支援サービスの契約と、省エネルギー設備・システム、ピーク対策設備・システム導入の契約は、別々に締結する。
- ※競争入札を実施する3者のうちいずれか同士が、関係会社等(エネマネ事業者の同一コンソーシアム内である場合を含む。)の場合、3者競争入札とはみなさない。

**補足⑧ 「エネマネ事業者を活用する場合における共同実施
((1)ESCOを利用する場合、(2)リースを利用する場合)の契約形態について」**

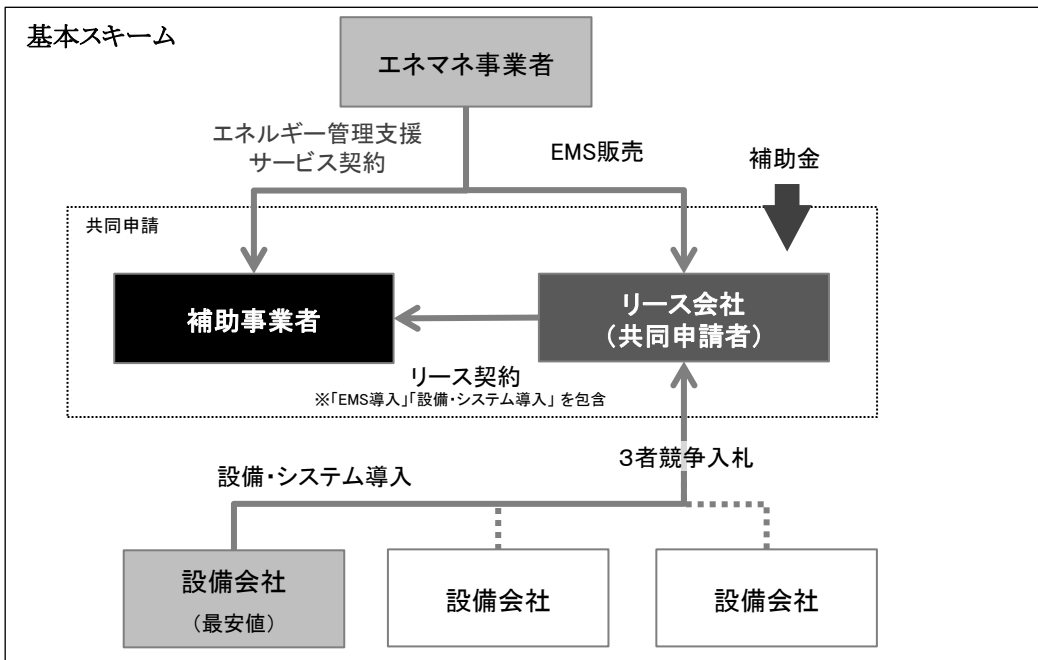
(1)ESCOを利用する場合

- ・エネマネ事業者がESCO契約を行うこととし、EMS導入、エネルギー管理支援サービス及び設備・システム導入を包含した契約とすること。
- ・EMSの導入において、エネマネ事業者の自社又は関係会社からの調達部分は、利益排除した額を補助対象経費とすること。



(2)リースを利用する場合

- ・エネマネ事業者は、EMSをリース会社に販売することとし、エネルギー管理支援サービスに関する契約を補助事業者と締結すること。
- ・リース会社は、EMSと、設備・システムの発注を別々に行い、それをまとめたリース契約にて提供すること。
- ・エネマネ事業者とリース会社は同一でも構わない。その場合は、リース契約とエネルギー管理支援サービス契約を別々に締結すること。



5. 事業の実施

5.1 スケジュール

予定	申請者	SII
<ul style="list-style-type: none"> ●公募要領等公開 5/30～ ●公募期間 6/9～7/1 	<div style="border: 1px dashed black; padding: 5px; margin-bottom: 10px;"> エネマネ事業者を活用する場合は、 エネマネ事業者が申請・報告等を 代行することが可能。 </div> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; margin-bottom: 10px; text-align: center;"> 補助事業ポータル(Web)への 入力 </div> <div style="text-align: center;">↓</div> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; text-align: center;"> 申請 (交付申請書等必要書類の提出) </div>	
<ul style="list-style-type: none"> ●審査・交付決定 申請受理後～8月下旬(予定) <p>※申請件数・審査状況により、変更となる 場合があります。</p>		<div style="border: 1px solid black; padding: 5px; text-align: center;"> 申請内容の審査 (必要に応じて個別ヒアリング実施) </div> <div style="text-align: center;">↓</div> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; text-align: center;"> 交付決定 (8月下旬を予定) </div>
<ul style="list-style-type: none"> ●事業開始 (交付決定後) ●事務取扱説明会 (交付決定後の約1週間後) 	<div style="border: 1px solid black; padding: 5px; text-align: center;"> 事業開始 (交付決定後) </div> <div style="text-align: center;">↓</div> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; text-align: center;"> 業者選定及び発注 </div> <div style="text-align: center;">↓</div> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; text-align: center;"> 事業実施 </div>	<div style="border: 1px dashed black; padding: 5px; text-align: center;"> 採択事業者への 事務取扱説明会 </div>
<ul style="list-style-type: none"> ●事業完了 (申請時の事業完了日) 	<div style="border: 1px solid black; padding: 5px; text-align: center;"> 事業完了 (原則、平成27年1月30日まで) </div> <div style="text-align: center;">↓</div> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; text-align: center;"> 実績報告書の作成・提出 (事業完了から30日以内または 平成27年3月10日のいずれか早い方) </div>	<div style="border: 1px solid black; padding: 5px; text-align: center;"> 確定検査実施 (書類検査及び現地調査実施) </div> <div style="text-align: center;">↓</div> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; text-align: center;"> 確定通知発行 </div>
<ul style="list-style-type: none"> ●精算払請求書 ●補助金の支払い (～3月末まで) 	<div style="border: 1px solid black; padding: 5px; text-align: center;"> 精算払請求 </div>	<div style="border: 1px solid black; padding: 5px; text-align: center;"> 補助金の支払い </div>
<ul style="list-style-type: none"> ●事業完了以降 	<div style="border: 1px solid black; padding: 5px; text-align: center;"> 成果の報告 (事業完了の1年後) </div>	<div style="border: 1px solid black; padding: 5px; text-align: center;"> 取得財産の 管理 </div>

5.2 公募

(1) 事業の公募について

SIIは、申請者に対し一般公募を行う。

SIIホームページ(<http://sii.or.jp/>)に公募関連記事を逐次掲載する。

(2) 公募期間について

平成26年6月9日(月)～平成26年7月1日(火) 17:00必着

※応募資料は、郵送、宅配等配送状況が確認できる手段で送付すること。(直接、持参は不可。)

(3) 交付申請について

・申請者はSIIホームページにてアカウント登録した後、補助事業ポータル(Web)にて必要事項の入力を行うとともに、後掲の様式に従って作成した申請書類をSIIに郵送する。

※申請書類の内容と補助事業ポータルに入力した内容は必ず一致させること。

※申請者は、経済産業省からの補助金等停止措置又は指名停止措置が講じられている者でないこと。

※公的資金の交付先として社会通念上適切と認められない申請者は対象外とする。

※エネマネ事業者を活用する場合は、エネマネ事業者が申請を代行することが可能。

※エネマネ事業者を活用する場合は、申請書類を作成するにあたり、原則エネルギー管理士の資格を有する者が省エネルギー計算の内容を証明すること。

・申請者は、「5.4補助事業の開始～完了」以降記載の交付決定後の取り扱いを考慮し、事業実施の確実性、予算の有効利用の観点から、全体計画をよく吟味し申請すること。

・採択後、申請者の都合で辞退の場合は、次年度応募の評価の際に減点を行うことがある。

⇒詳細は「7. 申請方法」を参照(P. 47～)

(4) その他

・申請書提出後に代表者の変更、事業者住所の変更、申請者の変更等があった場合、申請者はSIIに届出を行う必要がある。まずは変更内容についてSIIに相談し、指定の様式を使用し速やかに提出のこと。(SIIへの連絡先は、最終ページを参照。)

⇒詳細はSIIホームページに掲載されている

「交付申請書作成の手引き」及び

「交付申請書作成の手引き 別冊(補助事業ポータルについて)」を参照

5.3 審査及び交付決定**(1) 審査について**

SIIIは、申請事業内容等について以下の項目にしたがって審査を行う(必要に応じて申請者へのヒアリングを実施)。さらにSII内に設置した学識経験者を含む関係分野の専門家で構成される審査委員会の審査結果を踏まえ、採択者を決定する。

① 審査項目(必須要件)

- ・補助事業の内容が、交付規程及び公募要領の要件を満たしていること。
- ・補助事業の全体計画(資金調達計画、工事計画等)が適切であり、事業の確実性、継続性が十分である(直近3年分の財務状況を勘案)と見込まれること。
- ・補助事業に要する経費(設計費、設備費、工事費、諸経費)は、当該補助事業と同程度の規模、性能を有する類似の事業の標準価格、工事業者等の参考見積等を参考として算定されているものであること。

② 評価項目

- 1) 省エネルギー効果及びピーク対策効果:申請単位に対する補助事業による省エネルギー量(省エネルギー率)及びピーク対策効果量(ピーク対策効果率)。

※申請パターンA,Dについては、ピーク対策効果についての記載は任意とするが、記載がある場合は省エネルギー効果に加えてピーク対策効果も評価する。また、申請パターンB,Eについては、ピーク対策効果に加えて省エネルギー効果も評価する。

- 2) 費用対効果:補助対象経費1千万円当たりの耐用年数を考慮した原油削減量又は電気需要平準化時間帯の電力使用削減量。

- 3) 技術の先端性。

- 4) 政策的意義:下記の重点支援事業に該当するか否かを審査する。

- ・中小企業の省エネルギー事業。

⇒詳細は「**補足⑨ 中小企業の定義について**」を参照(P.41)

- ・申請者が省エネルギーの数値目標を明確にした計画(環境自主行動計画等)を公表しており、当該行動計画の実効性を高めるための省エネルギー事業。
- ・省エネ法に規定する中長期計画の実効性を高めるための省エネルギー事業等。

※ISO 50001の認証を取得している事業者であって、ISO 50001に基づく行動計画の実効性を高めるための省エネルギー事業と認められる場合も含む。

- ・売上額に対するエネルギーコストの割合が10%以上のエネルギー集約型企業。
- ・工場・事業場等の電力使用量を10%以上削減する節電に資する事業。

③ 留意事項

- 1) 選定に当たり、申請が多数の場合は、公募予算額の範囲でなるべく多くの事業者、事業分野を採択する観点から、事業者、類似案件の絞込みを行うことがある。
- 2) 投資回収年数が3年以上の事業を優先的に採択する。

(2) 交付決定について**① 結果の通知**

- ・交付決定の結果については、交付規程に従って申請者に通知する。
- ・交付決定後、採択分については事業者名、事業概要等をSIIのホームページに掲載する。
- ・当該補助事業者の財産上の利益、競争上の地位等を不当に害するおそれのある部分については、当該事業者が申し出た場合は原則公開しない。

② その他

- ・採択事業者への事務取扱説明会(採択以降の事業実施方法の説明会)を開催する。開催日時等は採択事業者に別途連絡する。

5.4 補助事業の開始～完了**(1) 補助事業の開始について**

①補助事業者は、事業の実施にあたって、見積依頼・競争入札等を実施し、当該設備に係る設計、設備及び工事等の発注先を決定すること。

※競争入札等によることが困難又は不相当である場合を除き、原則3者以上の競争により決定すること。

※ただし、エネマネ事業者を活用してEMSのシステム・機器を導入する場合、EMSのシステム・機器については必ずしも3者競争入札とする必要はない(省エネ設備・システム、電力ピーク対策設備・システムについては、3者以上の競争入札によって決定する必要がある)。(詳細は「補足⑦ エネマネ事業者を活用する場合における契約締結について」を参照(P.31))

※3者以上の見積依頼・競争入札については、公募開始後から交付決定前の実施も有効とする。

※原則として、特定メーカー又は機種を指定しての見積依頼・競争入札等を行わないこと。仕様指定により結果的にメーカーや機種が限定されてしまう場合を含む。

②発注は交付決定日以降に実施すること。

※交付決定前に既存設備の事前撤去を行いたい場合は、置き換える設備が示せる写真及び図面を準備しておくこと。(写真には、公募開始前の撤去ではないことの証明として、補助事業ポータルに申請内容を入力した際の「申請書番号」をA3用紙等に印刷して撤去設備を写し込むこと。詳細はSIIのHPに掲載されている「交付申請書作成の手引き」を参照。)

(2) 補助事業の計画変更等について

補助事業者は、事業の実施中に事業内容の変更の可能性が生じた場合は、予めSIIに報告し、その指示に従うものとする。

また、事業完了の遅延が見込まれる場合は、速やかにSIIに連絡すること。

(3) 中間検査等

SIIは、事業期間中に必要に応じて中間検査(現地検査を含む)を行うことがある。

(4) 補助事業の完了について

①補助事業者が、設計、設備及び工事の請負業者等に対して補助事業に係る全ての支払い(複数年度事業に関しては当該年度の支払い)が完了した時点をもって、補助事業の完了とすること。

②支払い条件は、検収翌月までに現金払い(金融機関による振込)とすること(割賦・手形などは不可)。

③事業完了の期限:事業の完了は原則として平成27年1月30日迄とする。

5.5 実績報告～補助金の支払い**(1) 実績報告及び補助金額の確定について**

①補助事業者は、補助事業が完了したときは、完了の日から30日以内又は平成27年3月10日のいずれか早い日までに、補助事業実績報告書をSIIに提出する。

②SIIは、補助事業実績報告書を受理した後、書類検査及び現地調査を行い、補助事業の成果が補助金の交付決定の内容及びこれに付した条件に適合すると認めたときは、交付すべき補助金の額を確定し、補助事業者に速やかに通知する。

③申請通りの省エネルギー効果等が得られないことが明らかになった場合、補助金の支払いを行わない。

※実績報告時に行う省エネルギー効果の報告は、原則として1か月程度の実績データにより算出すること。

④申請通りの設備が設置されていない場合、補助金の支払いを行わない。

⑤補助対象経費の中に補助事業者の自社製品の調達又は関係会社からの調達分(工事等を含む)がある場合は、補助対象経費から補助事業者の利益相当分を排除した額を補助対象経費の実績額とすることがある。

⇒詳細はSIIホームページに掲載されている「交付申請書作成の手引き」を参照

(2)補助金の支払いについて

- ①補助事業者は、補助金の額の確定後、精算払請求書をSIIに提出する。
- ②SIIは、精算払請求書の受領後、補助事業者に補助金を交付する。

5.6 「補助金の支払い」以降

(1)財産等の管理について

- ①補助事業の完了後においても補助事業者は、補助事業により取得した財産(以下、「取得財産等」という)について法定耐用年数の間、実施計画書に基づく省エネルギー事業を継続することを前提に、補助事業の完了後においても善良な管理者の注意を持って管理し、補助金の交付の目的に従って、その効率的運用を図らなければならない。
- ②取得財産等を法定耐用年数期間内に処分しようとするときは、予めSIIの承認を受けなければならない。その場合、補助金の返還が発生する場合がある。

(2)省エネルギー量等の成果報告について

補助事業者は事業終了後1年間のデータを取得し、データ取得完了後90日以内に補助事業の内容及び成果をSIIに報告する。なお、事業から1年後の省エネルギー実績及びピーク対策実績が計画値に対して未達の場合は、支払い済み補助金の返還、エネマネ事業者登録の解除となる場合がある。

また、SIIが必要と認めたものについてはその内容を公表する場合がある。

なお、経済産業省又はSIIから、省エネルギー量や運用実績などの調査依頼があった場合、可能な限り協力をすること。

《申請パターン毎の計画値の達成項目確認表》

申請パターン	省エネルギー効果	ピーク対策効果
A	●	○
B	●	●
C	●	●
D	●	○
E	●	●
F	●	●
G	●	●

● ⇒ 必達値
 ○ ⇒ 申請総括表に効果が記載されている場合は必達値。
 [] ⇒ 補助対象設備単体での必達値。
 それ以外は、工場・事業場全体での必達値。

(3) 補助金の返還、取消、罰則等について

補助事業者による事業内容の虚偽申請、補助金等の重複受給、その他補助金等に係る予算の執行の適正化に関する法律(以下、「適正化法」という。)、補助金等に係る予算の執行の適正化に関する法律施行令、交付規程及び交付決定の際に付した条件に関する違反が判明した場合、次の措置が講じられることになる。

- ・交付決定の取消、補助金等の返還及び加算金の納付。
- ・適正化法第29条から第32条までの規定による罰則。
- ・相当の期間補助金等の全部又は一部の交付決定の不実施。
- ・補助事業者等の名称及び不正の内容の公表。

補足⑨「中小企業の定義について」

中小企業基本法第2条に準じて、以下の通り中小企業者を定義する。

業種	資本金	従業員数
①製造業、その他	3億円以下	300人以下
②卸売業	1億円以下	100人以下
③小売業	5千万円以下	50人以下
④サービス業	5千万円以下	100人以下

※資本金基準又は従業員基準のどちらか一方を満たせば中小企業者とする。

※ただし、以下のいずれかに該当する「みなし大企業」は除く。

- ・発行済株式の総数又は出資価格の総額の1/2以上を同一の大企業が所有している中小企業者。
- ・発行済株式の総数又は出資価格の総額の2/3以上を複数の大企業が所有している中小企業者。
- ・大企業の役員又は職員を兼ねている者が、役員総数の1/2以上を占めている中小企業者。

大企業とは、中小企業基本法に規定する中小企業者以外の者であって事業を営む者をいう。

ただし、中小企業投資育成株式会社法に規定する中小企業投資育成株式会社又は投資事業有限責任組合契約に関する法律に規定する投資事業有限責任組合に該当する者は大企業として扱わない。

6. 年度またぎ事業

6.1 補助対象事業

当補助金の複数年度事業において、以下の要件を全て満たす事業について「年度またぎ事業(国庫債務負担行為分)」として申請することにより、年度またぎ期間(2月～4月)に事業を行うことが可能となる。予算額は約20億円。

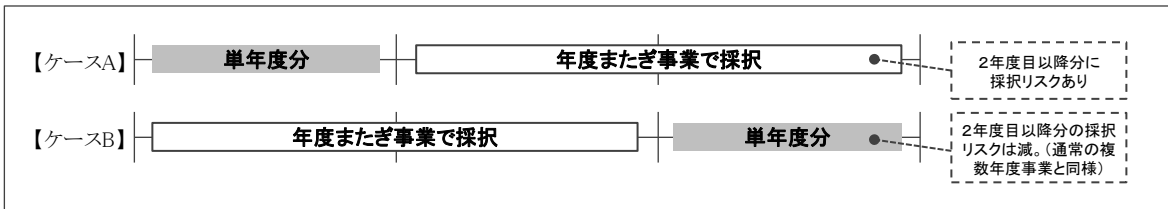
- ①平成26年度エネルギー使用合理化等事業者支援補助金の要件を満たすこと。
- ②2月～4月に事業を実施せざるを得ない要因として、補助事業者では変更することのできない外的要因が存在すること。

※法令等の規定により、2月～4月に法定点検を行うことが指定されている場合など、年度跨ぎでしか事業が実施できない事業が具体的に特定されている必要がある。一方、単に2年ごとに法定点検を行うこと等の規定があるのみで、それ以上の補助事業者の事業実施時期を限定する事業が存在しない場合は、外的要因としては認められない。(時期をずらす場合の経済的要因は考慮しない。)

外的要因の例)法令等の規定により法定点検の期間が定められていることに加え、それに基づいた定期修理計画が、コンビナート内の関連する事業者等との計画(従前からのもの)に基づくためのものであるために、補助事業者の都合のみでは時期を変更することができない。

- ③年度またぎ事業については、原則、2年以内に完了する事業であること。

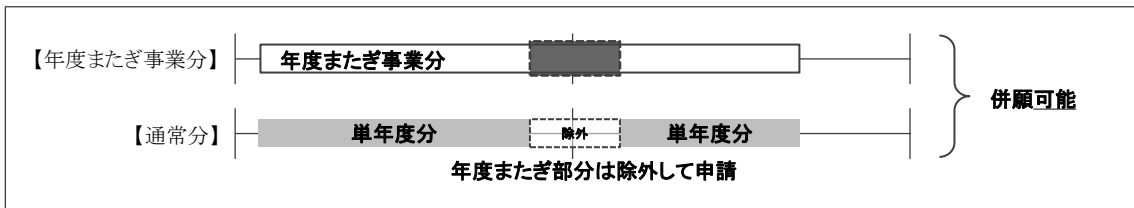
※初年度を単年度分として申請し、2、3年目を年度またぎ事業として申請する等の場合、制度上申請は可能であるが、年度またぎ事業の枠が予算上特別な枠であることから、2年度目以降を年度またぎ事業として採択できる可能性が通常の複数年度事業枠よりも低く、リスクがあることを承知の上、計画立案及び申請を行うこと。



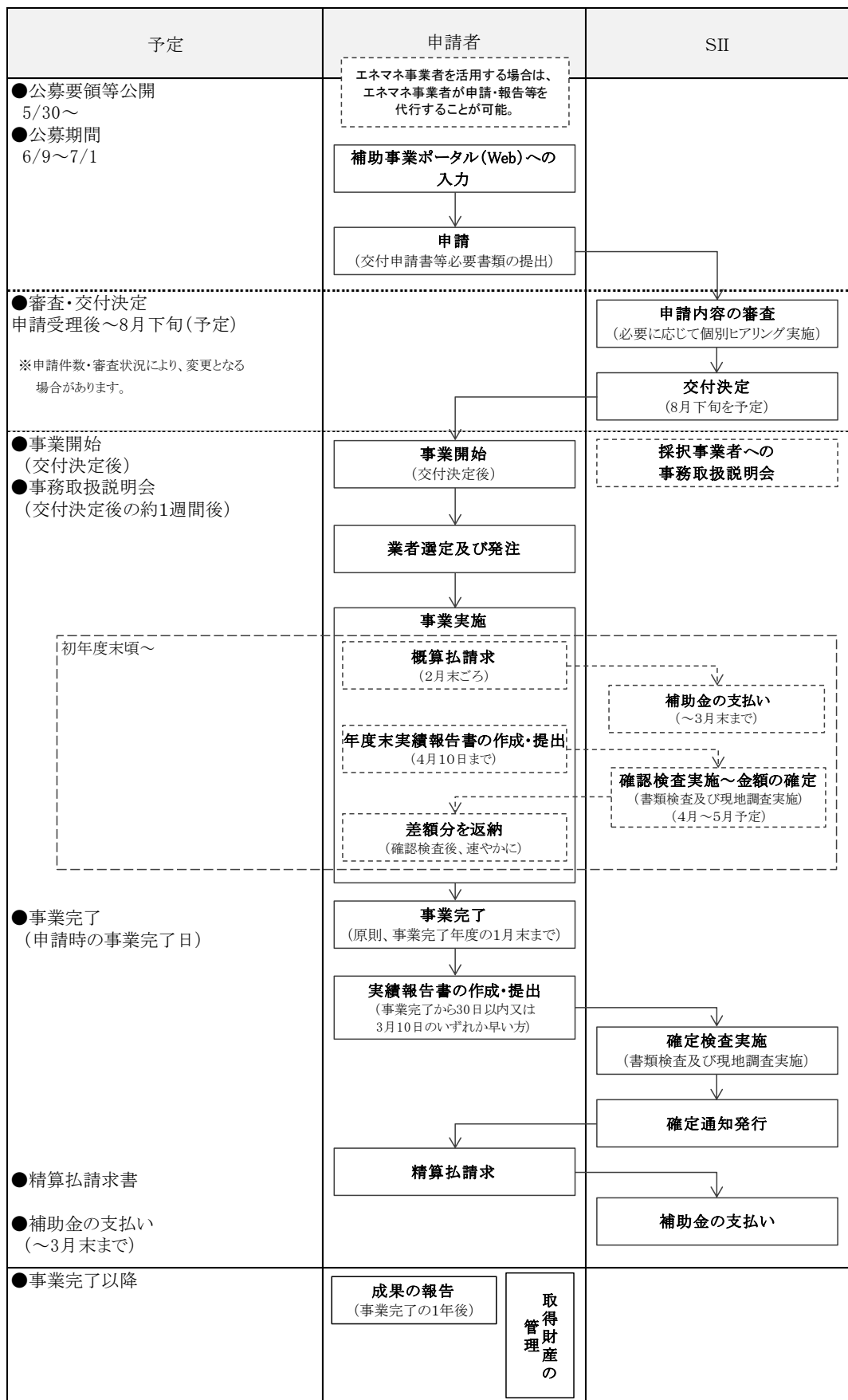
6.2 併願について

同一事業内容の計画について年度またぎ事業と複数年度事業の併願は、原則不可とする。ただし、年度またぎ期間(2月～4月)に係る事業分とそれ以外の事業分を明確に切り分けることができる場合、年度またぎ事業として申請した事業計画のうち、年度またぎ期間(2月～4月)に係る事業分を除いた内容で複数年度事業として併願を行うことは可能とする。

その場合、「年度またぎ事業として申請した事業計画」に併願である旨を明記した上で、年度またぎ部分を計画書に示すとともに、年度またぎ部分を除いた内容の全ての提出書類(交付申請書のかがみは除く。)を、追加して提出すること。

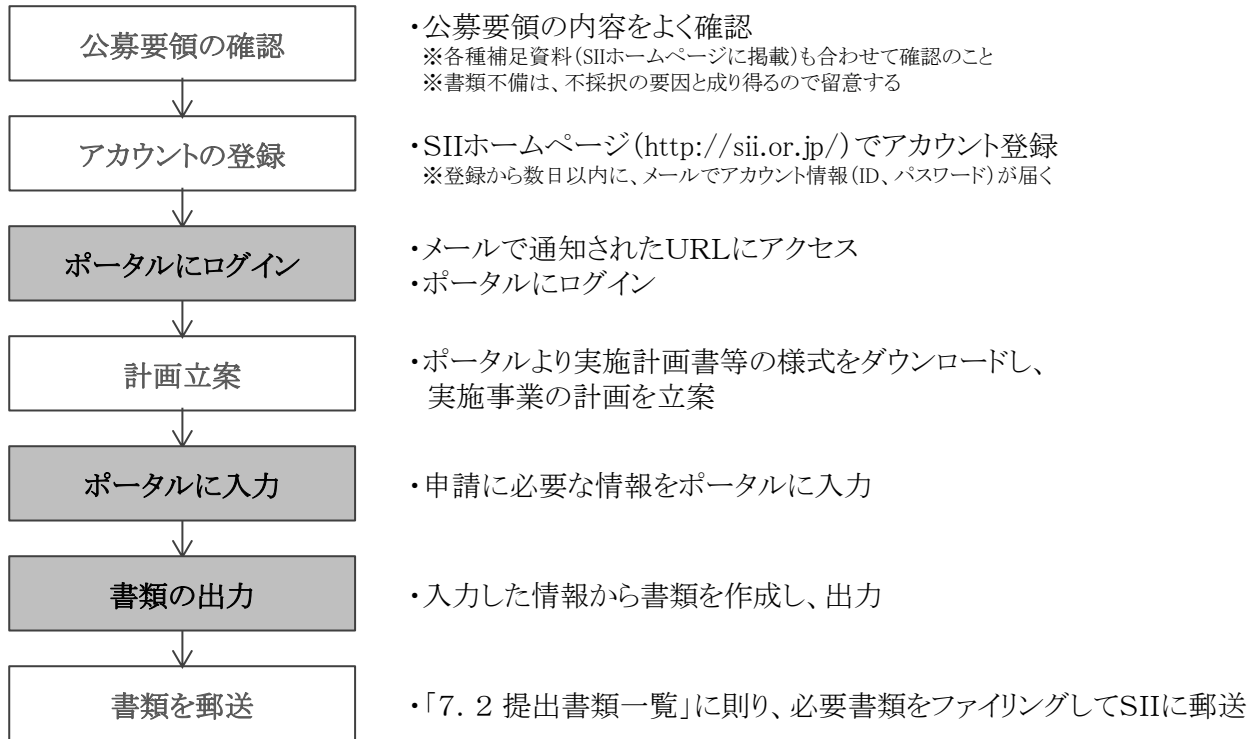


6.3 スケジュール

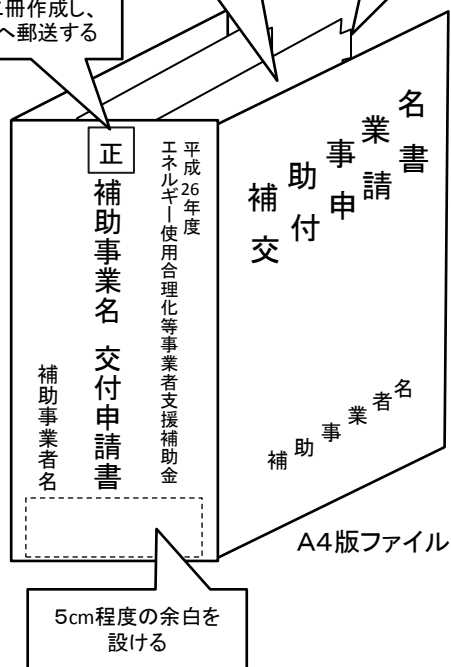


7. 申請方法

7.1 申請方法



各書類間に中仕切り

インデックスを付ける
(数字のみは不可)正、副二冊作成し、
正をSIIへ郵送する

【ファイル作成時の注意事項】

- ・該当書類はA4ファイル(2穴、ハードタイプ)綴じとし、表紙及び背表紙に事業名及び事業者名を記載すること。
- ・ファイルは、中身の書類に応じた厚さであること。
- ・全ての書類は穴を開け、直接ファイリングすること。(クリアフォルダには入れない。)書類の左に十分な余白をとり、記載部分に穴がかかからないようにすること。
- ・袋とじは不可。
- ・別添資料以外の書類はホッチキス止め不可。
- ・各書類の最初には、「7.2 提出書類一覧」に示す提出書類名称を記載したインデックス付の中仕切りを挿入すること。(書類自体にはインデックスをつけない。)
- ・提出書類は、全てコピーして保管しておくこと。

7.2 提出書類一覧(1)

全事業共通

様式あり:「●」が付いている場合は指定の様式を使用して申請書を作成し、それ以外は該当する説明資料を作成し、それぞれ提出する。

No.	提出書類名称	様式あり	必要部数	申請パターン毎の必要書類							備考	
				A	B	C	D	E	F/G			
1	提出書類チェックリスト	●	1	○	○	○	○	○	○			
2	交付申請書(かがみ)	●	1	○	○	○	○	○	○		補助事業ポータルより出力、もしくは様式(ワード)を使用	
	交付申請書(2枚目)	●	1	○	○	○	○	○	○		補助事業ポータルより出力	
	交付申請書(別紙)	別紙1 経費区分毎の配分額	●	1	○	○	○	○	○	○		補助事業ポータルより出力
		別紙2 四半期別発生予定額	●	1	○	○	○	○	○	○		
別紙3 役員名簿		●	1	○	○	○	○	○	○			
3	実施計画書 (区分Ⅰ～Ⅲの総括)	1-1 申請総括表	●	1	○	○	○	○	○	○		補助事業ポータルより出力
		1-2 省エネルギー計算	●	1	○	○	○	○	○	○		
		1-2-2 エネルギー使用量の原油換算表(総括)	●	1	○	○	○	○	○	○		
		1-3 所要資金計画	●	1	○	○	○	○	○	○		参考見積や標準価格の根拠を添付のこと
		1-4 資金調達計画	●	1	○	○	○	○	○	○		
		1-5 発注区分表	●	1	○	○	○	○	○	○		
		1-6 仕様書案	●	1	○	○	○	○	○	○		
		1-7 導入前後の比較図	●	1	○	○	○	○	○	○		
		1-8 新設備の配置図		1	○	○	○	○	○	○		
		1-9 旧設備の撤去範囲		1	○	○	○	○	○	○		
		1-10 事業場の全体図		1	○	○	○	○	○	○		
1-11 スケジュール/1-12. その他、事業実施に関連する事項	●	1	○	○	○	○	○	○				
4	区分Ⅰ計画書	2-1 事業概要	●	1	○	○	○	○	○		補助事業ポータルより出力	
		2-2 省エネルギー計算	●	1	○	○	○	○	○			
		2-2-4 エネルギー使用量の原油換算表(Ⅰ)	●	1	○	○	○	○	○			
		2-3 所要資金計画	●	1		○	○	○	○		参考見積や標準価格の根拠を、1-3に添付のこと	
		2-4 発注区分表	●	1		○	○	○	○			
		2-5 既存設備と導入設備の比較表	●	1	○	○	○	○	○			
		2-6 新設備の配置図		1		○	○	○	○			
2-7 旧設備の撤去範囲		1		○	○	○	○					
5	区分Ⅱ計画書	3-1 事業概要	●	1		○	○	○	○		補助事業ポータルより出力	
		3-2 電力使用量削減効果の計算	●	1		○	○	○	○			
		3-2-4 エネルギー使用量の原油換算表(Ⅱ)	●	1		○	○	○	○			
		3-3 所要資金計画	●	1		○	○	○	○		参考見積や標準価格の根拠を、1-3に添付のこと	
		3-4 発注区分表	●	1		○	○	○	○			
		3-5 新設備の配置図		1		○	○	○	○			
3-6 旧設備の撤去範囲		1		○	○	○	○					
6	区分Ⅲ計画書	4-1 事業概要	●	1			○	○	○		補助事業ポータルより出力	
		4-2 省エネルギー計算	●	1			○	○	○			
		4-2-4 エネルギー使用量の原油換算表(Ⅲ)	●	1			○	○	○			
		4-3 所要資金計画	●	1			○	○	○		EMS単独の参考見積や標準価格の根拠を添付のこと	
		4-4 発注区分表	●	1			○	○	○			
		4-5 新設備の配置図		1			○	○	○			
		4-6 システム概要図	●	1			○	○	○			
4-7 計測・制御対象一覧(ポイントリスト)	●	1			○	○	○					

7.2 提出書類一覧(2)

複数年度事業のみ

様式あり:「●」が付いている場合は指定の様式を使用して申請書を作成し、それ以外は該当する説明資料を作成し、それぞれ提出する。

No.	提出書類名称	様式あり	必要部数	申請パターン毎の必要書類							備考
				A	B	C	D	E	F/G		
7	事業計画書	5-1 事業計画総括表	●	1	○	○	○	○	○	○	
		5-2 省エネルギー計算	●	1	○	○	○	○	○	○	
		5-2-4. エネルギー使用量の原油換算表(総括)	●	1	○	○	○	○	○	○	
		5-3 所要資金計画	●	1	○	○	○	○	○	○	
		5-3-2. 補助事業に要する費用の年度別配分内訳	●	1	○	○	○	○	○	○	
		5-3-3. 補助事業に要する経費、補助対象経費及び補助金の配分額の年度別配分内訳	●	1	○	○	○	○	○	○	
		5-4 資金調達計画	●	1	○	○	○	○	○	○	
		5-5 発注区分表	●	1	○	○	○	○	○	○	
		5-6 仕様書案	●	1	○	○	○	○	○	○	
		5-7 導入前後の比較図	●	1	○	○	○	○	○	○	
		5-8 新設備の配置図		1	○	○	○	○	○	○	
		5-9 旧設備の撤去範囲		1	○	○	○	○	○	○	
5-10 事業場の全体図		1	○	○	○	○	○	○			
5-11 実施計画	●	1	○	○	○	○	○	○			
5-12 スケジュール/5-13. その他、事業実施に関連する事項	●	1	○	○	○	○	○	○			
8	区分Ⅰ事業計画書	6-1 事業計画書	●	1	○		○	○		○	
		6-2 省エネルギー計算	●	1	○		○	○		○	
		6-2-4. エネルギー使用量の原油換算表(Ⅰ)	●	1	○		○	○		○	
		6-3 所要資金計画	●	1			○	○		○	
		6-3-2. 補助事業に要する費用の年度別配分内訳	●	1			○	○		○	
		6-3-3. 補助事業に要する経費、補助対象経費及び補助金の配分額の年度別配分内訳	●	1			○	○		○	
		6-4 発注区分表	●	1			○	○		○	
		6-5 既存設備と導入設備の比較表	●	1	○		○	○		○	
6-6 新設備の配置図		1			○	○		○			
6-7 旧設備の撤去範囲		1			○	○		○			
9	区分Ⅱ事業計画書	7-1 事業計画書	●	1		○	○		○	○	
		7-2 電力使用量削減効果の計算	●	1		○	○		○	○	
		7-2-4. エネルギー使用量の原油換算表(Ⅱ)	●	1		○	○		○	○	
		7-3 所要資金計画	●	1			○	○		○	○
		7-3-2. 補助事業に要する費用の年度別配分内訳	●	1			○	○		○	○
		7-3-3. 補助事業に要する経費、補助対象経費及び補助金の配分額の年度別配分内訳	●	1			○	○		○	○
		7-4 発注区分表	●	1			○	○		○	○
		7-5 新設備の配置図		1			○	○		○	○
7-6 旧設備の撤去範囲		1			○	○		○	○		
10	区分Ⅲ事業計画書	8-1 事業計画書	●	1			○	○		○	
		8-2 省エネルギー計算	●	1			○	○		○	
		8-2-4. エネルギー使用量の原油換算表(Ⅲ)	●	1			○	○		○	
		8-3 所要資金計画	●	1			○	○		○	
		8-3-2. 補助事業に要する費用の年度別配分内訳	●	1			○	○		○	
		8-3-3. 補助事業に要する経費、補助対象経費及び補助金の配分額の年度別配分内訳	●	1			○	○		○	
		8-4 発注区分表	●	1			○	○		○	
		8-5 新設備の配置図		1			○	○		○	
8-6 システム概要図	●	1			○	○		○			
8-7 計測・制御対象一覧(ポイントリスト)	●	1			○	○		○			

7.2 提出書類一覧(3)

全事業共通

全 : 全事業に対して提出必要。また全事業者の資料が必要。 該当 : 該当する事業に対して提出必要。または該当する事業者の提出が必要。
 共通 : 一事業に対して一部提出。事業者毎の提出は不要。 設置 : 設備設置場所を所有する事業者の資料提出が必要。

様式あり:「●」が付いている場合は指定の様式を使用して申請書を作成し、それ以外は該当する説明資料を作成し、それぞれ提出する。

No.	提出書類名称	提出書類の区分		様式あり	必要部数	備考
		事業単位	事業者単位			
添付1	エネルギー使用実績の確証、燃料評価単価算出根拠	全	設置		1	電気・ガス等の領収書等の1年分の写し(エネルギー管理指定工場の場合は、平成24年度定期報告書の写し等(使用状況届出書))。 ※事業場における平成25年度ベース。 ※上記該当年度の年間エネルギー使用量及び年間エネルギーコストを明示のこと。 ※区分Ⅱ「電気需要平準化対策設備・システム導入支援」に申請の場合は、電力会社から提供される検針票の「力率測定用の有効電力量」が記載されているページもコピーのこと。 ※自社で計測値がある場合でも、領収書等の写しは添付すること。
添付2	生産量実績の確証	全	設置		1	社内で使用している管理資料等の写し。 エネルギー管理指定工場の場合は、定期報告書の写し等(使用状況届出書)。
添付3	会社情報	全	全		1	株主総会の営業報告、決算報告書(直近3年分必須、単独決算)等及び会社パンフレット等を添付のこと。 ※個人事業主の場合は、青色申告書全様式の写しを添付のこと。 ※補助事業ポータルに入力した「資本金」「従業員数」「決算情報」に該当するページに付箋を貼り、該当する値にマーキングすること。 ※補助事業ポータルより出力される「事業者情報」を1枚目に添付すること。
添付4	商業登記簿謄本	全	全		1	コピー不可(地方公共団体は不要)、発行から3か月以内のもの。 ※個人事業主の場合は、税務代理権限証書の写しもしくは税理士・会計士等による青色申告内容が事実と相違無いことの証明(任意様式)を添付のこと。
添付5	建物の登記簿謄本 等	全	設置		1	コピー不可、発行から3か月以内のもの。 補助対象設備が導入される場所のみ。
添付6	事業実施に関連する事項	該当	設置	●	1	該当する場合は、様式の使用にて詳細を説明のこと。
添付7	環境自主行動計画、中長期計画、ISO 50001の認定書及びエネルギーマネジメント行動計画の写し	該当	設置	●	1	該当する場合は、様式の使用及び資料添付にて詳細を説明のこと。
添付8	エネルギー集約型企業の計算書	該当	設置	●	1	該当する場合は、様式の使用及び資料添付にて詳細を説明のこと。(企業単位で計算すること) ・売上高に対するエネルギーコスト割合の計算書 ・エネルギーコストを指定仮単価で見積る場合は単価表を追加
添付9	設備設置承諾書	該当	共通	●	1	店子等(設置場所の所有者以外)の場合は、オーナーの承諾書を添付のこと。
添付10	補助事業の実施体制	該当	共通	●	1	ESCO、リース、連携、3者以上の共同申請の場合は、様式の使用にて詳細を説明のこと。
添付11	ESCO契約書(案)、ESCO料金計算書	該当	共通		1	ESCOの場合は、資料添付のこと。
添付12	対象設備に関するリース契約書(案)、対象設備に関するリース料計算書	該当	共通		1	リースの場合は、資料添付のこと。
添付13	エネルギー管理支援サービス契約書案	該当	共通		1	締結予定のサービス契約書案文(約款部分を含む)を提出のこと。 (ESCO契約の場合はそちらに包含)
添付14	エネルギー管理士の資格を証明する免状等のコピー	該当	共通		1	エネマネについての省エネルギー計算を確認したエネルギー管理士の資格を証明する書類。
添付15	代替燃料確保の確証	該当	共通		1	代替燃料を使用する場合は、資料添付のこと。
添付16	年度またぎ事業となる理由及びその確証	該当	共通		1	年度またぎでなくては事業が実施できない理由を明確に記載のこと。 また、その理由を裏付ける証拠類も添付のこと。

7.3 書類提出と締切

補助事業ポータルでの事業内容の入力が完了し申請書類を印刷した後、ファイリングした申請書類一式(P.48～50参照)を以下の締切までに郵送する。持ち込みは受け付けない。

《提出締切》 平成26年7月1日(火) 17:00必着

※応募資料は、郵送、宅配等配送状況が確認できる手段で送付すること。(直接、持参は不可。)

※補助事業ポータルでの必要事項の入力完了だけでは申請と認めない。必ず提出書類一式を郵送すること。

※配送事故に備え、配送状況が確認できる郵送手段をとること。持込みによる提出は認めない。

※郵送宛先には略称「SII」は使用しないこと。

※申請書類は返却しないので、必ず写しを控えておくこと。

7.4 提出先

〒104-0061

東京都中央区銀座2-16-7 恒産第3ビル7階

一般社団法人 環境共創イニシアチブ

審査第一グループ TEL:03-5565-4463

※郵送時は、必ず「エネルギー使用合理化等事業者支援補助金 交付申請書在中」を記入のこと。

7.5 申請書類チェックリスト(1)

全事業共通

下記のチェックリストを印刷(ポータル上にPDFデータあり)し、チェックを入れて提出書類にファイリングすること。

申請書類チェックリスト(1)													
申請内容													
申請パターン	<input type="checkbox"/> A	<input type="checkbox"/> B	<input type="checkbox"/> C	<input type="checkbox"/> D	<input type="checkbox"/> E	<input type="checkbox"/> F	<input type="checkbox"/> G	事業内容	<input type="checkbox"/> 中小企業				
実施体制	<input type="checkbox"/> リース <input type="checkbox"/> ESCO												
書類の体裁									チェック欄				
A4ファイル綴じとし、表紙および背表紙に事業名及び事業者名が記載されている。													
全ての書類は穴を開け、直接ファイリングされている。(クリアフォルダには入れない。袋とは不可。止むを得ない場合の折り曲げは可。)													
書類の左に十分な余白をとり、記載部分に穴が空かっている。													
「添付」書類以外の書類はホッチキス止めされていない。(原則、ホッチキス止めはしない)													
各書類の最初には提出書類名称を記載したインデックス付の中仕切りが挿入されている。(書類自体にインデックスが付いていないこと)													
提出書類一式が正副の2部作成され、副は手元で保管されている。(副は正のコピーとし、申請書などの原紙を2部作らないこと)													
No.	提出書類名称	様式あり	必要部数	申請パターン毎の必要書類						備考	チェック欄		
				A	B	C	D	E	F/G				
1	提出書類チェックリスト	●	1	○	○	○	○	○	○				
2	交付申請書(かのみ)	●	1	○	○	○	○	○	○	補助事業ポータルより出力、もしくは様式(ワード)を使用			
	交付申請書(2枚目)	●	1	○	○	○	○	○	○	補助事業ポータルより出力			
	交付申請書(別紙)	別紙1 経費区分毎の配分額	●	1	○	○	○	○	○	○	補助事業ポータルより出力		
		別紙2 四半期別発生予定額	●	1	○	○	○	○	○	○			
別紙3 役員名簿		●	1	○	○	○	○	○	○				
3	実施計画書 (区分Ⅰ～Ⅲの総括)	1-1 申請総括表	●	1	○	○	○	○	○	○	補助事業ポータルより出力		
		1-2 省エネルギー計算	1-2-2 エネルギー使用量の原油換算表(総括)	●	1	○	○	○	○	○	○		
			1-3 所要資金計画	●	1	○	○	○	○	○	○	参考見積や標準価格の根拠を添付のこと	
		1-4 資金調達計画	●	1	○	○	○	○	○	○			
		1-5 発注区分表	●	1	○	○	○	○	○	○			
		1-6 仕様書案	●	1	○	○	○	○	○	○			
		1-7 導入前後の比較図	●	1	○	○	○	○	○	○			
		1-8 新設備の配置図		1	○	○	○	○	○	○			
		1-9 旧設備の撤去範囲		1	○	○	○	○	○	○			
		1-10 事業場の全体図		1	○	○	○	○	○	○			
		1-11 スケジュール/1-12. その他、事業実施に関連する事項	●	1	○	○	○	○	○	○	○		
4	区分Ⅰ計画書	2-1 事業概要	●	1	○	○	○	○	○	○	補助事業ポータルより出力		
		2-2 省エネルギー計算	2-2-4 エネルギー使用量の原油換算表(Ⅰ)	●	1	○	○	○	○	○			
			2-3 所要資金計画	●	1	○	○	○	○	○	○	参考見積や標準価格の根拠を、1-3に添付のこと	
		2-4 発注区分表	●	1	○	○	○	○	○	○			
		2-5 既存設備と導入設備の比較表	●	1	○	○	○	○	○	○			
		2-6 新設備の配置図		1	○	○	○	○	○	○			
		2-7 旧設備の撤去範囲		1	○	○	○	○	○	○			
5	区分Ⅱ計画書	3-1 事業概要	●	1	○	○	○	○	○	○	補助事業ポータルより出力		
		3-2 電力使用量削減効果の計算	3-2-4 エネルギー使用量の原油換算表(Ⅱ)	●	1	○	○	○	○	○			
			3-3 所要資金計画	●	1	○	○	○	○	○	○	参考見積や標準価格の根拠を、1-3に添付のこと	
		3-4 発注区分表	●	1	○	○	○	○	○	○			
		3-5 新設備の配置図		1	○	○	○	○	○	○			
		3-6 旧設備の撤去範囲		1	○	○	○	○	○	○			
6	区分Ⅲ計画書	4-1 事業概要	●	1	○	○	○	○	○	○	補助事業ポータルより出力		
		4-2 省エネルギー計算	4-2-4 エネルギー使用量の原油換算表(Ⅲ)	●	1	○	○	○	○	○			
			4-3 所要資金計画	●	1	○	○	○	○	○	○	EMS単独の参考見積や標準価格の根拠を添付のこと	
		4-4 発注区分表	●	1	○	○	○	○	○	○			
		4-5 新設備の配置図		1	○	○	○	○	○	○			
		4-6 システム概要図	●	1	○	○	○	○	○	○			
		4-7 計測・制御対象一覧(ポイントリスト)	●	1	○	○	○	○	○	○			

7.5 申請書類チェックリスト(2)

複数年度事業のみ

下記のチェックリストを印刷(ポータル上にPDFデータあり)し、チェックを入れて提出書類にファイリングすること。単年度事業では提出不要。

申請書類チェックリスト(2)												
No.	提出書類名称	様式あり	必要部数	申請パターン毎の必要書類							備考	チェック欄
				A	B	C	D	E	F/G			
7	事業計画書	5-1 事業計画総括表	●	1	○	○	○	○	○	○		
		5-2 省エネルギー計算	●	1	○	○	○	○	○	○		
		5-2-4. エネルギー使用量の原油換算表(総括)	●	1	○	○	○	○	○	○		
		5-3 所要資金計画	●	1	○	○	○	○	○	○		
		5-3-2. 補助事業に要する費用の年度別配分内訳	●	1	○	○	○	○	○	○		
		5-3-3. 補助事業に要する経費、補助対象経費及び補助金の配分額の年度別配分内訳	●	1	○	○	○	○	○	○		
		5-4 資金調達計画	●	1	○	○	○	○	○	○		
		5-5 発注区分表	●	1	○	○	○	○	○	○		
		5-6 仕様書案	●	1	○	○	○	○	○	○		
		5-7 導入前後の比較図	●	1	○	○	○	○	○	○		
		5-8 新設備の配置図		1	○	○	○	○	○	○		
		5-9 旧設備の撤去範囲		1	○	○	○	○	○	○		
		5-10 事業場の全体図		1	○	○	○	○	○	○		
5-11 実施計画	●	1	○	○	○	○	○	○				
5-12 スケジュール/5-13. その他、事業実施に関連する事項	●	1	○	○	○	○	○	○				
8	区分Ⅰ事業計画書	6-1 事業計画書	●	1	○		○	○		○		
		6-2 省エネルギー計算	●	1	○		○	○		○		
		6-2-4. エネルギー使用量の原油換算表(Ⅰ)	●	1	○		○	○		○		
		6-3 所要資金計画	●	1			○	○		○		
		6-3-2. 補助事業に要する費用の年度別配分内訳	●	1			○	○		○		
		6-3-3. 補助事業に要する経費、補助対象経費及び補助金の配分額の年度別配分内訳	●	1			○	○		○		
		6-4 発注区分表	●	1			○	○		○		
		6-5 既存設備と導入設備の比較表	●	1	○		○	○		○		
6-6 新設備の配置図		1			○	○		○				
6-7 旧設備の撤去範囲		1			○	○		○				
9	区分Ⅱ事業計画書	7-1 事業計画書	●	1		○	○		○	○		
		7-2 電力使用量削減効果の計算	●	1		○	○		○	○		
		7-2-4. エネルギー使用量の原油換算表(Ⅱ)	●	1		○	○		○	○		
		7-3 所要資金計画	●	1			○	○		○	○	
		7-3-2. 補助事業に要する費用の年度別配分内訳	●	1			○	○		○	○	
		7-3-3. 補助事業に要する経費、補助対象経費及び補助金の配分額の年度別配分内訳	●	1			○	○		○	○	
		7-4 発注区分表	●	1			○	○		○	○	
7-5 新設備の配置図		1			○	○		○	○			
7-6 旧設備の撤去範囲		1			○	○		○	○			
10	区分Ⅲ事業計画書	8-1 事業計画書	●	1			○	○		○		
		8-2 省エネルギー計算	●	1			○	○		○		
		8-2-4. エネルギー使用量の原油換算表(Ⅲ)	●	1			○	○		○		
		8-3 所要資金計画	●	1			○	○		○	○	
		8-3-2. 補助事業に要する費用の年度別配分内訳	●	1			○	○		○	○	
		8-3-3. 補助事業に要する経費、補助対象経費及び補助金の配分額の年度別配分内訳	●	1			○	○		○	○	
		8-4 発注区分表	●	1			○	○		○	○	
		8-5 新設備の配置図		1			○	○		○	○	
8-6 システム概要図	●	1			○	○		○	○			
8-7 計測・制御対象一覧(ポイントリスト)	●	1			○	○		○	○			

7.5 申請書類チェックリスト(3)

全事業共通

下記のチェックリストを印刷(ポータル上にPDFデータあり)し、チェックを入れて提出書類にファイリングすること。

申請書類チェックリスト(3)

No.	提出書類名称	提出書類の区分		様式あり	必要部数	備考	チェック欄
		事業単位	事業者単位				
添付1	エネルギー使用実績の確認証、燃料評価単価算出根拠	全	設置		1	電気・ガス等の領収書等の1年分の写し(エネルギー管理指定工場の場合は、平成24年度定期報告書の写し等(使用状況届出書))。 ※事業場における平成25年度ベース。 ※上記該当年度の年間エネルギー使用量及び年間エネルギーコストを明示のこと。 ※区分Ⅱ「電気需要平準化対策設備・システム導入支援」に申請の場合は、電力会社から提供される検針票の「力率測定用の有効電力量」が記載されているページもコピーのこと。 ※自社で計測値がある場合でも、領収書等の写しは添付すること。	
添付2	生産量実績の確認証	全	設置		1	社内で使用している管理資料等の写し。 エネルギー管理指定工場の場合は、定期報告書の写し等(使用状況届出書)。	
添付3	会社情報	全	全		1	株主総会の営業報告、決算報告書(直近3年分必須、単独決算)等及び会社パンフレット等を添付のこと。 ※個人事業主の場合は、青色申告書全様式の写しを添付のこと。 ※補助事業ポータルに入力した「資本金」「従業員数」「決算情報」に該当するページに付箋を貼り、該当する値にマーキングすること。 ※補助事業ポータルより出力される「事業者情報」を1枚目に添付すること。	
添付4	商業登記簿謄本	全	全		1	コピー不可(地方公共団体は不要)、発行から3か月以内のもの。 ※個人事業主の場合は、税務代理権限証書の写しもしくは税理士・会計士等による青色申告内容が事実と相違無いことの証明(任意様式)を添付のこと。	
添付5	建物の登記簿謄本 等	全	設置		1	コピー不可、発行から3か月以内のもの。 補助対象設備が導入される場所のみ。	
添付6	事業実施に関連する事項	該当	設置	●	1	該当する場合は、様式の使用にて詳細を説明のこと。	
添付7	環境自主行動計画、中長期計画、ISO 50001の認定書及びエネルギーマネジメント行動計画の写し	該当	設置	●	1	該当する場合は、様式の使用及び資料添付にて詳細を説明のこと。	
添付8	エネルギー集約型企業の計算書	該当	設置	●	1	該当する場合は、様式の使用及び資料添付にて詳細を説明のこと。 (企業単位で計算すること) ・売上高に対するエネルギーコスト割合の計算書 ・エネルギーコストを指定仮単価で見積る場合は単価表を追加	
添付9	設備設置承諾書	該当	共通	●	1	店子等(設置場所の所有者以外)の場合は、オーナーの承諾書を添付のこと。	
添付10	補助事業の実施体制	該当	共通	●	1	ESCO、リース、連携、3者以上の共同申請の場合は、様式の使用にて詳細を説明のこと。	
添付11	ESCO契約書(案)、ESCO料金計算書	該当	共通		1	ESCOの場合は、資料添付のこと。	
添付12	対象設備に関するリース契約書(案)、対象設備に関するリース料計算書	該当	共通		1	リースの場合は、資料添付のこと。	
添付13	エネルギー管理支援サービス契約書案	該当	共通		1	締結予定のサービス契約書案文(約款部分を含む)を提出のこと。 (ESCO契約の場合はそちらに包含)	
添付14	エネルギー管理士の資格を証明する免状等のコピー	該当	共通		1	エネマネについての省エネルギー計算を確認したエネルギー管理士の資格を証明する書類。	
添付15	代替燃料確保の確認証	該当	共通		1	代替燃料を使用する場合は、資料添付のこと。	
添付16	年度またぎ事業となる理由及びその確認	該当	共通		1	年度またぎでなくては事業が実施できない理由を明確に記載のこと。 また、その理由を裏付ける証拠類も添付のこと。	

8. 申請書類の様式・入力例 **(申請パターン毎の必要書類)**

交付申請書記載例

- ・提出する交付申請書は片面印刷とすること。
- ・注意書きの赤字と枠は消すこと。
- ・青字は事業に合わせて記載すること。
- ・青字は黒字に変換すること。

このページは、補助事業ポータル(Web)から出力のこと。

もしくは、様式(ワード)の使用も可。

1つの事業者が2件以上の申請を行う場合、事業者内で識別可能な文書番号を記入すること。1件の場合は無くても良い。

〇〇 - 〇〇〇

平成 26 年〇月〇日

一般社団法人 環境共創イニシアチブ
代表理事 赤池 学 殿

- ・申請日を必ず記入すること。
- ・ポータルに入力した「申請日」と合わせること。

共同申請の場合、補助金の支払いを受ける事業者を最上段に記載すること。

商業登記簿謄本もしくは青色申告書に記載されているとおりに記入すること。

東京都中央区〇〇二丁目3番5号

〇〇工業株式会社

代表取締役社長 環境 太郎

印

役職は正しく記入のこと。

例) 代表取締役社長

代表取締役

代表執行役 などの代表者役職

登録されている印であること。

平成26年度エネルギー使用合理化等事業者支援補助金交付申請書

エネルギー使用合理化等事業者支援補助金交付規程第8条第1項の規定に基づき、下記のとおり経済産業省からのエネルギー使用合理化等事業者支援補助金交付要綱第3条に基づく国庫補助金の交付を申請します。

なお、適正化法、補助金等に係る予算の執行の適正化に関する法律施行令(昭和30年政令第255号)及びエネルギー使用合理化等事業者支援補助金交付規程の定めるところに従うことを承知の上申請します。

8.1 交付申請書

別紙1 経費区分毎の配分額

このページは、補助事業ポータル(Web)から出力のこと。

別紙1

補助事業に要する経費、補助対象経費および補助金の配分額

(単位 円)

補助対象経費の区分	補助事業に要する経費	補助対象経費	補助率	補助金の交付申請額
I. 設計費	6,300,000	6,300,000	1/2	3,150,000
II. 設備費	325,900,000	255,900,000	1/2	127,950,000
III. 工事費	117,750,000	87,500,000	1/2	43,750,000
IV. 諸経費	0	0	1/2	0
消費税	35,996,000	0		0
合計	485,946,000	349,700,000		174,850,000

- ・ (補助金の申請額) = (補助対象経費の額) ÷ 3
(補助率が1/2の場合は ÷ 2 にする)
- ・ 補助対象経費の額の合計の1/3ではない。
- ・ 補助金の交付申請額は1円未満切捨て。

8.1 交付申請書 別紙2 四半期別発生予定額

「1.4 申請パターン」毎の必要書類					
A	B	C	D	E	F/G

別紙2

補助事業に要する経費の四半期別発生予定額

(単位 円)

補助事業に 要する経費 の区分	補助事業に要する経費				
	第1・四半期	第2・四半期	第3・四半期	第4・四半期	計
I. 設計費	0	0	0	6,300,000	6,300,000
II. 設備費	0	0	0	325,900,000	325,900,000
III. 工事費	0	0	0	117,750,000	117,750,000
IV. 諸経費	0	0	0	0	0
消費税	0	0	0	35,996,000	35,996,000
合計	0	0	0	485,946,000	485,946,000

四半期毎に発生する経費予定額を記載。
 第1四半期： 4月～6月、第2四半期： 7月～9月
 第3四半期： 10月～12月、第4四半期： 翌年1月～翌年3月

計が他の様式の補助事業に要する経費と一致しているか

8.2 実施計画書

1-1 申請総括表

「1.4 申請パターン」毎の必要書類

A	B	C	D	E	F/G
---	---	---	---	---	-----

このページは、補助事業ポータル(Web)から出力のこと。

実施計画書記載例

- ・提出する実施計画書は片面印刷とすること。
- ・注意書きの赤字は削除。青字は事業毎の情報を記載。青字は黒字に変換。

1-1 申請総括表

(事業者) ○○工業株式会社 他 0 者
 (実施場所) 東京都中央区○○二丁目3番5号 他 0 箇所
 (申請法人の業種) プラスチック製品製造業 18
 (実施場所の業種) プラスチック製品製造業 18
 (資本金) ○○億円 (従業員数) ○○○人 中小企業 第1種エネルギー管理指定工場

申請パターン	申請パターン F < I > + < II > + < III > エネマネ事業：該当 代行申請：無	
補助事業名	○○株式会社	
補助事業概要		
事業完了予定日	平成27年1月30日 複数年度事業(全体2年) 年度またぎ事業：該当 併願	
導入設備 /技術概要		
事業者が策定した環境自主行動計画 (添付7)	公開 / 非公開	数値目標 (有) / 無
中長期計画 (添付7)	該当/該当しない I S O 50001 (添付7) (有) / 無	エネルギー集約型企业 該当/該当しない (添付8)
先端性	省エネ効果・節電効果・ピーク対策効果の値は、実施計画書1-2-1、1-2-2等の値と整合を取る。	
	省エネ量×(建築構造物を除く)最長の法定耐用年数÷補助対象経費。	
省エネ効果 (原油換算)	事業所のエネルギー使用量	事業前 33,780.0 (kl) 事業後(28年度) 30,152.5 (kl)
	事業所の生産量	3,000.0 (ト) 3,000.0 (ト)
	エネルギー原単位	11.26 (kl/ト) 10.05 (kl/ト)
	省エネルギー率	10.7% 省エネルギー量 3,627.5 kl/年
節電効果	電力使用量	事業前 27,000.0 (kWh) 事業後(28年度) 20,350.0 (kWh)
	電力削減率	24.6% 電力削減量 6,650.0 kWh/年
ピーク対策効果	電気需要平準化時間帯の電力使用量	事業前 16,100.0 (kWh) 事業後(28年度) 8,750.0 (kWh)
	ピーク対策効果率	45.7% ピーク対策効果量 7,350.0 kWh/年
費用対効果	省エネルギー効果	3,627.0 (kl/年) × 15 (年) / 3.497 (億円) = 15,557.6 (kl/億円) 1,555.8 (kl/千万円)
	ピーク対策効果	7,350.0 (kWh/年) × 15 (年) / 3.497 (億円) = 31,527.0 (kWh/億円) 3,152.7 (kWh/千万円)
投資回収年数	485,946,000 (円) / (3,627.5 (kl/年) × @ 25,000 (円/kl)) = 5.4 年	
法定耐用年数	15 年 (補助対象設備のうち最長の法定耐用年数)	
ESCO・リース	ESCOエネルギー保証量 3,627.5 kl	ESCO契約期間 10年 リース契約 年
事業費 (補助率：1/2以内)	補助事業に要する経費 (円)	補助対象経費 (円) 補助金申請額 (円)
	設計費	6,300,000 6,300,000 3,150,000
	設備費	325,900,000 255,900,000 127,950,000
	工事費	117,750,000 87,500,000 43,750,000
	諸経費	0 0 0
	消費税	35,996,000 0 0
計	485,946,000 349,700,000 174,850,000	



8.2 実施計画書

1-2 省エネルギー計算

「1.4 申請パターン」毎の必要書類

A	B	C	D	E	F/G
---	---	---	---	---	-----

1-2. 省エネルギー計算

1-2-1 省エネルギー効果

※1-2-2「エネルギー使用量の原油換算表(総括)」の数値と一致させること。

※各申請区分の「省エネルギー計算」を根拠に、全申請区分を足し上げて申請全体の「省エネルギー量」等を算出する計算根拠を示すこと。

①省エネルギー量・率

導入前のエネルギー使用量	〇〇〇.〇k l	
区分Ⅰの省エネルギー量	〇〇.〇k l	(内、裕度(安全率)〇%を考慮)
区分Ⅱの省エネルギー量	〇〇.〇k l	(内、裕度(安全率)〇%を考慮)
区分Ⅲの省エネルギー量	〇〇.〇k l	(内、裕度(安全率)〇%を考慮)
事業場全体の省エネルギー量	〇〇〇.〇k l	
事業場全体の省エネルギー率	〇〇.〇%	

②電力削減量・率

導入前の電力使用量	〇〇〇.〇千kWh	
区分Ⅰの電力削減量	〇〇.〇千kWh	(内、裕度(安全率)〇%を考慮)
区分Ⅱの電力削減量	〇〇.〇千kWh	(内、裕度(安全率)〇%を考慮)
区分Ⅲの電力削減量	〇〇.〇千kWh	(内、裕度(安全率)〇%を考慮)
事業場全体の電力削減量	〇〇〇.〇千kWh	
事業場全体の電力削減率	〇〇.〇%	

③ピーク対策削減量・率

導入前の電気平準化時間帯の電力使用量	〇〇〇.〇千kWh	
区分Ⅰのピーク対策効果量	〇〇.〇千kWh	(内、裕度(安全率)〇%を考慮)
区分Ⅱのピーク対策効果量	〇〇.〇千kWh	(内、裕度(安全率)〇%を考慮)
区分Ⅲのピーク対策効果量	〇〇.〇千kWh	(内、裕度(安全率)〇%を考慮)
事業場全体のピーク対策効果量	〇〇〇.〇千kWh	
事業場全体のピーク対策効果率	〇〇.〇%	

区分毎のピーク対策効果量の算出ができていない場合は、全区分のピーク対策効果量をまとめて記載しても構わない。

8.2 実施計画書

1-2-2 エネルギー使用量の原油換算表

「1.4 申請パターン」毎の必要書類

A	B	C	D	E	F/G
---	---	---	---	---	-----

1-2-2 エネルギー使用量の原油換算表【総括】 ※他の書類(実施計画書の省エネルギー計算等)の値と整合を取ること ※原則、本様式には直接入力しないこと

生産量	単位	換算係数 (GJ/単位)	平成25年度(実績)			平成〇〇年度(導入後)		
			使用量 A	販売した副生エネルギーの量 B	差引後の熱量 (A-B) × 換算係数	使用量 C	販売する副生エネルギーの量 D	差引後の熱量 (C-D) × 換算係数
			数値	数値	熱量 (GJ)	数値	数値	熱量 (GJ)
生産量	トン		a 3,000.0			3,000.0		
原油	k l	38.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
原油のうちコンデンサート(NGL)	k l	35.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
揮発油(ガソリン)	k l	34.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ナフサ	k l	33.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
灯油	k l	36.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
軽油	k l	37.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
A重油	k l	39.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
B・C重油	k l	41.9	24,906.0	0.0	1,043,561.4	20,906.0	0.0	875,961.4
石油アスファルト	t	40.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
石油コークス	t	29.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
石油ガス								
液化石油ガス(LPG)	t	50.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
石油系炭化水素ガス	千m ³	44.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
可燃性天然ガス								
液化天然ガス(LNG)	t	54.6	0.0	0.0	0.0	1,753.0	0.0	95,713.8
その他可燃性天然ガス	千m ³	43.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
石炭								
原料炭	t	29	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
一般炭	t	25.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
無煙炭	t	26.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
石炭コークス	t	29.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
コールタール	t	37.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
コークス炉ガス	千m ³	21.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
高炉ガス	千m ³	3.41	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
転炉ガス	千m ³	8.41	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
その他の燃料								
都市ガス13A	千m ³		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
産業用蒸気	GJ	1.02	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
産業用以外の蒸気	GJ	1.36	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
温水	GJ	1.36	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
冷水	GJ	1.36	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
電気								
一般電気事業者								
昼間買電	千kWh	9.97	24,000.0	2,000.0	219,340.0	2,850.0	2,000.0	118,144.5
夏期・冬期における電気需要平準化時間帯	千kWh	9.97	16,800.0	700.0		9,450.0	700.0	
電気需要平準化時間帯を除いた昼間買電	千kWh	9.97	7,200.0	1,300.0		4,400.0	1,300.0	
夜間買電	千kWh	9.28	5,000.0	0.0	2,400.0	8,500.0	0.0	78,880.0
上記以外の買電	千kWh	9.76	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
自家発電	千kWh	9.76	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
自家発電以外の計 h	千kWh	-	Ah 29,000.0	Bh 2,000.0	-	Ch 22,350.0	Dh 2,000.0	-
熱量合計	GJ				1,309,301.4			1,168,699.7
原油換算量 (10GJ=0.258kl)	kl	b			33,780.0	c		30,152.5
原油換算原単位	kl/トン				11.26			10.05

(注) ・導入後のエネルギー使用量は、補助事業に係わるエネルギー消費量の差異のみを織り込む。
 ・事業場への入出のエネルギー全てに関して記述すること。
 ・蒸気、温水及び冷水の換算係数に相当する係数で当該熱を発生させるために使用された燃料の発熱量を算定する上で適切と認められるものを求めることができるときは、換算係数に代えて当該係数を用いることができる。
 ・導入後に生産量や稼働時間等が減る見込みがある場合、導入後の生産量は過去の実績年度と同じとすることとし、同条件として省エネルギー計算すること。

【省エネルギー効果】

f	10.7	%
g	3,627.5	kl

(b - c) / b

b - c

【電力削減効果】

j	24.6	%
i	6,650.0	千kWh

i / (Ah - Bh)

(Ah - Bh) - (Ch - Dh)

【ピーク対策効果】

x	45.7	%
w	7,350.00	千kWh

(k - l) - (m - n) / (k - l)

(k - l) - (m - n)

単年度事業は「27年度」に記載。複数年度事業は、最終年度の事業完了の翌年度を記載する。

その他燃料の単位、換算係数は燃料販売会社に確認する。

例えば、共同受電した電力を隣接事業者等に送電する場合。

自家発電の余剰を販売している場合。

申請パターンA及びDにおいて、ピーク対策効果の計算をしない場合はblankでも良い。効果が記載されている場合は、実績報告時の必達値となるので注意すること。

白地の申請パターンの事業で要提出

8.2 実施計画書

1-3 所要資金計画

「1.4 申請パターン」毎の必要書類

A B C D E F/G

1-3. 所要資金計画 (総括)

- ・各項目は、新旧設備図面と関連付けて記述のこと。
- ・「(補助対象)」には、省エネルギー効果・ピーク対策効果を得るために必要な費用を記載のこと。
- ・補助対象外と言えども漏れなく記載のこと。記載漏れがあった場合は補助金の減額になることもあるので、注意のこと。

費目	区分	金額 (円)	内容		
			項目	金額	
I. 設計費	I. 省エネ設備・システム導入支援 3,500,000	(補助対象) 3,500,000	1 ○○○○○○○○ 2 ○○○○○○○○	3,500,000	
		(補助対象外) 0	1 ○○○○○○○○ 2 ○○○○○○○○	0	
	II. 電気需要平準化設備・システム導入支援 2,500,000	(補助対象) 2,500,000	1 ○○○○○○○○ 2 ○○○○○○○○	2,500,000	
		(補助対象外) 0	1 ○○○○○○○○ 2 ○○○○○○○○	0	
	III. エネマネ事業者を活用する場合 300,000	(補助対象) 300,000	1 ○○○○○○○○ 2 ○○○○○○○○	300,000	
		(補助対象外) 0	1 ○○○○○○○○ 2 ○○○○○○○○	0	
	小計	6,300,000			
	II. 設備費	I. 省エネ設備・システム導入支援 285,000,000	(補助対象) 225,000,000	1 ○○○○○○○○ 2 ○○○○○○○○	220,000,000
			(補助対象外) 60,000,000	1 ○○○○○○○○ 2 ○○○○○○○○	5,000,000
		II. 電気需要平準化設備・システム導入支援 37,900,000	(補助対象) 27,900,000	1 ○○○○○○○○ 2 ○○○○○○○○	24,300,000
			(補助対象外) 10,000,000	1 ○○○○○○○○ 2 ○○○○○○○○	3,600,000
		III. エネマネ事業者を活用する場合 3,000,000	(補助対象) 3,000,000	1 ○○○○○○○○ 2 ○○○○○○○○	3,000,000
(補助対象外) 0			1 ○○○○○○○○ 2 ○○○○○○○○	0	
小計		325,900,000			
III. 工事費		I. 省エネ設備・システム導入支援 113,000,000	(補助対象) 83,000,000	1 ○○○○○○○○ 2 ○○○○○○○○	78,000,000
			(補助対象外) 30,000,000	1 ○○○○○○○○ 2 ○○○○○○○○	5,000,000
		II. 電気需要平準化設備・システム導入支援 2,750,000	(補助対象) 2,500,000	1 ○○○○○○○○ 2 ○○○○○○○○	2,000,000
			(補助対象外) 250,000	1 ○○○○○○○○ 2 ○○○○○○○○	500,000
		III. エネマネ事業者を活用する場合 2,000,000	(補助対象) 2,000,000	1 ○○○○○○○○ 2 ○○○○○○○○	2,000,000
	(補助対象外) 0		1 ○○○○○○○○ 2 ○○○○○○○○	0	
	小計	117,750,000			
	IV. 諸経費	I. 省エネ設備・システム導入支援 0	(補助対象) 0	1 ○○○○○○○○	0
			(補助対象外) 0	1 ○○○○○○○○	0
		II. 電気需要平準化システム導入 0	(補助対象) 0	1 ○○○○○○○○	0
			(補助対象外) 0	1 ○○○○○○○○	0
		III. エネマネ事業者を活用する場合 0	(補助対象) 0	1 ○○○○○○○○	0
(補助対象外) 0			1 ○○○○○○○○	0	
小計	0				
補助対象計		349,700,000			
補助対象外計		100,250,000			
消費税		35,996,000			
合計		485,946,000			

参考見積等から記入する。

受注業者において発生する工事に直接関係する諸経費は該当しない。I~IIIの該当する費目に含めること。

- ① 補助対象内外の主な導入設備の概略仕様、数量の詳細を添付のこと。
- ② ①の金額に関しては第三者に対して行った参考見積などの根拠を添付のこと。
- ③ ②の根拠と本様式との間に差がある場合は差を説明する表を添付のこと。

発注区分表と金額を合わせること。

※申請内容により、本様式は複数ページとなっても構わない。

8.2 実施計画書

1-4 資金調達計画

「1.4 申請パターン」毎の必要書類

A	B	C	D	E	F/G
---	---	---	---	---	-----

1-4 資金調達計画

(単位：円)

調達先	調達金額	備考
本補助金	174,850,000	
自己資金	201,096,000	
借入金	80,000,000	〇〇〇銀行△△支店
その他	30,000,000	〇〇県「△△補助金」(正式名称)
合計	485,946,000	

借入を予定している金融機関名

国からの補助金(負担金、利子補給金並びに補助金適正化法第2条第4項第1号に挙げる補助金及び同項第2号に挙げる資金含む。)以外の自治体等からの補助金等。

※補助対象設備を担保に入れないこと。

消費税を含む補助事業に要する経費全額について記入すること。
共同申請の場合、事業費の支払いを行う事業者について、資金調達計画を記入すること。
※合計金額は、「交付申請書」の補助事業に要する経費と同額となる様に記入すること。

8.2 実施計画書

1-5 発注区分表

「1.4 申請パターン」毎の必要書類

A B C D E F/G

1-5. 発注区分表 (総括)

想定している発注名、発注単位を記述する
(4~5区分以下が望ましい)

想定している発注区分ごとの各費目の
費用を記入する。

区分Ⅲについては、区分ⅠⅡから独立して、EMSだけで発注すること。

発注名 発注先 項目	区分Ⅰ	区分Ⅰ	区分Ⅱ	区分Ⅲ	(単位 円) 費目合計
	ボイラー更新工事	排ガスダクト工事	蓄電池導入工事	EMS導入工事	
	未定	未定	未定	未定	
Ⅰ. 設計費	3,500,000	0	2,500,000	300,000	6,300,000
Ⅱ. 設備費	220,000,000	65,000,000	37,900,000	3,000,000	325,900,000
Ⅲ. 工事費	78,000,000	35,000,000	2,750,000	2,000,000	117,750,000
Ⅳ. 諸経費	0	0	0	0	0
合計	301,500,000	100,000,000	43,150,000	5,300,000	449,950,000
消費税	24,120,000	8,000,000	3,452,000	424,000	35,996,000
支払合計	325,620,000	108,000,000	46,602,000	5,724,000	485,946,000

	(単位 年)				
最長の法定耐用年数	8	10	15	8	---

・発注が1件の予定であれば、工事内容別に分けて、1列にまとめる。
・例の内容であれば、4回発注（3者見積りを4回実施）することになる。

費目合計の数値を、申請総括表等と一致させること。

8.2 実施計画書

1-7 導入前後の比較図

1-7 導入前後の比較図

※区分ⅠからⅢ全体の事業概要がわかるような概念図を導入前後で記載すること。仕様等も記載して比較できるようにする。

導入前

事業前後の設備の違いを模式図等（設計図等ではなく）により、図解する。

A4縦使いで1枚にまとめること。

モノクロ出力で判別可能な色づかいにすること。（点線・実線を用いるなど）

撤去対象設備を点線等で囲んで記載すること。

注意：これとは別に設備、補助対象範囲を明確にするために、別図1～2等に詳細を記載のこと。設備能力、数量、配管・配線の取合位置等を明確にすること。

詳細説明用の図で補助対象範囲が明確でないものは補助対象内として計画して

いても確定検査の際に補助対象外となる可能性があるため、注意すること。

導入後

点線等で囲んで補助対象範囲を明記すること。

先端性等について簡潔に説明を記述すること。

効果等についても、簡潔に説明を記述すること。

※必ず1枚にまとめること。

白地の申請パターンの事業で要提出

8.2 実施計画書 1-8 新設備の配置図

「1.4 申請パターン」毎の必要書類					
A	B	C	D	E	F/G

※様式なし。該当する説明資料を作成して提出のこと。

白地の申請パターンの事業で要提出

8.2 実施計画書 1-9 旧設備の撤去範囲

「1.4 申請パターン」毎の必要書類					
A	B	C	D	E	F/G

※様式なし。該当する説明資料を作成して提出のこと。

白地の申請パターンの事業で要提出

8.2 実施計画書 1-10 事業場の全体図

「1.4 申請パターン」毎の必要書類					
A	B	C	D	E	F/G

※様式なし。該当する説明資料を作成して提出のこと。

A	B	C	D	E	F/G
---	---	---	---	---	-----

8.2 実施計画書

1-11 スケジュール

1-12 その他、事業実施に関連する事項

【 確 認 】

申請時の現地の確認漏れなどにより、図面や機器リスト、参考見積書の内容と実際の現地の状況（位置、台数、能力など）に相違があった場合は、交付決定後であっても補助金の一部もしくは全部が受給できなくなることを承諾のうえ、本計画を記載しています。

(←内容確認のうえ、レ点でチェックを入れる。)

1-11. スケジュール

・ 8月下旬に交付決定があるものとして記入。

年 月 項 目	26年										27年				
	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3	4	5	
○○○○															
○○○○															
○○○○															

事業完了日以降は事業期間ではないので記入しない。

1-12. その他、事業実施に関連する事項

※「ある」を選択した場合は、各項目の詳細について「添付6」に記載のこと。

(1) 他の補助金との関係 (当該事業と直接あるいは間接に関係する他の補助金等を受けている又は受ける予定がある場合)

ある ・ ない

(2) 過去の補助金との関係 (今回の工事が影響する範囲に、過去に国から補助金の交付を受けている場合)

ある ・ ない

(3) 許認可、権利関係等事業実施の前提となる事項

1) 本事業 : 事業実施の前提となる事項が (あり ・ ない)

2) 申請者 : 国、自治体から既に受けている許認可が (あり ・ ない)。

(4) その他実施上問題となる事項

あり ・ ない

8.3 区分Ⅰ計画書 2-2-4 エネルギー使用量の原油換算表

「1.4 申請パターン」毎の必要書類

A	B	C	D	E	F/G
---	---	---	---	---	-----

2-2-4 エネルギー使用量の原油換算表(区分Ⅰ)

※グレー部分のみ入力可能
※他の書類(実施計画書の省エネルギー計算等)の値と整合を取ること

単年度事業は「27年度」と記載。
複数年度事業は、最終年度の事業完了の翌年度を記載する。

	単位	換算係数 (GJ/ 単位)	平成25年度(実績)			平成〇〇年度(導入後)			
			使用量 A	販売した副生 エネルギーの 量 B	差引後の熱量 (A-B)×換算係数	使用量 C	販売する副生 エネルギーの 量 D	差引後の熱量 (C-D)×換算係数	
			数値	数値	熱量(GJ)	数値	数値	熱量(GJ)	
生産量	トン	a	3,000.0			3,000.0			
原油	k l	38.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
原油のうちコンデンサート (NGL)	k l	35.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
揮発油(ガソリン)	k l	34.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ナフサ	k l	33.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
灯油	k l	36.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
軽油	k l	37.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
A重油	k l	39.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
B・C重油	k l	41.9	24,906.0	0.0	1,043,561.4	20,906.0	0.0	875,961.4	
石油アスファルト	t	40.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
石油コークス	t	29.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
液化石油ガス(LPG)	t	50.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
石油系炭化水素ガス	千m ³	44.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
可燃性天然ガス	液化天然ガス(LNG)	t	54.6	0.0	0.0	1,753.0	0.0	95,713.8	
その他可燃性天然ガス	千m ³	43.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
石炭	原料炭	t	29	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
	一般炭	t	25.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
	無煙炭	t	26.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
石炭コークス	t	29.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
コールタール	t	37.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
コークス炉ガス	千m ³	21.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
高炉ガス	千m ³	3.41	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
転炉ガス	千m ³	8.41	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
その他の燃料	都市ガス13A	千m ³							
			0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
産業用蒸気	GJ	1.02	0.0			0.0	0.0	0.0	
産業用以外の蒸気	GJ	1.36	0.0			0.0	0.0	0.0	
温水	GJ	1.36	0.0			0.0	0.0	0.0	
冷水	GJ	1.36	0.0			0.0	0.0	0.0	
一般電気事業者	昼間買電	千kWh	9.97	24,000.0	2,000.0	219,340.0	21,530.0	2,000.0	194,714.1
	夏期・冬期における 電気需要平準化時間帯 電気需要平準化時間帯 を除いた昼間買電	千kWh	9.97	16,800.00	700.00		14,952.00	700.00	
	夜間買電	千kWh	9.97	7,200.00	1,300.00		6,578.00	1,300.00	
	上記以外の買電	千kWh	9.97	5,000.00	0.00	46,400.0	4,500.0	0.00	41,760.0
	自家発電	千kWh	9.7		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	自家発電以外の計	千kWh	-	29,000.0	2,000.0	-	26,030.0	2,000.0	-
熱量合計	GJ				1,309,301.4			1,208,149.3	
原油換算量 (10GJ=0.258kl)	kl	b			33,780.0	c		31,170.3	
原油換算原単位	kl/トン				11.26			10.39	

- (注) ・導入後のエネルギー使用量は、補助事業に係わるエネルギー消費量の差異のみを織り込む。
 ・事業場への入出のエネルギー全てに関して記述すること。
 ・蒸気、温水及び冷水の換算係数に相当する係数で当該熱を発生させるために使用された燃料の発熱量を算定する上で適切と認められるものを求めることができるときは、換算係数に代えて当該係数を用いることができる。
 ・導入後に生産量や稼働時間等が減る見込みがある場合、導入後の生産量は過去の実績年度と同じとすることとし、同条件として省エネルギー計算すること。

【省エネルギー効果】

f	7.7	%	(b-c) / b
g	2,609.7	kl	b-c

【電力削減効果】

j	11.0	%	i / (Ah-Bh)
i	2,970.0	千kWh	(Ah-Bh) - (Ch-Dh)

【ピーク対策効果】

x	11.5	%	{(k-1) - (m-n)} / (k-1)
w	1,848.00	千kWh	(k-1) - (m-n)

申請パターンA及びDにおいて、ピーク対策効果の計算をしない場合はプランクでも良い。効果が記載されている場合は、実績報告時の必達値となるので注意すること。

8.3 区分Ⅰ計画書 2-3 所要資金計画

A	B	C	D	E	F/G
---	---	---	---	---	-----

2-3. 所要資金計画

・各項目は、区分Ⅰの新旧設備図面と関連付けて記述のこと。
 ・「(補助対象)」には、省エネルギー効果・ピーク対策効果を得るために必要な費用を記載のこと。
 ・補助対象外と言えども漏れなく記載のこと。記載漏れがあった場合は補助金の減額になることもあるので、注意のこと。

費目	金額 (円)	積算内容 (円)
Ⅰ. 設計費	(補助対象) 3,500,000	1. ○○○○○○○○○○ 3,500,000 2. ○○○○○○○○○○ 0
	(補助対象外) 0	0
小計	3,500,000	
Ⅱ. 設備費	(補助対象) 225,000,000	1. ○○○○○○○○○○ 220,000,000 2. ○○○○○○○○○○ 5,000,000 3. ○○○○○○○○○○ 0
	(補助対象外) 60,000,000	1. ○○○○○○○○○○ 60,000,000
	小計	285,000,000
Ⅲ. 工事費	(補助対象) 83,000,000	1. ○○○○○○○○○○ 78,000,000 2. ○○○○○○○○○○ 5,000,000
	(補助対象外) 30,000,000	1. ○○○○○○○○○○ 30,000,000
小計	113,000,000	
Ⅳ. 諸経費	(補助対象) 0	参考見積等から記入する。 0
	(補助対象外) 0	0
小計	0	
補助対象計	311,500,000	
補助対象外計	90,000,000	
合計	401,500,000	

受注者において発生する工事に直接関係する諸経費は該当しない。Ⅰ～Ⅲの該当する費目に含めること。

① 補助対象内外の主な導入設備の概略仕様、数量の詳細を添付のこと。
 ② ①の金額に関しては第三者に対して行った参考見積などの根拠を添付のこと。
 ③ ②の根拠と本様式との間に差がある場合は差を説明する表を添付のこと。

※ 上記費用は当該補助事業と類似の事業において同程度の規模、性能等を有すると認められるものの標準価格等を参考として算定し、その算定根拠を添付するか、もしくは参考見積等を添付すること。

※ 補助対象設備を担保にいないこと。

※ 各金額に消費税を含まないこと。

8.3 区分Ⅰ計画書 2-4 発注区分表

2-4. 発注区分表

区分Ⅰについて、想定している発注名、発注単
位を記述する。(4~5区分以下が望ましい)

想定している発注区分ごとの各費目の費用
を記入する。

発注名 発注先 項目	区分Ⅰ	区分Ⅰ	(単位 円)		
	ボイラー更新工事	排ガスダクト工事	費目合計		
	未定	未定			
I. 設計費	3,500,000	0	3,500,000		
II. 設備費	220,000,000	65,000,000	285,000,000		
III. 工事費	78,000,000	35,000,000	113,000,000		
IV. 諸経費	0	0	0		
合計	301,500,000	100,000,000	401,500,000		
(単位 年)					
最長の法定耐用年数	8	10	---		

・発注が1件の予定であれば、工事内容別に分けずに、1列にまとめる。
・例の内容であれば、2回発注(3者見積りを2回実施)することになる。

費目合計の数値を、「2-1事
業概要」等と一致させること。

■特命発注に関する事項

特命発注が (ある ・ ない)

「ある」を選択した場合は、以下に特命発注となる理由を記載し、価格の妥当性を示す根拠資料を添付のこと。

他に全く製作会社が存在しない等、止むを得ない理由としてSIIが認めた場合にのみ対象とできる。

白地の申請パターンの事業で要提出

8.3 区分I 計画書 2-5 既存設備と導入設備の比較表

「1.4 申請パターン」毎の必要書類					
A	B	C	D	E	F/G

2-5 既存設備と導入設備の比較表

照明のように異なる省エネ計算の場合は(F)(G)に記載し、「2-3省エネエネルギー効果」の計算過程として利用する。それ以外の設備は、「2-2-3省エネエネルギー効果」において個別計算を行う。

照明のように異なる省エネ計算の場合は(F)(G)に記載し、「2-3省エネエネルギー効果」の計算過程として利用する。それ以外の設備は、「2-2-3省エネエネルギー効果」において個別計算を行う。

機器名	既存設備					導入予定設備				
	仕様(A) (消費エネルギー量) (kW, kWh, ㎡等)	仕様(B) (出力/能力) (kW, kWh, ㎡等)	台数 (C)	稼働時間 (F) (h, 等)	消費エネルギー量 (G)=(D)×(F) (kWh, kWh, ㎡等)	仕様(A) (消費エネルギー量) (kW, kWh, ㎡等)	仕様(B) (出力/能力) (kW, kWh, ㎡等)	台数 (C)	稼働時間 (F) (h, 等)	消費エネルギー量 (G)=(D)×(F) (kWh, kWh, ㎡等)
●LED 蛍光灯	60W	100W型、1,000lm	50	2,400h	7,200kWh	30W	150W型、1,500lm	50	2,400h	3,600kWh
●LED 蛍光灯	30W	50W型、500lm	40	2,400h	2,880kWh	15W	50W型、450lm	40	2,400h	1,440kWh
●LED 蛍光灯	30W	4,200lm	90	2,400h	10,080kWh	小計	小計	90	2,400h	5,040kWh
●LED 蛍光灯	60W	100W型、1,000lm	30	2,400h	4,320kWh	30W	100W型、1,000lm	40	2,400h	2,880kWh
●LED 蛍光灯	30W	50W型、500lm	50	2,400h	3,600kWh	15W	50W型、450lm	50	2,400h	1,800kWh
●LED 蛍光灯	30W	3,300lm	80	2,400h	7,920kWh	小計	小計	90	2,400h	4,680kWh
●LED 蛍光灯	55kW/45kW	冷房/暖房	冷房/暖房	冷房/暖房	冷房/暖房	55kW/45kW	冷房/暖房	冷房/暖房	冷房/暖房	冷房/暖房
エアコン DE-50	210kW/180kW	210kW/180kW	5	275kW/225kW	275kW/225kW	210kW/180kW	210kW/180kW	5	135kW/110kW	270kW/220kW
エアコン DE-200	2,100kW/1,800kW	2,100kW/1,800kW	10	2,100kW/1,800kW	2,100kW/1,800kW	102kW/85kW	205kW/170kW	10	1,020kW/850kW	2,050kW/1,700kW
●LED 蛍光灯	55kW/45kW	2,375kW/2,025kW	15	2,375kW/2,025kW	2,375kW/2,025kW	小計	小計	15	1,155kW/980kW	2,320kW/1,920kW
エアコン DE-50	55kW/45kW	55kW/45kW	10	550kW/450kW	550kW/450kW	70kW/60kW	54kW/44kW	10	700kW/600kW	540kW/440kW
エアコン DE-200	2,100kW/1,800kW	2,100kW/1,800kW	8	1,680kW/1,440kW	1,680kW/1,440kW	102kW/85kW	205kW/170kW	8	816kW/680kW	1,640kW/1,360kW
●LED 蛍光灯	20t	2,230kW/1,890kW	18	2,230kW/1,890kW	2,230kW/1,890kW	小計	小計	18	1,516kW/1,280kW	2,180kW/1,800kW
Aボイラー	A重油 20t	蒸気量 10t	2	40t	20t	A重油 15t	蒸気量 9t	2	30t	18t
Bボイラー	A重油 50t	蒸気量 30t	1	50t	30t	A重油 15t	蒸気量 12t	1	15t	12t
小計	小計	小計	1	50t	30t	A重油 25t	蒸気量 18t	1	25t	18t
合計	合計	合計	合計	合計	合計	合計	合計	合計	合計	合計

※導入予定設備に型式を記載する場合は、参考見解などで省エネ計算の為に挙げた参考型式とし、特命発注にならないよう留意すること。
 ※既存設備が、どの導入予定設備に置き換わるかが明確となるように、導入前後の設備が左右に並ぶよう記載方法に留意すること。
 ※仕様には、導入前後で設備の能力が何らかの点で、どのようになっているか、分かるよう記載すること。(例:照明の場合、「lmやlxなど、空間の場合、冷感厚能力kWなど。)
 ※各設備の出力量の欄(D)は導入予定後の方が大きくなっていてもよいが、原則として各設備の消費エネルギー量が導入予定後の方が小さくなること。
 ※ボイラー、空調などについては、具体的な蒸気量・馬力・kW・COP等記載する。

例は、記載方法を分かり易くするための参考例であり、採択事例等とは一切関係のないものである。
 ・各設備の出力量の欄(D)は導入予定後の方が大きくなっていてもよいが、原則として各設備の消費エネルギー量の合計の欄(D)は、導入予定後の方が小さくなること。
 ・また、出力・能力の比較は、単に設備単体や事業所合計の比較ではなく、設備が設置される場所ごと、効果及び面積ごとに既存のどの設備が導入予定のどの設備に置き換わるのか、分かるよう記載すること。
 例えは、照明であれば、この様式で各部屋・各階・各フロア単位等で比較し、台数と出力がどう変わるのか確認できるようにする。既存設備を単に置き換えるだけであれば、同じ台数を記載する。
 ・ボイラー、空調などについては、具体的な蒸気量・馬力・kW・COP等記載する。

白地の申請パターンの事業で要提出

8.3 区分 I 計画書 2-6 新設備の配置図

「1.4 申請パターン」毎の必要書類					
A	B	C	D	E	F/G

※様式なし。該当する説明資料を作成して提出のこと。

白地の申請パターンの事業で要提出

8.3 区分 I 計画書 2-7 旧設備の撤去範囲

「1.4 申請パターン」毎の必要書類					
A	B	C	D	E	F/G

※様式なし。該当する説明資料を作成して提出のこと。

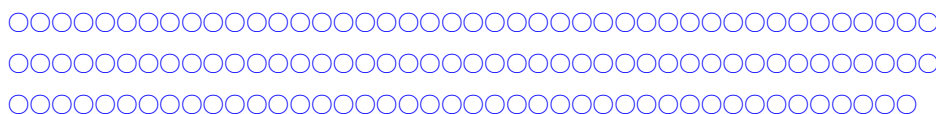
A	B	C	D	E	F/G
---	---	---	---	---	-----

8.4 区分Ⅱ 計画書 3-2 電力使用量削減効果の計算(3)

記載例①

計算結果を先に記載する。

- 1) 事業場のピーク対策効果量 (電気需要平準化時間帯における電力使用量の削減量)
=957.6千kWh/年 (裕度(安全率)10%を考慮)
- 2) ピーク対策効果率 (電気需要平準化時間帯における電力使用量の削減率)
=18.7% (裕度(安全率)10%を考慮)



【計算過程】

蓄電池設備を導入し、ピーク対策を実施する

設備の稼働条件は以下の通り

- ・蓄電池は電気需要平準化時間帯の時期(7月～9月、12月～3月)のみ稼働する
- ・放電時間は平日昼間10～17時、夏期は出力1,200kW、冬期は出力1,000kWで放電する
(土日は工場が休みの為、土日は稼働しない)
- ・充電時間は平日夜間22～5時

7月～9月のピーク対策効果量: 1,200kW × 7h = 8,400kWh/日

12月～3月のピーク対策効果量: 1,000kW × 7h = 7,000kWh/日

7月～9月の平日稼働日数を60日間、

12月～3月の平日稼働日数を80日間として、

【夏期】ピーク対策効果量 = 8,400kW × 60 × 0.9※注 = 453,600kWh・・・①

【冬期】ピーク対策効果量 = 7,000kW × 80 × 0.9※注 = 504,000kWh・・・②

※注意) 計算誤差を考慮し、裕度を10%みている。

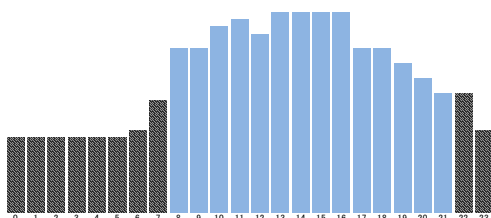
【年間】ピーク対策効果量 = ①453,600kWh + ②504,000kWh = 957,600kWh・・・③

H25年度の電気需要平準化時間帯の電力使用量: 5,120,000kWh/年・・・④ ((2)で算出)

ピーク対策効果率: ③957,600kWh / ④5,120,000kWh × 100 = 18.7 (%)

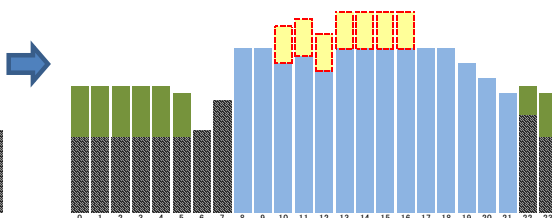
ピーク対策設備導入前

■ 電気需要平準化時間帯の電力使用量(8時～22時)
■ 電気需要平準化時間帯以外の電力使用量



ピーク対策設備導入後

■ 電気需要平準化時間帯の電力使用量(8時～22時)
■ 電気需要平準化時間帯以外の電力使用量
■ 蓄電、蓄熱をする為に使った夜間電力使用量
■ ピーク対策効果量



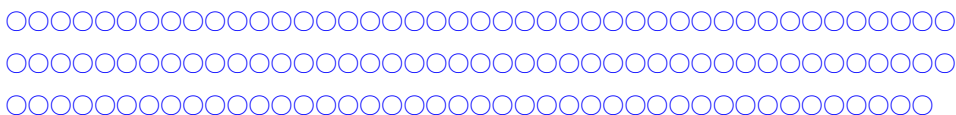
A	B	C	D	E	F/G
---	---	---	---	---	-----

8.4 区分Ⅱ計画書 3-2 電力使用量削減効果の計算(4)

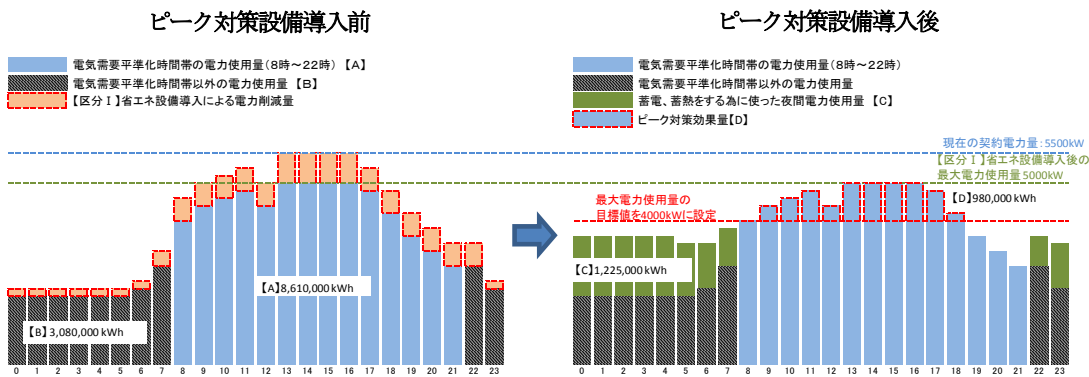
記載例②

計算結果を先に記載する。

- 1) 事業場のピーク対策効果量(電気需要平準化時間帯における電力使用量の削減量)
=882.0千kWh/年(裕度(安全率)10%を考慮)
- 2) ピーク対策効果率(電気需要平準化時間帯における電力使用量の削減率)
=10.2%(裕度(安全率)10%を考慮)



本事業は【区分Ⅰ】省エネ設備とあわせて【区分Ⅱ】ピーク対策設備を導入する事業である。



【計算過程】

蓄電池設備を導入し、ピーク対策を実施する

「電力使用状況」

- ・25年度の年間電力使用量
○○,○○○,○○○kWh/年
- ・契約電力 5,500kW

- ・【区分Ⅰ】省エネ設備導入後の年間電力使用量
22,457,000kWh/年
- ・【区分Ⅰ】省エネ設備導入後の最大電力使用量
(導入前)5,500kw (導入後)5,000kw

- ・25年度の電気需要平準化時間帯の電力使用量
8,610,000kWh/7月~9月、12月~3月・・・①

原油換算表において、区分Ⅰ省エネ設備を導入している場合、省エネ設備導入後の年間電力使用量を、区分Ⅱピーク対策機器導入前の年間電力使用量とする。本記載例は、省エネ設備により、電力使用量だけが減少するケース。

電力会社から提供(検針票等)された力率測定用の有効電力量から算出でも可。

8.4 区分Ⅱ 計画書 3-2 電力使用量削減効果の計算(6)

A	B	C	D	E	F/G
---	---	---	---	---	-----



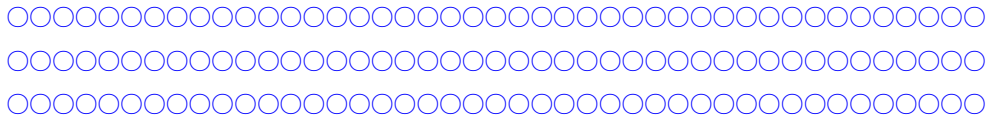
- ・ピーク対策効果の根拠、計算の前提となる数値、単位及び式等を具体的に示して記入する。
計算結果のみの記載は不可。
- ・電卓で計算過程を追えるようなものにする。
- ・ピーク対策効果が区別できるアイテムに関しては別々に記述し、それぞれのピーク対策効果が分かるように記述すること。
- ・ピーク対策効果が発生しない設備を導入することはできない。
- ・事業終了後のピーク対策効果の検証が容易に行えるよう工夫すること。
- ・設備性能の裕度(安全率)を考慮してピーク対策効果計算を行うこと。
- ・裕度(安全率)の理由を簡潔に記載のこと。
- ・生産量や稼働時間等を単に減らすだけによる、ピーク対策効果を計算に入れないこと。生産量や稼働時間等が減る見込みの場合は、過去の実績年度と同条件として計算する。
- ・参考見積で記載された機器の仕様により計算する場合は、メーカー指定とならないよう参考値であることを明記する。

(2) ピーク対策効果の計算に使用した数値の根拠 (別添○)

※使用する数字の妥当性を確認し、説明もしくは添付すること。

※実測値等をもとに効果を算出している場合はその計測結果を、説明もしくは添付すること。

導入前のベースデータは、実測値をもとにすること。



記載例①

EMSの以下の実測データから、電気需要平準化時間帯の電力使用量を確認

	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	合計
昼間買電	○○○	○○○	○○○	○○○	○○○	○○○	○○○	○○○	○○○	○○○	○○○	○○○	○○○○
夜間買電	○○○	○○○	○○○	○○○	○○○	○○○	○○○	○○○	○○○	○○○	○○○	○○○	○○○○

電気需要平準化時間帯の買電量

【夏期】○○○kWh + ○○○kWh + ○○○kWh = ○○○kWh ・ ・ ⑤

【冬期】○○○kWh + ○○○kWh + ○○○kWh + ○○○kWh = ○○○kWh ・ ・ ⑥

【年間】⑤○○○○kWh + ⑥○○○○kWh = 5,120,000kWh

A	B	C	D	E	F/G
---	---	---	---	---	-----

8.4 区分Ⅱ 計画書 3-2 電力使用量削減効果の計算(7)

記載例②

7月～9月及び12月～3月の平均稼働日数を150日として、

1日当たりの電気需要平準化時間帯の4000kWを超えた電力使用量は
 $980,000\text{kWh} \div 150(\text{日}) = 6,533\text{kWh}$

放電する予定の時間は10時間とすると、1時間当たりの必要平均放電量は
 $6,533\text{kWh} \div 10(\text{時間}) = 653.3\text{kWh/時}$

蓄電池の容量は、最大放電量となり、
 最大需要電力量 - 最大需要電力目標 = $5,000\text{kW} - 4,000\text{kW} = 1,000\text{kW}$

この蓄電池に22時から8時の10時間に充電すると充電量は
 $1,000\text{kW} \times 10(\text{時間}) = 10,000\text{kWh}$

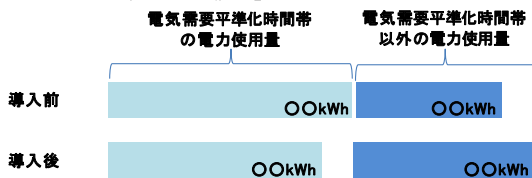
電力変換効率を80%とすると、放電量は
 $10,000\text{kWh} \times 80\% = 8,000\text{kWh}$

1日当たりの電気需要平準化時間帯の4000kWを超えた電力使用量に対し、22%の余裕がある
 $(8,000\text{kWh} \div 6,533\text{kWh}) \times 100 = 122\%$

(3) 設備導入前後の電力使用量バランス

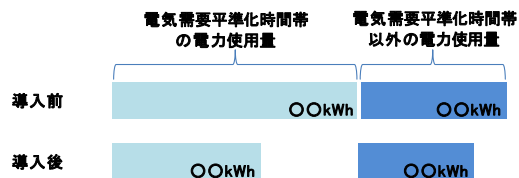
※導入前後の電力使用量バランスについて、図等を用いてわかりやすく説明もしくは添付すること。

【ピークシフトの場合の記載例】



ピークシフト・・・夜間など比較的電力需要の少ない時間帯へ、電気を使用する時間を移動したり、蓄電すること。

【ピークチェンジの場合の記載例】



ピークチェンジ・・・電力の使用から、ガス・油等への使用へ転換すること。

電気需要平準化時間帯とそれ以外の時間帯の、導入前と導入後の電力使用量の変化を記載もしくは別図で添付すること。

8.4 区分Ⅱ計画書 3-2 電力使用量削減効果の計算(8)

A	B	C	D	E	F/G
---	---	---	---	---	-----

(4) 設備導入後の電力使用量の実測方法、確認方法

※申請時の電力使用量計算ではなく、実測データを元にした確認方法を説明すること。

例：電力会社から提供される、検針票の力率測定用の有効電力量から確認する。

例：エネルギー使用量のモニター装置から電力使用量を確認する。



省エネ量がマイナスになる場合でも必ず記載すること。

3-2-3b ピーク対策設備・システム導入後の省エネルギー量及び電力削減量

(1) ピーク対策設備・システム導入後の省エネルギー量及び電力削減量の算出根拠

※エネルギー使用量の増減を、計算に用いた定数や式等を具体的に示して、出来るだけ詳しく記入すること。

※区分Ⅰの設備がある申請パターンの場合、区分Ⅰの導入後のエネルギー使用量を区分Ⅱのエネルギー使用量として記入する。

計算結果を先に記載する。

記載例①

- 1) 事業場の年間省エネルギー量 $-68.9\text{k1}/\text{年}$ (裕度20%を考慮)
- 2) 年間省エネルギー率 -1.26% (裕度20%を考慮)

電力変換効率が80%の為、③の効果を得るために必要な夜間電力使用量は

$$957,600\text{kWh} \times (100/80) = 1,197,000\text{kWh}$$

安全率を10%とすると

$$1,197,000\text{kWh} \times 1.1 = 1,316,700\text{kWh}$$

設備導入後の電力使用量は

	【導入前】	【導入後】
電気需要平準化時間帯 の昼間買電	5,120,000kWh	4,162,400(=5,120,000-957,600)
電気需要平準化時間帯 以外の昼間買電	4,500,000kWh	4,500,000kWh
夜間電力	3,740,000kWh	5,056,700kWh(=3,740,000+1,316,700)
合計	13,360,000kWh	13,719,100kWh

8.4 区分Ⅱ 計画書 3-2 電力使用量削減効果の計算(9)

A	B	C	D	E	F/G
---	---	---	---	---	-----

電気以外のエネルギーとして、都市ガスを1,820,000 m³/年使用している

	単位	設備導入前			設備導入後		
			GJ (熱量換算)	Kl (原油換算)		GJ (熱量換算)	kl (原油換算)
夏期・冬期における 電気需要平準化時間帯	千 kWh	5,120	51,064.4	1,317.0	4,162.4	41,499.1	1,070.7
電気需要平準化時間帯 を除いた昼間買電	千 kWh	4,500	44,865.0	1,157.5	4,500	44,865.0	1,157.5
夜間買電	千 kWh	3,740	34,707.4	895.4	5,056	46,962.2	1,210.7
都市ガス13A	千 m ³	1,820	81,900.0	2,113.0	1,820	81,900	2,113.0
合計				5,483.0			5,551.9

※原油換算 (10GJ=0.258kl)

省エネルギー量は

$$\text{導入前の原油換算量} - \text{導入後の原油換算量} = 5,483.0 - 5,551.9 = -68.9\text{kl}$$

省エネルギー率は

$$\begin{aligned} & \text{導入後の省エネルギー量} / \text{導入前の原油換算量} \times 100 \\ & = 68.9 / 5,483.0 \times 100 = -1.26 (\%) \end{aligned}$$



記載例②

計算結果を先に記載する。

- 1) 事業場の年間省エネルギー量 -70.5kl/年 (裕度10%を考慮)
- 2) 年間省エネルギー率 -0.67% (裕度10%を考慮)

【計算過程】

電力変換効率が80%の為、電気需要平準化時間帯に4000kWを超えた電力を削減する為に必要な夜間電力は

$$980,000\text{kWh} \times (100 / 80) = 1,225,000\text{kWh}$$

安全率を10%とすると必要な夜間電力は

$$1,225,000\text{kWh} \times 1.1 = 1,347,500\text{kWh}$$

設備導入前後の電力使用量は

	【導入前】	【導入後】
電気需要平準化時間帯 の昼間買電	8,610,000kWh	7,630,000kWh (=8,610,000-980,000)
電気需要平準化時間帯 以外の昼間買電	7,567,000kWh	7,567,000kWh
夜間電力	6,280,000kWh	7,627,500kWh (=6,280,000+1,347,500)
合計	22,457,000kWh	22,824,500kWh

8.4 区分Ⅱ計画書 3-2 電力使用量削減効果の計算(10)

A	B	C	D	E	F/G
---	---	---	---	---	-----

電気以外のエネルギーとして、都市ガスを 3,060,000 m³/年使用している

	単位	設備導入前			設備導入後		
			GJ (熱量換算)	Kl (原油換算)		GJ (熱量換算)	kl (原油換算)
夏期・冬期における 電気需要平準化時間帯	千 kWh	8,610	85,841.7	2214.7	7,630	76,071.1	1,962.6
電気需要平準化時間帯 を除いた昼間買電	千 kWh	7,567	75,443.0	1,946.4	7,567	75,443.0	1,946.4
夜間買電	千 kWh	6,280	58,278.4	1,503.6	7,627	70,783.2	1,826.2
都市ガス 13A	千 m ³	3,060	137,700.0	3,552.7	3,060	137,700	3,552.7
合計				9,217.4			9,287.9

※原油換算 (10GJ=0.258kl)

省エネルギー量は

$$\text{導入前の原油換算量} - \text{導入後の原油換算量} = 9,217.4 - 9,287.9 = -70.5\text{kl}$$

省エネルギー率は

区分Ⅰによる省エネルギー量効果が 1,252.5kl であることから、

$$\text{導入後の省エネルギー量} / (\text{導入前の原油換算量} + \text{区分Ⅰの省エネルギー量}) \times 100$$

$$= -70.5 / (9,217.4 + 1,252.5) \times 100 = -0.67 (\%)$$

省エネ設備導入前の原油換算量と一致させること。



- ・ピーク対策設備導入後の事業場全体の年間エネルギー使用量の根拠、計算の前提となる数値、単位及び式等を具体的に示して記入する。
計算結果のみの記載は不可。
- ・電卓で計算過程を追えるようなものにする。
- ・省エネルギー効果が区別できるアイテムに関しては別々に記述し、それぞれの省エネ効果が分かるように記述すること。
- ・事業終了後の事業場全体の年間エネルギー量の検証が容易に行えるよう工夫すること。
- ・国際単位系 (SI) で記載すること。特に熱量はジュール (J) を使用すること。
- ・電気需要平準化時間帯の電力削減量や燃料の増減等を算出し、「エネルギー使用量の原油換算表」に反映させる。
- ・設備性能の裕度 (安全率) を考慮して省エネ計算を行うこと。
- ・裕度 (安全率) の理由を簡潔に記載すること。
- ・生産量や稼働時間等を、単に減らすだけの省エネ量を計算に入れないこと。生産量や稼働時間等が減る見込みの場合は、過去の実績年度と同条件として計算する。
- ・参考見積で記載された機器の仕様により計算する場合は、メーカー指定とならないよう参考値であることを明記する。

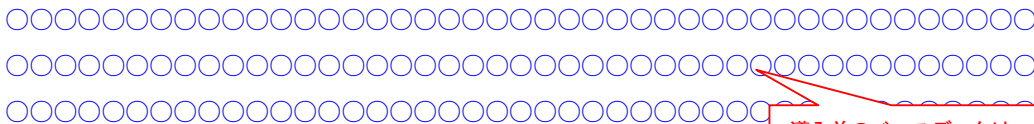
A	B	C	D	E	F/G
---	---	---	---	---	-----

8.4 区分Ⅱ 計画書 3-2 電力使用量削減効果の計算(11)

(2) ピーク対策設備・システム導入後の年間エネルギー使用量及び電力削減量計算に使用した数値の根拠 (別添○)

※使用する数値の妥当性を確認し、説明もしくは添付すること。

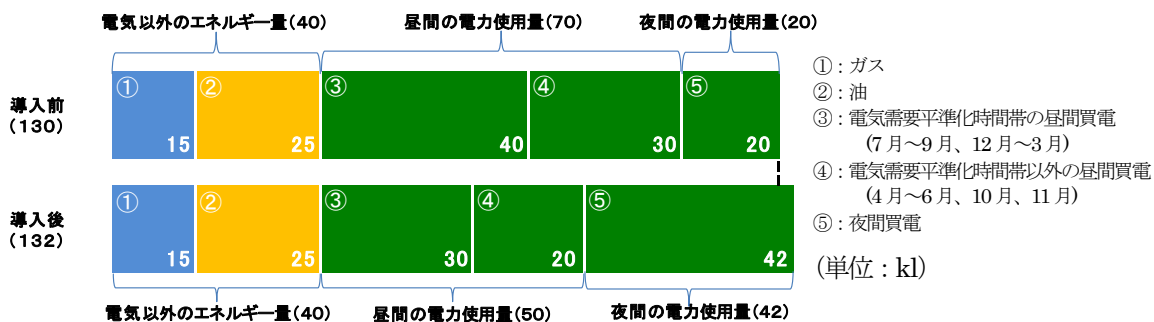
※実測値等をもとに効果を算出している場合はその計測結果を、説明もしくは添付すること。



導入前のベースデータは、実測値をもとにすること。

(3) ピーク対策設備・システム導入前後のエネルギー使用量バランス

※導入前後の年間エネルギー使用量バランスについて、図等を用いてわかりやすく説明もしくは添付すること。



(4) ピーク対策設備・システム導入後の省エネルギー効果の実測方法、確認方法

※申請時の電力使用量計算ではなく、実測データを元にした確認方法を説明すること。

例: 電力会社から提供される、検針票の力率測定用の有効電力量及び測定した放電量、充電量から確認する。

例: エネルギー使用量のモニター装置から電力使用量及び測定した放電量、充電量を確認する。



8.4 区分Ⅱ計画書 3-2-4 エネルギー使用量の原油換算表

「1.4 申請パターン」毎の必要書類					
A	B	C	D	E	F/G

3-2-4 エネルギー使用量の原油換算表(区分Ⅱ)

※グレー部分のみ入力可能
※他の書類(実施計画書の省エネルギー計算等)の値と整合をとること

単年度事業は「27年度」と記載。
複数年度事業は、最終年度の事業完了の翌年度を記載する。

生産量	単位	換算係数 (GJ/単位)	平成25年度 (実績)			平成〇〇年度 (導入後)		
			使用量 A	販売した副生エネルギーの量 B	差引後の熱量 (A-B) × 換算係数	使用量 C	販売する副生エネルギーの量 D	差引後の熱量 (C-D) × 換算係数
			数値	数値	熱量 (GJ)	数値	数値	熱量 (GJ)
生産量	トン		3,000.0			3,000.0		
原油	k l	38.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
原油のうちコンデンサート (NGL)	k l	35.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
揮発油 (ガソリン)	k l	34.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ナフサ	k l	33.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
灯油	k l	36.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
軽油	k l	37.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
A重油	k l	39.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
B・C重油	k l	41.9	20,906.0	0.0	875,961.4	20,906.0	0.0	875,961.4
石油アスファルト	t	40.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
石油コークス	t	29.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
石油ガス	液化石油ガス (LPG)	t	50.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	石油系炭化水素ガス	千m ³	44.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	液化天然ガス (LNG)	t	54.6	1,753.0	0.0	95,713.8	1,753.0	0.0
	その他可燃性天然ガス	千m ³	43.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
石炭	原料炭	t	29	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	一般炭	t	25.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	無煙炭	t	26.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	石炭コークス	t	29.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	コールタール	t	37.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	コークス炉ガス	千m ³	21.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	高炉ガス	千m ³	3.41	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	転炉ガス	千m ³	8.41	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
その他の燃料	都市ガス 13A	千m ³				0.0	0.0	0.0
			0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	産業用蒸気	GJ	1.02	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	産業用以外の蒸気	GJ	1.36	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	温水	GJ	1.36	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	冷水	GJ	1.36	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
一般電気事業者	昼間買電	千kWh	9.97	21,530.0	2,000.0	194,714.1	17,520.0	2,000.0
	夏期・冬期における電圧需要平準化対策等電気需要平準化対策を目的とした昼間買電	千kWh	9.97	14,952.00	700.00	142,092.44	11,880.00	700.00
	夜間買電	千kWh	9.97	6,578.00	1,300.00	52,621.66	5,640.00	1,300.00
	上記以外の買電	千kWh	9.76	4,500.0	0.0	41,760.0	8,910.0	0.0
	自家発電	千kWh	9.76	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	自家発電以外の計	千kWh	-	26,030.0	2,000.0	236,474.1	26,430.0	2,000.0
熱量合計	GJ		1,208,149.3			1,209,094.4		
原油換算量 (10GJ=0.258kl)	kl		31,170.3			31,194.6		
原油換算原単位	kl/トン		10.39			10.4		

- (注) ・導入後のエネルギー使用量は、補助事業に係わるエネルギー消費量の差異のみを織り込む。
 ・事業終了への入出のエネルギー全てに関して記述すること。
 ・蒸気、温水及び冷水の換算係数に相当する係数で当該熱を発生させるために使用された燃料の発熱量を算定する上で適切と認められるものを求めることができるときは、換算係数に代えて当該係数を用いることができる。
 ・導入後に生産量や稼働時間等が減る見込みがある場合、導入後の生産量は過去の実績年度と同じとすることとし、同条件として省エネルギー計算すること。

【省エネルギー効果】	f	-0.1	%	(b - c) / 区分Ⅰb
	g	-24.3	kl	b - c
【電力削減効果】	j	-1.5	%	i / (区分ⅠAh - 区分ⅠBh)
	i	-400.0	千kWh	(Ah - Bh) - (Ch - Dh)
【ピーク対策効果】	x	19.1	%	{ (k - l) - (m - n) } / (区分Ⅰk - 区分Ⅰl)
	w	3,072.00	千kWh	(k - l) - (m - n)
【区分Ⅱが増エネでないか】	z	増エネでない(申請可) (0.993409495226484) 無単位		増エネでない(申請可) 又は 増エネ(申請不可)
zの結果を導く数式: [{(コーク)+(1.3×カ+キ+ク)}] / [{(オ+エ)+(1.3×ア+イ+ウ)}] ≤ 1				
【Ⅰ+Ⅱの省エネルギー効果】	サ	7.7	%	シ / 区分Ⅰb
	シ	2,585.4	kl	g + 区分Ⅰg
【Ⅰ+Ⅱのピーク対策効果】	ス	30.6	%	セ / (区分Ⅰk - 区分Ⅰl)
	セ	4,920.00	千kWh	w + 区分Ⅰw

申請パターンがC、F、Gの場合、表示されている。

8.4 区分Ⅱ計画書

3-3 所要資金計画

「1.4 申請パターン」毎の必要書類

A B C D E F/G

3-3. 所要資金計画

・各項目は、区分Ⅱの新旧設備図面と関連付けて記述のこと。
 ・「(補助対象)」には、省エネルギー効果・ピーク対策効果を得るために必要な費用を記載のこと。
 ・補助対象外と言えども漏れなく記載のこと。記載漏れがあった場合は補助金の減額になることもあるので、注意のこと。

費目	金額(円)	積算内容(円)
Ⅰ. 設計費	(補助対象)	
	2,500,000	1. ○○○○○○○○○○ 2,500,000 2. ○○○○○○○○○○ 0
	(補助対象外)	
	0	0
小計	2,500,000	
Ⅱ. 設備費	(補助対象)	
	27,900,000	1. ○○○○○○○○○○ 24,300,000 2. ○○○○○○○○○○ 3,600,000 3. ○○○○○○○○○○ 0
	(補助対象外)	
	10,000,000	1. ○○○○○○○○○○ 10,000,000
小計	37,900,000	
Ⅲ. 工事費	(補助対象)	
	2,500,000	1. ○○○○○○○○○○ 2,000,000 2. ○○○○○○○○○○ 500,000
	(補助対象外)	
	250,000	1. ○○○○○○○○○○ 250,000
小計	2,750,000	
Ⅳ. 諸経費	(補助対象)	参考見積等から記入する。 0
	(補助対象外)	
	0	
小計	0	
補助対象計	32,900,000	
補助対象外計	10,250,000	
合計	43,150,000	

受注業者において発生する工事に直接関係する諸経費は該当しない。Ⅰ～Ⅲの該当する費目を含めること。

① 補助対象内外の主な導入設備の概略仕様、数量の詳細を添付のこと。
 ② ①の金額に関しては第三者に対して行った参考見積などの根拠を添付のこと。
 ③ ②の根拠と本様式との間に差がある場合は差を説明する表を添付のこと。

- ※ 上記費用は当該補助事業と類似の事業において同程度の規模、性能等を有すると認められるものの標準価格等を参考として算定し、その算定根拠を添付するか、もしくは参考見積等を添付すること。
- ※ 補助対象設備を担保にしないこと。
- ※ 各金額に消費税を含まないこと。

8.4 区分Ⅱ計画書

3-4 発注区分表

3-4. 発注区分表

区分Ⅱについて、想定している発注名、発注単位を記述する。(4~5区分以下が望ましい)

想定している発注区分ごとの各費目の費用を記入する。

発注名		区分Ⅱ				(単位 円)
発注先 項目	発注名	蓄電池導入工事				費目合計
	項目	未定				
	I. 設計費	2,500,000				2,500,000
	II. 設備費	37,900,000				37,900,000
	III. 工事費	2,750,000				2,750,000
	IV. 諸経費	0				0
	合計	43,150,000				43,150,000
最長の法定耐用年数		15				(単位 年) ---

・発注が1件の予定であれば、工事内容別に分けずに、1列にまとめる。

費目合計の数値を、「3-1 事業概要」等と一致させること。

■特命発注に関する事項

特命発注が (ある ・ ない)

「ある」を選択した場合は、以下に特命発注となる理由を記載し、価格の妥当性を示す根拠資料を添付のこと。

他に全く製作会社が存在しない等、止むを得ない理由としてSIIが認めた場合にのみ対象とできる。

白地の申請パターンの事業で要提出

8.4 区分Ⅱ計画書 3-5 新設備の配置図

「1.4 申請パターン」毎の必要書類					
A	B	C	D	E	F/G

※様式なし。該当する説明資料を作成して提出のこと。

白地の申請パターンの事業で要提出

8.4 区分Ⅱ計画書 3-6 旧設備の撤去範囲

「1.4 申請パターン」毎の必要書類					
A	B	C	D	E	F/G

※様式なし。該当する説明資料を作成して提出のこと。

8.5 区分Ⅲ計画書

4-1 事業概要

このページは、補助事業ポータル(Web)から出力のこと。

4-1 事業概要(Ⅲ. エネマネ事業者を活用する場合)

(事業者) ○○工業株式会社

他 0 者

(実施場所) 東京都中央区○○二丁目3番5号

他 0 箇所

(申請法人の業種) プラスチック製品製造業 18

(実施場所の業種) プラスチック製品製造業 18

(資本金) ○○億円 (従業員数) ○○○人 中小企業 第1種エネルギー管理指定工場

Table with multiple rows and columns containing project details such as '申請パターン', '補助事業名', '事業完了予定日', '電力契約者情報', '計測・制御', '導入システム・機器情報', '省エネ効果', '節電効果', 'ピーク対策効果', and '事業費'.



8.5 区分Ⅲ計画書 4-2 省エネルギー計算(1)

4-2 省エネルギー量・ピーク対策効果量の計算 (EMSを用いた設備の制御による効果のみとすること)

【 確 認 】

以下の計算の過程で計算ミスなどが理由であっても、申請時の省エネルギー量・ピーク対策効果量の達成が難しい見込みとなった場合は、交付決定後であっても補助金の一部もしくは全部が受給できなくなることを承諾のうえ、本計画を記載しています。

(←内容確認のうえ、レ点でチェックを入れる。)

主に計算する効果量を選択してください。(レ点でチェックを入れる。)

省エネルギー量 (申請パターンD, F) ピーク対策効果量 (申請パターンE, G)

・申請パターンに応じて、省エネルギー量か、ピーク対策効果量を選択してください。
 ・選択していない方の効果量についても、原油換算表に効果を記載する場合は、ここにその根拠を記載して下さい。
 ・記載された効果量は全て必達目標となる。

4-2-1 導入EMSの機器構成、仕様

主装置	ABCD-1 2 3
入出力装置	コントロールユニット
空調・照明制御盤	端末収納盤
計測器	CT5A/50A/100A/250A/400A/600A
○○○○	○○○○○○
○○○○	○○○○○○
○○○○	○○○○○○
○○○○	○○○○○○

4-2-2 導入EMSの制御機能の説明

※以下、制御の内容を具体的に記載する。

- . 照明省エネ制御
 タイムスケジュール及び人感センサにより照明機器の点灯時間を最小化する。対象設備：照明機器
- . 外気取入れ量制御
 室内CO2濃度によって冷暖房負荷となる外気取入れ量を制御し熱源エネルギーを削減する。対象設備：空調器、換気ファン
- . 空調設定値緩和制御
 室内外環境条件と省エネ目標値との相対により、空調温度設定値を緩和してエネルギー使用量を削減する。対象設備：空調器

・省エネルギー量を例として記載している。申請パターンの選択によってはピーク対策効果について記載すること。

8.5 区分Ⅲ計画書 4-2 省エネルギー計算(2)

「1.4 申請パターン」毎の必要書類

A	B	C	D	E	F/G

○. 熱源機運転台数制御

空調負荷熱量により熱源機の必要台数を演算し運転台数を制御し熱源エネルギーを削減する。対象設備：冷温水ヒートポンプチラー

○. 冷温水ポンプ運転台数制御

空調負荷熱量により熱源2次ポンプの必要台数を演算し運転台数を制御し水搬送エネルギーを削減する。対象設備：送水ポンプ

○. 電力デマンド制御

受電電力量を積算し、時限終了時のデマンド予測を行い、デマンド目標値を超えるおそれがあると判断した場合、優先順位に応じて電力負荷の遮断及び復帰を行う。対象設備：空調機、換気ファン

○. 空調スケジュールと最適起動停止制御

空調機を就業時間に合わせて自動運転させるとともに最適起動停止制御と起動時外気ダンパー制御で省エネを図る。対象設備：空調機

○. 間欠運転制御

空調機や換気ファンに対して周期的に停止時間(緩和時間)を設け節電運転を図る。対象設備：空調機、換気ファン

・省エネルギー効果・ピーク対策効果の双方の計算が可能な場合は記載しても良い。
ただし、申請値は必達となるので、注意が必要。

8.5 区分Ⅲ計画書 4-2 省エネルギー計算(6)

「1.4 申請パターン」毎の必要書類

A B C D E F/G

	EMS制御機能	対象 エネルギー	ピーク対策効果量 (千kWh)	ピーク対策効果率 (%)
補助対象設備				
○—1	蓄電池運転制御	電力量	〇〇〇	〇〇〇
○	〇〇〇〇	電力量	〇〇〇	〇〇〇
○	〇〇〇〇	電力量	〇〇〇	〇〇〇
		小計		
補助対象外設備				
○—2	蓄電池運転制御	電力量	〇〇〇	〇〇〇
○	〇〇〇〇	電力量	〇〇〇	〇〇〇
○	〇〇〇〇	電力量	〇〇〇	〇〇〇
		小計	〇〇〇	〇〇〇
		合計	〇〇〇	〇〇〇

・補助対象設備と補助対象外設備の省エネルギー量に分けて小計をとること。

- 蓄電池運転制御
- 〇〇〇〇〇
- 〇〇〇〇〇
- 〇〇〇〇〇

8.5 区分Ⅲ計画書 4-2 省エネルギー計算(7)

「1.4 申請パターン」毎の必要書類					
A	B	C	D	E	F/G

(2) ピーク対策効果の計算に使用した数値の根拠

※使用する数字の妥当性を確認し、説明もしくは添付すること。

※実測値等をもとに効果を算出している場合はその計測結果を、説明もしくは添付すること。

○

(3) 設備導入前後の電力使用量バランス

※導入前後の電力使用量バランスについて、図等を用いてわかりやすく説明もしくは添付すること。

○

(4) 設備導入後のピーク対策効果量の実測方法、確認方法

※申請時の電力使用量計算ではなく、実測データを元にした確認方法を説明すること。

例：エネルギー使用量のモニター装置から電力使用量を確認する。

(例：電力会社から提供される、検針票の力率測定用の有効電力量から確認する。)

○

- ・エネルギー管理士により記名、押印すること。
- ・会社に所属している場合は社名を記載。
- ・エネルギー管理士の資格を証明する書類の写しを添付のこと。

上記の計算の内容について、確認いたしました。

氏名	(印)
所属名	

8.5 区分Ⅲ計画書 4-2-4 エネルギー使用量の原油換算表

「1.4 申請パターン」毎の必要書類

4-2-4 エネルギー使用量の原油換算表(区分Ⅲ)

※グレー部分のみ入力可能
※他の書類(実施計画書の省エネルギー計算等)の値と整合を取ること

単年度事業は「27年度」と記載。
複数年度事業は、最終年度の事業完了の翌年度を記載する。

生産量	単位	換算係数 (GJ/単位)	平成25年度 (実績)			平成〇〇年度 (導入後)		
			使用量 A	販売した副生エネルギーの量 B	差引後の熱量 (A-B) × 換算係数	使用量 C	販売する副生エネルギーの量 D	差引後の熱量 (C-D) × 換算係数
			数値	数値	熱量 (GJ)	数値	数値	熱量 (GJ)
原油	k l	38.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
原油のうちコンデンセート (NGL)	k l	35.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
揮発油 (ガソリン)	k l	34.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ナフサ	k l	33.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
灯油	k l	36.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
軽油	k l	37.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
A重油	k l	39.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
B・C重油	k l	41.9	20,906.0	0.0	875,961.4	20,906.0	0.0	875,961.4
石油アスファルト	t	40.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
石油コークス	t	29.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
石油ガス	t	50.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
液化石油ガス (LPG)	t	50.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
石油系炭化水素ガス	千m ³	44.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
可燃性天然ガス	t	54.6	1,753.0	0.0	95,713.8	1,753.0	0.0	95,713.8
液化天然ガス (LNG)	t	54.6	1,753.0	0.0	95,713.8	1,753.0	0.0	95,713.8
その他可燃性天然ガス	千m ³	43.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
石炭	t	29	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
原料炭	t	29	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
一般炭	t	25.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
無煙炭	t	26.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
石炭コークス	t	29.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
コールタール	t	37.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
コークス炉ガス	千m ³	21.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
高炉ガス	千m ³	3.41	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
転炉ガス	千m ³	8.41	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
その他の燃料	千m ³		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
都市ガス13A	千m ³		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
産業用蒸気	GJ	1.02	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
産業用以外の蒸気	GJ	1.36	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
温水	GJ	1.36	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
冷水	GJ	1.36	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
昼間買電	千kWh	9.97	17,520.0	2,000.0	154,734.4	13,850.0	2,000.0	118,144.5
夏期・冬期における電気需要平準化時間帯	千kWh	9.97	11,880.00	700.00		9,450.00	700.00	
電気需要平準化時間帯を除いた昼間買電	千kWh	9.97	5,640.00	1,300.00		4,400.00	1,300.00	
夜間買電	千kWh	9.28	8,910.0	0.0	82,684.8	8,500.0	0.0	78,880.0
上記以外の買電	千kWh	9.76	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
自家発電	千kWh	9.76	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
自家発電以外の計 h	千kWh	-	26,430.0	2,000.0	-	22,350.0	2,000.0	-
熱量合計	GJ				1,209,094.4			1,168,699.7
原油換算量 (10GJ=0.258kl)	kl				31,194.6			30,152.5
原油換算原単位	kl/トン				10.4			10.05

実績値には区分Ⅱの導入後の値を反映している。

其他燃料の単位、換算係数は燃料販売会社に確認する。

例えば、共同受電した電力を隣接事業者等に送電する場合。

自家発電の余剰を販売している場合。

- (注) ・導入後のエネルギー使用量は、補助事業に係わるエネルギー消費量の差異のみを織り込む。
 ・事業場への入出のエネルギー全てに関して記述すること。
 ・蒸気、温水及び冷水の換算係数に相当する係数で当該熱を発生させるために使用された燃料の発熱量を算定する上で適切と認められるものを求めることができるときは、換算係数に代えて当該係数を用いることができる。
 ・導入後に生産量や稼働時間等が減る見込みがある場合、導入後の生産量は過去の実績年度と同じとすることとし、同条件として省エネルギー計算すること。

【省エネルギー効果】

f	3.1	%
g	1,042.1	kl

(b-c) / 区分Ⅰ b
b-c

【電力削減効果】

j	15.1	%
i	4,080.0	千kWh

i / (区分Ⅰ Ah - 区分Ⅱ Bh)
(Ah - Bh) - (Ch - Dh)

【ピーク対策効果】

k	15.1	%
l	2,430.00	千kWh

{ (k-1) - (m-n) } / (区分Ⅰ k - 区分Ⅰ l)
(k-1) - (m-n)

申請パターンDにおいて、ピーク対策効果の計算をしない場合はblankでも良い。
効果が記載されている場合は、実績報告時の必達値となるので注意すること。

8.5 区分Ⅲ計画書

4-3 所要資金計画

・各項目は、区分Ⅲの新旧設備図面と関連付けて記述のこと。
 ・「(補助対象)」には、省エネルギー効果・ピーク対策効果を得るために必要な費用を記載のこと。
 ・補助対象外と言えども漏れなく記載のこと。記載漏れがあった場合は補助金の減額になることもあるので、注意のこと。

4-3. 所要資金計画

費目	金額 (円)	積算内容 (円)
I. 設計費	(補助対象)	
	300,000	1. ○○○○○○○○○○ 300,000 2. ○○○○○○○○○○ 0
	(補助対象外)	
	0	0
小計	300,000	
II. 設備費	(補助対象)	
	3,000,000	1. ○○○○○○○○○○ 3,000,000 2. ○○○○○○○○○○ 0 3. ○○○○○○○○○○ 0
	(補助対象外)	
	0	1. ○○○○○○○○○○ 0
小計	3,000,000	
III. 工事費	(補助対象)	
	2,000,000	1. ○○○○○○○○○○ 2,000,000 2. ○○○○○○○○○○ 0
	(補助対象外)	
	0	1. ○○○○○○○○○○ 0
小計	2,000,000	
IV. 諸経費	(補助対象)	参考見積等から記入する。
	0	0
	(補助対象外)	
	0	0
小計	0	
補助対象計	5,300,000	① 補助対象内外の主な導入設備の概略仕様、数量の詳細を添付のこと。 ② ①の金額に関しては第三者に対して行った参考見積などの根拠を添付のこと。 ③ ②の根拠と本様式との間に差がある場合は差を説明する表を添付のこと。
補助対象外計	0	
合計	5,300,000	

受注業者において発生する工事に直接関係する諸経費は該当しない。I～IIIの該当する費目に含めること。

参考見積等から記入する。

① 補助対象内外の主な導入設備の概略仕様、数量の詳細を添付のこと。
 ② ①の金額に関しては第三者に対して行った参考見積などの根拠を添付のこと。
 ③ ②の根拠と本様式との間に差がある場合は差を説明する表を添付のこと。

※ 上記費用は当該補助事業と類似の事業において同程度の規模、性能等を有すると認められるものの標準価格等を参考として算定し、その算定根拠を添付するか、もしくは参考見積等を添付すること。
 ※ 補助対象設備を担保にいれないこと。
 ※ 各金額に消費税を含まないこと。

8.5 区分Ⅲ計画書 4-4 発注区分表

4-4. 発注区分表

区分Ⅲについて、想定している発注名、発注単位を記述する。

想定している発注区分ごとの各費目の費用を記入する。

発注名 発注先 項目	区分Ⅲ				(単位 円)
	EMS導入工事 (エネマネ事業者)				費目合計
I. 設計費	300,000				300,000
II. 設備費	3,000,000				3,000,000
III. 工事費	2,000,000				2,000,000
IV. 諸経費	0				0
合計	5,300,000				5,300,000

					(単位 年)
最長の法定耐用年数	8				---

・発注が1件の予定であれば、工事内容別に分けずに、1列にまとめる。

費目合計の数値を、「4-1事業概要」等と一致させること。

白地の申請パターンの事業で要提出

8.5 区分Ⅲ計画書 4-5 新設備の配置図

「1.4 申請パターン」毎の必要書類					
A	B	C	D	E	F/G

※様式なし。該当する説明資料を作成して提出のこと。

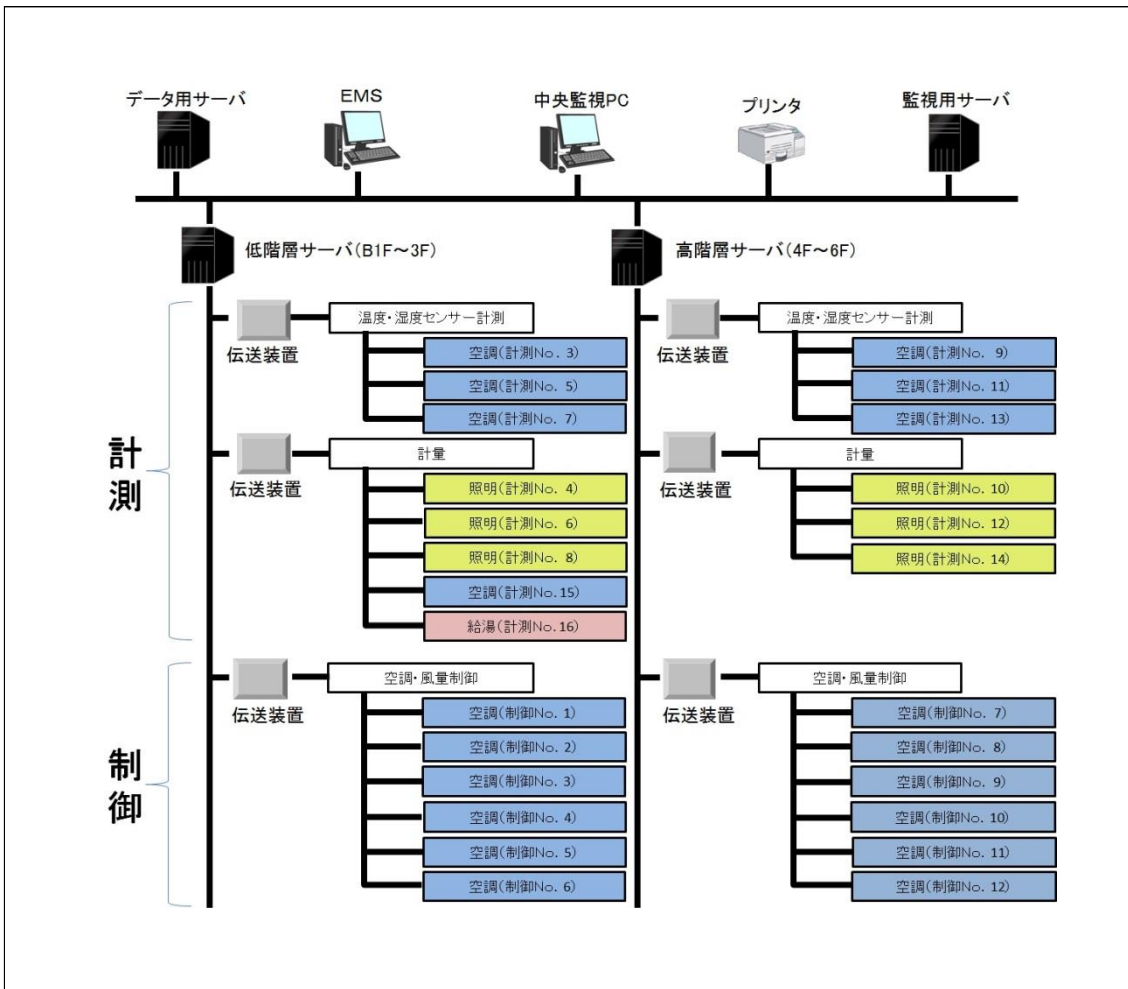
8.5 区分Ⅲ計画書

4-6 システム概要図

A	B	C	D	E	F/G
---	---	---	---	---	-----

4-6 システム概要図

事業場名	○○○○○○○○○○○○○○○○		
システム・機器番号	○○○-○○○○○	システム・機器名称	○○○○○○○○○○○○○○○○システム



計測	空調、照明など、計測対象を明確に記述すること	計測点数	15	点
	空調 100%計測 (各階分電盤：5点、地下1階オイル配管：2点) 照明 100%計測 (各階分電盤：6点) 給湯 100%計測 (地下1階ガス配管：1点) ※エレベータ、コンセント等、その他の動力計は非計測			
制御	空調、照明など、制御対象を明確に記述すること	制御点数	11	点
	照明制御無し 自動制御：空調 デマンド閾値連動型制御 (ON/OFF、風量のみ) →12点 1F~6F 各2台 (○○社空調、○○社制御アダプタ利用) 遠隔制御：同上 (顧客ポータルから遠隔制御可能)			

※制御/計測の対象から外したポイントがある場合、理由を記載すること
 ※計測・制御対象一覧 (ポイントリスト) を添付すること

8.5 区分Ⅲ計画書 4-7 計測・制御対象一覧(ポイントリスト)

A	B	C	D	E	F/G
---	---	---	---	---	-----

4-7 計測・制御対象一覧 (ポイントリスト)

事業場名	○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○				
システム・機器番号	○○○-○○○	システム・機器名称	○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○システム		

No.	ポイント名称	エネルギー種別	設備分類	設置場所	機器種別	型式	計測対象設備	
							区分Ⅰ・Ⅱ	EMS制御
1	EMS	電気	その他	B1Fエネルギー管理室	EMS主装置	EMS-1234A		
2	受電電力	電気	その他	B1Fエネルギー管理室	パルス検出器	PULSE-1234		
3	1F空調 (2台)	電気	空調	1F分電盤	電力量センサ	ABC12-345	区分Ⅰ	制御
4	1F照明	電気	照明	1F分電盤	電力量センサ	ABC12-345	区分Ⅰ	
5	2F空調 (2台)	電気	空調	2F分電盤	電力量センサ	ABC12-345	区分Ⅰ	制御
6	2F照明	電気	照明	2F分電盤	電力量センサ	ABC12-345	区分Ⅰ	
7	3F空調 (2台)	電気	空調	3F分電盤	電力量センサ	ABC12-345		制御
8	3F照明	電気	照明	3F分電盤	電力量センサ	ABC12-345	区分Ⅰ	
9	4F空調 (2台)	電気	空調	4F分電盤	電力量センサ	ABC12-345		制御
10	4F照明	電気	照明	4F分電盤	電力量センサ	ABC12-345	区分Ⅰ	
11	5F空調 (2台)	電気	空調	5F分電盤	電力量センサ	ABC12-345		制御
12	5F照明	電気	照明	5F分電盤	電力量センサ	ABC12-345	区分Ⅰ	
13	蓄電池	電気	蓄電池	B1F格納庫	LIB	LIB34-567	区分Ⅱ	
14	B1F空調	ガス	給湯	B1Fガス配管	ガス流量センサ	DEF67-890		
15	B1F給湯	油	給湯	B1Fオイル配管	オイル流量センサ	GHI89-123		
16								
17								
18								
19								
20								

No.	ポイント名称	エネルギー種別	設備分類	設置場所	機器種別	型式	制御対象設備	
							区分Ⅰ・Ⅱ	
1	1F空調_1	電気	空調	1F室内機 (天井裏)	空調制御アダプタ	AB-12-CD	区分Ⅰ	
2	1F空調_2	電気	空調	1F室内機 (天井裏)	空調制御アダプタ	AB-12-CD	区分Ⅰ	
3	2F空調_1	電気	空調	2F室内機 (天井裏)	空調制御アダプタ	AB-12-CD	区分Ⅰ	
4	2F空調_2	電気	空調	2F室内機 (天井裏)	空調制御アダプタ	AB-12-CD	区分Ⅰ	
5	3F空調_1	電気	空調	3F室内機 (天井裏)	空調制御アダプタ	AB-12-CD		
6	3F空調_2	電気	空調	3F室内機 (天井裏)	空調制御アダプタ	AB-12-CD		
7	4F空調_1	電気	空調	4F室内機 (天井裏)	空調制御アダプタ	AB-12-CD		
8	4F空調_2	電気	空調	4F室内機 (天井裏)	空調制御アダプタ	AB-12-CD		
9	5F空調_1	電気	空調	5F室内機 (天井裏)	空調制御アダプタ	AB-12-CD		
10	5F空調_2	電気	空調	5F室内機 (天井裏)	空調制御アダプタ	AB-12-CD		
11	蓄電池	電気	蓄電池	B1F格納庫	LIB	LIB34-567	区分Ⅱ	
12								
13								
14								
15								
16								
17								
18								
19								
20								

9. 添付資料の例

P.48「提出書類一覧」を参照し、必要な様式を使用して資料を作成・提出のこと。

9.1 設備設置承諾書 (1)

添付書類の一部抜粋

申請者が店子である場合等、申請者の所有ではない建物、土地等に設備を設置する場合に作成必要。 該当しない場合は作成不要。

添付 9

設備設置承諾書

承諾した年月日を記入。

平成〇〇年〇〇月〇〇日

一般社団法人環境共創イニシアチブ
代表理事 赤池 学 殿

承諾書は代表者または賃貸契約の契約権限者のものとする。

住 所 東京都港区〇〇一丁目1番1号
名 称 □□産業株式会社
代表者名 代表取締役 〇〇 〇〇 印

承諾者にあわせて適宜
選択すること。

当社（私）は、エネルギー使用合理化等事業者支援補助金交付規程第10条、第24条および第25条の規定により財産処分の制限を受け、一般社団法人環境共創イニシアチブの承認なしに財産処分できない設備が、下記のとおり設置されることを承諾します。

注意) ここで改ページする！

左側は必ず綴じ代を十分取ること。少なくとも20mmは必要

9.1 設備設置承諾書（2）

記

1. 建物の所在地および名称

住所：○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○

名称：○○○○○○

2. 設備の設置者

住所：○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○

名称：○○工業株式会社

3. 補助事業の名称

○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○○省エネルギー事業

4. 設置される設備の概要

設備の仕様、台数等の概要を記入する。

5. 処分制限を受ける期間（設備の法定耐用年数を記載する）

○○年

※ 一般社団法人環境共創イニシアチブのエネルギー使用合理化等事業者支援補助金は、経済産業省が定めたエネルギー使用合理化等事業者支援補助金交付要綱第3条に基づく国庫補助金を省エネルギー効果が高いと見込まれ、費用対効果が優れていると認められる設備・技術を導入しようとする方に交付するものです。

※ 申請者及び承諾者が本紙のコピーを保管すること。

10. 資料

10.1 日本標準産業分類

大分類	中分類	分類項目名	大分類	中分類	分類項目名		
A	農業、林業	01 農業	卸売業・小売業 (続き)	53	建築材料、鉱物・金属材料等 卸売業		
		02 林業		54	機械器具卸売業		
B	漁業	03 漁業(水産養殖業を除く)		55	その他の卸売業		
		04 水産養殖業		56	各種商品小売業		
C	鉱業、採石業、砂利採取業	05 鉱業、採石業、砂利採取業		57	織物・衣服・身の回り品小売業		
D	建設業	06 総合工事業		58	飲食料品小売業		
		07 職別工事業(設備工事業を除く)		59	機械器具小売業		
		08 設備工事業		60	その他の小売業		
E	製造業	09 食料品製造業		61	無店舗小売業		
		10 飲料・たばこ・飼料製造業		J 金融業・保険業	62	銀行業	
		11 繊維工業			63	協同組織金融業	
		12 木材・木製品製造業(家具を除く)	64		貸金業、クレジットカード業等 非預金信用機関		
		13 家具・装備品製造業	65		金融商品取引業、商品先物取引業		
		14 パルプ・紙・紙加工品製造業	66		補助的金融業等		
		15 印刷・同関連業	67		保険業(保険媒介代理業、 保険サービス業を含む)		
		16 化学工業	K 不動産業、物品 賃貸業		68	不動産取引業	
		17 石油製品・石炭製品製造業			69	不動産賃貸業・管理業	
		18 プラスチック製品製造業(別掲を除く)			70	物品賃貸業	
		19 ゴム製品製造業	L 学術研究、専門・技術サービス業		71	学術・開発研究機関	
		20 なめし革・同製品・毛皮製造業			72	専門サービス業(他に分類されないもの)	
		21 窯業・土石製品製造業		73	広告業		
		22 鉄鋼業		74	技術サービス業(他に分類されないもの)		
		23 非鉄金属製造業		M 宿泊業、飲食 サービス業	75	宿泊業	
		24 金属製品製造業	76		飲食店		
		25 はん用機械器具製造業	N 生活関連サービス業、娯楽業	77	持ち帰り・配達飲食サービス業		
		26 生産用機械器具製造業		78	洗濯・理容・美容・浴場業		
		27 業務用機械器具製造業		79	その他の生活関連サービス業		
		28 電子部品・デバイス・電子回路製造業	O 教育、学習支援業	80	娯楽業		
		29 電気機械器具製造業		81	学校教育		
		30 情報通信機械器具製造業	P 医療、福祉	82	その他の教育、学習支援業		
		31 輸送用機械器具製造業		83	医療業		
		32 その他の製造業		84	保健衛生		
		F	電気・ガス・熱供給・水道業	33 電気業	85	社会保険・社会福祉・介護事業	
				34 ガス業	Q 複合サービス事業	86	郵便局
				35 熱供給業		87	協同組合(他に分類されないもの)
				36 水道業	R サービス業(他に分類されないもの)	88	廃棄物処理業
		G	情報通信業	37 通信業		89	自動車整備業
				38 放送業		90	機械等修理業(別掲を除く)
				39 情報サービス業		91	職業紹介・労働者派遣業
				40 インターネット附随サービス業		92	その他の事業サービス業
41 映像・音声・文字情報制作業	93			政治・経済・文化団体			
H	運輸業、郵便業	42 鉄道業	94	宗教			
		43 道路旅客運送業	95	その他のサービス業			
		44 道路貨物運送業	96	外国公務			
		45 水運業	S 公務(他に分類されるものを除く)	97	国家公務		
		46 航空運輸業		98	地方公務		
		47 倉庫業		T 分類不能の産業	99	分類不能の産業	
		48 運輸に附随するサービス業					
		49 郵便業(信書便事業を含む)					
I	卸売業、小売業	50 各種商品卸売業					
		51 繊維・衣服等卸売業					
		52 飲食料品卸売業					

10.2 EMSのシステム・機器要件

NO	項目		省エネ設備導入	電力ピーク対策	機能
導入拠点における機能要件					
1	エネルギーの計測と見える化	電力	●	●	事業場全体、補助対象設備の電力消費量を測定すること。
2					●
3			△	△	太陽光発電、燃料電池などの発電設備を有する場合、機器種別ごとの発電量と売電量を測定すること。 ※計測できない理由がある場合を除く（自身の保有設備ではない、屋根貸し 等）
4			△	●	補助対象設備として蓄電設備を導入する場合、蓄電量と放電量を測定すること。 ※非常用など、計測する必要がない場合を除く
5			●	●	計測点それぞれで30分以内の積算電力消費量を測定し、1ヶ月以上保存すること。
6			●	●	見える化
7		電力以外（ガス、重油等）	●	●	事業場全体、補助対象設備のエネルギー消費量を測定し、1ヶ月以上保存すること。
8					●
9			●	●	見える化
10		全体	●	●	電力、ガス、その他エネルギーを含め事業場全体のエネルギー消費量を統一単位（原油換算(k1)）で表示できること。
11	接続機器の制御	ローカル制御（※1）	●	●	省エネやピーク対策のために、各機器を自動制御できる機能を有すること。 （スケジュール制御、デマンド目標値連携等の自動制御は必須）
12		遠隔制御（※1）	●	●	地域電力の逼迫時等に、導入拠点から離れた場所から制御できる機能を有すること。 （機器直接制御でもデマンド目標値変更による間接制御でも可）
13		発電、蓄電設備（※1）	△	△	発電、蓄電設備を有する場合、導入拠点及び導入拠点から離れた場所からも、稼働状況を変更できる機能を有すること。
14	デマンドの制御	デマンドピークの制御（※1）	●	●	事業場全体の30分積算電力量の目標値の設定ができ、設定された目標値を超える蓋然性が高い場合には、目標値以下に電力消費量を自動制御する機能を有すること。
15		デマンドレスポンス	●	●	エネマネ事業者が電力会社等から要請を受けた場合、エネマネ事業者のセンターサーバーと連携して導入拠点から離れた場所からも電力使用量を抑制する機能を有すること。
エネマネ事業者のセンターシステムに対する機能要件					
16	見える化	一覧表示	●	●	補助対象設備の電力消費量および電力以外のエネルギー消費量を一覧表示できる機能を有すること。事業場全体については、原油換算値(k1)表示可能なこと。
17	デマンドの制御	デマンドレスポンス／通知機能	●	●	電力会社からの要請等を受け取り、要請地域の導入拠点に対し必要な事前通知を行う機能を有すること。
18		デマンドレスポンス／制御機能	●	●	電力会社からの要請等を受け取り、要請地域の導入拠点に対し必要な制御を行う機能を有すること。
19	データの保存管理	計測データ等の保存	●	●	計測データについて、エネマネ事業者が設置するサーバ上に保存し、閲覧できること。保存するデータの粒度は、30分以内で3年以上とする。
20		履歴の保存	●	●	電力会社からのデマンドレスポンスの要請等に対応した場合、その対応時間を抽出する機能を有すること。（フラグ設定など）
21	その他	通信遮断への対応	●	●	センターシステムとの通信が一時的に切断されても、ローカルでデータ測定、蓄積、制御が可能であること。
外部との接続の連携					
22	スマートメーターとの連携		●	●	スマートメーターを設置している場合、スマートメーターと連携できること。 ※電力会社等がスマートメーターの情報連携を認め、情報インターフェイス等、連携のための情報を公開していることを前提とする。
23	標準プロトコルへの対応		●	●	デマンドレスポンス等の標準プロトコルが正式発表された場合、それらの標準プロトコルへの対応を可能とすること。 ※ゲートウェイなどの追加設備を通じての拡張性も認める。

※1：制御を行った場合、必ず何らかの形で履歴を保存できるようにすること。

●：必須
△：任意

11. エネルギー使用合理化等 事業者支援補助金 交付規程(抜粋)

エネルギー使用合理化等事業者支援補助金交付規程(抜粋)

平成26年4月1日

SII-26A-規程-001

(目的)

第1条 この規程は、一般社団法人 環境共創イニシアチブ(以下「SII」という。)が行う経済産業省からのエネルギー使用合理化等事業者支援補助金交付要綱(平成23・03・24財資第6号制定 20140210財資第3号改正。以下「要綱」という。)第3条に基づくエネルギー使用合理化等事業者支援補助金(以下「補助金」という。)の交付手続き等を定め、もってその業務の適正かつ確実な処理を図ることを目的とする。

(適用範囲)

第2条 SIIが行う補助金の交付は、補助金等に係る予算の執行の適正化に関する法律(昭和30年法律第179号)及び補助金等に係る予算の執行の適正化に関する法律施行令(昭和30年政令第255号。)並びに要綱に定めるところによるほか、この規定に定めるところによる。

(交付の対象)

第3条 SIIは、エネルギー使用合理化等事業者支援事業(エネルギー使用合理化及び電力需要平準化の取組のうち、省エネルギー性能の高い機器及び設備並びに電力ピーク対策に資する機器及び設備の導入)(以下「補助事業」という。)を行おうとする者(以下「補助事業者」という。)に対し、補助事業の実施に必要な経費のうち、補助金交付の対象としてSIIが認める経費(以下「補助対象経費」という。)について、予算の範囲内で補助金を交付するものとする。ただし、別紙 暴力団排除に関する誓約事項に記載されている事項に該当する者が行う事業に対しては、本補助金の交付対象としない。

2 補助対象経費の区分は、別表のとおりとする。

(補助率)

第4条 補助事業に係る補助率は、補助対象経費の合計額の3分1以内とする。ただし、SIIが認める複数事業者がエネルギー等の相互融通により省エネルギーを行う先端的設備・技術を導入する事業について、また、SIIが認めるエネルギー管理支援サービス事業者(以下「エネマネ事業者」という。)の下、エネルギーマネジメントシステム(以下「EMS」という。)を導入することによるより効率的・効果的な省エネルギーを実施する事業(以下「エネマネ事業」という。)については、2分の1以内とする。

(エネマネ事業者及び補助対象システム・機器の決定)

第5条 SIIは、補助事業を実施するに際し、エネマネ事業者およびエネマネ事業者が提供する補助対象システム・機器を公募により決定する。

(エネマネ事業者の責務)

第6条 エネマネ事業者は、補助事業においてEMSを導入し、エネルギー管理支援サービスやEMSから得られる情報を活用する断続的なサービスを通じて、工場・事業場毎の省エネルギー事業を支援する責務を負うものとする。
また、SIIが別途定めるエネマネ事業者としての業務に対し、善良なる管理者の注意をもって対応しなければならない。

(エネマネ事業者の解除)

第7条 SIIは、エネマネ事業者において、不正、業務の怠慢、その他不適当な行為が行われていることが明らかとなり、エネマネ事業者として不適切であると判断した場合、エネマネ事業者の登録を解除することができる。

(交付の申請)

第8条 補助金の交付を申請しようとするもの(以下「申請者」という。)は、様式第1による交付申請書にSIIが定める書類を添付して、SIIが別に定める時期までに提出しなければならない。

(交付の決定)

第9条 SIIは、前条の規定による交付申請書の提出があった場合には、当該申請に係る書類の審査及び必要に応じて現地調査等を行い、補助金を交付すべきものと認めるときは、速やかに補助金の交付の決定を行い、様式第2による補助金交付決定通知書により申請者に通知するものとする。

この場合において、SIIは、適正な交付を行うため必要があると認めるときは、補助金の申請に係る事項につき修正を加えて交付決定を行うことができるものとする。

- 2 SIIは、前項の通知に際して必要な条件を付すことができるものとする。
- 3 SIIは、補助金の交付が適当でないことを認めるときは理由を付して、その旨を申請者に通知するものとする。

(交付の条件)

第10条 SIIは、補助金の交付を決定する場合において、次に掲げる事項につき条件を付するものとする。

- (1) 補助事業者は、法令、本規程、補助金の交付の決定の内容及びこれに付した条件に従い、善良なる管理者の注意をもって補助事業を行うべきこと。
- (2) 補助事業者は、第11条の規定に基づく当該交付の決定に係る申請の取下げをしようとするときは、SIIに報告すべきこと。
- (3) 補助事業者は、補助事業を遂行するため、売買、請負その他の契約をする場合は、第12条に従うべきこと。
- (4) 補助事業者は、第13条第1項各号のいずれかに該当するときは、あらかじめSIIの承認を受けるべきこと。
- (5) 補助事業者は、補助事業が予定の期間内に完了することができないと見込まれる場合又は補助事業の遂行が困難となった場合においては、第15条の規定に基づき速やかにSIIに報告し、その指示を受けるべきこと。
- (6) 補助事業者は、SIIが補助事業に係る実績の報告等を受け、その報告等に係る補助事業の実績が補助金の交付の決定の内容及びこれに付した条件に適合しないと認めるときは、SIIの指示に従うべきこと。
- (7) 補助事業者は、SIIが第19条第3項の規定による補助金の返還を請求したときは、SIIが指定する期日までに返還すべきこと。この場合において、当該期日までに返還しなかったときは、第19条第6項の規定に基づき延滞金を納付すべきこと。
- (8) 補助事業者は、SIIが第21条第1項の規定による補助金の交付の決定の全部又は一部を取り消したときは、これに従うべきこと。
- (9) 補助事業者は、SIIが第21条第4項の規定による補助金の全部又は一部の返還を請求したときは、SIIが指定する期日までに返還するとともに、第21条第5項の規定に基づき加算金を併せて納付すべきこと。この場合において、当該期日までに返還しなかったときは、第21条第6項の規定に基づき延滞金を納付すべきこと。
- (10) 補助事業者は、SIIが補助事業の適正な遂行に必要な範囲において報告を求め、又は現地調査等を行おうとするときは遅滞なくこれに応ずべきこと。
- (11) 補助事業者は、補助事業の実施により取得し、又は効用の増加した財産(以下「取得財産等」という。)については、善良なる管理者の注意をもって管理し、その管理に係る台帳を備え、その管理状況を明らかにしておくとともに、取得財産等を処分(補助金の交付の目的に反して使用、売却、譲渡、交換、貸し付け、又は担保提供等に供することをいう。)しようとするときは、あらかじめSIIの承認を受けるべきこと。
- (12) 補助事業者は、第24条第3項及び第25条第4項の規定に基づく取得財産等の処分により収入が生じたときは、SIIの請求に応じ、その収入の全部又は一部(消費税及び地方消費税相当額を除く。)を納付すべきこと。
- (13) 補助事業者は、補助事業終了後、SIIの指示に従い、補助事業の効果等を報告すべきこと。
- (14) 別紙暴力団排除に関する誓約事項に記載されている事項に該当する者が行う事業に対しては、本補助金の交付対象とはせず、補助事業者が誓約事項に違反した場合は、交付決定の全部若しくは一部を取り消すものとする。

(申請の取下げ)

第11条 第9条第1項の規定による補助金の交付の決定の通知を受けた者は、当該通知に係る補助金の交付の決定の内容又はこれに付された条件に対して不服があり、当該申請を取り下げようとするときは、当該通知を受けた日から10日以内に、様式第3による交付申請取り下げ届出書をSIIに提出しなければならない。

(契約等)

第12条 補助事業者は、補助事業の実施に関し契約をする場合において、補助事業の運営上、競争入札によることが著しく困難又は不適当である場合を除き、競争入札によるべきこと。

(計画変更の承認等)

第13条 補助事業者は、次の各号のいずれかに該当するときは、あらかじめ様式第4による補助事業計画変更承認申請書をSIIに提出し、その承認を受けなければならない。

- (1) 補助事業の内容を変更しようとするとき。ただし、次に掲げる軽微な変更を除く。
- (ア) 補助目的に変更をもたらすものではなく、かつ、補助事業者の自由な創意により、より能率的な補助目的達成に資するものと考えられる場合。
- (イ) 補助目的及び事業能率に関係がない事業計画の細部の変更である場合。
- (2) 補助対象経費の区分ごとに配分された額を変更しようとするとき。ただし、各配分額のいずれか低い額の10パーセント以内の範囲内で変更する場合を除く。
- (3) 補助事業の全部又は一部を他に承継しようとするとき。
- (4) 補助事業の全部若しくは一部を中止し、又は廃止しようとするとき。

2 SIIは、前項に基づく補助事業計画変更承認申請書を受理したときは、これを審査し、当該申請に係る変更の内容が適正であると認め、これを承認したときは、その旨を当該補助事業者に通知するものとする。

3 SIIは、前項の承認をする場合において、必要に応じ交付決定の内容を変更し、又は条件を付することができる。

(債権譲渡の禁止)

第14条 補助事業者は、第9条第1項の規定に基づく交付決定によって生じる権利の全部又は一部をSIIの承諾を得ずに、第三者に譲渡し、又は承継させてはならない。ただし、信用保証協会、資産の流動化に関する法律(平成10年法律第105号)第2条第3項に規定する特定目的会社又は中小企業信用保険法施行令(昭和25年政令第350号)第1条の3に規定する金融機関に対して債権を譲渡する場合にあっては、この限りでない。

2 SIIが第19条第1項の規定に基づく確定を行った後、補助事業者が前項ただし書に基づいて債権の譲渡を行い、補助事業者がSIIに対し、民法(明治29年法律第89号)第467条又は動産及び債権の譲渡の対抗要件に関する民法の特例等に関する法律(平成10年法律第104号。以下「債権譲渡特例法」という。)第4条第2項に規定する通知又は承諾の依頼を行う場合には、SIIは次の各号に掲げる事項を主張する権利を保留し又は次の各号に掲げる異議を留めるものとする。また、補助事業者から債権を譲り受けた者がSIIに対し、債権譲渡特例法第4条第2項に規定する承諾の依頼を行う場合についても同様とする。

- (1) SIIは、補助事業者に対して有する請求債権については、譲渡対象債権金額と相殺し、又は、譲渡債権金額を軽減する権利を保留する。
- (2) 債権を譲り受けた者は、譲渡対象債権を前項ただし書に掲げる者以外への譲渡又はこれへの質権の設定その他債権の帰属並びに行使を害すべきことを行わないこと。
- (3) SIIは、補助事業者による債権譲渡後も、補助事業者との協議のみにより、補助金の額その他の交付決定の変更を行うことがあり、この場合、債権を譲り受けた者は異議を申し立てず、当該交付決定の内容の変更により、譲渡対象債権の内容に影響が及ぶ場合の対応については、専ら補助事業者と債権を譲り受けた者の間の協議により決定されなければならないこと。

3 第1項ただし書に基づいて補助事業者が第三者に債権の譲渡を行った場合においては、SIIが行う弁済の効力は、SIIが支出の通知を行ったときに生ずるものとする。

(事故の報告)

第15条 補助事業者は、補助事業が予定の期間内に完了することができないと見込まれる場合又は補助事業の遂行が困難となった場合、速やかに様式第5による補助事業事故報告書をSIIに提出し、その指示を受けなければならない。

(状況の報告)

第16条 補助事業者は、SIIが特に必要と認めて要求したときは、様式第6による補助事業実施状況報告書をSIIが要求する期日までに提出しなければならない。

(実績の報告)

第17条 補助事業者は、補助事業が完了したとき(第13条第1項第4号の規定に基づく補助事業の中止又は廃止の承認を受けた場合を含む。)は、完了の日(補助事業の中止又は廃止の承認を受けた場合は、その承認の通知を受けた日)から起算して30日以内又は当該補助事業の完了した日の属するSIIの会計年度の3月10日のいずれか早い日までに、様式第7による補助事業実績報告書をSIIに提出しなければならない。

2 補助事業者は、補助事業がSIIの会計年度内に終了しなかったときは、翌年度の4月10日までに、様式第8による補助事業年度末実績報告書をSIIに提出しなければならない。

3 補助事業者は、第1項又は第2項の場合において、やむを得ない理由によりその提出が遅延する場合には、あらかじめSIIの承認を受けなければならない。

(補助事業の承継)

第18条 SIIは、補助事業者について相続、法人の合併又は分割等により補助事業を行う者が変更される場合において、その変更により事業を承継する者が当該補助事業を継続して実施しようとするときは、様式第9による補助事業承継承認申請書をあらかじめ提出させることにより、その者が補助金の交付に係る変更前の補助事業を行う者の地位を承継する旨の承認を行うことができる。

(補助金の額の確定等)

第19条 SIIは、第17条第1項の補助事業実績報告書を受理したときは、当該報告に係る書類の審査及び必要に応じて行う現地調査等により、その報告に係る補助事業の成果が補助金の交付決定の内容(第13条第1項の規定に基づく承認をした場合は、その承認された内容)及びこれに付した条件に適合すると認めるときは、交付すべき補助金の額を確定し、補助事業者に通知するものとする。

2 前項の補助金の額の確定は、配分された補助対象経費の区分ごとの実支出額に補助率を乗じて得た額と、対応する区分ごとに交付決定された補助金の額(変更された場合は、変更された額とする。)とのいずれか低い額の合計額とする。

3 SIIは、補助事業者に交付すべき補助金の額を確定した場合において、既にその額を超える補助金が支払われているときは、期限を付して、その超える部分の補助金の返還を請求するものとする。

4 SIIは、前項に基づき補助金の返還を請求しようとするときは、次に掲げる事項を、速やかに補助事業者に通知するものとする。

- (1) 返還すべき補助金の額
- (2) 延滞金に関する事項
- (3) 納期日

5 SIIは、補助事業者が第3項の規定による請求を受け、当該補助金を返還したときは、様式第10により報告させるものとする。

6 SIIは、補助事業者が、返還すべき補助金を第4項第3号に規定する納期日までに納付しなかったときは、納期日の翌日から納付の日までの日数に応じ、その未納付額につき年利10.95パーセントの割合で計算した延滞金を徴収するものとする。

(補助金の支払)

第20条 SIIは、前条第1項の規定により交付すべき補助金の額を確定した後に補助金を支払うものとする。ただし、必要があると認められる場合には、概算払をすることができる。

2 補助事業者は、前項の規定により補助金の支払を受けようとするときは、様式第11による補助金精算(概算)払請求書をSIIに提出しなければならない。

(交付決定の取消し等)

第21条 SIIは、第13条第1項第4号の規定による申請があった場合又は次の各号の一に該当すると認められる場合には、第9条第1項の規定による補助金の交付の決定の全部若しくは一部を取り消し、又は交付の決定の内容若しくはこれに付した条件を変更することができる。

- (1) 補助事業者が、法令、本規程又は法令若しくは本規程に基づくSIIの処分若しくは指示に違反した場合。
- (2) 補助事業者が、補助金を補助事業以外の用途に使用した場合。
- (3) 補助事業者が、補助事業に関して不正、怠慢その他不適当な行為をした場合。
- (4) 前各号に掲げる場合のほか、交付の決定後に生じた事情の変更により、補助事業の全部又は一部を継続する必要がなくなった場合。
- (5) 補助事業者が、別紙暴力団排除に関する誓約事項に違反した場合。

2 前項の規定は、第19条に規定する補助金の額の確定があった後においても適用があるものとする。

3 SIIは、第1項に基づく取消し又は変更をしたときは、速やかに補助事業者に通知するものとする。

4 SIIは、第1項の規定による取消しをした場合において、当該取消しに係る部分に関し、既に補助金が交付されているときは、期限を付して当該補助金の全部又は一部の返還を請求するものとする。

5 SIIは、前項の返還を請求する場合は、第1項第4号に規定する場合を除き、当該補助金の受領の日から納付の日までの日数に応じて、当該補助金(その一部を納付した場合におけるその後の期間については、既納付額を控除した額)につき年利10.95パーセントの割合で計算した加算金を併せて当該補助事業者から徴収するものとする。

6 第19条第4項から第6項までの規定は、第4項の規定に基づく補助金の返還及び前項の規定に基づく加算金の納付の場合について準用する。この場合において、第19条第5項中「様式第10」とあるのは、「様式第12」と読み替えるものとする。

(加算金の計算)

第22条 SIIは、補助金が2回以上に分けて交付されている場合においては、返還を請求した額に相当する補助金は、最後の受領の日を受領したものとし、当該返還を請求した額がその日を受領した額を超えるときは、当該返還を請求した額に達するまで順次さかのぼり、それぞれの受領の日において受領したものとして当該返還に係る加算金を徴収するものとする。

2 SIIは、加算金を徴収する場合において、補助事業者の納付した金額が返還を請求した補助金の額に達するまでは、その納付金額は、まず当該返還を請求した補助金の額に充てるものとする。

(延滞金の計算)

第23条 SIIは、延滞金を徴収する場合において、返還を請求した補助金の未納付額の一部が納付されたときは、当該未納付金からその納付金額を控除した額を基礎として当該納付の日の翌日以後の期間に係る延滞金の計算をするものとする。

2 前条第2項の規定は、前項の延滞金を徴収する場合に準用する。

(取得財産等の管理)

第24条 補助事業者は、取得財産等については、補助事業の完了後においても、善良な管理者の注意をもって管理し、補助金の交付の目的に従って、その効率的運用を図らなければならない。

2 補助事業者は、取得財産等について、様式第13による取得財産等管理台帳を備え、管理するとともに、当該年度に取得財産等があるときは、様式第14による取得財産等明細表を第17条第1項に定める補助事業実績報告書に添付して提出するものとする。

3 SIIは、補助事業者が取得財産等を処分することにより収入があり、又は収入があると認められるときは、その収入の全部又は一部をSIIに納付させることができるものとする。

(取得財産等の処分の制限)

第25条 取得財産等のうち、処分を制限する財産は、取得価格又は効用の増加価格が単価50万円以上の機械、器具、備品及びその他の財産とする。

2 取得財産等の処分を制限する期間は、減価償却資産の耐用年数等に関する省令(昭和40年大蔵省令第15号)に定められた期間とする。

3 補助事業者は、前項の規定により定められた期間内において、処分を制限された取得財産等を処分しようとするときは、あらかじめ様式第15による補助事業財産処分承認申請書をSIIに提出して承認を受けなければならない。

4 前条第3項の規定は、前項の承認をする場合において準用する。

(補助事業の経理等)

第26条 補助事業者は、補助事業の経理について補助事業以外の経理と明確に区分した上、帳簿及びすべての証拠書類を整備し、常のその収支の状況を明らかにしておくなければならない。

2 補助事業者は、前項の帳簿及び証拠書類を補助事業の完了した日又は補助事業の中止若しくは廃止の承認があった日の属する年度の終了後5年間SIIの要求があったときは、いつでも閲覧に供せるよう保存しておくなければならない。

(暴力団排除に関する誓約)

第27条 補助事業者及びエネマネ事業者は、別紙記載の暴力団排除に関する誓約事項について補助金の交付申請前に確認しなければならない。交付申請書もしくは登録申請書の提出をもってこれに同意したものとする。

(その他必要な事項)

第28条 SIIは、補助事業の実施に当たって、補助事業者から提出され、または知り得た営業秘密について、他用途転用の禁止等の営業秘密を管理する責務を負うことを定める。この場合、当該業務に従事する職員及びSIIが業務契約等を締結するすべての者(第三者委員会の委員等を含む)に対して守秘義務・情報漏洩に対する契約を締結することを定める。

2 この規程に定めるもののほか、補助金の交付に関し必要な事項は、SIIが別にこれを定める。

附則

この規程は、平成23年4月1日から施行する。

————— 公募に関する問い合わせ、申請方法等の相談・連絡 —————

一般社団法人 環境共創イニシアチブ 審査第一グループ

TEL:03-5565-4463

<http://sii.or.jp/>

受付時間は平日の10:00～12:00、13:00～17:00です。
通話料がかかりますのでご注意ください。

