

4. (1)～(3)の調査・検討結果を踏まえた具体的な発電設備の導入計画の検討

4-1 導入手法と事例

4-1-1 導入スキーム

太陽光発電設備の導入には2つのパターンがある。

1つは自分が所有する施設の屋根等に自ら太陽光発電設備を設置する「自己所有」という方法。もう1つは自分が所有する施設の屋根等に事業者が太陽光発電設備を設置・所有・管理する「第三者所有」という方法がある。第三者所有には、「PPA」や「リース」といった導入方法がある。下表に各導入方法の特徴を示す。



図 4-1 自己所有と第三者所有について

出典：環境省「PPA等の第三者所有による太陽光発電設備導入の手引き 概要版」

表 4-1 各導入方法の特徴

	自己所有	第三者所有	
		PPA	リース
設備所有権	自治体	PPA 事業者	リース会社
初期投資	大規模な設備を導入する場合は大きな費用が必要	不要※ PPA 事業者が負担	不要※ リース会社が負担
ランニングコスト	メンテナンス費用	電気料金 PPA 単価×消費量	リース料
契約期間	-	長期(10～20年)	長期(10～20年)
設備の処分・交換・移転等	○ 自由にできる	× 自由にできない	× 自由にできない
余剰電力の活用	○	× PPA 事業者が回収	○
その他	事業者倒産のリスクなし	採算性確保のため、使用電力量や設置面積に一定条件あり	発電電力量等が想定より少ない場合は費用対効果が低くなる

※電気代やリース料として PPA 事業者やリース会社に支払う

契約形態の比較表を下表に示す。

PPA 事業者へのヒアリングより、以下の条件に該当する施設では、PPA による導入検討は難しいとされている。

- ・設備規模が 30kW 以下
- ・自家消費率が 50%以下
- ・低圧受電施設

表 4-2 契約形態のメリット・デメリット

項目	自己所有	PPA	リース
メリット	<ul style="list-style-type: none"> ・長期的に見れば最も投資回収効率が良い ・処分・交換など自社でコントロール可能 ・自家消費しなかった電気は売電できる（売電収入） 	<ul style="list-style-type: none"> ・基本的に初期投資ゼロ ・維持管理・メンテナンスの費用が発生しない ・使用した分だけの電力購入である ・一般的に設備は資産計上されずオフバランスで再エネ電気の調達が可能 	<ul style="list-style-type: none"> ・基本的に初期投資ゼロ ・維持管理・メンテナンスの費用が発生しない ・自家消費しなかった電気は売電できる（売電収入）
デメリット	<ul style="list-style-type: none"> ・初期投資が大きい ・財務指標への影響 ・維持管理・メンテナンスの手間と費用を負う 	<ul style="list-style-type: none"> ・自由に交換・処分ができない ・長期契約である ・事業者が採算性を確保するため、使用電力量や設置面積に一定の条件が求められる 	<ul style="list-style-type: none"> ・自由に交換・処分ができない ・長期契約である ・発電がない場合でもリース料を支払う必要がある ・リース資産として管理・計上する必要がある

これらに加え、同じ東北管内である宮城県仙台市のコーポレート PPA についても調査した。

コーポレートとは「企業」、「法人」といった意味を持ち、コーポレート PPA とは企業や自治体が電力を消費する場所に発電設備を設置する「オンサイト PPA」と、消費地から離れた場所に発電設備を設置する「オフサイト PPA」の 2 種類がある。

自家発電設備と異なる点については、企業や法人は発電した電力を購入するだけで、設備の建設・運転・保守などを事業者へ委託することが可能となる。

実際は、購入電力が従前よりも削減効果が無ければ、対外的な説明を含めて導入するメリットになり得ないことから、当該業務において太陽光設備の導入ポテンシャルが高いと評価された施設について、PPA 事業の概算を行うこととする。

■オンサイト PPA とオフサイト PPA の導入イメージ

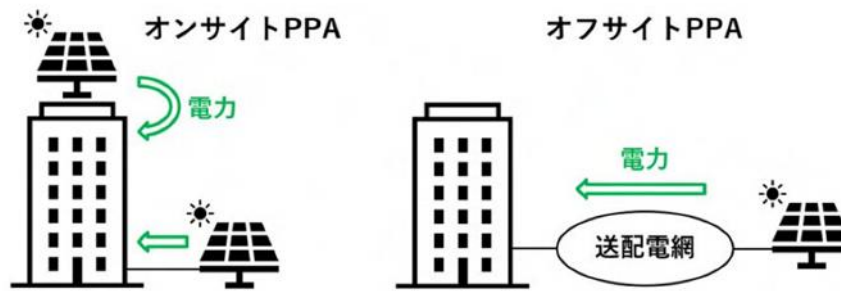


図 4-2 オンサイト PPA とオフサイト PPA の導入イメージ

表 4-3 オンサイト PPA とオフサイト PPA の比較表

項目	オンサイト PPA	オフサイト PPA
設置場所	需要家の建物屋根や敷地内	需要地から遠い遠隔地
電力供給経路	構内線・自営線（直接供給）	送配電ネットワーク （一般送電網）
契約の構成	需要家 ⇄ 発電事業者	需要家 ⇄ 小売事業者 ⇄ 発電事業者

出典：電力調達ガイドブック 2025

オンサイト PPA とオフサイト PPA の特徴に応じたメリット・デメリットについては、下表に示す。本業務では一般的な整理に加えて、既にコーポレート PPA を導入済みの自治体（仙台市）へのヒアリングも実施しており、一般的なメリット・デメリットに加えて、実践から見えてきた効果や課題などについても次項以降で整理している。

表 4-4 オンサイト PPA とオフサイト PPA のメリット・デメリット

項目	オンサイト PPA	オフサイト PPA
メリット	<ul style="list-style-type: none"> ■ 初期投資・保守不要：発電事業者が建設から運用・保守までを担うため、初期投資ゼロで導入可能。 ■ コスト低減：送配電網を使わないため、託送料や再エネ賦課金がかからず、通常の電気料金より安価になることが多い。 ■ 災害対策：停電時でも敷地内の発電設備から電力を確保できる（蓄電池併用でより効果的）。 	<ul style="list-style-type: none"> ■ 大規模調達が可能：遠隔地の広大な土地を活用するため、大規模な発電設備を建設し、大量の電力を確保できる。 ■ 複数拠点への供給：1カ所の発電所から送電網を通じて複数の事業所へ電力を供給できる。 ■ 敷地制約がない：都市部や工場に屋根スペースがない場合でも自然エネルギーを導入できる。
デメリット	<ul style="list-style-type: none"> ■ 調達量の限界：屋根や敷地面積に依存するため、大規模な電力需要をすべて賅うのは難しい。 	<ul style="list-style-type: none"> ■ コスト構造：託送料や小売手数料、再エネ賦課金が発生するため、オンサイトに比べ PPA 単価は高くなる傾向にある。
特徴	敷地がある場合に最優先で検討すべき低コスト手法	大規模な脱炭素化を目指す企業に適した長期固定契約

4-1-2 事例

(1) 自己所有

神奈川県寒川町の寒川浄水場では、異物の投げ込みを防止するため、第2浄水場及び第3浄水場の「ろ過池」などの一部に覆蓋（ふた）を設けている。その上部を有効利用して太陽光発電設備を設置している。発電した電気は、電力会社の電気とともに、全て浄水場で使用している。

太陽光発電設備の規格については、下表を示す。

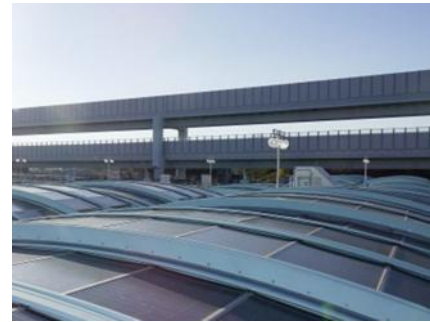


図 4-3 寒川浄水場太陽光発電設備
出典：神奈川県 HP

表 4-5 太陽光発電設備の規格

項目		寒川浄水場
発電所出力		119.8kW
太陽光パネル	出力	119.8kW
	枚数	894 枚
PCS	出力	120W
	枚数	50kW：2 台 20kW：1 台
運転開始		平成 17 年 2 月
所在地		高座郡寒川町宮山

(2) PPA

千葉県千葉市では、市内の避難所に指定されている小中学校のうち、屋根の状態、電気使用量、採算性などから先行的に進める 7 校についてオンサイト PPA により太陽光発電設備を導入した。パネル容量及び蓄電池容量については、自家消費率が最大減となるよう容量を検討している。

【オンサイトPPA事例】千葉県木更津市



◆基本情報

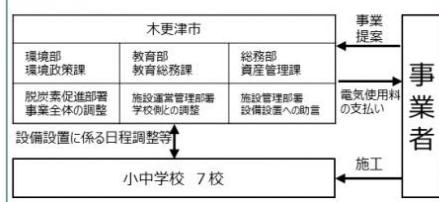
人口	136,047人（R4年1月1日現在）
地理的特徴	南房総・東京湾岸に位置する。温暖な気候。
主担当部署	環境部環境政策課
導入施設	避難所に指定されている小中学校 7 校
導入手法／容量(合計)	オンサイトPPA／パネル:677.6kW、パワコン:713kW
蓄電池容量	計 1,650kWh(66基) ※自家消費率が最大限となるよう容量を検討した。災害時に備えて残しておく割合は、台風など時期によって変えることを想定して検討中。
補助金	地域レジリエンス・脱炭素化を同時実現する避難施設等への自立・分散型エネルギー設備等導入推進事業

◆取組の背景・内容

地球温暖化対策実行計画（区域施策編）の推進に向け、民間の知恵やアイデア等を最大限活用するために民間提案制度を創設した。市の新たな財政負担を発生させずに、CO2削減を図ることを目的とした、事業提案を募ったところ、太陽光発電設備導入の提案があった。市内には、避難所に指定されている学校が28校あり、その中から、屋根の状態、電力使用量、採算性などを調査し、先行的に進める7校を選定した。



◆スキーム



◆スケジュール

検討開始	募集要項の公表日	提案書提出締切日	事業者決定日	契約締結日	導入工事実施期間	電力供給開始時期
R2年 2月21日	R2年 3月12日	R2年 4月17日	R2年 4月30日	R2年 12月22日	R3年 12月26日 ～ R4年 1月31日	R4年度中 各施設 順次

◆苦労したこと・工夫したこと

- ・全民間提案に対する審査会であったため、各関係部局の部長が審査員となりました。結果的に、庁内の各部署に情報共有ができ、円滑に事業が進められました。
- ・今回導入した施設は学校なので、児童の安全を第一に考えました。具体的には、児童が立ち入らないように、蓄電池の周りに1.8mほどのフェンスを設置したり、設置場所を屋上や校舎から離れた場所にしたりするなどの対策を取りました。
- ・防水シート破損のリスクに備えて、パネル設置をする部分には、事業者が防水シートの増し張りを行いました。増し張りしたシートに破損があった場合は、事業者の責任で修繕するという取り決めとし、責任分界点を明確にしました。



◆期待していること

- ・CO2排出量の削減
- ・民間技術やアイデアの活用
- ・エネルギー価格変動リスクの回避
- ・災害時における避難所の電力確保

図 4-4 オンサイト PPA 事例 千葉県千葉市

出典：環境省「PPA 等の第三者所有による太陽光発電設備導入の手引き 付属資料」

(3) コーポレート PPA

仙台市は「脱炭素先行地域」に選定されており（交付額 40 億円）、2030 年度までの CO2 排出実質ゼロを目指している。市内の 3 エリア（定禅寺、泉パークタウン、東部沿岸）で取り組みを推進中。東部沿岸エリアにおいて、以下の PPA 事業（オンサイト/オフサイト）を組み合わせて実施している。

a. 南蒲生浄化センター（オンサイト PPA）

- ・施設屋根等を活用し、発電した電力を自家消費するモデル。
- ・補助金：「重点加速化事業の再エネ交付金」（補助率 1/2）を活用。
- ・事業者：プロポーザル（5 社参加）により「大和リース」を選定。

【参考】仙台市 HP

1 事業概要

(1) 事業名称

南蒲生浄化センター太陽光発電設備導入事業（PPA 事業）

(2) 対象施設

南蒲生浄化センター（仙台市宮城野区蒲生字八郎兵エ谷地第二地内他）

(3) 事業概要

電力消費に伴う二酸化炭素排出量の実質ゼロを目指し、対象施設において、電力販売契約（PPA）方式により太陽光発電設備を導入するもの。

2 経過

令和 7 年 1 月 10 日 公募開始

令和 7 年 1 月 20 日 参加申込書受付締切

令和 7 年 1 月 24 日 現場説明会

令和 7 年 3 月 7 日 提案書等の提出締切

令和 7 年 3 月 26 日 ヒアリング審査

令和 7 年 3 月 28 日 大和リース株式会社仙台支社を事業実施予定者に選定

令和 7 年 6 月 30 日 大和リース株式会社仙台支社と基本協定締結

令和 8 年 4 月 導入工事開始予定

令和 9 年 4 月 電力供給開始予定

b. 延寿埋立処分場（オフサイト PPA）

- ・埋立完了地を活用し、発電した電力を南蒲生浄化センターへ供給するモデル。
- ・補助金：「脱炭素先行地域づくり事業の補助金」（補助率 2/3）を活用。
- ・事業者：プロポーザル（3 社参加）により「東北電力」グループを選定。

【参考】仙台市 HP

(1) 事業名称

延寿埋立処分場太陽光発電設備導入等事業（PPA 事業）

(2) 対象施設および国交付金上限額

対象施設	仙台市延寿埋立処分場
電力供給先	仙台市南蒲生浄化センター
国交付金上限額（想定）	205,333,000 円

※ただし、国交付金上限額は事業者選定後、事業内容を精査の上、決定する。

審査結果

企画提案書の審査を行い、下記の事業実施予定者を決定しました。

応募事業者数

3 者

事業実施予定者

東北電力株式会社 宮城支店

c. 公共施設 PPA（3 施設）の導入状況

- ・昨年度（令和 4 年度）に公募を開始し、3 施設で運用を開始した。
 - ① 青年文化センター（175kW）
 - ② イズミティ 21（100kW）
 - ③ 児童相談所（123kW）
- ・導入にあたり、市の持ち出しはゼロ（全額国の交付金を活用）。
- ・コストメリット：青年文化センターの例では、月 30 万円程度（年間約 360～400 万円）の電気代削減メリットが出ている。
- ・施設選定：全 1,000 施設から、まず構造計算書があり、大規模改修済みで電力消費量が多い 72 施設を調査。その中で最もメリットが見込める 3 施設から先行導入した。
- ・事業者側の採算ライン：事業者ヒアリングでは、最低でも 30～40kW のパネル容量が必要とのこと。

【ヒアリング結果】

○PPA 事業者の選定と採算性

質問：事業者選定の決め手は価格？

- ・価格だけでなく、総合評価で選定した。
- ・募集要項にも記載したが、価格面の配点は 25%程度。
- ・むしろ「災害への対応（沿岸部のため）」や「20 年間の安定した事業実施体制」を重視した。

質問：オンサイト（補助率 1/2）とオフサイト（補助率 2/3）で補助率が異なるが、採算は合うのか？

- ・補助率の違いは、事業者が提案する PPA 単価に織り込み済み。
- ・オンサイト（1/2）：採算は合う。特に蒲生浄化センター（下水処理場）は 24 時間稼働で電力需要が平準（需要＞発電）なため、発電分を確実に自家消費できる。下水処理場や水道施設は PPA 導入に適している。
- ・オフサイト（1/2）：1/2 では厳しい。系統接続費用（接続負担金）が場所によっては億単位で発生するため、2/3 の補助がなければ価格に見合わない。
- ・オンサイトは系統に流さない（追加費用ゼロ）ため、採算面で有利。

○PPA 導入によるコスト削減効果

質問：PPA 導入で電気料金は削減できたか？

- ・PPA 導入による電力購入量の削減メリットはある。
- ・しかし、脱炭素先行地域の要件として、不足分の電力を「再エネ 100%電力メニュー」で調達する必要がある。
- ・この再エネメニューへの切り替えコスト（仙台市の場合、+0.6 円/kWh）が年間 1,000 万円以上発生する。
- ・正直なところ「トントン」である。
- ・プロポーザルでは、このコスト増を PPA による削減メリットで相殺し、市全体として赤字（トントン以上）にならないことを提案の条件とした。

○自治体が PPA を進める上での課題（所感）

質問：小規模な自治体が PPA を導入する際のアドバイスは何か？

- ・前提：コストメリットが見合うのであれば、エネルギー基本計画の方向性からも導入すべきである。
- ・丸投げの危険性：PPA は自治体職員の負担が少ないように見えるが、事業者に「丸投げ」するのは危険である。太陽光発電事業は、PPA であっても自治体側でコントロールする必要がある。
- ・対等な議論の必要性：契約上、原則として単価は固定だが、災害などの「不可抗力」が発生した場合は必ず事業者との「協議」が発生する。その際、自治体側に専門知識がないと、事業者と対等な議論ができず、言いなりになってしまうリスクがある。
- ・ノウハウ蓄積の重要性：そのため、いきなり大規模な PPA に取り組むのは危険であり、まずは小規模でも自前（直営）で発電事業を行い、ノウハウ（故障対応など）を蓄積した上で、PPA 事業者と適切に議論できる人材を配置することが望ましい。

- ・仙台市の経験（災害対応）：仙台市はゴミ処理を（事務組合ではなく）直営で行っている。東日本大震災の際、災害廃棄物というイレギュラーな事態に早期対応できたのは、「普段から自前でやっていた」経験とノウハウがあったからである。
- ・エネルギーも同様だと考えている。
- ・震災時、180ヶ所の指定避難所（体育館など）が停電で真っ暗になり、非常に困った経験がある。
- ・その教訓から、全避難所に太陽光発電と蓄電池を整備した（設置から約15年経過）。この15年間の運用における様々な苦労や故障対応の経験が蓄積されており、今回のPPA推進の基盤となっている。
- ・小規模自治体への提案：もし自前でのノウハウ蓄積が難しい場合は、信頼できるパートナー（事業者）を適切に選定し、「その事業者と一緒に勉強していく」という姿勢が現実的だろう。

d. ヒアリング後のまとめ

仙台市は「脱炭素先行地域」に選定されており、「脱炭素先行地域づくり事業の補助金」（補助率2/3）を活用しており、価格面の配点は25%程度とし「災害への対応（沿岸部のため）」や「20年間の安定した事業実施体制」を重視するなど、導入に向けたコンセプトを設定している。

費用対効果については、オンサイトPPAであれば、系統に流さないことから託送料などの追加費用が不要となり、1/2の補助による採算を確保できるとの実際の評価を得られた。

オフサイトPPAについては、系統接続費用（接続負担金）が場所によっては億単位で発生するため、2/3の補助がなければ相対契約に繋がる価格設定は難しいとの評価であった。

一方で、PPA導入による電力購入量の削減メリットについては、国交付金等を活用した公共施設の導入状況から、市の持ち出しはゼロでありながら、仙台市青年文化センターの例では、月30万円程度、年間約360～400万円の電気代削減メリットが出ていることから、特にオンサイトPPAの導入効果があることは確認された。

課題としては、自治体側でもPPA事業をコントロールする必要があり、原則として単価は固定だが、災害などの「不可抗力」が発生した場合は必ず事業者との「協議」が発生することを踏まえた準備、対応の検討が必要である。

また、職員や予算の関係で自前でのノウハウ蓄積が難しい場合は、信頼できるパートナー（事業者）を適切に選定し、事業者と一緒に勉強していく姿勢が大切となってくる。

脱炭素先行地域 進捗状況報告票

提案者名	仙台市
共同提案者名	東北電力株式会社、東北電力ソーラーチャージ株式会社、東日本電気株式会社、カメイ株式会社、アイリスオーヤマ株式会社、大成建設株式会社、ダイキン工業株式会社、みやぎ生活協同組合、株式会社七十七銀行、株式会社三井住友銀行、三井住友信託銀行株式会社、定評寺匠街づくり協議会、一般社団法人定評寺面エリアマネジメント、国立大学法人東北大学
対象年度	令和6年度

<総論>

令和6年度における計画の変更箇所について

以下取組の変更を除き、変更箇所なし。
 ・令和6年8月：仙台市清瀬地区で令和7年度に導入予定であったEV充電所を令和6年度に前倒し実施することに伴う変更
 ・令和7年2月：東部沿岸エリア重要家屋における高効率設備の導入に係る事業追加

今後の計画の変更可能性について

現時点で変更の予定はないが、関係者等との協議を進めていく中で、変更の可能性が見込まれる場合は、速やかに協議を東北電力標準事業が所属する脱炭素先行地域に申請する。

<令和6年度に活用した資金（各取組）>

取組No	取組内容	投入品・台数	令和6年度の事業費(千円)	令和6年度に活用した資金額(千円)				事業費に関わる費用効率性(円/t-CO2)	
				交付金	補助金	地方債	一般財源		
①	定評寺通ビルのZEB設計	0	94	62	0	0	0	32	
②	定評寺通ビルの空調導入	9	137,266	91,505	0	0	0	45,761	408,895
③	定評寺通ビルの照明導入	5	43,877	29,247	0	0	0	14,630	120,762
④	定評寺通ZEB・省エネ普及啓発	1	1,999	1,232	0	0	667	0	50,826
⑤	泉パークタウン住宅の太陽光導入	70.8kW	19,396	12,799	0	0	0	6,597	28,135
⑥	泉パークタウン住宅の蓄電池導入	166.7kWh	36,858	24,225	0	0	0	12,633	-
⑦	泉パークタウン住宅のHEMS設備	21	8,866	5,902	0	0	0	2,964	354,445
⑧	泉パークタウン住宅の断熱改修	1	1,497	998	0	0	0	499	295,850
⑨	東部沿岸観光施設の太陽光導入	154.2kW	55,472	36,981	0	0	0	18,491	34,706
⑩	仙台清瀬地区の太陽光導入	0kW	7,318	4,878	0	0	0	2,440	-
⑪	仙台清瀬地区の蓄電池・充放電設備導入	45.1kWh	23,883	15,921	0	0	0	7,962	-
⑫	仙台清瀬地区のEV充電所	1	24,800	16,533	0	0	0	8,267	794,872
-	執行手数料	1	37,503	37,503	0	0	0	0	-

<事業実施体制>

事業者名	調整・協議状況 (設立準備、一般送配電事業者との協議等)	課題・今後の進め方
PPA事業 (菊蒲生浄化センターオンサイトPPA)	大和リース株式会社 令和7年1月から公募を開始し、専売も決定。	専売と、調整が数回と補助協議の上、設計・工事を進める。
PPA事業 (延寿埋立処分場オフサイトPPA)	事業者未定 現地調査を実施、電力供給先である南東北電力センターの所管課等と公募開始に向けては相談中。	令和7年度公募開始に向けた準備を進める。
小売電気事業 (地域新電力等)	東北電力株式会社 清掃工場の環境配慮を促した特種な清潔型エネルギーメニューは準備が決定し、消化促進の取り組みを完了。 エリア内公募参加から販売契約を推進中。	補助金交付となる重要案件に対する再生エネルギーメニューへの説明促進方法について、市・電力事業者などと検討中。
送配電事業	東北電力ネットワーク株式会社 延寿埋立処分場オフサイトPPAの接続検討を受け、高圧工事に係る手続を進めつつ。	延寿埋立処分場オフサイトPPA事業家の公募開始に向けた準備を進める。

PPA事業 (菊蒲生浄化センターオンサイトPPA)	大和リース株式会社
PPA事業 (延寿埋立処分場オフサイトPPA)	事業者未定 → 東北電力株式会社 宮城支店
小売電気事業 (地域新電力等)	東北電力株式会社
送配電事業	東北電力ネットワーク株式会社

出典：環境省「脱炭素先行地域づくりサイト」より抜粋

本州市有施設で初めてPPA方式による大規模な太陽光発電設備を導入します

本市では、ゼロカーボンシティの実現に向けた取り組みとして、市有施設への太陽光発電の導入を推進しています。このたび、国の「地域脱炭素移行・再エネ推進交付金」を活用し、下記の3施設に大規模な太陽光発電設備を、電力販売契約（PPA）方式により導入します。本州市有施設におけるPPA方式での太陽光発電設備の導入事例はこれが初めてです。

導入施設と太陽光設備の容量

導入施設と設備容量

施設名	設備容量	年間想定CO ₂ 削減量
仙台市児童相談所	113.92kW	42t-CO ₂
日立システムズホール仙台 （青年文化センター）	175.23kW	86t-CO ₂
仙台銀行ホールイズミティ21 （仙台市泉文化創造センター）	99.12kW	52t-CO ₂
合計	388.27kW	180t-CO ₂

※年間想定CO₂削減量の合計は、一般家庭の約70世帯分に相当

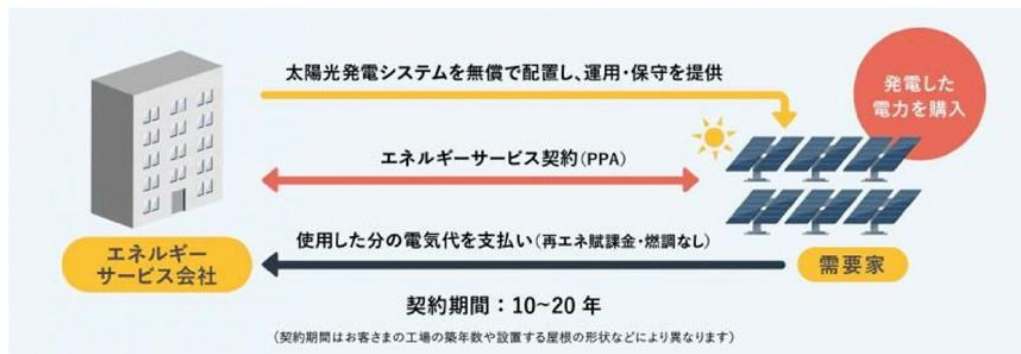
設置期間

令和7年4月1日～令和27年3月31日（20年間）

（参考）電力販売契約（PPA方式）

企業や自治体等（需要家）が保有する施設の屋根等にエネルギーサービス会社（事業者）が太陽光発電設備を無償で設置し、需要家はその設備で発電された電力の使用量に応じた電気料金を支払う仕組み。

事業者が設備の設置・所有・管理を担うため、需要家は初期費用やメンテナンス費用を負担せずに太陽光発電設備を導入することができる。



出典：仙台市 HP

各施設の状況

- 仙台市児童相談所



- 日立システムズホール仙台



- 仙台銀行ホールイズミティ21



お問い合わせ

環境局脱炭素経営推進課
仙台市青葉区二日町6-12二日町第二仮庁舎5階
電話番号：022-214-8057 ファクス：022-214-5378

仙台市役所 法人番号 8000020041009
〒980-8671 宮城県仙台市青葉区国分町3丁目7番1号 | 代表電話 022-261-1111
市役所・区役所などの一般的な業務時間は8時30分～17時00分です。
(土日祝日および12月29日～1月3日はお休みです) ただし、施設によって異なる場合があります。
Copyright©City of Sendai All Rights Reserved.

出典：仙台市 HP

e. 価格動向

通常の電力契約では、小売電気事業者の電力調達コストのほかに、託送料、燃料費調整額、再エネ賦課金が上乗せされるが、オンサイト PPA では託送料や再エネ賦課金が不要である。通常の電気料金と比べて需要家のコストは確実に低くなる。

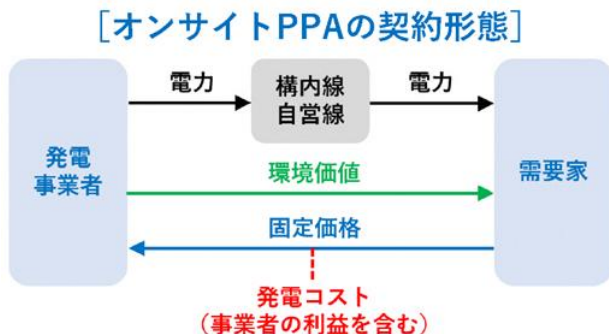


図 4-5 オンサイト PPA の契約形態

出典：自然エネルギー財団「コーポレート PPA 日本の最新動向」

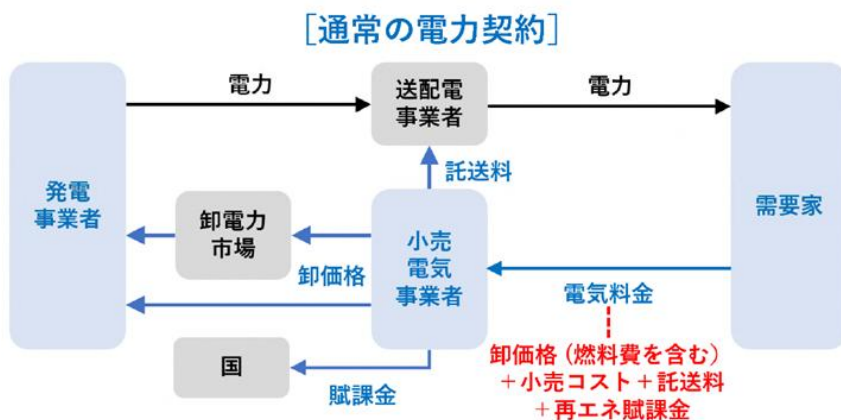


図 4-6 通常の電力契約

出典：自然エネルギー財団「コーポレート PPA 日本の最新動向」

表 4-6 オンサイト PPA のコスト

kWhあたり	オンサイトPPA (太陽光、屋根設置)	通常の電気料金 (高圧)	通常の電気料金 (特別高圧)
発電コスト	12~15円 (自家消費100%の場合)		
小売コスト	—	22円 (燃料費調整額を含む)	18円 (燃料費調整額を含む)
託送料 (送配電コスト)	—		
合計 (需要家コスト)	12~15円	22円 + 再エネ賦課金	18円 + 再エネ賦課金

* 上記のコストは2024年度の全国平均の水準を自然エネルギー財団が推定（消費税を含まない）。オンサイトPPAの発電コストは発電設備の規模、地域、設置条件によって異なる。契約期間は20年。自家消費率が低くなるとオンサイトPPAの契約単価は高くなる場合が多い。通常の電気料金には燃料費の激変緩和措置の値引き分を含まない。

出典：自然エネルギー財団「コーポレート PPA 日本の最新動向」

f. 電気料金の追加費用

○燃料費調整額

大手電力会社(旧一般電気事業者)が火力発電に利用した化石燃料の輸入価格(3~5カ月前)をもとに「燃料費調整単価」を月ごとに算出して、電気料金に加算する。大手電力以外の小売電気事業者でも、同じ地域の大手電力と同額の燃料費調整単価を加算するが多い。

○託送料

送配電網の使用料(託送料)を小売電気事業者と発電事業者が負担して電気料金に加算。発電事業者が一部を負担する制度(発電側課金)が2024年度に始まった。

○容量拠出金

電力の安定供給のために、小売電気事業者などが「容量拠出金」を支払う制度が2024年度に始まった。大手電力以外の小売電気事業者は電気料金に容量拠出金を反映させるが多い。

○再エネ賦課金

固定価格買取制度(FIT)で買い取る電力の追加費用を、「再エネ賦課金」として電気料金に加算して国が徴収する。自家発電とオンサイトPPAは対象外。

(4) リース

大阪府能勢町では、地域新電力と連携し、避難所としても機能する庁舎の屋根に太陽光発電設備を設置した。また、蓄電池を合わせて導入することで災害時におけるエネルギーの安定供給が可能となる。

【リース事例】 大阪府能勢町



◆基本情報

人口	9,487人（R4年1月1日現在）
地理的特徴	大阪府の最北端に位置し、面積の8割を森林が占める。
主担当部署	総務部総務課（政策推進担当）
導入施設	能勢町庁舎
導入手法／容量	リース／パネル：26.39kW、パワコン：22.1kW
蓄電池容量	計 16.4kWh ※常に3割は残しておく計画
リース料金	632,400円/年
発電した電力の用途	全量自家消費
補助金	地域レジリエンス・脱炭素化を同時実現する避難施設等への自立・分散型エネルギー設備等導入推進事業

◆取組の背景・内容

令和3年3月に「能勢町地球温暖化対策実行計画」を策定し、2050年カーボンゼロ目標を掲げるとともに、本事業を脱炭素化の取組を加速するフラッグシップとして位置づけ、多くの住民が訪問し地域防災計画の避難所にも指定されている町庁舎に太陽光発電設備を導入することとした。また、蓄電池を合わせて導入することで、災害時におけるエネルギーの安定供給を図ることとした。なお、庁舎への電力供給を担う町内の地域新電力会社「能勢豊能まちづくり」より本事業についてもリースサービスの提供を受けている。



◆スキーム



◆スケジュール

検討開始	対象施設 検討開始	対象施設 調査実施	補助事業 申請	契約締結	導入工事 実施期間	電力供給 開始
R3年 4月頃	R3年 6月頃	R3年 6月頃	R3年 9月頃	R3年 12月	R3年 12月7日 ～ R4年 1月24日	R4年 2月1日

◆苦労したこと・工夫したこと

・リースは初期投資が不要という点で、導入に向けた協議がスムーズでした。

・今回の事業で発生した費用は、リース料金として計上されるので、予算の見通しが立てやすく、住民に対して見える化できるという点でもよかったですと感じています。

・住宅への太陽光発電設備導入にも力を入れていきたいと考えていますが、第三者所有モデルは、住民にとっても活用しやすいモデルだと思いました。実際に、今回の事業について、広報誌への掲載や普及啓発に取り組む中で、住民からも問い合わせがありました。

・今回の設備導入で得た知見を活かして、今後は、各施設管理課が主体となって、太陽光発電設備の導入を進めていければと考えています。

◆期待していること

- ・CO2排出量の削減
- ・ピーク電力の抑制
- ・停電時に電力供給
- ・事業の普及啓発を通じた
地域の脱炭素化の促進

13

出典：環境省「PPA等の第三者所有による太陽光発電設備導入の手引き 付属資料」

4-2 活用可能な補助金

地方公共団体における公共施設等への再生可能エネルギーの率先導入を実施することにより、地域のレジリエンス（災害等に対する強靱性の向上）と地域の脱炭素化を同時実現することを目的とする。

地域防災計画により災害時に避難施設等として位置付けられた公共施設及び公用施設、または業務継続計画により災害等発生時に業務を維持するべき公共施設及び公用施設への再生可能エネルギー設備等の導入を支援し、平時の脱炭素化に加え、災害時にもエネルギー供給等の機能発揮を目指す。

設備導入事業として、再生可能エネルギー設備、熱利用設備、コジェネレーションシステム（CGS）及びそれらの附属設備（蓄電池、充放電設備、次遠征、熱導管等）並びに省CO₂設備（高機能乾季設備、省エネ型浄水槽含む）等を導入する費用の一部（1/2）を補助する。

地域レジリエンス・脱炭素化を同時実現する公共施設への自立・分散型エネルギー設備等導入推進事業



【令和7年度予算額 2,000百万円（2,000百万円）】
 【令和6年度補正予算額 2,000百万円】 環境省

災害・停電時に公共施設等へエネルギー供給が可能な再生可能エネルギー設備等の導入を支援します。

1. 事業目的

防災・減災、国土強靱化のための5か年加速化対策（令和2年12月11日閣議決定）における「災害時に役立つ避難施設防災拠点の再エネ・蓄エネ設備に関する対策」として、また、地球温暖化対策計画（令和3年10月22日閣議決定）に基づく取組として、地方公共団体における公共施設等への再生可能エネルギーの率先導入を実施することにより、地域のレジリエンス（災害等に対する強靱性の向上）と地域の脱炭素化を同時実現する。

2. 事業内容

公共施設等※1への再生可能エネルギー設備等の導入を支援し、平時の脱炭素化に加え、災害時にもエネルギー供給等の機能発揮を可能とする。
 設備導入事業として、再生可能エネルギー設備、熱利用設備、コジェネレーションシステム（CGS）及びそれらの附属設備（蓄電池※2、充放電設備、自営線、熱導管等）並びに省CO₂設備（高機能換気設備、省エネ型浄水槽含む）等を導入する費用の一部を補助。

※1 地域防災計画により災害時に避難施設等として位置付けられた公共施設及び公用施設、又は業務継続計画により災害等発生時に業務を維持するべき公共施設及び公用施設（例：防災拠点・避難施設・広域防災拠点・代替庁舎など）に限る。
 ※2 蓄電池としてEVを導入する場合は、通信・制御機器、充放電設備又は充電設備とセットで外部給電可能なEVに蓄電容量の1/2×4万円/kWhを補助。
 ※ 都道府県・指定都市による公共施設等への太陽光発電設備導入はPPA等に限る。

3. 事業スキーム

■事業形態 間接補助 都道府県・指定都市：1/3、市区町村（太陽光発電又はCGS）：1/2、市区町村（地中熱、バイオマス熱等）及び離島：2/3

■補助対象 地方公共団体（PPA・リース・エネルギーサービス事業で地方公共団体と共同申請する場合に限り、民間事業者、団体等も可）

■実施期間 令和3年度～令和7年度

4. 支援対象

- 地域防災計画により災害時に避難施設等として位置付けられた公共施設等
- 業務継続計画により、災害等発生時に業務を維持するべき公共施設等

← 導入

- ・再エネ設備
- ・蓄電池
- ・CGS
- ・省CO₂設備
- ・熱利用設備 等

地域のレジリエンス強化・脱炭素化の取組例



市役所

災害時に避難施設として機能を発揮する市役所庁舎へ太陽光発電設備・蓄電池・高効率空調機器を導入。



公立病院

平時にはクーリングシェルターとしても活用。

公立病院へCGS・地中熱利用設備・高効率照明機器を導入。

お問い合わせ先： 環境省大臣官房地域脱炭素推進審議官グループ地域脱炭素事業推進課 電話：03-5521-8233
 （浄化槽について）環境省環境再生・資源循環局廃棄物適正処理推進課浄化槽推進室 電話：03-5501-3155

図 4-7 補助金概要

Ⅱ.2 公募する事業の対象(6/8) <公募要領P4>

(1)補助事業の実施に関する要件

<対象とする施設>

○補助金の交付の申請者が所有する施設等であって、避難施設等であることが地域防災計画等又は業務継続計画により定められ、かつそれらに必要な耐震性を有する施設等とする。

※補助対象設備を導入できるエリアは地域防災計画等又は業務継続計画で定める災害時の役割が確認できるエリア（動線部分やトイレなどを含む）に限る

広域防災拠点	●広域的で甚大な災害が発生した際に、国、都道府県、市町村、地区レベルで連携・連動し、圏域全体として広域的な災害対策活動を行う際の拠点であり、災害対策活動の体制の構築が図られている施設
防災拠点	●災害応急活動施設等 (例) ①庁舎・行政機関施設、②警察本部・警察署等、③消防本部・消防署等、④医療機関・診療施設、⑤物資拠点(集積・搬送等)・防災倉庫
避難施設	●避難所・収容施設等 ※ただし“指定避難所”に限る (例) ①県民会館・市民会館・公民館、②学校等文教施設、③体育館等スポーツ施設、④博物館等の社会教育施設、⑤社会福祉施設、⑥観光交流施設(道の駅等)
業務継続計画に位置付けている施設	(例) ●本庁舎が使用できなくなった場合の代替庁舎の特定 ①代替庁舎、②分庁舎 ●電気、水、食料等の確保 ①水道施設、②給食センター ●非常時優先業務の整理 ①医療施設、②火葬場、③入浴施設、④廃棄物処理場、⑤福祉施設、⑥保健センター、⑦文化施設

15

図 4-8 対象とする施設まとめ

(参考) 主な評価ポイント <公募要領P14>

評価項目(抜粋)	評価のポイント(抜粋)
災害時のレジリエンス性	・災害時における再エネ設備等による施設内へのエネルギー供給体制の構築 等
エネルギー起源CO2排出削減効果※	・設備導入によるCO2削減量(t-CO2/年) ・費用効率性(補助対象経費における1t-CO2削減当たりのコスト) 補助対象経費(円)/[設備導入によるCO2削減量(t-CO2/年) × 耐用年数(年)]
財政力	・設備導入する自治体の財政力指数等
国の施策等への取組状況	・実施対象施設が「国土強靱化地域計画」に位置付けられている ・実施対象施設がクーリングシェルター(指定暑熱避難所)に位置づけられている ・申請者または共同申請者が脱炭素先行地域に認定されている地方公共団体である ・実施対象施設が「エコスクールパイロット・モデル事業」又は「エコスクール・プラス」の認定校である ・申請者または共同申請者が2050年二酸化炭素排出実質ゼロを表明済の地方公共団体である ・実施対象施設が半島振興法第2条において半島振興対策実施地域として指定されている ・気候変動適応法第12条に基づき、地域気候変動適応計画を定めている ・申請者または共同申請者の地方公共団体実行計画において、地球温暖化対策推進法第21条に基づき、区域における総合的な計画(区域施策編)及び地域脱炭素化促進事業の対象となる区域(促進区域)を定めている ・地球温暖化対策計画(令和3年10月改定)に基づき、申請者または、共同申請者が地球温暖化対策計画地方公共団体実施計画(事務事業編)を策定している ・申請者または共同申請者がデコ活宣言を実施又はデコ活応援団(官民連携協議会)に参画している等

18

図 4-9 主な評価ポイント

4-3 電気代削減額

本試算の電気代削減額は、太陽光発電の導入により自家消費できた発電量に契約ごとの単価を適用して算出している。また、基本料金（契約電力）は直近12カ月の最大使用電力量（直近12ヶ月の使用量のうち最も高い月の需要電力[kW]）が基本料金として設定されるが、シミュレーションでは把握ができないため、本検討では基本料金の削減効果は見込んでいない。

※太陽光発電の電力を最も需要電力が多い時間帯に充当するピークカットを実施できれば、最大需要電力の低減が期待でき、結果として電気代削減が見込まれる。

施設番号①：柏崎小学校

表 4-7 最適容量を導入した場合の電気代削減額

業務用電力		単位	2024												2025			合計
			4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分				
契約電力		kW	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245	245				
電力使用量	導入前	その他季料金	24,217	17,113	18,049	12,234			7,543	19,342	23,072	25,803	29,956	33,115				
		夏季				8,395	20,938	19,038	12,147									
		計	24,217	17,113	18,049	20,629	20,938	19,038	19,690	19,342	23,072	25,803	29,956	33,115	270,962			
	消費発電量	その他季料金	6,821	7,624	7,175	4,240	0	0	1,842	3,509	3,246	3,825	4,688	6,260				
		夏季	0	0	0	2,909	5,214	5,416	2,966	0	0	0	0	0	0			
		計	6,821	7,624	7,175	7,149	5,214	5,416	4,808	3,509	3,246	3,825	4,688	6,260				
導入後	その他季料金	17,396	9,489	10,874	7,994	0	0	5,701	15,833	19,826	21,978	25,268	26,855					
	夏季	0	0	0	5,486	15,724	13,622	9,181	0	0	0	0	0	0				
	計	17,396	9,489	10,874	13,480	15,724	13,622	14,882	15,833	19,826	21,978	25,268	26,855	205,227				
基本料金		円	336,754	336,754	336,754	336,754	336,754	286,673	286,673	286,673	286,673	286,673	279,765					
電力量料金	その他季料金	円	341,841	289,117	331,317	243,588	0	0	173,713	482,431	604,093	669,675	769,918	818,286				
		夏季	0	0	0	173,733	497,964	431,424	290,759	0	0	0	0	0	0			
		計	341,841	289,117	331,317	417,321	497,964	431,424	464,472	482,431	604,093	669,675	769,918	818,286				
燃料費等調整額	単価	円/kWh	3.25	-9.82	-9.16	-8.52	-8.69	-10.69	-10.41	-9.52	-8.25	-8.31	-10.63					
市場価格調整額	計	円	56,539	-93,178	-99,602	-114,850	-136,637	-145,624	-154,922	-150,730	-163,563	-182,639	-268,600	-284,937				
再エネ発電賦課金	単価	円/kWh	1.40					3.49										
	計	円	24,355	33,115	37,949	47,046	54,875	47,542	51,938	55,257	69,192	76,704	88,186	93,726				
合計（導入後）		円	759,489	565,808	606,418	686,270	752,956	620,015	648,161	673,631	796,395	850,413	876,177	906,840	8,742,573			
合計（導入前）		円	925,227	749,862	784,369	871,630	890,983	752,532	764,948	759,392	879,854	948,519	985,546	1,053,000	10,365,862			
														導入前比	-1,623,289			

施設番号②：白銀南小学校

表 4-8 最大容量を導入した場合の電気代削減額

業務用電力		単位	2024												2025			合計
			4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分				
契約電力		kW	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165				
電力使用量	導入前	その他季料金	6,689	7,434	8,375	4,314			3,881	8,866	9,697	9,300	11,481	9,332				
		夏季				4,967	7,540	8,830	4,143									
		計	6,689	7,434	8,375	9,281	7,540	8,830	8,024	8,866	9,697	9,300	11,481	9,332	104,849			
	消費発電量	その他季料金	4,897	5,372	5,469	2,857	0	0	2,390	4,112	3,632	4,451	5,007	4,894				
		夏季	0	0	0	3,290	3,287	5,639	2,551	0	0	0	0	0	0			
		計	4,897	5,372	5,469	6,147	3,287	5,639	4,941	4,112	3,632	4,451	5,007	4,894				
導入後	その他季料金	1,792	2,062	2,906	1,457	0	0	1,491	4,754	6,065	4,849	6,474	4,438					
	夏季	0	0	0	1,677	4,253	3,191	1,592	0	0	0	0	0	0				
	計	1,792	2,062	2,906	3,134	4,253	3,191	3,083	4,754	6,065	4,849	6,474	4,438	47,001				
基本料金		円	79,439	79,439	79,439	101,890	170,968	170,968	170,968	170,968	170,968	170,968	170,968					
電力量料金	その他季料金	円	56,939	62,829	88,554	44,390	0	0	45,438	144,847	184,804	147,742	197,265	135,219				
		夏季	0	0	0	53,122	134,701	101,048	50,416	0	0	0	0	0	0			
		計	56,939	62,829	88,554	97,512	134,701	101,048	95,854	144,847	184,804	147,742	197,265	135,219				
燃料費等調整額	単価	円/kWh	-10.91	-9.82	-9.16	-8.52	-8.69	-10.69	-10.41	-9.52	-8.25	-8.31	-10.63					
市場価格調整額	計	円	-19,553	-20,249	-26,621	-26,703	-36,961	-34,108	-32,096	-45,256	-50,037	-40,293	-68,819	-47,085				
再エネ発電賦課金	単価	円/kWh	1.40					3.49										
	計	円	2,509	7,196	10,143	10,938	14,844	11,135	10,760	16,591	21,167	16,922	22,595	15,488				
合計（導入後）		円	119,334	129,216	151,515	183,637	283,552	249,043	245,486	287,149	326,902	295,339	322,008	274,590	2,867,771			
合計（導入前）		円	228,337	258,896	287,139	343,959	370,552	387,038	364,904	387,653	420,278	409,513	438,819	388,870	4,285,958			
														導入前比	-1,418,187			

表 4-9 最適容量を導入した場合の電気代削減額

業務用電力			単位	2024												2025			合計
				4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分				
契約電力			kW	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165		
電力使用量	導入前	その他季料金	kWh	6,689	7,434	8,375	4,314				3,881	8,866	9,697	9,300	11,481	9,332			
		夏季					4,967	7,540	8,830	4,143									
		計		6,689	7,434	8,375	9,281	7,540	8,830	8,024	8,866	9,697	9,300	11,481	9,332				104,849
	消費発電量	その他季料金	4,267	4,641	4,561	2,099	0	0	1,978	3,187	2,846	3,551	3,977	4,161					
		夏季	0	0	0	2,416	2,702	4,248	2,112	0	0	0	0	0					
		計	4,267	4,641	4,561	4,515	2,702	4,248	4,090	3,187	2,846	3,551	3,977	4,161					
	導入後	その他季料金	2,422	2,793	3,814	2,215	0	0	1,903	5,679	6,851	5,749	7,504	5,171					
		夏季	0	0	0	2,551	4,838	4,582	2,031	0	0	0	0	0					
		計	2,422	2,793	3,814	4,766	4,838	4,582	3,934	5,679	6,851	5,749	7,504	5,171				58,104	
	基本料金			円	79,439	79,439	79,439	101,890	170,968	170,968	170,968	170,968	170,968	170,968	170,968	170,968	170,968		
電力量料金			円	76,959	85,111	116,226	67,500	0	0	57,978	173,040	208,739	175,173	228,647	157,572				
燃料費等調整額			円/kWh	-10.91	-9.82	-9.16	-8.52	-8.69	-10.69	-10.41	-9.52	-8.25	-8.31	-10.63	-10.61				
市場価格調整額			円	-26,428	-27,430	-34,940	-40,606	-42,042	-48,976	-40,953	-54,064	-56,518	-47,775	-79,767	-54,868				
再エネ発電賦課金			円/kWh	1.40						3.49									
再エネ発電賦課金			円	3,391	9,749	13,312	16,633	16,884	15,989	13,730	19,820	23,909	20,064	26,189	18,048				
合計（導入後）			円	133,362	146,869	174,038	226,196	299,028	283,078	266,051	309,763	347,097	318,430	346,036	291,719			3,141,667	
合計（導入前）			円	228,337	258,896	287,139	343,959	370,552	387,038	364,904	387,653	420,278	409,513	438,819	388,870			4,285,958	
																	導入前比 -1,144,291		

施設番号③：白山台小学校

表 4-10 最大容量を導入した場合の電気代削減額

業務用電力			単位	2024												2025			合計
				4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分				
契約電力			kW	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87		
電力使用量	導入前	その他季料金	kWh	13,313	7,330	8,179	9,524					9,393	9,294	11,353	16,744	16,981			
		夏季						13,116	5,676	11,682									
		計		13,313	7,330	8,179	9,524	13,116	5,676	11,682	9,393	9,294	11,353	16,744	16,981				132,585
	消費発電量	その他季料金	4,964	5,581	5,759	5,955	0	0	0	3,851	3,642	5,143	5,846	5,983					
		夏季	0	0	0	0	3,014	5,560	4,849	0	0	0	0	0					
		計	4,964	5,581	5,759	5,955	3,014	5,560	4,849	3,851	3,642	5,143	5,846	5,983					
	導入後	その他季料金	8,349	1,749	2,420	3,569	0	0	0	5,542	5,652	6,210	10,898	10,998					
		夏季	0	0	0	0	10,102	116	6,833	0	0	0	0	0					
		計	8,349	1,749	2,420	3,569	10,102	116	6,833	5,542	5,652	6,210	10,898	10,998				72,437	
	基本料金			円	196,872	196,872	196,872	196,872	196,872	186,510	186,510	186,510	186,510	186,510	186,510	186,510	186,510		
電力量料金			円	164,052	53,289	73,726	108,756	0	0	168,866	172,213	189,215	332,059	335,114					
燃料費等調整額			円/kWh	3.25	-9.82	-9.16	-8.52	-8.69	-10.69	-10.41	-9.52	-8.25	-8.31	-10.63	-10.61				
市場価格調整額			円	27,133	-17,174	-22,164	-30,410	-87,791	-1,235	-71,128	-52,760	-46,628	-51,604	-115,845	-116,690				
再エネ発電賦課金			円/kWh	1.40						3.49									
再エネ発電賦課金			円	11,688	6,104	8,444	12,457	35,258	403	23,846	19,342	19,725	21,673	38,034	38,384				
合計（導入後）			円	399,745	239,090	256,878	287,674	464,285	189,338	355,619	321,958	331,820	345,793	440,758	443,317			4,076,275	
合計（導入前）			円	520,377	373,818	399,711	439,162	544,053	325,402	475,640	416,075	425,459	477,715	577,148	583,016			5,557,576	
																	導入前比 -1,481,301		

表 4-11 最適容量を導入した場合の電気代削減額

業務用電力			単位	2024												2025			合計
				4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分				
契約電力			kW	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87		
電力使用量	導入前	その他季料金	kWh	13,313	7,330	8,179	9,524					9,393	9,294	11,353	16,744	16,981			
		夏季						13,116	5,676	11,682									
		計		13,313	7,330	8,179	9,524	13,116	5,676	11,682	9,393	9,294	11,353	16,744	16,981				132,585
	消費発電量	その他季料金	4,785	5,337	5,382	5,413	0	0	0	3,592	3,324	4,693	5,232	5,570					
		夏季	0	0	0	0	2,867	5,070	4,542	0	0	0	0	0					
		計	4,785	5,337	5,382	5,413	2,867	5,070	4,542	3,592	3,324	4,693	5,232	5,570					
	導入後	その他季料金	8,528	1,993	2,797	4,111	0	0	0	5,801	5,970	6,660	11,512	11,411					
		夏季	0	0	0	0	10,249	606	7,140	0	0	0	0	0					
		計	8,528	1,993	2,797	4,111	10,249	606	7,140	5,801	5,970	6,660	11,512	11,411				76,776	
	基本料金			円	196,872	196,872	196,872	196,872	196,872	186,510	186,510	186,510	186,510	186,510	186,510	186,510			
電力量料金			円	167,573	60,731	85,229	125,254	0	0	176,743	181,894	202,922	350,777	347,679					
燃料費等調整額			円/kWh	3.25	-9.82	-9.16	-8.52	-8.69	-10.69	-10.41	-9.52	-8.25	-8.31	-10.63	-10.61				
市場価格調整額			円	27,716	-19,573	-25,622	-35,023	-89,061	-6,479	-74,324	-55,221	-49,249	-55,342	-122,375	-121,066				
再エネ発電賦課金			円/kWh	1.40						3.49									
再エネ発電賦課金			円	11,939	6,956	9,762	14,346	35,768	2,115	24,918	20,244	20,834	23,242	40,178	39,823				
合計（導入後）			円	404,100	244,986	266,241	301,449	468,154	201,342	363,217	328,276	339,989	357,332	455,090	452,946			4,183,122	
合計（導入前）			円	520,377	373,818	399,711	439,162	544,053	325,402	475,640	416,075	425,459	477,715	577,148	583,016			5,557,576	
																	導入前比 -1,374,454		

施設番号④：西白山台小学校

表 4-12 最大容量を導入した場合の電気代削減額

業務用電力			単位	2024												2025			合計	
				4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分					
契約電力			kW	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385				
電力使用量	導入前	その他季料金	kW	31,608	13,722	8,896	11,141					10,758	18,835	23,248	23,373	22,342				
		夏季						16,960	8,217	14,269										
		計		31,608	13,722	8,896	11,141	16,960	8,217	14,269	10,758	18,835	23,248	23,373	22,342					203,369
	消費発電量	その他季料金	kWh	9,294	6,740	8,512	12,475	0	0	0	9,150	8,999	10,223	11,492	16,699					
		夏季		0	0	0	0	5,630	10,113	6,849	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		計		9,294	6,740	8,512	12,475	5,630	10,113	6,849	9,150	8,999	10,223	11,492	16,699					
導入後	その他季料金	kWh	22,314	6,982	384	-1,334	0	0	0	1,608	9,836	13,025	11,881	5,643						
	夏季		0	0	0	0	11,330	-1,896	7,420	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	計		22,314	6,982	384	-1,334	11,330	-1,896	7,420	1,608	9,836	13,025	11,881	5,643					87,194	
基本料金			計	円	343,662	343,662	343,662	343,662	343,662	293,581	293,581	293,581	297,035	297,035	283,056	281,309				
電力量料金			その他季料金	円	708,930	212,735	11,692	-40,648	0	0	0	49,004	299,709	396,868	362,018	171,943				
			夏季	円	0	0	0	0	358,827	-60,034	234,978	0	0	0	0	0				
			計	円	708,930	212,735	11,692	-40,648	358,827	-60,034	234,978	49,004	299,709	396,868	362,018	171,943				
燃料費等調整額			単価	円/kWh	-10.91	-9.82	-9.16	-8.52	-8.69	-10.69	-10.41	-9.52	-8.25	-8.31	-10.63	-10.61				
市場価格調整額			計	円	-243,451	-68,561	-3,515	11,366	-98,459	20,264	-77,238	-15,311	-81,149	-108,237	-126,296	-59,873				
再エネ発電賦課金			単価	円/kWh	1.40						3.49									
			計	円	31,240	24,366	1,339	-4,656	39,542	-6,616	25,894	5,613	34,328	45,457	41,465	19,694				
合計（導入後）			計	円	840,382	512,202	353,178	309,724	643,572	247,195	477,215	332,887	549,923	631,123	560,243	413,074			5,870,718	
合計（導入前）			計	円	1,047,256	674,911	564,283	627,089	792,593	494,650	646,738	556,506	781,282	893,346	828,348	802,995			8,709,997	
																	導入前比	-2,839,279		

表 4-13 最適容量を導入した場合の電気代削減額

業務用電力			単位	2024												2025			合計	
				4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分					
契約電力			kW	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385				
電力使用量	導入前	その他季料金	kW	31,608	13,722	8,896	11,141					10,758	18,835	23,248	23,373	22,342				
		夏季						16,960	8,217	14,269										
		計		31,608	13,722	8,896	11,141	16,960	8,217	14,269	10,758	18,835	23,248	23,373	22,342					203,369
	消費発電量	その他季料金	kWh	6,322	5,379	5,390	6,136	0	0	0	3,444	3,490	3,983	4,563	7,041					
		夏季		0	0	0	0	3,660	5,198	4,401	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		計		6,322	5,379	5,390	6,136	3,660	5,198	4,401	3,444	3,490	3,983	4,563	7,041					
導入後	その他季料金	kWh	25,286	8,343	3,506	5,005	0	0	0	7,314	15,345	19,265	18,810	15,301						
	夏季		0	0	0	0	13,300	3,019	9,868	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	計		25,286	8,343	3,506	5,005	13,300	3,019	9,868	7,314	15,345	19,265	18,810	15,301					144,364	
基本料金			計	円	343,662	343,662	343,662	343,662	343,662	293,581	293,581	293,581	297,035	297,035	283,056	281,309				
電力量料金			その他季料金	円	803,336	254,222	106,836	152,509	0	0	222,863	467,572	587,006	573,128	466,234					
			夏季	円	0	0	0	0	421,226	95,626	312,525	0	0	0	0	0				
			計	円	803,336	254,222	106,836	152,509	421,226	95,626	312,525	222,863	467,572	587,006	573,128	466,234				
燃料費等調整額			単価	円/kWh	-10.91	-9.82	-9.16	-8.52	-8.69	-10.69	-10.41	-9.52	-8.25	-8.31	-10.63	-10.61				
市場価格調整額			計	円	-275,870	-81,932	-32,118	-42,644	-115,581	-32,278	-102,728	-69,631	-126,599	-160,093	-199,946	-162,348				
再エネ発電賦課金			単価	円/kWh	1.40						3.49									
			計	円	35,400	29,118	12,237	17,468	46,419	10,538	34,440	25,526	53,555	67,235	65,645	53,402				
合計（導入後）			計	円	906,528	545,071	430,617	470,995	695,726	367,467	537,818	472,339	691,563	791,183	721,884	638,597			7,269,788	
合計（導入前）			計	円	1,047,256	674,911	564,283	627,089	792,593	494,650	646,738	556,506	781,282	893,346	828,348	802,995			8,709,997	
																	導入前比	-1,440,209		

施設番号⑤：西園小学校

表 4-14 最大容量を導入した場合の電気代削減額

業務用電力			単位	2024												2025			合計	
				4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分					
契約電力			kW	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150				
電力使用量	導入前	その他季料金	kW	12,161	5,075	4,735	5,358				525	5,570	7,426	14,255	14,809	13,809				
		夏季					580	7,298	4,570	6,795										
		計		12,161	5,075	4,735	5,938	7,298	4,570	7,320	5,570	7,426	14,255	14,809	13,809					102,966
	消費発電量	その他季料金	kWh	3,239	3,405	3,601	4,395	0	0	241	3,029	3,820	4,592	5,459	5,756					
		夏季		0	0	0	476	2,672	4,580	3,120	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		計		3,239	3,405	3,601	4,871	2,672	4,580	3,361	3,029	3,820	4,592	5,459	5,756					
導入後	その他季料金	kWh	8,922	1,670	1,134	963	0	0	284	2,541	3,606	9,663	9,350	8,053						
	夏季		0	0	0	104	4,626	-10	3,675	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	計		8,922	1,670	1,134	1,067	4,626	-10	3,959	2,541	3,606	9,663	9,350	8,053					54,580	
基本料金			計	円	103,617	103,617	103,617	103,617	105,344	105,344	105,344	105,344	107,071	107,071	107,071					
電力量料金			その他季料金	円	283,446	50,877	34,561	29,342	0	0	8,651	77,425	109,868	294,420	284,881	245,371				
			夏季	円	0	0	0	3,301	146,501	-302	116,377	0	0	0	0	0	0			
			計	円	283,446	50,877	34,561	32,643	146,501	-302	125,028	77,425	109,868	294,420	284,881	245,371				
燃料費等調整額			単価	円/kWh	-10.91	-9.82	-9.16	-8.52	-8.69	-10.69	-10.41	-9.52	-8.25	-8.31	-10.63	-10.61				
市場価格調整額			計	円	-97,337	-16,397	-10,390	-9,093	-40,199	102	-41,209	-24,191	-29,748	-80,296	-99,386	-85,441				
再エネ発電賦課金			単価	円/kWh	1.40						3.49									
			計	円	12,491	5,827	3,959	3,725	16,144	-33	13,816	8,868	12,584	33,722	32,630	28,105				
合計（導入後）			計	円	302,216	143,924	131,746	130,892	227,790	105,110	202,978	167,446	198,048	354,917	325,196	295,105			2,585,368	
合計（導入前）			計	円	374,321	226,127	221,044	255,376	298,522	217,172	285,884	241,475	296,266	472,711	452,564	429,511			3,770,973	
																	導入前比	-1,185,605		

表 4-15 最適容量を導入した場合の電気代削減額

業務用電力			単位	2024												2025			合計
				4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分				
契約電力			kW	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150			
電力使用量	導入前	その他季料金	kWh	12,161	5,075	4,735	5,358				525	5,570	7,426	14,255	14,809	13,809			
		夏季					580	7,298	4,570	6,795									
		計		12,161	5,075	4,735	5,938	7,298	4,570	7,320	5,570	7,426	14,255	14,809	13,809				
	消費発電量	その他季料金	2,821	2,863	2,855	3,047	0	0	185	2,015	2,317	2,710	3,124	3,924					
		夏季	0	0	0	330	2,061	3,097	2,399	0	0	0	0	0					
		計	2,821	2,863	2,855	3,376	2,061	3,097	2,585	2,015	2,317	2,710	3,124	3,924					
	導入後	その他季料金	9,340	2,212	1,880	2,311	0	0	340	3,555	5,109	11,545	11,685	9,885					
		夏季	0	0	0	250	5,237	1,473	4,396	0	0	0	0	0					
		計	9,340	2,212	1,880	2,562	5,237	1,473	4,735	3,555	5,109	11,545	11,685	9,885					
	基本料金			円	103,617	103,617	103,617	103,617	105,344	105,344	105,344	105,344	107,071	107,071	107,071	107,071			
電力量料金			円	296,724	67,395	57,271	70,427	0	0	10,348	108,325	155,679	351,780	356,041	301,197				
燃料費等調整額			円/kWh	-10.91	-9.82	-9.16	-8.52	-8.69	-10.69	-10.41	-9.52	-8.25	-8.31	-10.63	-10.61				
市場価格調整額			円	-101,897	-21,720	-17,217	-21,825	-45,506	-15,750	-49,293	-33,845	-42,151	-95,940	-124,211	-104,880				
再エネ発電賦課金			円/kWh	1.40						3.49									
再エネ発電賦課金			円	13,076	7,719	6,560	8,940	18,276	5,142	16,526	12,407	17,831	40,293	40,781	34,499				
合計（導入後）			円	311,520	157,011	150,230	169,083	243,955	141,397	222,131	192,231	236,703	403,203	379,681	337,886		2,945,031		
合計（導入前）			円	374,321	226,127	221,044	255,376	298,522	217,172	285,884	241,475	296,266	472,711	452,564	429,511		3,770,973		
																導入前比			
																-825,942			

施設番号⑥：長者中学校

表 4-16 最大容量を導入した場合の電気代削減額

業務用電力			単位	2024												2025			合計
				4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分				
契約電力			kW	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165			
電力使用量	導入前	その他季料金	kWh	9,502	7,791	8,064	1,989				5,541	9,177	14,366	16,237	18,197	14,516			
		夏季					6,201	7,651	9,571	1,769									
		計		9,502	7,791	8,064	8,190	7,651	9,571	7,310	9,177	14,366	16,237	18,197	14,516			130,572	
	消費発電量	その他季料金	5,144	5,659	5,249	1,764	0	0	3,687	4,951	5,966	6,795	7,757	9,151					
		夏季	0	0	0	5,498	4,689	5,455	1,177	0	0	0	0	0					
		計	5,144	5,659	5,249	7,262	4,689	5,455	4,864	4,951	5,966	6,795	7,757	9,151					
	導入後	その他季料金	4,358	2,132	2,815	225	0	0	1,854	4,226	8,400	9,442	10,440	5,365					
		夏季	0	0	0	703	2,962	4,116	592	0	0	0	0	0					
		計	4,358	2,132	2,815	928	2,962	4,116	2,446	4,226	8,400	9,442	10,440	5,365			57,629		
	基本料金			円	139,883	139,883	139,883	139,883	139,883	139,883	139,883	139,883	136,429	136,429	136,429	136,429	136,429		
電力量料金			円	138,468	64,968	85,779	6,868	0	0	56,488	128,761	255,955	287,693	318,100	163,461				
燃料費等調整額			円/kWh	-10.91	-9.82	-9.16	-8.52	-8.69	-10.69	-10.41	-9.52	-8.25	-8.31	-10.63	-10.61				
市場価格調整額			円	-47,551	-20,938	-25,787	-7,908	-25,738	-43,996	-25,460	-40,230	-69,302	-78,462	-110,975	-56,919				
再エネ発電賦課金			円/kWh	1.40						3.49									
再エネ発電賦課金			円	6,102	7,441	9,825	3,239	10,337	14,364	8,536	14,748	29,317	32,952	36,435	18,723				
合計（導入後）			円	236,902	191,354	209,699	164,337	218,281	240,592	198,190	243,162	352,399	378,612	379,989	261,693		3,075,210		
合計（導入前）			円	351,398	327,958	339,870	355,678	342,404	374,085	314,155	364,168	505,778	552,907	560,965	475,378		4,864,744		
																導入前比			
																-1,789,534			

表 4-17 最適容量を導入した場合の電気代削減額

業務用電力			単位	2024												2025			合計
				4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分				
契約電力			kW	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165			
電力使用量	導入前	その他季料金	kWh	9,502	7,791	8,064	1,989				5,541	9,177	14,366	16,237	18,197	14,516			
		夏季					6,201	7,651	9,571	1,769									
		計		9,502	7,791	8,064	8,190	7,651	9,571	7,310	9,177	14,366	16,237	18,197	14,516			130,572	
	消費発電量	その他季料金	4,190	4,666	4,090	1,194	0	0	2,736	2,803	2,983	3,579	3,989	5,251					
		夏季	0	0	0	3,722	3,226	3,561	873	0	0	0	0	0					
		計	4,190	4,666	4,090	4,915	3,226	3,561	3,609	2,803	2,983	3,579	3,989	5,251					
	導入後	その他季料金	5,312	3,125	3,974	795	0	0	2,805	6,374	11,383	12,658	14,208	9,265					
		夏季	0	0	0	2,479	4,425	6,010	896	0	0	0	0	0					
		計	5,312	3,125	3,974	3,275	4,425	6,010	3,701	6,374	11,383	12,658	14,208	9,265			83,710		
	基本料金			円	139,883	139,883	139,883	139,883	139,883	139,883	139,883	139,883	136,429	136,429	136,429	136,429	136,429		
電力量料金			円	168,764	95,223	121,093	24,232	0	0	85,474	194,226	346,832	385,695	432,909	282,315				
燃料費等調整額			円/kWh	-10.91	-9.82	-9.16	-8.52	-8.69	-10.69	-10.41	-9.52	-8.25	-8.31	-10.63	-10.61				
市場価格調整額			円	-57,954	-30,689	-36,403	-27,900	-38,449	-64,248	-38,525	-60,684	-93,908	-105,189	-151,028	-98,305				
再エネ発電賦課金			円/kWh	1.40						3.49									
再エネ発電賦課金			円	7,437	10,907	13,870	11,429	15,442	20,975	12,916	22,246	39,726	44,177	49,585	32,336				
合計（導入後）			円	258,129	215,323	238,442	226,166	257,000	286,949	228,110	295,671	429,079	461,111	467,894	352,774		3,716,648		
合計（導入前）			円	351,398	327,958	339,870	355,678	342,404	374,085	314,155	364,168	505,778	552,907	560,965	475,378		4,864,744		
																導入前比			
																-1,148,096			

施設番号⑦：白銀南中学校

表 4-18 最大容量を導入した場合の電気代削減額

業務用電力			単位	2024												2025			合計
				4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分				
契約電力			kW	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165		
電力使用量	導入前	その他季料金	kW	7,379	7,345	7,840	3,340			3,557	7,574	10,513	13,748	15,322	11,170				
		夏季					4,087	8,821	9,284	3,092									
		計		7,379	7,345	7,840	7,427	8,821	9,284	6,649	7,574	10,513	13,748	15,322	11,170				113,072
	消費発電量	その他季料金	kWh	4,119	4,416	4,148	2,274	0	0	2,098	2,923	3,436	4,200	4,479	4,477				
		夏季		0	0	0	2,783	3,603	3,789	1,824	0	0	0	0	0	0	0	0	
		計		4,119	4,416	4,148	5,057	3,603	3,789	3,921	2,923	3,436	4,200	4,479	4,477				
	導入後	その他季料金	kWh	3,260	2,929	3,692	1,066	0	0	1,459	4,651	7,077	9,548	10,843	6,693				
		夏季		0	0	0	1,304	5,218	5,495	1,268	0	0	0	0	0	0	0	0	
		計		3,260	2,929	3,692	2,370	5,218	5,495	2,728	4,651	7,077	9,548	10,843	6,693				64,502
	基本料金			円	127,794	127,794	127,794	127,794	134,702	134,702	134,702	134,702	134,702	134,702	134,702	134,702	134,702	134,702	
電力量料金			円	64,054	57,239	72,132	20,830	0	0	44,460	141,722	215,625	290,923	330,391	203,925				
燃料費等調整額			円/kWh	3.25	3.21	3.89	4.58	4.45	2.47	-10.41	-9.52	-8.25	-8.31	-10.63	-10.61				
市場価格調整額			円	10,594	9,403	14,360	10,857	23,218	13,572	-28,393	-44,279	-58,382	-79,343	-115,263	-71,009				
再エネ発電賦課金			円/kWh	1.40						3.49									
再エネ発電賦課金			円	4,564	10,223	12,883	8,273	18,209	19,177	9,519	16,233	24,698	33,322	37,843	23,357				
合計（導入後）			円	207,006	204,659	227,169	194,807	284,341	281,410	200,457	248,377	316,642	379,604	387,673	290,975			3,223,120	
合計（導入前）			円	307,103	320,526	338,847	337,758	387,688	382,584	294,997	319,810	404,991	487,338	492,164	395,521			4,469,327	
																	導入前比 -1,246,207		

表 4-19 最適容量を導入した場合の電気代削減額

業務用電力			単位	2024												2025			合計
				4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分				
契約電力			kW	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165		
電力使用量	導入前	その他季料金	kW	7,379	7,345	7,840	3,340			3,557	7,574	10,513	13,748	15,322	11,170				
		夏季					4,087	8,821	9,284	3,092									
		計		7,379	7,345	7,840	7,427	8,821	9,284	6,649	7,574	10,513	13,748	15,322	11,170				113,072
	消費発電量	その他季料金	kWh	3,824	4,107	3,840	1,953	0	0	1,888	2,590	2,923	3,601	3,828	3,995				
		夏季		0	0	0	2,389	3,211	3,181	1,641	0	0	0	0	0	0	0	0	
		計		3,824	4,107	3,840	4,342	3,211	3,181	3,529	2,590	2,923	3,601	3,828	3,995				
	導入後	その他季料金	kWh	3,555	3,238	4,000	1,387	0	0	1,669	4,984	7,590	10,147	11,494	7,175				
		夏季		0	0	0	1,698	5,610	6,103	1,451	0	0	0	0	0	0	0	0	
		計		3,555	3,238	4,000	3,085	5,610	6,103	3,120	4,984	7,590	10,147	11,494	7,175				70,100
	基本料金			円	127,794	127,794	127,794	127,794	134,702	134,702	134,702	134,702	134,702	134,702	134,702	134,702	134,702	134,702	
電力量料金			円	69,862	63,275	78,159	27,110	0	0	50,854	151,865	231,264	309,182	350,215	218,616				
燃料費等調整額			円/kWh	3.25	3.21	3.89	4.58	4.45	2.47	-10.41	-9.52	-8.25	-8.31	-10.63	-10.61				
市場価格調整額			円	11,555	10,395	15,560	14,130	24,963	15,073	-32,477	-47,448	-62,617	-84,322	-122,179	-76,124				
再エネ発電賦課金			円/kWh	1.40						3.49									
再エネ発電賦課金			円	4,977	11,301	13,960	10,767	19,578	21,298	10,888	17,394	26,489	35,413	40,113	25,040				
合計（導入後）			円	214,188	212,765	235,473	215,011	295,586	297,639	209,914	256,513	329,838	394,975	402,851	302,233			3,366,986	
合計（導入前）			円	307,103	320,526	338,847	337,758	387,688	382,584	294,997	319,810	404,991	487,338	492,164	395,521			4,469,327	
																	導入前比 -1,102,341		

施設番号⑧：白山台中学校

表 4-20 最適容量を導入した場合の電気代削減額

業務用電力			単位	2024												2025			合計
				4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分				
契約電力			kW	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320		
電力使用量	導入前	その他季料金	kW	17,768	13,525	13,498	14,150					15,678	14,367	17,421	17,660	16,866			
		夏季						18,941	11,306	16,339									
		計		17,768	13,525	13,498	14,150	18,941	11,306	16,339	15,678	14,367	17,421	17,660	16,866				187,519
	消費発電量	その他季料金	kWh	988	1,117	1,032	963	0	0	0	548	510	595	701	887				
		夏季		0	0	0	0	804	768	749	0	0	0	0	0	0	0	0	
		計		988	1,117	1,032	963	804	768	749	548	510	595	701	887				
	導入後	その他季料金	kWh	16,780	12,408	12,466	13,187	0	0	0	15,130	13,857	16,826	16,959	15,979				
		夏季		0	0	0	0	18,137	10,538	15,590	0	0	0	0	0	0	0	0	
		計		16,780	12,408	12,466	13,187	18,137	10,538	15,590	15,130	13,857	16,826	16,959	15,979				177,857
	基本料金			円	295,308	295,308	295,308	295,308	295,308	295,308	293,581	215,868	215,868	215,868	215,868	215,868	215,868	215,868	
電力量料金			円	329,726	242,449	243,577	257,669	0	0	0	461,026	422,210	512,697	516,750	486,892				
燃料費等調整額			円/kWh	3.25	3.21	3.89	4.58	4.45	-10.69	-10.41	-9.52	-8.25	-8.31	-10.63	-10.61				
市場価格調整額			円	54,535	39,829	48,491	60,395	80,710	-112,647	-162,292	-144,042	-114,317	-139,826	-180,277	-169,541				
再エネ発電賦課金			円/kWh	1.40						3.49									
再エネ発電賦課金			円	23,492	43,303	43,505	46,022	63,299	36,776	54,409	52,805	48,359	58,724	59,188	55,768				
合計（導入後）			円	703,060	620,889	630,880	659,394	815,480	551,436	601,721	585,657	572,121	647,462	611,529	588,987			7,588,616	
合計（導入前）			円	727,070	650,204	658,674	685,989	838,535	570,238	620,258	599,039	585,243	662,717	627,876	609,689			7,835,532	
																	導入前比 -246,916		

施設番号⑨：東中学校

表 4-21 最適容量を導入した場合の電気代削減額

業務用電力			単位	2024												2025			合計
				4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分				
契約電力			kW	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165		
電力使用量	導入前	その他季料金	kWh	9,854	7,857	8,812	3,175			10,837	5,179	8,827	10,321	13,577	13,758	10,358			
		夏季					5,634	9,652		3,659									
		計		9,854	7,857	8,812	8,809	9,652	10,837	8,838	8,827	10,321	13,577	13,758	10,358				121,500
	消費発電量	その他季料金		2,332	2,556	2,293	830	0	1,809	1,115	1,401	1,376	1,606	1,819	2,287				
		夏季		0	0	0	1,473	1,708	0	788	0	0	0	0	0				
		計		2,332	2,556	2,293	2,303	1,708	1,809	1,903	1,401	1,376	1,606	1,819	2,287				
導入後	その他季料金	7,522	5,301	6,519	2,345	0	9,028	4,064	7,426	8,945	11,971	11,939	8,071						
	夏季	0	0	0	4,161	7,944	0	2,871	0	0	0	0	0						
	計	7,522	5,301	6,519	6,506	7,944	9,028	6,935	7,426	8,945	11,971	11,939	8,071				98,108		
基本料金			円	84,620	84,620	84,620	91,528	157,152	157,152	157,152	157,152	157,152	157,152	157,152	157,152	157,152			
電力量料金			円	238,969	161,537	198,647	71,455	0	285,918	123,824	226,264	272,540	364,743	363,794	245,938				
燃料費等調整額			円/kWh	-10.91	-9.82	-9.16	-8.52	-8.69	-10.69	-10.41	-9.52	-8.25	-8.31	-10.63	-10.61				
市場価格調整額			円	-82,063	-52,061	-59,718	-55,435	-69,034	-96,510	-72,192	-70,694	-73,792	-99,475	-126,916	-85,638				
再エネ発電賦課金			円/kWh	1.40					3.49										
再エネ発電賦課金			円	10,531	18,502	22,753	22,707	27,725	31,508	24,203	25,916	31,216	41,777	41,669	28,169				
合計（導入後）			円	252,056	212,599	246,302	262,046	367,431	378,068	323,915	338,638	387,116	464,197	435,698	345,621			4,013,687	
合計（導入前）			円	303,971	274,288	303,158	322,390	412,641	422,334	369,678	372,884	422,505	505,402	478,126	399,011			4,586,388	
																	導入前比 -572,701		

施設番号⑩：西地区給食センター

表 4-22 最適容量を導入した場合の電気代削減額

業務用電力			単位	2024												2025			合計
				4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分				
契約電力			kW	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795		
電力使用量	導入前	その他季料金	kWh	120,444	134,786	132,889				136,691	125,910	137,086	128,079	128,250	125,330				
		夏季					159,729	112,019	138,861										
		計		120,444	134,786	132,889	159,729	112,019	138,861	136,691	125,910	137,086	128,079	128,250	125,330				1,580,074
	消費発電量	その他季料金		8,100	8,583	7,574	0	0	0	6,473	4,961	4,770	5,385	5,999	7,468				
		夏季		0	0	0	7,284	6,259	6,367	0	0	0	0	0	0				
		計		8,100	8,583	7,574	7,284	6,259	6,367	6,473	4,961	4,770	5,385	5,999	7,468				
導入後	その他季料金	112,344	126,203	125,315	0	0	0	130,218	120,949	132,316	122,694	122,251	117,862						
	夏季	0	0	0	152,445	105,760	132,494	0	0	0	0	0	0						
	計	112,344	126,203	125,315	152,445	105,760	132,494	130,218	120,949	132,316	122,694	122,251	117,862				1,500,849		
基本料金			円	1,607,174	1,607,174	1,607,174	1,607,174	1,607,174	1,607,174	1,607,174	1,607,174	1,607,174	1,625,862	1,625,862	1,607,174				
電力量料金			円	3,213,029	3,609,394	3,583,997	0	0	0	3,724,239	3,459,149	3,784,226	3,509,037	3,496,378	3,370,855				
燃料費等調整額			円/kWh	-9.74	-9.82	-9.16	-8.52	-8.69	-10.69	-10.41	-9.52	-8.25	-8.31	-10.63	-10.61				
市場価格調整額			円	-1,094,227	-1,239,309	-1,147,881	-1,298,830	-919,059	-1,416,356	-1,355,571	-1,151,437	-1,091,604	-1,019,584	-1,299,528	-1,250,517				
再エネ発電賦課金			円/kWh	1.40					3.49										
再エネ発電賦課金			円	157,281	440,447	437,348	532,033	369,104	462,402	454,461	422,113	461,781	428,201	426,656	411,339				
合計（導入後）			円	3,883,256	4,417,705	4,480,637	5,351,219	4,186,671	4,573,704	4,430,303	4,336,999	4,761,577	4,543,515	4,249,368	4,138,851			53,353,805	
合計（導入前）			円	4,047,369	4,608,858	4,654,318	5,530,118	4,339,317	4,716,271	4,570,635	4,448,962	4,875,304	4,671,580	4,378,107	4,299,262			55,140,101	
																	導入前比 -1,786,296		

施設番号⑪：吹上公民館

表 4-23 最大容量を導入した場合の電気代削減額

よりそうファミリーバリュー			単位	2024												2025			合計
				4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分				
契約電力			kW	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40		
電力使用量	導入前	kWh	1,571	1,279	1,437	1,430	1,241	1,434	1,450	1,581	2,372	2,642	2,430	2,505					
	消費発電量		1,021	1,047	1,091	1,083	927	936	1,019	947	1,166	1,299	1,285	1,364					
	導入後		550	232	346	347	314	498	431	634	1,206	1,343	1,145	1,141				8,187	
基本料金			円/kWh	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6		
基本料金			円	14,784	14,784	14,784	14,784	14,784	14,784	14,784	14,784	14,784	14,784	14,784	14,784	14,784	14,784		
電力量料金			円	13,628	13,628	13,628	13,628	13,628	13,628	13,628	13,628	13,628	13,628	13,628	13,628	13,628	13,628		
電力量料金			円	5,853	-6,555	-2,107	-2,068	-3,356	3,824	1,210	9,131	31,450	36,796	29,070	28,914				
燃料費等調整額			円/kWh	-10.10	-10.10	-8.56	-6.95	-7.13	-11.14	-11.00	-9.52	-7.23	-7.43	-9.93	-11.78				
市場価格調整額			円	-5,555	-2,343	-2,962	-2,412	-2,239	-5,548	-4,741	-6,036	-8,719	-9,978	-11,370	-13,441				
再エネ発電賦課金			円/kWh	1.40					3.49										
再エネ発電賦課金			円	770	810	1,208	1,211	1,096	1,738	1,504	2,213	4,209	4,687	3,996	3,982				
合計（導入後）			円	29,480	20,323	24,551	25,143	23,913	28,426	26,385	33,720	55,352	59,916	50,108	47,867			425,184	
合計（導入前）			円	60,437	54,256	61,590	63,655	56,711	57,789	58,494	64,961	96,488	105,485	91,973	89,783			861,622	
																	導入前比 -436,438		

表 4-24 最適容量を導入した場合の電気代削減額

よりそう+ファミリーバリュー		単位	2024										2025			合計	
			4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分			
契約電力		kW	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40		
電力使用量	導入前	kWh	1,571	1,279	1,437	1,430	1,241	1,434	1,450	1,581	2,372	2,642	2,430	2,505			
	消費発電量		728	692	690	670	530	557	550	445	491	575	658	823			
	導入後		843	587	747	760	711	877	900	1,136	1,881	2,067	1,772	1,682	13,963		
基本料金	単価	円/kWh	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6		
	計	円	14,784	14,784	14,784	14,784	14,784	14,784	14,784	14,784	14,784	14,784	14,784	14,784			
電力量料金	400kWhまで	円	13,628	13,628	13,628	13,628	13,628	13,628	13,628	13,628	13,628	13,628	13,628	13,628			
	400kWh超過分		17,286	7,297	13,540	14,047	12,135	18,613	19,510	28,719	57,789	65,046	53,535	50,024			
	計		30,914	20,925	27,168	27,675	25,763	32,241	33,138	42,347	71,417	78,674	67,163	63,652			
燃料費等調整額	単価	円/kWh	-10.10	-10.10	-8.56	-6.95	-7.13	-11.14	-11.00	-9.52	-7.23	-7.43	-9.93	-11.78			
市場価格調整額	計	円	-8,514	-5,929	-6,394	-5,282	-5,069	-9,770	-9,900	-10,815	-13,600	-15,358	-17,596	-19,814			
再エネ発電賦課金	単価	円/kWh	1.40						3.49								
	計	円	1,180	2,049	2,607	2,652	2,481	3,061	3,141	3,965	6,565	7,214	6,184	5,870			
合計（導入後）		円	38,364	31,829	38,165	39,830	37,959	40,315	41,163	50,281	79,166	85,314	70,536	64,492	617,414		
合計（導入前）		円	60,437	54,256	61,590	63,655	56,711	57,789	58,494	64,961	96,488	105,485	91,973	89,783	861,622		
															導入前比	-244,208	

施設番号⑫：是川公民館

表 4-25 最大容量を導入した場合の電気代削減額

従量電灯C		単位	2024										2025			合計	
			4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分			
契約電力		kW	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40		
電力使用量	導入前	kWh	1,788	1,366	1,495	1,586	2,229	1,775	1,666	1,949	2,730	3,539	2,544	2,198			
	消費発電量		939	925	964	1,289	1,227	910	893	899	1,199	1,193	1,130	1,349			
	導入後		849	441	531	297	1,002	865	773	1,050	1,531	2,346	1,414	849	11,948		
基本料金	単価	円/kWh	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6			
	計	円	14,784	14,784	14,784	14,784	14,784	14,784	14,784	14,784	14,784	14,784	14,784	14,784			
電力量料金	120kWhまで	円	3,554	3,554	3,554	3,554	3,554	3,554	3,554	3,554	3,554	3,554	3,554	3,554			
	121~300kWh		6,547	6,547	6,547	6,547	6,547	6,547	6,547	6,547	6,547	6,547	6,547	6,547			
	301kWh~		22,136	5,685	9,314	-121	28,305	22,781	19,071	30,240	49,634	82,495	44,916	22,136			
計	32,237	15,786	19,415	9,980	38,406	32,882	29,172	40,341	59,735	92,596	55,017	32,237					
燃料費等調整額	単価	円/kWh	-10.10	-10.10	-8.56	-6.95	-7.13	-11.14	-11.00	-9.52	-7.23	-7.43	-9.93	-9.78			
市場価格調整額	計	円	-8,575	-4,454	-4,545	-2,064	-7,144	-9,636	-8,503	-9,996	-11,069	-17,431	-14,041	-8,303			
再エネ発電賦課金	単価	円/kWh	1.40						3.49								
	計	円	1,189	1,539	1,853	1,037	3,497	3,019	2,698	3,665	5,343	8,188	4,935	2,963			
合計（導入後）		円	39,634	27,655	31,507	23,736	49,542	41,049	38,151	48,794	68,793	98,136	60,695	41,680	569,372		
合計（導入前）		円	69,326	58,837	65,488	71,249	94,549	70,778	67,450	79,620	112,652	141,538	98,980	87,587	1,018,054		
															導入前比	-448,682	

表 4-26 最適容量を導入した場合の電気代削減額

従量電灯C		単位	2024										2025			合計	
			4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分			
契約電力		kW	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40		
電力使用量	導入前	kWh	1,788	1,366	1,495	1,586	2,229	1,775	1,666	1,949	2,730	3,539	2,544	2,198			
	消費発電量		718	712	710	865	711	623	613	487	518	600	668	842			
	導入後		1,070	654	785	721	1,518	1,152	1,053	1,462	2,212	2,939	1,876	1,356	16,798		
基本料金	単価	円/kWh	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6			
	計	円	14,784	14,784	14,784	14,784	14,784	14,784	14,784	14,784	14,784	14,784	14,784	14,784			
電力量料金	120kWhまで	円	3,554	3,554	3,554	3,554	3,554	3,554	3,554	3,554	3,554	3,554	3,554	3,554			
	121~300kWh		6,547	6,547	6,547	6,547	6,547	6,547	6,547	6,547	6,547	6,547	6,547	6,547			
	301kWh~		31,046	14,273	19,555	16,975	49,110	34,353	30,361	46,852	77,092	106,404	63,544	42,578			
計	41,147	24,374	29,656	27,076	59,211	44,454	40,462	56,953	87,193	116,505	73,645	52,679					
燃料費等調整額	単価	円/kWh	-10.10	-10.10	-8.56	-6.95	-7.13	-11.14	-11.00	-9.52	-7.23	-7.43	-9.93	-9.78			
市場価格調整額	計	円	-10,807	-6,605	-6,720	-5,011	-10,823	-12,833	-11,583	-13,918	-15,993	-21,837	-18,629	-13,262			
再エネ発電賦課金	単価	円/kWh	1.40						3.49								
	計	円	1,498	2,282	2,740	2,516	5,298	4,020	3,675	5,102	7,720	10,257	6,547	4,732			
合計（導入後）		円	46,622	34,835	40,460	39,365	68,469	50,425	47,338	62,921	93,704	119,710	76,348	58,934	739,131		
合計（導入前）		円	69,326	58,837	65,488	71,249	94,549	70,778	67,450	79,620	112,652	141,538	98,980	87,587	1,018,054		
															導入前比	-278,923	

施設番号⑬：館公民館

表 4-27 最大容量を導入した場合の電気代削減額

よりそう+ファミリーバリュー	単位	2024												2025			合計	
		4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分					
契約電力	kW	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35				
電力使用量	導入前	3,383	2,143	1,531	1,339	1,610	1,421	1,738	1,647	2,954	4,279	3,600	3,639					
	消費発電量	1,034	876	798	882	808	785	745	950	1,091	1,215	1,303	1,480					
	導入後	2,349	1,267	733	457	802	636	993	697	1,863	3,064	2,297	2,159				17,317	
基本料金	単価	円/kWh	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6					
	計	円	12,936	12,936	12,936	12,936	12,936	12,936	12,936	12,936	12,936	12,936	12,936					
電力量料金	400kWhまで	円	13,628	13,628	13,628	13,628	13,628	13,628	13,628	13,628	13,628	13,628	13,628					
	400kWh超過分		76,050	33,830	12,994	2,224	15,686	9,209	23,139	11,589	57,086	103,949	74,021	68,636				
	計		89,678	47,458	26,622	15,852	29,314	22,837	36,767	25,217	70,714	117,577	87,649	82,264				
燃料費等調整額	単価	円/kWh	-10.10	-10.10	-8.56	-6.95	-7.13	-11.14	-11.00	-9.52	-7.23	-7.43	-9.93	-11.78				
市場価格調整額	計	円	-23,725	-12,797	-6,274	-3,176	-5,718	-7,085	-10,923	-6,635	-13,469	-22,766	-22,809	-25,433				
再エネ発電賦課金	単価	円/kWh	1.40						3.49									
	計	円	3,289	4,422	2,558	1,595	2,799	2,220	3,466	2,433	6,502	10,693	8,017	7,535				
合計（導入後）	円	82,178	52,019	35,841	27,207	39,331	30,907	42,245	33,950	76,683	118,441	85,792	77,302				701,896	
合計（導入前）	円	113,529	80,411	62,933	58,571	67,918	55,533	65,720	65,291	115,173	161,063	128,244	122,782				1,097,168	
																	導入前比 -395,272	

表 4-28 最適容量を導入した場合の電気代削減額

よりそう+ファミリーバリュー	単位	2024												2025			合計	
		4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分					
契約電力	kW	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35					
電力使用量	導入前	3,383	2,143	1,531	1,339	1,610	1,421	1,738	1,647	2,954	4,279	3,600	3,639					
	消費発電量	769	684	599	645	559	589	565	580	626	716	794	936					
	導入後	2,614	1,459	932	694	1,051	832	1,173	1,067	2,328	3,563	2,806	2,703				21,222	
基本料金	単価	円/kWh	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6					
	計	円	12,936	12,936	12,936	12,936	12,936	12,936	12,936	12,936	12,936	12,936	12,936					
電力量料金	400kWhまで	円	13,628	13,628	13,628	13,628	13,628	13,628	13,628	13,628	13,628	13,628	13,628					
	400kWh超過分		86,390	41,322	20,759	11,472	25,402	16,857	30,162	26,026	75,231	123,420	93,882	89,863				
	計		100,018	54,950	34,387	25,100	39,303	30,485	43,790	39,654	88,859	137,048	107,510	103,491				
燃料費等調整額	単価	円/kWh	-10.10	-10.10	-8.56	-6.95	-7.13	-11.14	-11.00	-9.52	-7.23	-7.43	-9.93	-11.78				
市場価格調整額	計	円	-26,401	-14,736	-7,978	-4,823	-7,494	-9,268	-12,903	-10,158	-16,831	-26,473	-27,864	-31,841				
再エネ発電賦課金	単価	円/kWh	1.40						3.49									
	計	円	3,660	5,092	3,253	2,422	3,668	2,904	4,094	3,724	8,125	12,435	9,793	9,433				
合計（導入後）	円	90,212	58,242	42,597	35,635	48,140	37,056	47,917	46,156	93,088	135,946	102,375	94,019				831,383	
合計（導入前）	円	113,529	80,411	62,933	58,571	67,918	55,533	65,720	65,291	115,173	161,063	128,244	122,782				1,097,168	
																	導入前比 -265,785	

施設番号⑭：根城公民館

表 4-29 最大容量を導入した場合の電気代削減額

従量電灯C	単位	2024												2025			合計	
		4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分					
契約電力	kW	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35					
電力使用量	導入前	2,777	1,632	1,656	1,584	1,765	1,839	1,791	1,757	1,922	3,361	3,299	3,525					
	消費発電量	1,045	1,020	1,078	1,183	1,146	965	871	968	1,089	1,290	1,457	1,448					
	導入後	1,732	612	578	401	619	874	920	789	833	2,071	1,842	2,077				13,348	
基本料金	単価	円/kWh	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6					
	計	円	12,936	12,936	12,936	12,936	12,936	12,936	12,936	12,936	12,936	12,936	12,936					
電力量料金	120kWhまで	円	3,554	3,554	3,554	3,554	3,554	3,554	3,554	3,554	3,554	3,554	3,554					
	121~300kWh		6,547	6,547	6,547	6,547	6,547	6,547	6,547	6,547	6,547	6,547	6,547					
	301kWh~		57,738	12,580	11,209	4,072	12,862	23,144	24,998	19,716	21,491	71,407	62,173	71,649				
	計		67,839	22,681	21,310	14,173	22,963	33,245	35,099	29,817	31,592	81,508	72,274	81,750				
燃料費等調整額	単価	円/kWh	-10.10	-10.10	-8.56	-6.95	-7.13	-11.14	-11.00	-9.52	-7.23	-7.43	-9.93	-9.78				
市場価格調整額	計	円	-17,493	-6,181	-4,948	-2,787	-4,413	-9,736	-10,120	-7,511	-6,023	-15,388	-18,291	-20,313				
再エネ発電賦課金	単価	円/kWh	1.40						3.49									
	計	円	2,425	2,136	2,017	1,399	2,160	3,050	3,211	2,754	2,907	7,228	6,429	7,249				
合計（導入後）	円	65,707	31,572	31,316	25,722	33,646	39,495	41,126	37,996	41,412	86,284	73,348	81,621				589,245	
合計（導入前）	円	98,750	65,956	69,315	69,327	75,681	71,021	69,704	71,189	81,248	133,214	122,711	130,897				1,059,013	
																	導入前比 -469,768	

表 4-30 最適容量を導入した場合の電気代削減額

従量電灯C	単位	2024										2025			合計		
		4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分				
契約電力	kW	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35			
電力使用量	導入前	2,777	1,632	1,656	1,584	1,765	1,839	1,791	1,757	1,922	3,361	3,299	3,525				
	消費発電量	850	838	830	889	789	722	679	663	708	849	982	1,039				
	導入後	1,927	794	826	695	976	1,117	1,112	1,094	1,214	2,512	2,317	2,486				17,070
基本料金	単価	円/kWh	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6				
	計	円	12,936	12,936	12,936	12,936	12,936	12,936	12,936	12,936	12,936	12,936	12,936				
電力量料金	120kWhまで	円	3,554	3,554	3,554	3,554	3,554	3,554	3,554	3,554	3,554	3,554	3,554				
	121~300kWh	円	6,547	6,547	6,547	6,547	6,547	6,547	6,547	6,547	6,547	6,547	6,547				
	301kWh~	円	65,601	19,918	21,208	15,926	27,256	32,941	32,740	32,014	36,852	89,188	81,325	88,140			
	計	円	75,702	30,019	31,309	26,027	37,357	43,042	42,841	42,115	46,953	99,289	91,426	98,241			
燃料費等調整額	単価	円/kWh	-10.10	-10.10	-8.56	-6.95	-7.13	-11.14	-11.00	-9.52	-7.23	-7.43	-9.93				
市場価格調整額	計	円	-19,463	-8,019	-7,071	-4,830	-6,959	-12,443	-12,232	-10,415	-8,777	-18,664	-23,008	-24,313			
再エネ発電賦課金	単価	円/kWh	1.40							3.49							
	計	円	2,698	2,771	2,883	2,426	3,406	3,898	3,881	3,818	4,237	8,767	8,086	8,676			
合計（導入後）	円	71,873	37,707	40,058	36,559	46,741	47,433	47,426	48,454	55,349	102,328	89,441	95,540				718,909
合計（導入前）	円	98,750	65,956	69,315	69,327	75,681	71,021	69,704	71,189	81,248	133,214	122,711	130,897				1,059,013
																	導入前比 -340,104

施設番号⑮：江陽公民館

表 4-31 最大容量を導入した場合の電気代削減額

よりそう+ファミリーバリュー	単位	2024										2025			合計		
		4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分				
契約電力	kW	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35				
電力使用量	導入前	3,664	1,752	1,577	1,665	1,662	1,410	1,678	1,627	1,861	5,148	4,233	4,346				
	消費発電量	1,092	1,036	1,035	1,051	950	865	808	835	1,633	1,849	1,855	1,654				
	導入後	2,572	716	542	614	712	545	870	792	228	3,299	2,378	2,692				15,960
基本料金	単価	円/kWh	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6				
	計	円	12,936	12,936	12,936	12,936	12,936	12,936	12,936	12,936	12,936	12,936	12,936				
電力量料金	400kWhまで	円	13,628	13,628	13,628	13,628	13,628	13,628	13,628	13,628	13,628	13,628	13,628				
	400kWh超過分	円	84,751	12,330	5,541	8,350	12,174	5,658	18,339	15,296	-6,711	113,119	77,182	89,434			
	計	円	98,379	25,958	19,169	21,978	25,802	19,286	31,967	28,924	6,917	126,747	90,810	103,062			
燃料費等調整額	単価	円/kWh	-10.10	-10.10	-8.56	-6.95	-7.13	-11.14	-11.00	-9.52	-7.23	-7.43	-11.93				
市場価格調整額	計	円	-25,977	-7,232	-4,640	-4,267	-5,077	-6,071	-9,570	-7,540	-1,648	-24,512	-28,370	-31,712			
再エネ発電賦課金	単価	円/kWh	1.40							3.49							
	計	円	3,601	2,499	1,892	2,143	2,485	1,902	3,036	2,764	796	11,514	8,299	9,395			
合計（導入後）	円	88,939	34,162	29,357	32,790	36,147	28,053	38,370	37,084	19,000	126,685	83,675	93,681				647,943
合計（導入前）	円	122,048	67,738	64,495	70,163	69,758	55,188	63,830	64,631	76,612	191,548	140,401	144,509				1,130,921
																	導入前比 -482,978

表 4-32 最適容量を導入した場合の電気代削減額

よりそう+ファミリーバリュー	単位	2024										2025			合計		
		4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分				
契約電力	kW	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35					
電力使用量	導入前	3,664	1,752	1,577	1,665	1,662	1,410	1,678	1,627	1,861	5,148	4,233	4,346				
	消費発電量	800	757	734	737	616	589	567	508	616	713	826	919				
	導入後	2,864	995	843	928	1,046	821	1,111	1,119	1,245	4,435	3,407	3,427				22,241
基本料金	単価	円/kWh	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6				
	計	円	12,936	12,936	12,936	12,936	12,936	12,936	12,936	12,936	12,936	12,936	12,936				
電力量料金	400kWhまで	円	13,628	13,628	13,628	13,628	13,628	13,628	13,628	13,628	13,628	13,628	13,628				
	400kWh超過分	円	96,145	23,217	17,286	20,603	25,207	16,427	27,743	28,055	32,972	157,446	117,333	118,114			
	計	円	109,773	36,845	30,914	34,231	38,835	30,055	41,371	41,683	46,600	171,074	130,961	131,742			
燃料費等調整額	単価	円/kWh	-10.10	-10.10	-8.56	-6.95	-7.13	-11.14	-11.00	-9.52	-7.23	-7.43	-11.93				
市場価格調整額	計	円	-28,926	-10,050	-7,216	-6,450	-7,458	-9,146	-12,221	-10,653	-9,001	-32,952	-40,646	-40,370			
再エネ発電賦課金	単価	円/kWh	1.40							3.49							
	計	円	4,010	3,473	2,942	3,239	3,651	2,865	3,877	3,905	4,345	15,478	11,890	11,960			
合計（導入後）	円	97,792	43,204	39,576	43,956	47,963	36,711	45,964	47,872	54,880	166,536	115,142	116,268				855,864
合計（導入前）	円	122,048	67,738	64,495	70,163	69,758	55,188	63,830	64,631	76,612	191,548	140,401	144,509				1,130,921
																	導入前比 -275,057

施設番号⑩：八戸市博物館

表 4-33 最適容量を導入した場合の電気代削減額

業務用電力			単位	2024												2025			合計
				4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分				
契約電力			kW	132	132	132	132	132	124	124	124	124	124	124	126	126			
電力使用量	導入前	その他季料金	kW	20,604	14,490	10,481	18,482	26,640	28,530	19,447	16,527	16,439	24,471	23,285	23,110				
		休日		11,810	7,644	7,773	9,294	12,023	13,920	11,850	7,324	8,720	12,753	15,049	12,986				
		計		32,414	22,134	18,254	27,776	38,663	42,450	31,297	23,851	25,159	37,224	38,334	36,096	373,652			
	消費発電量	その他季料金	8,619	8,509	8,560	12,506	11,477	8,741	7,191	6,094	5,509	6,585	7,516	9,038					
		休日	4,940	4,489	6,348	6,289	5,180	4,265	4,382	2,700	2,922	3,432	4,858	5,079					
		計	13,559	12,998	14,908	18,795	16,656	13,006	11,572	8,794	8,431	10,017	12,374	14,117					
	導入後	その他季料金	11,985	5,981	1,921	5,976	15,163	19,789	12,256	10,433	10,930	17,886	15,769	14,072					
		休日	6,870	3,155	1,425	3,005	6,843	9,655	7,468	4,624	5,798	9,321	10,191	7,907					
		計	18,855	9,136	3,346	8,981	22,007	29,444	19,725	15,057	16,728	27,207	25,960	21,979	218,425				
	基本料金	計	円	230,639	230,639	227,957	233,320	236,002	224,218	221,699	216,660	216,660	220,155	220,155					
電力量料金	その他季料金	円	248,695	188,819	60,646	188,668	500,090	652,636	404,212	329,376	345,074	564,651	497,823	444,244					
	休日	115,276	87,083	39,321	82,944	188,880	266,481	206,126	127,609	160,025	257,262	281,281	218,239						
	計	363,971	275,902	99,967	271,612	688,970	919,117	610,338	456,985	505,099	821,913	779,104	662,483						
燃料費等調整額	単価	円/kWh	3.25	-9.82	-9.16	-8.52	-8.69	-10.69	-10.41	-9.52	-8.25	-8.31	-10.63	-10.61					
市場価格調整額	計	円	61,279	-89,717	-30,646	-76,522	-191,240	-314,756	-205,333	-143,340	-138,010	-226,088	-275,957	-233,196					
再エネ発電賦課金	単価	円/kWh	1.40					3.49											
計	円	26,397	31,885	11,676	31,345	76,804	102,759	68,839	52,548	58,382	94,952	90,601	76,706						
長期契約割引額	円	13,409	13,409	13,409	13,409	13,409	12,597	12,597	12,597	12,597	12,597	12,800	12,800						
合計（導入後）	円	668,877	435,299	295,545	446,347	797,127	918,742	682,946	570,257	629,536	894,840	801,103	713,348	7,853,967					
合計（導入前）	円	993,659	745,544	656,467	920,189	1,231,967	1,231,093	960,949	784,141	843,958	1,149,176	1,084,110	1,038,349	11,639,602					
														導入前比	-3,785,635				

施設番号⑰：八戸市中央駐車場

表 4-34 最大容量を導入した場合の電気代削減額

業務用電力			単位	2024												2025			合計
				4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分				
契約電力			kW	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102			
電力使用量	導入前	その他季料金	kW	8,328	5,886	5,979	3,647			2,130	6,128	7,633	13,189	12,692	10,249				
		夏季					2,131	6,087	6,046	3,672									
		計		8,328	5,886	5,979	5,778	6,087	6,046	5,802	6,128	7,633	13,189	12,692	10,249	93,797			
	消費発電量	その他季料金	3,806	3,940	3,875	2,505	0	0	1,171	2,990	4,445	4,404	5,670	4,597					
		夏季	0	0	0	1,464	3,738	3,325	2,019	0	0	0	0	0					
		計	3,806	3,940	3,875	3,968	3,738	3,325	3,190	2,990	4,445	4,404	5,670	4,597					
	導入後	その他季料金	4,522	1,946	2,104	1,142	0	0	959	3,138	3,188	8,785	7,022	5,652					
		夏季	0	0	0	667	2,349	2,721	1,653	0	0	0	0	0					
		計	4,522	1,946	2,104	1,810	2,349	2,721	2,612	3,138	3,188	8,785	7,022	5,652	45,850				
	基本料金	計	円	94,982	94,982	94,982	94,982	94,982	94,982	94,982	94,982	94,982	94,982	94,982	93,255				
電力量料金	その他季料金	円	88,851	59,286	64,105	34,807	0	0	29,218	95,626	97,146	267,677	213,958	172,226					
	夏季	0	0	0	21,140	74,404	86,181	52,353	0	0	0	0	0						
	計	88,851	59,286	64,105	55,947	74,404	86,181	81,571	95,626	97,146	267,677	213,958	172,226						
燃料費等調整額	単価	円/kWh	3.25	-9.82	-9.16	-8.52	-8.69	-10.69	-10.41	-9.52	-8.25	-8.31	-10.63	-10.61					
市場価格調整額	計	円	14,695	-19,107	-19,272	-15,420	-20,416	-29,090	-27,191	-29,877	-26,303	-73,003	-74,643	-59,971					
再エネ発電賦課金	単価	円/kWh	1.40					3.49											
計	円	6,330	6,791	7,343	6,316	8,199	9,497	9,116	10,953	11,127	30,659	24,507	19,727						
合計（導入後）	円	204,859	141,952	147,158	141,825	157,169	161,570	158,478	171,684	176,952	320,316	258,803	225,236	2,266,002					
合計（導入前）	円	297,352	237,070	243,261	244,532	256,105	242,928	236,025	244,750	291,227	433,280	391,086	332,569	3,450,185					
														導入前比	-1,184,183				

表 4-35 最適容量を導入した場合の電気代削減額

業務用電力			単位	2024												2025			合計
				4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分				
契約電力			kW	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102			
電力使用量	導入前	その他季料金	kW	8,328	5,886	5,979	3,647			2,130	6,128	7,633	13,189	12,692	10,249				
		夏季					2,131	6,087	6,046	3,672									
		計		8,328	5,886	5,979	5,778	6,087	6,046	5,802	6,128	7,633	13,189	12,692	10,249	93,797			
	消費発電量	その他季料金	3,082	3,251	3,079	1,961	0	0	887	1,956	1,908	2,200	2,761	3,246					
		夏季	0	0	0	1,146	2,724	2,507	1,530	0	0	0	0	0					
		計	3,082	3,251	3,079	3,107	2,724	2,507	2,417	1,956	1,908	2,200	2,761	3,246					
	導入後	その他季料金	5,246	2,635	2,900	1,686	0	0	1,243	4,172	5,725	10,989	9,931	7,003					
		夏季	0	0	0	985	3,363	3,539	2,142	0	0	0	0	0					
		計	5,246	2,635	2,900	2,671	3,363	3,539	3,385	4,172	5,725	10,989	9,931	7,003	61,559				
	基本料金	計	円	94,982	94,982	94,982	94,982	94,982	94,982	94,982	94,982	94,982	94,982	94,982	93,255				
電力量料金	その他季料金	円	103,081	80,273	88,365	51,369	0	0	37,866	127,130	174,429	334,847	302,607	213,382					
	夏季	0	0	0	31,198	106,495	112,074	67,849	0	0	0	0	0						
	計	103,081	80,273	88,365	82,567	106,495	112,074	105,715	127,130	174,429	334,847	302,607	213,382						
燃料費等調整額	単価	円/kWh	3.25	-9.82	-9.16	-8.52	-8.69	-10.69	-10.41	-9.52	-8.25	-8.31	-10.63	-10.61					
市場価格調整額	計	円	17,049	-25,871	-26,564	-22,757	-29,221	-37,830	-35,239	-39,720	-47,228	-91,322	-105,570	-74,302					
再エネ発電賦課金	単価	円/kWh	1.40					3.49											
計	円	7,344	9,194	10,121	9,322	11,736	12,350	11,814	14,561	19,979	38,353	34,660	24,441						
合計（導入後）	円	222,456	158,579	166,904	164,114	183,991	181,577	177,272	196,953	242,162	376,860	326,679	256,776	2,654,323					
合計（導入前）	円	297,352	237,070	243,261	244,532	256,105	242,928	236,025	244,750	291,227	433,280	391,086	332,569	3,450,185					
														導入前比	-795,862				

施設番号⑰：八戸市役所

表 4-36 最適容量を導入した場合の電気代削減額

業務用電力			単位	2024									2025			合計	
				4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分		
契約電力			kW	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
電力使用量	導入前	その他季料金	kWh	141,877	128,595	144,432						137,197	166,538	218,495	226,585	206,313	203,380
		夏季					188,627	187,659	147,478								
		計		141,877	128,595	144,432	188,627	187,659	147,478	137,197	166,538	218,495	226,585	206,313	203,380		2,097,176
	消費発電量	その他季料金	5,476	5,705	4,994	0	0	0	4,258	3,088	3,095	3,483	3,840	4,965			
		夏季	0	0	0	4,772	4,166	4,212	0	0	0	0	0	0			
		計	5,476	5,705	4,994	4,772	4,166	4,212	4,258	3,088	3,095	3,483	3,840	4,965			
	導入後	その他季料金	136,401	122,890	139,438	0	0	0	132,939	163,450	215,400	223,102	202,473	198,415			
		夏季	0	0	0	183,855	183,493	143,266	0	0	0	0	0	0			
		計	136,401	122,890	139,438	183,855	183,493	143,266	132,939	163,450	215,400	223,102	202,473	198,415		2,045,123	
	基本料金	計	円	2,226,843	2,253,041	2,253,041	2,253,041	2,253,041	2,253,041	2,253,041	2,226,843	2,226,843	2,226,843	2,226,843			
電力料金	その他季料金	円	3,851,971	3,470,426	3,937,733	0	0	0	3,754,196	4,615,838	6,082,907	6,300,388	5,717,826	5,603,239			
	夏季		0	0	0	5,372,255	5,361,675	4,186,226	0	0	0	0	0	0			
	計		3,851,971	3,470,426	3,937,733	5,372,255	5,361,675	4,186,226	3,754,196	4,615,838	6,082,907	6,300,388	5,717,826	5,603,239			
燃料費等調整額	単価	円/kWh	-9.74	-9.82	-9.16	-8.52	-8.69	-10.69	-10.41	-9.52	-8.25	-8.31	-10.63	-10.61			
市場価格調整額	計	円	-1,328,548	-1,206,784	-1,277,253	-1,966,448	-1,594,557	-1,531,511	-1,383,895	-1,556,047	-1,777,053	-1,853,974	-2,152,283	-2,105,183			
再エネ発電賦課金	単価	円/kWh	1.40						3.49								
	計	円	190,962	428,888	486,639	641,655	640,392	499,998	463,957	570,442	751,747	778,624	706,629	692,468			
長期契約割引額	計	円	130,991	130,991	130,991	130,991	130,991	130,991	130,991	130,991	130,991	130,991	130,991				
合計（導入後）	計	円	4,810,237	4,814,580	5,269,169	6,569,513	6,529,560	5,276,763	4,956,308	5,726,084	7,153,453	7,320,890	6,368,024	6,286,376			71,080,957
合計（導入前）	計	円	4,919,204	4,939,567	5,381,881	6,684,937	6,629,619	5,369,516	5,047,090	5,794,661	7,226,115	7,402,472	6,449,056	6,391,237			72,235,355
																導入前比	-1,154,398

施設番号⑱：八戸ポータルミュージアム

表 4-37 最適容量を導入した場合の電気代削減額

業務用季節別時間帯別電力			単位	2024									2025			合計		
				4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分			
契約電力			kW	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385		
電力使用量	導入前	その他季料金	kWh	35,856	23,936	36,413	10,101				22,905	31,771	37,857	30,565	42,954	34,379		
		夏季					19,862	33,086	32,802	6,363								
		ピーク					6,402	10,787	10,563	2,090								
	消費発電量	夜間料金	31,888	28,363	18,026	27,016	40,212	35,953	25,237	21,520	18,030	29,642	26,276	42,389				
		計	67,744	52,299	54,439	63,381	84,085	79,318	56,595	53,291	55,887	60,207	69,230	76,768			773,244	
		その他季料金	3,685	3,340	4,270	973	0	0	2,154	2,420	2,606	2,200	2,965	2,824				
	導入後	夏季	0	0	0	1,913	2,101	2,213	598	0	0	0	0	0				
		ピーク	0	0	0	617	685	713	197	0	0	0	0	0				
		夜間料金	3,277	3,957	2,114	2,602	2,553	2,425	2,373	1,639	1,241	2,134	1,814	3,482				
	計	6,963	7,297	6,383	6,104	5,339	5,350	5,322	4,058	3,847	4,334	4,780	6,306					
その他季料金	32,171	20,596	32,143	9,128	0	0	20,751	29,351	35,251	28,365	39,989	31,555						
夏季	0	0	0	17,949	30,985	30,589	5,765	0	0	0	0	0						
ピーク	0	0	0	5,785	10,102	9,850	1,893	0	0	0	0	0						
夜間料金	28,611	24,406	15,912	24,414	37,659	33,528	22,864	19,881	16,789	27,508	24,462	38,907						
計	60,781	45,002	48,056	57,277	78,746	73,968	51,273	49,233	52,040	55,873	64,450	70,462			707,160			
基本料金	計	円	400,649	400,650	400,651	400,652	400,653	386,836	386,836	386,836	386,836	386,836	386,836	386,836	386,836			
電力料金	その他季料金	円	710,328	675,973	1,054,947	299,588	0	0	681,048	963,314	1,156,946	930,934	1,312,423	1,035,627				
	夏季		0	0	0	608,118	1,049,773	1,036,369	195,305	0	0	0	0	0				
	ピーク		0	0	0	204,921	357,814	348,904	67,066	0	0	0	0	0				
	夜間料金		444,035	645,531	420,882	645,756	996,068	886,811	604,745	525,855	444,068	727,594	647,018	1,029,083				
計	1,154,363	1,321,504	1,475,829	1,758,383	2,403,655	2,272,084	1,548,164	1,489,169	1,601,014	1,658,528	1,959,441	2,064,710						
燃料費等調整額	単価	円/kWh	3.25	-9.82	-9.16	-8.52	-8.69	-10.69	-10.41	-9.52	-8.25	-8.31	-10.63	-10.61				
市場価格調整額	計	円	197,539	-441,920	-440,191	-488,000	-684,299	-790,715	-533,750	-468,694	-429,332	-464,305	-685,108	-747,597				
再エネ発電賦課金	単価	円/kWh	1.40						3.49									
	計	円	85,094	157,057	167,715	199,897	274,822	258,147	178,942	171,822	181,620	194,997	224,932	245,911				
合計（導入後）	計	円	1,837,645	1,437,291	1,604,004	1,870,932	2,394,831	2,126,352	1,580,192	1,579,133	1,740,138	1,776,055	1,886,100	1,949,860			21,782,533	
合計（導入前）	計	円	2,002,261	1,605,379	1,763,845	2,027,618	2,530,048	2,252,176	1,704,065	1,677,419	1,840,175	1,883,812	1,997,283	2,089,756			23,373,837	
																導入前比	-1,591,304	

施設番号⑱：東体育館

表 4-38 最大容量を導入した場合の電気代削減額

業務用電力		単位	2024												2025			合計
			4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分				
契約電力		kW	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	
電力使用量	導入前	その他季料金	24,485	29,760	28,328						33,307	24,351	25,388	24,815	24,940	26,037		
		夏季				26,564	28,809	32,658										
		計	24,485	29,760	28,328	26,564	28,809	32,658	33,307	24,351	25,388	24,815	24,940	26,037				329,442
	消費発電量	その他季料金	11,731	12,901	12,541	0	0	0	9,410	8,527	9,985	10,652	12,058	13,352				
		夏季	0	0	0	11,657	11,748	9,606	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		計	11,731	12,901	12,541	11,657	11,748	9,606	9,410	8,527	9,985	10,652	12,058	13,352				
	導入後	その他季料金	12,754	16,859	15,787	0	0	0	23,897	15,824	15,403	14,163	12,882	12,685				
		夏季	0	0	0	14,907	17,061	23,052	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		計	12,754	16,859	15,787	14,907	17,061	23,052	23,897	15,824	15,403	14,163	12,882	12,685				195,276
	基本料金		円	505,601	505,601	505,601	505,601	505,601	505,601	505,601	505,601	505,601	505,601	505,601	505,601	505,601	505,601	505,601
電力量料金		円	311,441	411,698	385,528	0	0	0	583,571	386,432	376,150	345,871	314,572	309,772				
燃料費等調整額		円	2,95	2,92	3,54	4,16	4,05	2,25	2,45	3,05	3,99	3,72	2,50	2,64				
市場価格調整額		円	37,680	49,196	55,829	62,067	69,020	51,760	58,438	48,336	61,473	52,661	32,204	33,442				
再エネ発電賦課金		円	16,231	53,489	50,089	47,296	54,131	73,136	75,819	50,206	48,870	44,936	40,870	40,246				
計		円	870,954	1,019,984	997,047	1,007,020	1,077,469	1,236,760	1,223,429	990,575	992,095	949,070	893,247	889,061			12,146,711	
消費税及び地方消費税相当額		円	87,095	101,998	99,705	100,702	107,747	123,676	122,343	99,058	99,210	94,907	89,325	88,906				
合計（導入後）		円	958,049	1,121,982	1,096,752	1,107,722	1,185,216	1,360,436	1,345,772	1,089,633	1,091,305	1,043,977	982,572	977,967			13,361,383	
合計（導入前）		円	1,327,731	1,554,962	1,526,166	1,539,027	1,618,346	1,695,595	1,656,688	1,377,080	1,438,190	1,410,836	1,381,724	1,421,941			17,948,286	
																	導入前比 -4,586,903	

表 4-39 最適容量を導入した場合の電気代削減額

業務用電力		単位	2024												2025			合計
			4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分				
契約電力		kW	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	
電力使用量	導入前	その他季料金	24,485	29,760	28,328						33,307	24,351	25,388	24,815	24,940	26,037		
		夏季				26,564	28,809	32,658										
		計	24,485	29,760	28,328	26,564	28,809	32,658	33,307	24,351	25,388	24,815	24,940	26,037				329,442
	消費発電量	その他季料金	8,784	9,622	9,277	0	0	0	6,621	5,565	5,901	6,856	7,729	9,325				
		夏季	0	0	0	8,438	7,961	6,618	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		計	8,784	9,622	9,277	8,438	7,961	6,618	6,621	5,565	5,901	6,856	7,729	9,325				
	導入後	その他季料金	15,701	20,138	19,051	0	0	0	26,686	18,786	19,487	17,959	17,211	16,712				
		夏季	0	0	0	18,126	20,848	26,040	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		計	15,701	20,138	19,051	18,126	20,848	26,040	26,686	18,786	19,487	17,959	17,211	16,712				236,747
	基本料金		円	505,601	505,601	505,601	505,601	505,601	505,601	505,601	505,601	505,601	505,601	505,601	505,601	505,601	505,601	505,601
電力量料金		円	383,428	491,774	465,235	0	0	0	651,681	458,765	475,861	438,548	420,291	408,115				
燃料費等調整額		円/kWh	2,95	2,92	3,54	4,16	4,05	2,25	2,45	3,05	3,99	3,72	2,50	2,64				
市場価格調整額		円	46,390	58,765	67,371	75,469	84,340	58,471	65,259	57,383	77,769	66,772	43,027	44,059				
再エネ発電賦課金		円/kWh	1,27	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17				
計		円	19,983	63,892	60,444	57,508	66,146	82,618	84,668	59,604	61,825	56,977	54,605	53,023				
計		円	955,402	1,120,033	1,098,652	1,115,285	1,204,399	1,331,550	1,307,209	1,081,353	1,121,056	1,067,898	1,023,524	1,010,798			13,437,159	
消費税及び地方消費税相当額		円	95,540	112,003	109,865	111,529	120,440	133,155	130,721	108,135	112,106	106,790	102,352	101,080				
合計（導入後）		円	1,050,942	1,232,036	1,208,517	1,226,814	1,324,839	1,464,705	1,437,930	1,189,488	1,233,162	1,174,688	1,125,876	1,111,878			14,780,875	
合計（導入前）		円	1,327,731	1,554,962	1,526,166	1,539,027	1,618,346	1,695,595	1,656,688	1,377,080	1,438,190	1,410,836	1,381,724	1,421,941			17,948,286	
																	導入前比 -3,167,411	

施設番号⑳：南部山健康運動センター

表 4-40 最大容量を導入した場合の電気代削減額

業務用季節別時間帯別電力		単位	2024												2025			合計
			4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分				
契約電力		kW	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	
電力使用量	導入前	その他季料金	24,359	16,255	20,527	17,417					3,440	16,945	23,871	22,222	25,472	21,918		
		夏季				2,484	16,436	17,388	13,427									
		ピーク				686	4,395	4,769	3,453									
	消費発電量	夜間料金	17,695	20,190	17,935	16,040	19,760	19,260	18,350	15,244	17,740	21,584	19,652	18,300				
		計	42,054	36,445	38,462	36,627	40,591	41,417	38,670	32,189	41,611	43,806	45,124	40,218				477,214
		その他季料金	8,504	7,102	8,065	7,266	0	0	915	5,280	5,727	5,651	7,087	8,253				
	導入後	夏季	0	0	0	1,036	5,521	5,180	3,573	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		ピーク	0	0	0	286	1,476	1,421	919	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		夜間料金	6,177	8,822	7,046	6,692	6,637	5,737	4,883	4,750	4,256	5,489	5,468	6,890				
	基本料金		円	195,145	195,145	195,145	195,145	195,145	195,145	195,145	195,145	195,145	195,145	195,145	195,145	195,145	195,145	195,145
電力量料金		円	350,083	300,386	409,017	333,149	0	0	82,858	382,846	595,478	543,852	603,387	448,496				
燃料費等調整額		円/kWh	3,25	-9,82	-9,16	-8,52	-8,69	-10,69	-10,41	-9,52	-8,25	-8,31	-10,63	-10,61				
市場価格調整額		円	88,962	-201,513	-213,897	-181,873	-234,252	-310,862	-295,435	-210,954	-260,927	-271,452	-346,207	-266,045				
再エネ発電賦課金		円/kWh	1,40															
計		円	38,322	71,617	81,496	74,499	94,078	101,488	99,046	77,335	110,380	114,003	113,665	87,511				
計		円	851,264	666,323	759,769	731,392	875,252	875,673	861,434	721,940	996,721	1,007,261	944,613	770,345			10,061,987	
合計（導入前）		円	1,203,169	1,031,963	1,125,142	1,115,251	1,219,247	1,164,392	1,103,019	960,384	1,249,745	1,284,223	1,232,199	1,115,631			13,804,365	
																	導入前比 -3,742,378	

表 4-41 最適容量を導入した場合の電気代削減額

業務用季節別時間帯別電力			単位	2024												2025			合計	
				4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分	2024	2025	合計		
契約電力			kW	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270			
電力使用量	導入前	その他季料金	kWh	24,359	16,255	20,527	17,417			3,440	16,945	23,871	22,222	25,472	21,918					
		夏季					2,484	16,436	17,388	13,427										
		ピーク					686	4,395	4,769	3,453										
		夜間料金																		
		計		17,695	20,190	17,935	16,040	19,760	19,260	18,350	15,244	17,740		21,584	19,652	18,300				
	消費発電量	その他季料金	kWh	8,493	7,092	8,050	7,253	0	0	914	5,268	5,713	5,636	7,071	8,238					
		夏季		0	0	0	1,034	5,511	5,170	3,568	0	0	0	0	0	0				
		ピーク		0	0	0	286	1,474	1,418	917	0	0	0	0	0	0				
		夜間料金		6,170	8,809	7,033	6,679	6,625	5,727	4,876	4,739	4,246	5,475	5,455	6,878					
		計		14,663	15,901	15,083	15,252	13,609	12,316	10,275	10,007	9,959	11,111	12,526	15,116					
	導入後	その他季料金	kWh	15,866	9,163	12,477	10,164	0	0	2,526	11,677	18,158	16,586	18,401	13,680					
		夏季		0	0	0	1,450	10,925	12,218	9,859	0	0	0	0	0					
		ピーク		0	0	0	400	2,921	3,351	2,536	0	0	0	0	0					
		夜間料金		11,525	11,381	10,902	9,361	13,135	13,533	13,474	10,505	13,949	16,109	14,197	11,422					
		計		27,391	20,544	23,379	21,375	26,982	29,101	28,395	22,182	31,652	32,695	32,598	25,102					321,396
基本料金	計	円	195,145	195,145	195,145	195,145	195,145	195,145	195,145	195,145	195,145	195,145	195,145	198,599	198,599					
電力量料金	その他季料金	円	350,311	300,727	409,503	333,588	0	0	82,903	383,238	595,941	544,338	603,922	448,987						
	夏季		0	0	0	49,113	370,154	413,930	334,038	0	0	0	0	0						
	ピーク		0	0	0	14,180	103,479	118,689	89,809	0	0	0	0	0						
	夜間料金		178,870	301,029	288,350	247,587	347,421	357,944	356,398	277,852	356,922	426,093	375,501	302,114						
	計		529,181	601,756	697,853	644,468	821,054	890,563	863,148	661,090	952,863	970,431	979,423	751,101						
燃料費等調整額	単価	円/kWh	3.25	-9.82	-9.16	-8.52	-8.69	-10.69	-10.41	-9.52	-8.25	-8.31	-10.63	-10.61						
市場価格調整額	単価	円	89,020	-201,742	-214,151	-182,112	-234,473	-311,093	-295,596	-211,170	-261,130	-271,695	-346,513	-266,336						
再エネ発電賦課金	単価	円/kWh	1.40						3.49											
	計	円	38,347	71,699	81,593	74,598	94,167	101,564	99,100	77,414	110,466	114,105	113,766	87,607						
合計（導入後）	計	円	851,692	666,857	760,439	732,098	875,893	876,178	861,797	722,479	997,344	1,007,986	945,274	770,971				10,069,008		
合計（導入前）	計	円	1,203,169	1,031,963	1,125,142	1,115,251	1,219,247	1,164,392	1,103,019	960,384	1,249,745	1,284,223	1,232,199	1,115,631				13,804,365		
																		導入前比 -3,735,357		

施設番号㉑：新井田インドアリンク

表 4-42 最大容量を導入した場合の電気代削減額

業務用季節別時間帯別電力			単位	2024												2025			合計	
				4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分	2024	2025	合計		
契約電力			kW	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345			
電力使用量	導入前	その他季料金	kWh	43,162	4,657	5,546				72,374	46,057	44,624	30,237	31,153	22,057					
		夏季					63,543	76,054	58,202											
		ピーク					17,158	20,726	15,528											
		夜間料金		54,397	21,838	3,856	86,149	97,886	90,404	76,850	55,974	55,172	51,140	47,181	29,222					
		計		97,559	26,495	9,402	166,850	194,666	164,134	149,224	102,031	99,796	81,377	78,334	51,279					1,221,147
	消費発電量	その他季料金	kWh	14,768	2,270	3,421	0	0	0	16,734	9,641	8,664	6,490	6,751	6,468					
		夏季		0	0	0	18,016	18,139	13,659	0	0	0	0	0	0					
		ピーク		0	0	0	4,865	4,943	3,644	0	0	0	0	0	0					
		夜間料金		18,612	10,645	2,379	24,426	23,346	21,216	17,769	11,717	10,711	10,976	10,224	8,570					
		計		33,380	12,916	5,799	47,307	46,429	38,518	34,502	21,359	19,375	17,465	16,976	15,038					
	導入後	その他季料金	kWh	28,394	2,387	2,125	0	0	0	55,640	36,416	35,960	23,747	24,402	15,589					
		夏季		0	0	0	45,527	57,915	44,543	0	0	0	0	0	0					
		ピーク		0	0	0	12,293	15,783	11,884	0	0	0	0	0	0					
		夜間料金		35,785	11,193	1,477	61,723	74,540	69,188	59,081	44,257	44,461	40,164	36,957	20,652					
		計		64,179	13,579	3,603	119,543	148,237	125,616	114,722	80,672	80,421	63,912	61,358	36,241					912,083
基本料金	計	円	509,449	509,449	509,449	509,449	524,991	524,991	524,991	524,991	524,991	524,991	524,991	524,991	524,991					
電力量料金	その他季料金	円	931,889	78,336	69,744	0	0	0	1,826,114	1,195,164	1,180,221	779,392	800,871	511,615						
	夏季		0	0	0	1,542,441	1,962,153	1,509,129	0	0	0	0	0	0						
	ピーク		0	0	0	435,424	559,025	420,929	0	0	0	0	0	0						
	夜間料金		946,509	296,042	39,080	1,632,575	1,971,577	1,830,030	1,562,703	1,170,591	1,175,982	1,062,344	977,501	546,253						
	計		1,878,398	374,378	108,824	3,610,440	4,492,755	3,760,088	3,388,817	2,365,755	2,356,203	1,841,736	1,778,372	1,057,868						
燃料費等調整額	単価	円/kWh	-9.74	-9.82	-9.16	-8.52	-8.69	-10.69	-10.41	-9.52	-8.25	-8.31	-10.63	-10.61						
市場価格調整額	単価	円	-625,101	-133,349	-32,999	-1,018,505	-1,288,182	-1,342,831	-1,194,253	-768,002	-663,473	-531,107	-652,241	-384,515						
再エネ発電賦課金	単価	円/kWh	1.40						3.49											
	計	円	89,850	47,392	12,573	417,204	517,348	438,398	400,379	281,547	280,669	223,052	214,141	126,480						
合計（導入後）	計	円	1,852,596	797,869	597,846	3,518,588	4,246,912	3,380,647	3,119,934	2,404,291	2,498,390	2,058,673	1,865,264	1,324,825				27,665,835		
合計（導入前）	計	円	2,551,185	1,072,193	740,150	4,709,407	5,412,638	4,256,298	3,900,359	2,901,847	2,973,821	2,477,785	2,236,065	1,656,718				34,888,466		
																		導入前比 -7,222,631		

表 4-43 最適容量を導入した場合の電気代削減額

業務用季節別時間帯別電力		単位	2024												2025			合計
			4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分				
契約電力		kW	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345	
電力使用量	導入前	その他季料金	43,162	4,657	5,546						72,374	46,057	44,624	30,237	31,153	22,057		
		夏季				63,543	76,054	58,202										
		ピーク				17,158	20,726	15,528										
		夜間料金	54,397	21,838	3,856	86,149	97,886	90,404	76,850	55,974	55,172	51,140	47,181	29,222				
	計	97,559	26,495	9,402	166,850	194,666	164,134	149,224	102,031	99,796	81,377	78,334	51,279					1,221,147
	消費発電量	その他季料金	11,380	1,847	3,269	0	0	0	9,829	6,206	5,391	4,436	4,823	4,927				
		夏季	0	0	0	10,387	10,031	8,158	0	0	0	0	0	0				
		ピーク	0	0	0	2,805	2,734	2,176	0	0	0	0	0	0				
		夜間料金	14,343	8,663	2,273	14,083	12,911	12,671	10,437	7,542	6,665	7,503	7,304	6,528				
	計	25,723	10,510	5,542	27,275	25,676	23,006	20,266	13,748	12,056	11,939	12,127	11,455					
	導入後	その他季料金	31,782	2,810	2,277	0	0	0	62,545	39,851	39,233	25,801	26,330	17,130				
		夏季	0	0	0	53,156	66,023	50,044	0	0	0	0	0	0				
ピーク		0	0	0	14,353	17,992	13,352	0	0	0	0	0	0					
夜間料金		40,054	13,175	1,583	72,066	84,975	77,733	66,413	48,432	48,507	43,637	39,877	22,694					
計	71,836	15,985	3,860	139,575	168,990	141,128	128,958	88,283	87,740	69,438	66,207	39,824					1,021,826	
基本料金		円	509,449	509,449	509,449	509,449	524,991	524,991	524,991	524,991	524,991	524,991	524,991	524,991	524,991	524,991	524,991	
電力量料金	その他季料金	円	1,043,077	92,214	74,729	0	0	0	2,052,727	1,307,921	1,287,632	846,784	864,152	562,202				
	夏季	0	0	0	1,800,914	2,236,851	1,695,496	0	0	0	0	0	0					
	ピーク	0	0	0	508,390	637,288	472,911	0	0	0	0	0	0					
	夜間料金	1,059,441	348,490	41,873	1,906,154	2,247,593	2,056,027	1,756,628	1,281,030	1,283,007	1,154,202	1,054,738	600,265					
計	2,102,518	440,704	116,602	4,215,458	5,121,732	4,224,434	3,809,355	2,588,951	2,570,639	2,000,986	1,918,890	1,162,467						
燃料費等調整額	単価	円/kWh	-9.74	-9.82	-9.16	-8.52	-8.69	-10.69	-10.41	-9.52	-8.25	-8.31	-10.63	-10.61				
市場価格調整額	計	円	-699,685	-156,974	-35,358	-1,189,180	-1,468,525	-1,508,661	-1,342,454	-840,459	-723,855	-577,029	-703,778	-422,535				
再エネ発電賦課金	単価	円/kWh	1.40						3.49									
計	円	100,571	55,788	13,472	487,117	589,776	492,538	450,064	308,109	306,213	242,338	231,061	138,987					
合計（導入後）	円	2,012,853	848,967	604,164	4,022,844	4,767,974	3,733,302	3,441,956	2,581,593	2,677,988	2,191,286	1,971,165	1,403,910					30,258,002
合計（導入前）	円	2,551,185	1,072,193	740,150	4,709,407	5,412,638	4,256,298	3,900,359	2,901,847	2,973,821	2,477,785	2,236,065	1,656,718					34,888,466
																		導入前比
																		-4,630,464

施設番号㉔：南郷屋内温水プール

表 4-44 最適容量を導入した場合の電気代削減額

業務用季節別時間帯別電力		単位	2024												2025			合計
			4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分				
契約電力		kW	415	415	415	415	415	415	415	415	415	415	415	415	415	415	415	
電力使用量	導入前	その他季料金	51,668	25,713	46,279	11,032					32,551	51,831	60,319	53,250	69,648	52,563		
		夏季				26,395	42,153	38,451	8,398									
		ピーク				7,952	13,120	12,005	2,377									
		夜間料金	34,564	33,973	24,647	31,089	32,809	31,858	28,719	32,196	44,658	53,870	47,411	42,181				
	計	86,232	59,686	70,926	76,468	88,082	82,314	72,045	84,027	104,977	107,120	117,059	94,744					1,043,680
	消費発電量	その他季料金	4,713	3,468	4,692	983	0	0	2,509	2,532	2,262	2,314	3,124	3,765				
		夏季	0	0	0	2,352	3,037	2,654	647	0	0	0	0	0				
		ピーク	0	0	0	709	945	829	183	0	0	0	0	0				
		夜間料金	3,153	4,582	2,499	2,771	2,364	2,199	2,213	1,573	1,675	2,341	2,126	3,021				
	計	7,866	8,050	7,191	6,815	6,346	5,682	5,552	4,105	3,936	4,655	5,250	6,786					
	導入後	その他季料金	46,955	22,245	41,587	10,049	0	0	30,042	49,299	58,057	50,936	66,524	48,798				
		夏季	0	0	0	24,043	39,116	35,797	7,751	0	0	0	0	0				
ピーク		0	0	0	7,243	12,175	11,176	2,194	0	0	0	0	0					
夜間料金		31,411	29,391	22,148	28,318	30,445	29,659	26,506	30,623	42,983	51,529	45,285	39,160					
計	78,366	51,636	63,735	69,653	81,736	76,632	66,493	79,922	101,041	102,465	111,809	87,958					971,446	
基本料金		円	509,449	509,449	509,449	509,449	509,449	509,449	509,449	509,449	509,449	509,449	509,449	509,449	509,449	509,449	509,449	
電力量料金	その他季料金	円	1,036,765	730,075	1,364,892	329,801	0	0	985,991	1,617,987	1,905,439	1,671,720	2,183,330	1,601,561				
	夏季	0	0	0	814,561	1,325,251	1,212,795	262,597	0	0	0	0	0					
	ピーク	0	0	0	256,557	431,230	395,865	77,705	0	0	0	0	0					
	夜間料金	487,501	777,385	585,822	749,016	805,276	784,478	701,076	809,980	1,136,913	1,362,944	1,197,780	1,035,780					
計	1,524,266	1,507,460	1,950,714	2,149,935	2,561,757	2,393,138	2,027,369	2,427,967	3,042,352	3,034,664	3,381,110	2,637,341						
燃料費等調整額	単価	円/kWh	3.25	-9.82	-9.16	-8.52	-8.69	-10.69	-10.41	-9.52	-8.25	-8.31	-10.63	-10.61				
市場価格調整額	計	円	254,690	-507,061	-583,817	-593,441	-710,286	-819,196	-692,189	-760,857	-833,586	-851,485	-1,188,530	-933,237				
再エネ発電賦課金	単価	円/kWh	1.40						3.49									
計	円	109,712	180,208	222,437	243,088	285,259	267,446	232,059	278,927	352,632	357,603	390,214	306,974					
合計（導入後）	円	2,398,117	1,690,056	2,098,783	2,309,030	2,646,178	2,350,836	2,076,688	2,455,487	3,070,847	3,050,231	3,090,515	2,511,892					29,748,660
合計（導入前）	円	2,587,690	1,874,123	2,278,088	2,485,112	2,812,074	2,487,369	2,207,556	2,555,443	3,170,632	3,165,657	3,211,789	2,667,042					31,502,575
																		導入前比
																		-1,753,915

施設番号⑳：長根屋内スケート場

表 4-45 最適容量を導入した場合の電気代削減額

業務用季節別時間帯別電力			単位	2024												2025			合計	
				4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分					
契約電力			kW	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500				
電力使用量	導入前	その他季料金	kWh	52,856	53,206	75,370							235,292	235,940	301,628	256,644	251,584	106,326		
		夏季					203,298	247,367	164,568											
		ピーク					62,199	78,808	53,712											
		夜間料金		39,658	42,633	43,986	227,578	277,287	226,058	198,109	216,141	287,345	298,421	253,002	99,578					
	計	92,514	95,839	119,356	493,075	603,462	444,338	433,401	452,081	588,973	555,065	504,586	205,904	4,588,594						
	消費発電量	その他季料金	23,530	25,617	29,256	0	0	0	29,787	21,932	20,609	21,102	25,613	25,064						
		夏季	0	0	0	25,908	22,204	20,085	0	0	0	0	0	0						
		ピーク	0	0	0	7,926	7,074	6,555	0	0	0	0	0	0						
		夜間料金	17,655	20,526	17,074	29,002	24,889	27,589	25,080	20,091	19,633	24,537	25,757	23,473						
	計	41,185	46,143	46,330	62,836	54,166	54,229	54,866	42,023	40,243	45,639	51,370	48,537							
	導入後	その他季料金	29,326	27,589	46,114	0	0	0	205,505	214,008	281,019	235,542	225,971	81,262						
		夏季	0	0	0	177,390	225,163	144,483	0	0	0	0	0	0						
ピーク		0	0	0	54,273	71,734	47,157	0	0	0	0	0	0							
夜間料金		22,003	22,107	26,912	192,333	252,398	198,469	173,029	196,050	267,712	273,884	227,245	76,105							
計	51,329	49,696	73,026	430,239	549,296	390,109	378,535	410,058	548,730	509,426	453,216	157,367	4,001,026							
基本料金	計	円	2,590,418	2,590,418	2,590,418	2,590,418	2,590,418	2,590,418	2,590,418	2,590,418	2,590,418	2,590,418	2,590,418							
電力量料金	その他季料金	円	962,465	905,470	1,513,454	0	0	0	6,744,680	7,023,758	9,223,031	7,730,495	7,416,370	2,667,019						
	夏季		0	0	0	6,009,983	7,628,538	4,895,101	0	0	0	0	0							
	ピーク		0	0	0	1,922,333	2,540,827	1,670,293	0	0	0	0	0							
	夜間料金		581,981	584,718	711,823	5,252,339	6,675,924	5,249,506	4,576,627	5,185,519	7,080,970	7,244,238	6,010,622	2,012,969						
	計		1,544,446	1,490,188	2,225,277	13,184,655	16,845,289	11,814,900	11,321,307	12,209,277	16,304,001	14,974,733	13,426,992	4,679,988						
燃料費等調整額	単価	円/kWh	-9.74	-9.82	-9.16	-8.52	-8.69	-10.69	-10.41	-9.52	-8.25	-8.31	-10.63	-10.61						
市場価格調整額	計	円	-499,941	-488,010	-668,916	-3,665,636	-4,773,379	-4,170,268	-3,940,544	-3,903,755	-4,527,024	-4,233,334	-4,817,684	-1,669,661						
再エネ発電賦課金	単価	円/kWh	1.40						3.49											
計	円	71,860	173,437	254,860	1,501,534	1,917,042	1,361,481	1,321,086	1,431,104	1,915,068	1,777,898	1,581,723	549,210							
合計（導入後）	計	円	3,706,783	3,766,033	4,401,638	13,610,970	16,579,370	11,596,531	11,292,266	12,327,043	16,282,463	15,109,715	12,781,449	6,149,955	127,604,216					
合計（導入前）	計	円	4,602,539	4,857,621	5,550,742	15,220,513	17,958,829	12,848,461	12,553,549	13,324,849	17,286,612	16,231,295	13,936,663	7,247,838	141,619,411					
															導入前比	-14,015,195				

施設番号㉑：八戸市第二魚市場

表 4-46 最大容量を導入した場合の電気代削減額

業務用電力			単位	2024												2025			合計
				4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分				
契約電力			kW	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	115	115			
電力使用量	導入前	その他季料金	kWh	18,764	18,831	20,142							19,743	22,608	26,383	25,506	23,835	22,961	
		夏季					20,216	18,801	20,909										
		ピーク					20,216	18,801	20,909	19,743	22,608	26,383	25,506	23,835	22,961				
		夜間料金		9,349	10,743	11,737	0	0	0	8,987	8,726	9,236	9,184	9,313	12,046				
	計	38,113	39,574	41,879	20,216	18,801	20,909	28,730	37,435	46,019	44,726	42,919	34,017	55,017					
	消費発電量	その他季料金	9,349	10,743	11,737	0	0	0	8,987	8,726	9,236	9,184	9,313	12,046					
		夏季	0	0	0	12,025	10,154	10,456	0	0	0	0	0	0					
		ピーク	0	0	0	12,025	10,154	10,456	8,987	8,726	9,236	9,184	9,313	12,046					
		夜間料金	9,415	8,088	8,405	0	0	0	10,756	13,882	17,147	16,322	14,522	10,915					
	計	9,415	8,088	8,405	8,191	8,647	10,453	10,756	13,882	17,147	16,322	14,522	10,915	136,743					
	基本料金	計	円	150,895	150,895	150,895	150,895	150,895	150,895	150,895	150,895	150,895	150,895	165,266	165,266	165,266			
	電力量料金	その他季料金	円	283,302	243,451	252,913	0	0	0	323,646	417,702	515,963	491,130	436,962	328,430				
夏季		0		0	0	255,793	270,060	326,440	0	0	0	0	0	0					
計		283,302		243,451	252,913	255,793	270,060	326,440	323,646	417,702	515,963	491,130	436,962	328,430					
燃料費等調整額	単価	円/kWh	-9.74	-9.82	-9.16	-8.52	-8.69	-10.69	-10.41	-9.52	-8.25	-8.31	-10.63	-10.61					
市場価格調整額	計	円	-91,704	-79,425	-76,992	-69,784	-75,146	-111,740	-111,969	-132,154	-141,465	-135,636	-154,367	-115,807					
再エネ発電賦課金	単価	円/kWh	1.40						3.49										
計	円	13,181	28,227	29,334	28,585	30,180	36,480	37,538	48,447	59,844	56,964	50,681	38,093						
合計（導入後）	計	円	355,675	343,149	356,150	365,489	375,988	402,075	400,110	484,890	585,237	577,724	498,542	415,982	5,161,011				
合計（導入前）	計	円	559,012	598,508	642,763	680,554	640,285	653,338	608,340	694,844	819,176	809,803	712,279	692,680	8,111,582				
															導入前比	-2,950,571			

表 4-47 最適容量を導入した場合の電気代削減額

業務用電力		単位	2024										2025			合計			
			4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分					
契約電力		kW	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	115	115				
電力使用量	導入前	その他季料金	18,764	18,831	20,142					19,743	22,608	26,383	25,506	23,835	22,961				
		夏季				20,216	18,801	20,909											
		計	18,764	18,831	20,142	20,216	18,801	20,909	19,743	22,608	26,383	25,506	23,835	22,961					258,699
	消費発電量	その他季料金	5,859	6,645	6,458	0	0	0	4,887	3,976	3,761	4,238	4,967	6,626					
		夏季	0	0	0	6,722	5,356	5,736	0	0	0	0	0	0					
		計	5,859	6,645	6,458	6,722	5,356	5,736	4,887	3,976	3,761	4,238	4,967	6,626					
	導入後	その他季料金	12,905	12,186	13,684	0	0	0	14,856	18,632	22,622	21,268	18,868	16,335					
		夏季	0	0	0	13,494	13,445	15,173	0	0	0	0	0	0					
計		12,905	12,186	13,684	13,494	13,445	15,173	14,856	18,632	22,622	21,268	18,868	16,335					193,468	
基本料金		円	150,895	150,895	150,895	150,895	150,895	150,895	150,895	150,895	150,895	150,895	165,266	165,266	165,266				
電力料金	その他季料金	円	388,306	366,788	411,765	0	0	0	447,028	560,648	680,706	639,945	567,744	491,522					
	夏季	0	0	0	421,428	419,876	473,840	0	0	0	0	0	0						
	計	388,306	366,788	411,765	421,428	419,876	473,840	447,028	560,648	680,706	639,945	567,744	491,522						
燃料費等調整額	単価	円/kWh	-9.74	-9.82	-9.16	-8.52	-8.69	-10.69	-10.41	-9.52	-8.25	-8.31	-10.63	-10.61					
市場価格調整額	計	円	-125,693	-119,663	-125,350	-114,972	-116,834	-162,195	-154,655	-177,380	-186,634	-176,735	-200,569	-173,315					
再エネ発電賦課金	単価	円/kWh	1.40						3.49										
	計	円	18,067	42,528	47,759	47,095	46,922	52,952	51,849	65,027	78,952	74,224	65,850	57,009					
合計（導入後）		円	431,575	440,548	485,069	504,447	500,859	515,492	495,117	599,190	723,919	702,701	598,291	540,482					6,537,690
合計（導入前）		円	559,012	598,508	642,763	680,554	640,285	653,338	608,340	694,844	819,176	809,803	712,279	692,680					8,111,582
																	導入前比	-1,573,892	

施設番号㊸：根城コミュニティセンター

表 4-48 最大容量を導入した場合の電気代削減額

従量電灯C		単位	2024										2025			合計			
			4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分					
契約電力		kW	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21				
電力使用量	導入前	kWh	665	626	655	657	700	676	663	633	622	724	620	591					
	消費発電量	kWh	405	386	481	484	376	325	323	302	350	313	314	398					
	導入後	kWh	260	240	174	173	324	351	340	331	272	411	306	193					3,375
基本料金	単価	円/kWh	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6					
	計	円	7,762	7,762	7,762	7,762	7,762	7,762	7,762	7,762	7,762	7,762	7,762	7,762					
電力料金	120kWhまで	円	3,554	3,554	3,554	3,554	3,554	3,554	3,554	3,554	3,554	3,554	3,554	3,554					
	121~300kWh	円	6,547	6,547	6,547	6,547	6,547	6,547	6,547	6,547	6,547	6,547	6,547	6,547					
	301kWh~	円	-1,613	-2,419	-5,080	-5,121	968	2,056	1,613	1,250	-1,129	4,476	242	-4,314					
	計	円	8,488	7,682	5,021	4,980	11,069	12,157	11,714	11,351	8,972	14,577	10,343	5,787					
燃料費等調整額	単価	円/kWh	-10.10	-10.10	-8.56	-6.95	-7.13	-11.14	-11.00	-9.52	-7.23	-7.43	-9.93	-9.78					
市場価格調整額	計	円	-2,626	-2,424	-1,489	-1,202	-2,310	-3,910	-3,740	-3,151	-1,967	-3,054	-3,039	-1,888					
再エネ発電賦課金	単価	円/kWh	1.40						3.49										
	計	円	364	838	607	604	1,131	1,225	1,187	1,155	949	1,434	1,068	674					
合計（導入後）		円	13,988	13,857	11,900	12,143	17,651	17,234	16,922	17,117	15,716	20,719	16,134	12,334					185,715
合計（導入前）		円	26,794	26,869	28,855	29,984	31,443	27,852	27,520	27,472	28,519	32,106	26,772	25,878					340,064
																	導入前比	-154,349	

表 4-49 最適容量を導入した場合の電気代削減額

従量電灯C		単位	2024										2025			合計			
			4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分					
契約電力		kW	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21					
電力使用量	導入前	kWh	665	626	655	657	700	676	663	633	622	724	620	591					
	消費発電量	kWh	183	193	196	174	125	130	137	116	103	120	139	176					
	導入後	kWh	482	433	459	483	575	546	526	517	519	604	481	415					6,040
基本料金	単価	円/kWh	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6	369.6					
	計	円	7,762	7,762	7,762	7,762	7,762	7,762	7,762	7,762	7,762	7,762	7,762	7,762					
電力料金	120kWhまで	円	3,554	3,554	3,554	3,554	3,554	3,554	3,554	3,554	3,554	3,554	3,554	3,554					
	121~300kWh	円	6,547	6,547	6,547	6,547	6,547	6,547	6,547	6,547	6,547	6,547	6,547	6,547					
	301kWh~	円	7,338	5,363	6,411	7,379	11,088	9,919	9,112	8,749	8,830	12,257	7,298	4,637					
	計	円	17,439	15,464	16,512	17,480	21,189	20,020	19,213	18,850	18,931	22,358	17,399	14,738					
燃料費等調整額	単価	円/kWh	-10.10	-10.10	-8.56	-6.95	-7.13	-11.14	-11.00	-9.52	-7.23	-7.43	-9.93	-9.78					
市場価格調整額	計	円	-4,868	-4,373	-3,929	-3,357	-4,100	-6,082	-5,786	-4,922	-3,752	-4,488	-4,776	-4,059					
再エネ発電賦課金	単価	円/kWh	1.40						3.49										
	計	円	675	1,511	1,602	1,686	2,007	1,906	1,836	1,804	1,811	2,108	1,679	1,448					
合計（導入後）		円	21,007	20,363	21,946	23,570	26,858	23,604	23,025	23,495	24,752	27,740	22,063	19,889					278,312
合計（導入前）		円	26,794	26,869	28,855	29,984	31,443	27,852	27,520	27,472	28,519	32,106	26,772	25,878					340,064
																	導入前比	-61,752	

施設番号⑳：八戸市総合福祉会館

表 4-50 最適容量を導入した場合の電気代削減額

業務用電力		単位	2024												2025			合計
			4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分				
契約電力		kW	425	425	425	425	425	425	425	425	425	425	425	425	425			
電力使用量	導入前	その他季料金	42,713	30,535	30,140	40,401			1,729	36,360	38,173	43,148	45,285	42,808				
		夏季				1,788	52,469	47,401		37,688								
		計	42,713	30,535	30,140	42,189	52,469	47,401	39,417	36,360	38,173	43,148	45,285	42,808	490,638			
	消費発電量	その他季料金	1,112	1,187	1,060	966	0	0	39	676	645	731	822	1,022				
		夏季	0	0	0	43	866	872	848	0	0	0	0	0				
		計	1,112	1,187	1,060	1,009	866	872	887	676	645	731	822	1,022				
導入後	その他季料金	41,601	29,348	29,080	39,435	0	0	1,690	35,684	37,528	42,417	44,463	41,786					
	夏季	0	0	0	1,745	51,603	46,529	36,840	0	0	0	0	0					
	計	41,601	29,348	29,080	41,180	51,603	46,529	38,530	35,684	37,528	42,417	44,463	41,786	479,750				
基本料金		円	341,935	341,935	341,935	349,981	354,003	354,003	345,958	341,935	341,935	302,215	288,400	288,400				
電力料金	その他季料金	円	817,469	894,239	886,059	1,201,584	0	0	51,497	1,087,287	1,143,478	1,292,444	1,354,792	1,273,210				
	夏季	0	0	0	55,272	1,634,275	1,473,564	1,166,728	0	0	0	0	0	0				
	計	817,469	894,239	886,059	1,256,856	1,634,275	1,473,564	1,218,225	1,087,287	1,143,478	1,292,444	1,354,792	1,273,210					
燃料費等調整額	単価	円/kWh	3.25	-9.82	-9.16	-8.52	-8.69	-10.69	-10.41	-9.52	-8.25	-8.31	-10.63	-10.61				
市場価格調整額	計	円	135,205	-288,199	-266,370	-350,856	-448,432	-497,392	-401,100	-339,710	-309,606	-352,485	-472,643	-443,346				
再エネ発電賦課金	単価	円/kWh	1.40															
計	円	58,242	102,425	101,488	143,719	180,095	162,385	134,471	124,537	130,973	148,035	155,176	145,832					
合計（導入後）		円	1,352,851	1,050,400	1,063,112	1,399,700	1,719,941	1,492,561	1,297,553	1,214,048	1,306,780	1,390,210	1,325,725	1,264,096	15,876,977			
合計（導入前）		円	1,379,861	1,079,050	1,089,407	1,425,414	1,742,858	1,513,906	1,319,454	1,230,573	1,323,363	1,408,962	1,344,899	1,287,967	16,145,714			
導入前比															-268,737			

施設番号㉑：一般廃棄物最終処分場

表 4-51 最適容量を導入した場合の電気代削減額

業務用電力		単位	2024												2025			合計
			4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分				
契約電力		kW	59	59	59	59	59	59	59	59	59	61	64	64				
電力使用量	導入前	その他季料金	13,074	10,527	11,068	10,673			426	9,610	7,767	11,180	11,515	9,878				
		夏季				473	10,946	12,389	10,950									
		計	13,074	10,527	11,068	11,146	10,946	12,389	11,376	9,610	7,767	11,180	11,515	9,878	130,476			
	消費発電量	その他季料金	3,886	4,197	3,979	3,785	0	0	106	2,012	2,185	2,368	2,501	3,833				
		夏季	0	0	0	163	3,476	3,312	2,719	0	0	0	0	0				
		計	3,886	4,197	3,979	3,953	3,476	3,312	2,825	2,012	2,185	2,368	2,501	3,833				
導入後	その他季料金	9,188	6,330	7,089	6,888	0	0	320	7,598	5,582	8,812	9,014	6,045					
	夏季	0	0	0	305	7,470	9,077	8,231	0	0	0	0	0					
	計	9,188	6,330	7,089	7,193	7,470	9,077	8,551	7,598	5,582	8,812	9,014	6,045	91,948				
基本料金		円	84,789	84,789	84,789	84,789	84,789	84,789	84,789	84,789	84,789	87,663	91,974	91,974				
電力料金	その他季料金	円	177,058	190,456	213,294	207,265	0	0	9,635	228,632	167,948	265,162	271,221	181,887				
	夏季	0	0	0	9,533	233,274	283,483	257,049	0	0	0	0	0	0				
	計	177,058	190,456	213,294	216,798	233,274	283,483	266,684	228,632	167,948	265,162	271,221	181,887					
燃料費等調整額	単価	円/kWh	3.25	-9.82	-9.16	-8.52	-8.69	-10.69	-10.41	-9.52	-8.25	-8.31	-10.63	-10.61				
市場価格調整額	計	円	29,862	-62,156	-64,931	-61,288	-64,910	-97,036	-89,016	-72,335	-46,048	-73,230	-95,815	-64,135				
再エネ発電賦課金	単価	円/kWh	1.40															
計	円	12,864	22,090	24,739	25,105	26,069	31,680	29,843	26,518	19,479	30,755	31,458	21,096					
合計（導入後）		円	304,572	235,179	257,891	265,404	279,221	302,915	292,299	267,603	226,169	310,350	298,838	230,822	3,271,263			
合計（導入前）		円	397,519	334,910	355,069	364,647	369,713	382,496	360,854	316,005	281,527	370,181	356,243	318,872	4,208,036			
導入前比															-936,773			

施設番号㉒：八戸市公会堂

表 4-52 最適容量を導入した場合の電気代削減額

業務用季節別時間帯別電力		単位	2024												2025			合計
			4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分				
契約電力		kW	965	965	965	965	965	965	965	965	965	965	965	965				
電力使用量	導入前	その他季料金	19,156	16,400	23,752				22,215	26,031	41,140	46,912	43,189	39,591				
		夜間料金				34,777	34,286	29,060										
		計	19,156	16,400	23,752	34,777	34,286	29,060	22,215	26,031	41,140	46,912	43,189	39,591	637,053			
	消費発電量	その他季料金	8,013	7,342	9,059	0	0	0	4,983	2,890	2,463	3,408	4,207	7,975				
		夜間料金	0	0	0	10,302	8,438	5,963	0	0	0	0	0	0				
		計	8,013	7,342	9,059	10,302	8,438	5,963	4,983	2,890	2,463	3,408	4,207	7,975				
導入後	その他季料金	11,143	9,058	14,693	0	0	0	17,232	23,141	38,677	43,504	38,982	31,616					
	夜間料金	0	0	0	24,475	25,848	23,097	0	0	0	0	0	0					
	計	11,143	9,058	14,693	24,475	25,848	23,097	17,232	23,141	38,677	43,504	38,982	31,616					
基本料金		円	651,058	651,058	651,058	651,058	651,058	651,058	651,058	651,058	651,058	651,058	651,058	651,058				
電力料金	その他季料金	円	229,986	186,958	303,258	0	0	0	544,001	730,557	1,221,041	1,373,408	1,230,666	998,129				
	ピーク	0	0	0	539,680	569,942	509,280	0	0	0	0	0	0	0				
	夜間料金	114,149	155,316	213,755	254,303	278,302	311,315	318,710	480,997	667,325	675,905	783,868	568,054					
燃料費等調整額	単価	円/kWh	3.25	3.21	3.89	4.58	4.45	2.47	-10.41	-9.52	-8.25	-8.31	-10.63	-10.61				
市場価格調整額	計	円	58,468	58,984	107,035	181,965	189,314	103,176	-299,590	-386,210	-518,560	-565,021	-716,283	-553,821				
再エネ発電賦課金	単価	円/kWh	1.40															
計	円	25,186	64,129	96,029	138,659	148,473	145,783	100,439	141,583	219,366	237,295	235,167	182,171					
長期契約割引額		円	38,298	38,298	38,298	38,298	37,993	37,282	37,282	37,282	37,282	37,282	36,774	36,875				
合計（導入後）		円	1,040,551	1,078,148	1,332,838	1,727,368	1,793,916	1,666,062	1,260,067	1,563,434	2,185,680	2,318,094	2,121,799	1,784,539	19,872,496			
合計（導入前）		円	1,348,195	1,455,365	1,776,824	2,196,508	2,181,110	1,942,215	1,451,970	1,684,197	2,286,870	2,452,978	2,287,283	2,085,837	23,149,352			
導入前比															-3,276,856			

施設番号㉑：八戸市南郷文化センター

表 4-53 最適容量を導入した場合の電気代削減額

業務用ウェークエンド電力		単位	2024												2025			合計
			4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分				
契約電力		kW	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333		
電力使用量	導入前	その他季平日	3,774	2,853	3,777	1,446					2,620	5,436	8,061	8,735	11,223	7,679		
		夏季平日				2,858	7,976	7,142	784									
		休日	3,814	2,875	1,909	5,585	5,800	6,121	3,255	4,037	7,432	8,779	8,319	7,710				
		計	7,588	5,728	5,686	9,889	13,776	13,263	6,659	9,473	15,493	17,514	19,542	15,389				140,000
	消費発電量	その他季平日																
		夏季平日																
		休日																
		計	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	導入後	その他季平日	3,774	2,853	3,777	1,446	0	0	2,620	5,436	8,061	8,735	11,223	7,679				
		夏季平日	0	0	0	2,858	7,976	7,142	784	0	0	0	0	0				
		休日	3,814	2,875	1,909	5,585	5,800	6,121	3,255	4,037	7,432	8,779	8,319	7,710				
		計	7,588	5,728	5,686	9,889	13,776	13,263	6,659	9,473	15,493	17,514	19,542	15,389				140,000
基本料金		円	241,772	241,772	241,772	241,772	241,772	241,772	241,772	241,772	241,772	241,772	241,772	224,503	226,230			
電力量料金	その他季平日	円	78,311	90,069	119,240	45,650	0	0	82,713	171,615	254,486	275,764	354,310	242,426				
	夏季平日	円	0	0	0	94,257	263,048	235,543	25,856	0	0	0	0	0				
	休日	円	63,999	79,350	52,688	154,146	160,080	168,940	89,838	111,421	205,123	242,300	229,604	212,796				
燃料費等調整額		円/kWh	3.25	-9.82	-9.16	-8.52	-8.69	-10.69	-10.41	-9.52	-8.25	-8.31	-10.63	-10.61				
市場価格調整額		円	24,661	-56,249	-52,084	-84,254	-119,713	-141,781	-69,320	-90,183	-127,817	-145,541	-207,731	-163,277				
再エネ発電賦課金		円/kWh	1.40						3.49									
計		円	10,623	19,991	19,844	34,513	48,078	46,288	23,240	33,061	54,071	61,124	68,202	53,708				
長期契約割引額		円	14,222	14,222	14,222	14,222	14,222	14,222	14,222	14,222	14,222	14,222	14,222	13,206	13,308			
合計（導入後）		円	405,145	360,711	367,239	471,862	579,043	536,540	379,877	453,464	613,413	661,197	655,681	558,574	6,042,746			
合計（導入前）		円	405,145	360,711	367,239	471,862	579,043	536,540	379,877	453,464	613,413	661,197	655,681	558,574	6,042,746			
																導入前比	0	

施設番号㉒：八戸市美術館

表 4-54 最適容量を導入した場合の電気代削減額

業務用電力		単位	2024												2025			合計
			4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分				
契約電力		kW	316	316	316	316	316	293	293	293	293	293	311	311	311			
電力使用量	導入前	その他季料金	95,170	58,829	64,800	92,029						74,289	83,910	107,692	113,794	105,465		
		夏季					117,672	129,159	101,948									
		計	95,170	58,829	64,800	92,029	117,672	129,159	101,948	74,289	83,910	107,692	113,794	105,465			1,144,757	
	消費発電量	その他季料金	13,567	15,724	14,612	13,649	0	0	0	7,495	7,016	8,204	9,729	12,368				
		夏季	0	0	0	0	11,322	10,557	10,369	0	0	0	0	0				
		計	13,567	15,724	14,612	13,649	11,322	10,557	10,369	7,495	7,016	8,204	9,729	12,368				
	導入後	その他季料金	81,603	43,105	50,188	78,380	0	0	0	66,794	76,894	99,488	104,065	93,097				
		夏季	0	0	0	0	106,350	118,602	91,579	0	0	0	0	0				
		計	81,603	43,105	50,188	78,380	106,350	118,602	91,579	66,794	76,894	99,488	104,065	93,097			1,010,144	
	基本料金		円	545,715	545,715	545,715	545,715	545,715	505,995	505,995	505,995	505,995	537,080	537,080	537,080			
	電力量料金	その他季料金	円	1,603,499	842,263	980,664	1,531,549	0	0	1,305,157	2,342,969	3,031,394	3,170,859	2,836,655				
		夏季	円	0	0	0	0	2,205,703	2,459,808	1,899,349	0	0	0	0				
計		円	1,603,499	842,263	980,664	1,531,549	2,205,703	2,459,808	1,899,349	1,305,157	2,342,969	3,031,394	3,170,859	2,836,655				
燃料費等調整額		円/kWh	3.25	3.21	3.89	4.58	4.45	2.47	2.69	3.36	-8.25	-8.31	-10.63	-10.61				
市場価格調整額		円	265,210	138,366	195,229	358,981	473,258	292,947	246,348	224,428	-634,378	-826,744	-1,106,210	-987,755				
再エネ発電賦課金		円/kWh	1.40						3.49									
計		円	114,244	150,435	175,154	273,547	371,162	413,921	319,611	233,112	268,361	347,212	363,187	324,907				
合計（導入後）		円	2,528,668	1,676,778	1,896,762	2,709,792	3,595,838	3,672,671	2,971,302	2,268,692	2,482,947	3,088,943	2,964,915	2,710,887	32,568,195			
合計（導入前）		円	2,858,346	2,089,388	2,290,131	3,086,636	3,920,547	3,954,541	3,250,436	2,466,482	2,663,321	3,299,379	3,191,894	2,999,688	36,070,789			
																導入前比	-3,502,594	

施設番号③：農業経営振興センター

表 4-55 最大容量を導入した場合の電気代削減額

業務用電力			単位	2024												2025			合計
				4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分				
契約電力			kW	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	30		
電力使用量	導入前	その他季料金	kW	10,821	5,831	5,489	5,089				339	4,904	7,245	11,342	11,386	10,622			
		夏季					349	6,316	7,279	5,165									
		計		10,821	5,831	5,489	5,438	6,316	7,279	5,504	4,904	7,245	11,342	11,386	10,622			92,177	
	消費発電量	その他季料金	kWh	3,145	3,290	3,149	3,153	0	0	131	2,023	2,041	2,481	2,866	3,742				
		夏季		0	0	0	216	3,075	2,523	1,994	0	0	0	0	0	0			
		計		3,145	3,290	3,149	3,369	3,075	2,523	2,125	2,023	2,041	2,481	2,866	3,742				
	導入後	その他季料金	kWh	7,676	2,541	2,340	1,936	0	0	208	2,881	5,204	8,861	8,520	6,880				
		夏季		0	0	0	133	3,241	4,756	3,171	0	0	0	0	0	0			
		計		7,676	2,541	2,340	2,069	3,241	4,756	3,379	2,881	5,204	8,861	8,520	6,880			58,349	
	基本料金			円	53,535	53,535	53,535	53,535	53,535	53,535	53,535	53,535	53,535	53,535	53,535	51,808			
電力量料金			円	150,832	77,429	71,300	59,003	0	0	6,342	87,785	158,581	270,000	259,617	209,631				
燃料費等調整額			円/kWh	3.25	-9.82	-9.16	-8.52	-8.69	-10.69	-10.41	-9.52	-8.25	-8.31	-10.63	-10.61				
市場価格調整額			円	24,947	-24,954	-21,434	-17,630	-28,161	-50,838	-35,178	-27,427	-42,937	-73,636	-90,572	-72,996				
再エネ発電賦課金			円/kWh	1.40					3.49										
再エネ発電賦課金			円	10,746	8,869	8,167	7,222	11,310	16,597	11,794	10,055	18,164	30,926	29,736	24,011				
合計（導入後）			円	240,060	114,879	111,567	106,336	139,315	169,907	136,923	123,948	187,343	280,824	252,316	212,454		2,075,872		
合計（導入前）			円	316,486	194,296	189,663	192,297	220,720	231,652	189,353	173,389	239,804	344,458	319,170	299,832		2,911,120		
																導入前比	-835,248		

表 4-56 最適容量を導入した場合の電気代削減額

業務用電力			単位	2024												2025			合計
				4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分				
契約電力			kW	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	30			
電力使用量	導入前	その他季料金	kW	10,821	5,831	5,489	5,089				339	4,904	7,245	11,342	11,386	10,622			
		夏季					349	6,316	7,279	5,165									
		計		10,821	5,831	5,489	5,438	6,316	7,279	5,504	4,904	7,245	11,342	11,386	10,622		92,177		
	消費発電量	その他季料金	kWh	2,952	3,100	2,945	2,913	0	0	121	1,774	1,697	2,080	2,412	3,341				
		夏季		0	0	0	200	2,805	2,327	1,851	0	0	0	0	0	0			
		計		2,952	3,100	2,945	3,113	2,805	2,327	1,972	1,774	1,697	2,080	2,412	3,341				
	導入後	その他季料金	kWh	7,869	2,731	2,544	2,176	0	0	218	3,130	5,548	9,262	8,974	7,281				
		夏季		0	0	0	149	3,511	4,952	3,314	0	0	0	0	0	0			
		計		7,869	2,731	2,544	2,325	3,511	4,952	3,532	3,130	5,548	9,262	8,974	7,281		61,658		
	基本料金			円	53,535	53,535	53,535	53,535	53,535	53,535	53,535	53,535	53,535	53,535	51,808				
電力量料金			円	154,621	83,212	77,506	66,307	0	0	6,628	95,379	169,037	282,204	273,436	221,849				
燃料費等調整額			円/kWh	3.25	-9.82	-9.16	-8.52	-8.69	-10.69	-10.41	-9.52	-8.25	-8.31	-10.63	-10.61				
市場価格調整額			円	25,573	-26,818	-23,300	-19,812	-30,508	-52,941	-36,764	-29,800	-45,768	-76,965	-95,393	-77,250				
再エネ発電賦課金			円/kWh	1.40					3.49										
再エネ発電賦課金			円	11,016	9,531	8,877	8,116	12,252	17,284	12,325	10,925	19,361	32,323	31,319	25,410				
合計（導入後）			円	244,746	119,460	116,619	112,872	146,465	174,721	140,682	130,039	196,165	291,098	262,897	221,817		2,157,581		
合計（導入前）			円	316,486	194,296	189,663	192,297	220,720	231,652	189,353	173,389	239,804	344,458	319,170	299,832		2,911,120		
																導入前比	-753,539		

施設番号㊸：八戸市立市民病院

表 4-57 最適容量を導入した場合の電気代削減額

業務用季節別時間帯別電力			単位	2024												2025			合計
				4月分	5月分	6月分	7月分	8月分	9月分	10月分	11月分	12月分	1月分	2月分	3月分				
契約電力			kW	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500		
電力使用量	導入前	その他季料金	kWh	154,147	142,752	174,184					173,867	161,347	204,146	249,099	232,105	248,765			
		夏季				165,546	178,067	136,939											
		ピーク				57,391	60,387	46,508											
		夜間料金		155,730	176,731	148,623	157,707	157,073	162,148	152,312	155,120	183,587	228,942	162,792	169,036				
	計	309,877		319,483	322,807	380,644	395,527	345,595	326,179	316,467	387,733	478,041	394,897	417,801					4,395,051
	消費発電量	その他季料金		33,305	31,460	33,484	0	0	0	26,762	19,186	18,654	20,892	26,274	35,424				
		夏季		0	0	0	25,713	23,122	20,161	0	0	0	0	0	0				
		ピーク		0	0	0	8,914	7,841	6,847	0	0	0	0	0	0				
		夜間料金		33,647	38,949	28,570	24,496	20,396	23,872	23,444	18,445	16,776	19,201	18,428	24,071				
	計	66,951		70,409	62,054	59,123	51,360	50,881	50,206	37,631	35,430	40,093	44,701	59,495					
	導入後	その他季料金		120,842	111,292	140,700	0	0	0	147,105	142,161	185,492	228,207	205,831	213,341				
		夏季		0	0	0	139,833	154,945	116,778	0	0	0	0	0	0				
ピーク		0	0	0	48,477	52,546	39,661	0	0	0	0	0	0						
夜間料金		122,083	137,782	120,053	133,211	136,677	138,276	128,868	136,675	166,811	209,741	144,364	144,955						
計	242,926	249,074	260,753	321,521	344,167	294,714	275,973	278,836	352,303	437,948	350,196	358,306					3,766,718		
基本料金			円	2,590,418	2,590,418	2,590,418	2,590,418	2,590,418	2,590,418	2,590,418	2,590,418	2,590,418	2,590,418	2,590,418	2,590,418	2,590,418			
予備線			円	152,378	152,378	152,378	152,378	152,378	152,378	152,378	152,378	152,378	152,378	152,378	152,378	152,378			
電力料金			円	3,966,050	3,652,588	4,617,775	0	0	0	4,827,994	4,665,733	6,087,844	7,489,767	6,755,386	7,001,843				
その他季料金			円	0	0	0	4,737,537	5,249,531	3,956,439	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
夏季			円	0	0	0	1,717,050	1,861,168	1,404,786	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ピーク			円	0	0	0	3,615,104	3,657,389	3,408,559	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
夜間料金			円	3,229,107	3,644,336	3,175,394	3,523,443	3,615,104	3,657,389	3,408,559	3,615,046	4,412,164	5,547,648	3,818,438	3,834,329				
計			円	7,195,157	7,296,923	7,793,169	9,978,030	10,725,803	9,018,614	8,236,553	8,280,779	10,500,008	13,037,415	10,573,824	10,836,172				
燃料費等調整額			円/kWh	-9.74	-9.82	-9.16	-8.52	-8.69	-10.69	-10.41	-9.52	-8.25	-8.31	-10.63	-10.61				
市場価格調整額			円	-2,366,098	-2,445,902	-2,388,495	-2,739,360	-2,990,815	-3,150,497	-2,872,882	-2,654,519	-2,906,503	-3,639,351	-3,722,581	-3,801,626				
再エネ発電賦課金			円/kWh	1.40						3.49									
計			円	340,096	869,267	910,027	1,122,109	1,201,144	1,028,553	963,147	973,138	1,229,539	1,528,440	1,222,183	1,250,488				
合計（導入後）			円	7,911,950	8,463,082	9,057,496	11,103,574	11,678,927	9,639,465	9,069,613	9,342,193	11,565,839	13,669,299	10,816,221	11,027,829			123,345,488	
合計（導入前）			円	9,336,585	10,080,124	10,560,276	12,640,993	13,012,454	10,830,132	10,220,603	10,232,832	12,453,134	14,669,582	11,846,764				138,287,000	
																導入前比	-14,941,512		

4-4 事業性の検討

4-4-1 自己所有

自己所有において、“最大ポテンシャル容量“を導入したケースと”最適容量“を導入したケースの、20年時の採算性評価結果を下表に示す。

今回、陸屋根の場合、基礎を建物に緊結する必要があるため構築費が高くなり、採算性が低下した。また、傾斜屋根の場合、太陽光発電設備を金具で固定するのみで構築費が低く抑えられるため、採算性が良好となった。

黄色部分：想定値

CO₂削減量：東北電力ネットワーク㈱の排出係数 0.000423[t-CO₂/kWh]を用いて算出

構築単価：PPA 事業者

接続費 0.3 万円/kW：調達価格等算定委員会

運転維持費：0.5 万円/kW：調達価格等算定委員会

廃棄等費用：4 万円/kW：PPA 事業者

補助金：環境省「地域レジリエンス・脱炭素化を同時実現する公共施設への自立・分散型エネルギー設備等導入推進事業」を想定

20年時採算性：電気代削減額[円/年]×20年-（構築費[円]+接続費[円]+運転維持費[円/年]×20年+廃棄等費用[円]）

表 4-58 自己所有で最大ポテンシャル容量を導入した際の20年時の採算性

No.	施設名称	建物名称	屋根種別	設置方法	指定避難所 状況	最大ポテンシャル容量													補助金無	補助金有		
						PV出力 [kW]	蓄電池容量 [kWh]	想定発電量 [kWh]	自家消費量 [kWh]	余剰電力量 [kWh]	自家消費率 [%]	CO ₂ 削減量 [t-CO ₂]	構築単価 [円/kWh]	構築費 [円]	接続費 [円]	運転維持費 [円/年]	廃棄等費用 [円]	電気代削減額 [円/年]			20年時採算性 [円]	
1	柏崎小学校	建屋	立ハゼ葺	2/10	○	13.9		15,554.2	65,734.7	8,092.7	89.1	27.8	550,000	38,786,000	211,560	352,600	2,820,800	1,623,289	-16,404,580	2,988,420		
		駐車場				56.6	22.1	58,273.2														
		計				70.5		73,827.5														
2	白銀南小学校	建屋	瓦葺葺き	1/10	○	98.4	22.1	117,575.0	57,847.8	59,727.2	49.2	24.5	250,000	24,600,000	295,200	492,000	3,936,000	1,418,187	-10,307,460	1,992,540		
3	白山台小学校	建屋	傾斜屋根	1.5/10	○	76.3	22.1	90,881.9	60,147.9	30,734.0	66.2	25.4	250,000	19,065,000	228,780	381,300	3,050,400	1,481,301	-344,160	9,188,340		
4	西白山台小学校	建屋	立平葺	2/10	○	220.6		240,391.9	116,175.5	224,902.2	34.1	49.1	220,000	68,642,200	936,030	1,560,050	12,480,400	2,839,279	-56,474,050	-22,152,950		
			立平葺	2.3/10		91.4	22.1	100,372.5														
		計				312.0		341,077.7														
5	西園小学校	建屋	瓦葺葺き	2/10	○	95.9	11.0	106,497.8	48,386.2	58,111.7	45.4	20.5	250,000	23,985,000	287,820	479,700	3,837,600	1,185,605	-13,992,320	-1,999,820		
6	長者中学校	建屋	瓦葺葺き	2/10	○	223.0	11.0	248,753.5	72,942.6	175,810.9	29.3	30.9	220,000	49,068,800	669,120	1,115,200	8,921,600	1,789,534	-45,172,840	-20,638,440		
7	白銀南中学校	建屋	亜鉛鉄板葺	1.5/10	○	68.9	11.0	81,297.9	48,569.8	32,728.1	59.7	20.5	250,000	17,220,000	206,640	344,400	2,755,200	1,246,207	-2,145,700	6,464,300		
8	白山台中学校	校舎	陸屋根	30度	○	8.6	22.1	9,662.1	9,662.1	0.0	100.0	4.1	700,000	6,027,000	25,830	43,050	344,400	246,916	-2,319,910	693,590		
9	東中学校	建屋	陸屋根	30度	○	20.9	11.0	24,552.1	23,392.0	1,160.1	95.3	9.9	700,000	14,637,000	62,730	104,550	836,400	572,701	-6,173,110	1,145,390		
10	西地区給食センター	建屋	折板屋根	7/100	×	62.7	-	79,636.8	79,224.7	412.1	99.5	33.5	250,000	15,682,500	188,190	313,650	2,509,200	1,786,296	11,073,030	-		
11	吹上公民館	建屋	亜鉛合金段葺	3/10	○	69.7	-	76,483.2	13,186.7	63,296.5	17.2	5.6	250,000	17,425,000	209,100	348,500	2,788,000	436,438	-18,663,340	-9,950,840		
12	是川公民館	建屋	銅板横葺	3/10	○	90.6	-	104,169.3	12,917.0	91,252.3	12.4	5.5	250,000	22,652,500	271,830	453,050	3,624,400	448,682	-26,636,090	-15,309,840		
13	館公民館	建屋	銅板段葺	1/10	○	29.5	-	37,304.0	11,965.7	25,338.3	32.1	5.1	350,000	10,332,000	88,560	147,600	1,180,800	395,272	-6,647,920	-1,481,920		
14	根城公民館	建屋	瓦葺葺き	1/10	○	39.4	-	49,894.9	13,560.0	36,334.9	27.2	5.7	300,000	11,808,000	118,080	196,800	1,574,400	469,768	-8,041,120	-2,137,120		
15	江陽公民館	建屋	銅板段葺	3/10	○	80.4		87,288.4	14,664.0	141,680.5	9.4	6.2	390,000	56,124,900	431,730	719,550	5,756,400	482,978	-67,044,470	-38,982,020		
		駐車場				63.6	-	69,056.1														
		計				143.9		156,344.5														
16	八戸市博物館	建屋	銅板平葺	2.6/10	×	117.3		127,429.9	155,227.0	43,389.9	78.2	65.7	260,000	47,330,400	546,120	910,200	7,281,600	3,785,635	2,350,580	-		
			銅板平葺	2.5/10		60.3	-	65,661.8														
			銅板平葺	3.6/10		4.5	-	5,525.2														
		計				182.0		198,616.9														
17	八戸市中央駐車場	駐車場			×	151.3	-	164,397.8	47,947.5	116,450.4	29.2	20.3	450,000	68,080,500	453,870	756,450	6,051,600	1,184,183	-66,031,310	-		
		本館	陸屋根	30度	○	7.4		9,193.0	52,052.9	161.4	99.7	22.0	620,000	25,903,600	125,340	208,900	1,671,200	1,154,398	-8,790,180	4,161,620		
		別館	陸屋根	30度		34.4	-	43,021.3														
計			41.8			52,214.3																
18	八戸ポータルミュージアム	建屋	陸屋根	30度	○	54.1	-	66,250.1	66,084.0	166.0	99.8	28.0	600,000	32,472,000	162,360	270,600	2,164,800	1,591,304	-8,385,080	7,850,920		
19	東体育館	建屋	銅板	2.5/10	○	285.4		340,976.8	134,166.4	284,848.1	32.0	56.8	280,000	97,120,800	1,040,580	1,734,300	13,874,400	4,586,903	-54,983,720	-6,423,320		
			陸屋根	30度		61.5	-	78,037.6														
		計				346.9		419,014.4														
20	南部山健康運動センター	建屋	銅板段葺	3/10	○	191.5	-	223,420.8	156,110.6	67,310.3	69.9	66.0	220,000	42,123,400	574,410	957,350	7,658,800	3,742,378	5,343,950	26,405,650		
21	新井田インドアリンク	建屋	銅板瓦葺葺き	2/10	×	504.3	-	542,119.2	309,064.5	233,054.8	57.0	130.7	220,000	110,946,000	1,512,900	2,521,500	20,172,000	7,222,631	-38,608,280	-		
22	南郷屋内温水プール	建屋	陸屋根	30度	×	61.5		72,234.5	86,704.9	39.7	100.0	36.7	580,000	42,804,000	221,400	369,000	2,952,000	1,753,915	-18,279,100	-		
		機械室	陸屋根	30度		12.3	-	14,510.2														
		計				73.8		86,744.7														
23	長根屋内スケート場	建屋	陸屋根	30度	×	538.7	-	680,710.7	587,568.4	93,142.4	86.3	248.5	450,000	242,433,000	1,616,220	2,693,700	21,549,600	14,015,195	-39,168,920	-		
24	八戸市第二魚市場	建屋	折板葺き	3/100	×	865.9	-	948,687.4	121,955.9	826,731.5	12.9	51.6	220,000	190,502,400	2,597,760	4,329,600	34,636,800	2,950,571	-255,317,540	-		
25	根城コミュニティセンター	建屋	銅板段葺	25/100	○	20.5	-	24,028.6	4,455.2	19,573.4	18.5	1.9	350,000	7,175,000	61,500	102,500	820,000	154,349	-7,019,520	-3,432,020		
26	八戸市総合福祉会館	建屋	陸屋根	30度	×	8.6	-	10,888.5	10,888.5	0.0	100.0	4.6	700,000	6,027,000	25,830	43,050	344,400	268,737	-1,883,490	-		
27	一般廃棄物最終処分場	建屋	傾斜屋根	15度	×	40.6	-	48,736.9	38,527.9	10,209.0	79.1	16.3	300,000	12,177,000	121,770	202,950	1,623,600	936,773	754,090	-		
28	八戸市公会堂	建屋	陸屋根	30度	○	203.0	-	157,912.5	129,350.4	28,562.1	80.1	54.7	220,000	44,649,000	608,850	1,014,750	8,118,000	3,276,856	-8,133,730	14,190,770		
29	八戸市南郷文化センター	建屋	局面屋根	不可	×	0.0	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	0	0	0	0	0	-		
30	八戸市美術館	建屋	陸屋根	30度	×	115.6	-	135,179.7	134,612.6	567.1	99.6	56.9	450,000	52,029,000	346,860	578,100	4,624,800	3,502,594	1,489,220	-		
31	農業経営振興センター	建屋	瓦葺葺き	30度	○	49.2	-	53,196.4	33,828.1	19,368.4	63.6	14.3	300,000	14,760,000	147,600	246,000	1,968,000	835,248	-5,090,640	2,289,360		
32	八戸市立市民病院	建屋	陸屋根	30度	○	490.8		595,678.6	628,333.1	593.4	99.9	265.8	450,000	234,684,000	1,564,560	2,607,600	20,860,800	14,941,512	-10,431,120	106,910,880		
		建屋	傾斜屋根	15度		30.8	-	33,248.0														
		計				521.5		628,926.5														

表 4-59 自己所有で最適容量を導入した際の20年時の採算性

No.	施設名称	建物名称	屋根種別	設置方法	指定避難所 状況	最適容量												補助金無		補助金有	
						PV出力 [kW]	蓄電池容量 [kWh]	想定発電量 [kWh]	自家消費量 [kWh]	余剰電力量 [kWh]	自家消費率 [%]	CO ₂ 削減量 [t-CO ₂]	構築単価 [円/kWh]	構築費 [円]	接続費 [円]	運転維持費 [円/年]	廃棄等費用 [円]	電気代削減額 [円/年]	20年時採算性 [円]		
																			補助金無	補助金有	
1	柏崎小学校	建屋	立ハゼ葺	2/10	○	13.9	22.1	15,554.2	65,734.7	8,092.7	89.1	27.8	550,000	38,786,000	211,560	352,600	2,820,800	1,623,289	-16,404,580	2,988,420	
		駐車場		56.6		58,273.2															
		計		70.5		73,827.5															
2	白銀南小学校	建屋	瓦棒葺き	1/10	○	55.4	22.1	66,027.9	46,745.4	19,282.5	70.8	19.8	300,000	16,605,000	166,050	276,750	2,214,000	1,144,291	-1,634,230	6,668,270	
3	白山台小学校	建屋	傾斜屋根	1.5/10	○	66.4	22.1	79,147.7	55,809.0	23,338.7	70.5	23.6	250,000	16,605,000	199,260	332,100	2,656,800	1,374,454	1,386,020	9,688,520	
4	西白山台小学校	建屋	立平葺	2/10	○	76.7	22.1	83,570.0	59,004.6	24,565.4	70.6	25.0	250,000	19,167,500	230,010	383,350	3,066,800	1,440,209	-1,327,130	8,256,620	
		計		-		-															
				76.7		83,570.0															
5	西園小学校	建屋	瓦棒葺	2/10	○	43.1	11.0	47,720.7	33,748.7	13,971.9	70.7	14.3	300,000	12,915,000	129,150	215,250	1,722,000	825,942	-2,552,310	3,905,190	
6	長者中学校	建屋	瓦棒葺	2/10	○	59.9	11.0	66,624.3	46,862.3	19,762.0	70.3	19.8	300,000	17,958,000	179,580	299,300	2,394,400	1,148,096	-3,556,060	5,422,940	
7	白銀南中学校	建屋	亜鉛鉄板葺	1.5/10	○	51.7	11.0	60,945.7	42,971.8	17,973.8	70.5	18.2	300,000	15,498,000	154,980	258,300	2,066,400	1,102,341	-838,560	6,910,440	
8	白山台中学校	校舎	陸屋根	30度	○	8.6	22.1	9,662.1	9,662.1	0.0	100.0	4.1	700,000	6,027,000	25,830	43,050	344,400	246,916	-2,319,910	693,590	
9	東中学校	建屋	陸屋根	30度	○	20.9	11.0	24,552.1	23,392.0	1,160.1	95.3	9.9	700,000	14,637,000	62,730	104,550	836,400	572,701	-6,173,110	1,145,390	
10	西地区給食センター	建屋	折板屋根	7/100	×	62.7	-	79,636.8	79,224.7	412.1	99.5	33.5	250,000	15,682,500	188,190	313,650	2,509,200	1,786,296	11,073,030	18,914,280	
11	吹上公民館	建屋	亜鉛合金段葺	3/10	○	8.6	-	10,418.2	7,406.3	3,012.0	71.1	3.1	350,000	3,013,500	25,830	43,050	344,400	244,208	639,430	2,146,180	
12	是川公民館	建屋	銅板横葺	3/10	○	9.8	-	11,312.5	8,066.2	3,246.3	71.3	3.4	350,000	3,444,000	29,520	49,200	393,600	278,923	727,340	2,449,340	
13	館公民館	建屋	銅板段葺	1/10	○	8.6	-	10,880.3	8,061.7	2,818.6	74.1	3.4	350,000	3,013,500	25,830	43,050	344,400	265,785	1,070,970	2,577,720	
14	根城公民館	建屋	瓦棒葺	1/10	○	11.1	-	14,033.2	9,838.7	4,194.5	70.1	4.2	350,000	3,874,500	33,210	55,350	442,800	340,104	1,344,570	3,281,820	
15	江陽公民館	建屋	銅板段葺	3/10	○	10.7	-	11,854.6	8,383.0	3,471.6	70.7	3.5	350,000	3,731,000	31,980	53,300	426,400	275,057	245,760	2,111,260	
		駐車場		-		-															
		計		10.7		11,854.6															
16	八戸市博物館	建屋	銅板平葺	2.6/10	×	117.3	-	127,429.9	155,227.0	43,389.9	78.2	65.7	260,000	47,330,400	546,120	910,200	7,281,600	3,785,635	2,350,580	26,015,780	
			銅板平葺	2.5/10		60.3		65,661.8													
			銅板平葺	3.6/10		4.5		5,525.2													
		計		182.0		198,616.9															
17	八戸市中央駐車場	駐車場			×	42.2	-	45,888.8	32,238.4	13,650.4	70.3	13.6	600,000	25,338,000	126,690	211,150	1,689,200	795,862	-15,459,650	-2,790,650	
		本館	陸屋根	30度	○	7.4	-	9,193.0	52,052.9	161.4	99.7	22.0	620,000	25,903,600	125,340	208,900	1,671,200	1,154,398	-8,790,180	4,161,620	
		別館	陸屋根	30度		34.4	43,021.3														
計		41.8	52,214.3																		
18	八戸ポータルミュージアム	建屋	陸屋根	30度	○	54.1	-	66,250.1	66,084.0	166.0	99.8	28.0	600,000	32,472,000	162,360	270,600	2,164,800	1,591,304	-8,385,080	7,850,920	
19	東体育館	建屋	銅板	2.5/10	○	110.7	-	132,275.5	92,695.4	39,580.1	70.1	39.2	220,000	24,354,000	332,100	553,500	4,428,000	3,167,411	23,164,120	35,341,120	
			陸屋根	30度		-		-													
		計		110.7		132,275.5															
20	南部山健康運動センター	建屋	銅板段葺	3/10	○	190.7	-	222,457.3	155,818.3	66,639.1	70.0	65.9	220,000	41,943,000	571,950	953,250	7,626,000	3,735,357	5,501,190	26,472,690	
21	新井田インドアリンク	建屋	銅板瓦棒葺	2/10	×	298.9	-	284,756.7	199,321.4	85,435.4	70.0	84.3	220,000	65,755,800	896,670	1,494,450	11,955,600	4,630,464	-15,887,790	16,990,110	
22	南郷屋内温水プール	建屋	陸屋根	30度	×	61.5	-	72,234.5	86,704.9	39.7	100.0	36.7	580,000	42,804,000	221,400	369,000	2,952,000	1,753,915	-18,279,100	3,122,900	
		機械室	陸屋根	30度		12.3		14,510.2													
		計		73.8		86,744.7															
23	長根屋内スケート場	建屋	陸屋根	30度	×	538.7	-	680,710.7	587,568.4	93,142.4	86.3	248.5	450,000	242,433,000	1,616,220	2,693,700	21,549,600	14,015,195	-39,168,920	82,047,580	
24	八戸市第二魚市場	建屋	折板葺き	3/100	×	84.1	-	92,083.8	65,230.6	26,853.2	70.8	27.6	250,000	21,012,500	252,150	420,250	3,362,000	1,573,892	-1,553,810	8,952,440	
25	根城コミュニティセンター	建屋	銅板段葺	25/100	○	2.1	-	2,402.9	1,792.5	610.4	74.6	0.8	350,000	735,000	6,300	10,500	84,000	61,752	199,740	567,240	
26	八戸市総合福祉会館	建屋	陸屋根	30度	×	8.6	-	10,888.5	10,888.5	0.0	100.0	4.6	700,000	6,027,000	25,830	43,050	344,400	268,737	-1,883,490	1,130,010	
27	一般廃棄物最終処分場	建屋	傾斜屋根	15度	×	40.6	-	48,736.9	38,527.9	10,209.0	79.1	16.3	300,000	12,177,000	121,770	202,950	1,623,600	936,773	754,090	6,842,590	
28	八戸市公会堂	建屋	陸屋根	30度	○	203.0	-	157,912.5	129,350.4	28,562.1	80.1	0.0	220,000	44,649,000	608,850	1,014,750	8,118,000	3,276,856	-8,133,730	14,190,770	
29	八戸市南郷文化センター	建屋	局面屋根	不可	×	0.0	-						0	0	0	0	0	0	0	0	
30	八戸市美術館	建屋	陸屋根	30度	×	115.6	-	135,179.7	134,612.6	567.1	99.6	56.9	450,000	52,029,000	346,860	578,100	4,624,800	3,502,594	1,489,220	27,503,720	
31	農業経営振興センター	建屋	瓦棒葺き	30度	○	39.4	-	42,557.2	30,519.0	12,038.1	71.7	12.9	300,000	11,808,000	118,080	196,800	1,574,400	753,539	-2,365,700	3,538,300	
32	八戸市立市民病院	建屋	陸屋根	30度	○	490.8	-	595,678.6	628,333.1	593.4	99.9	265.8	450,000	234,684,000	1,564,560	2,607,600	20,860,800	14,941,512	-10,431,120	106,910,880	
		建屋	傾斜屋根	15度		30.75		33,248.0													
		計		521.5		628,926.5															

4-4-2 PPA

発電と消費が同一敷地内で完結するオンサイト PPA は、系統制約等の影響を受けにくく送電利用に伴うコストやリスクを低減できる。そのため、PPA の本検討では、オフサイト PPA よりオンサイト PPA の検討を対象とする。

PPA 事業者より提示された「PPA に適さない施設の条件」（下記 3 点）の施設でも、他施設と組み合わせて導入することで PPA 単価の負担を相殺し、導入が可能な場合がある。その具体的な検討・条件整理については、PPA 事業者との詳細な協議が必要である。

- ・設備規模が 30kW 以下
- ・自家消費率が 50%以下
- ・低圧受電施設

黄色部分：想定値

CO₂削減量：東北電力ネットワーク㈱の排出係数 0.000423[t-CO₂/kWh]を用いて算出

PPA 単価：PPA 事業者

補助金：環境省「地域レジリエンス・脱炭素化を同時実現する公共施設への自立・分散型エネルギー設備等導入推進事業」を想定

20 年時採算性：(電気代削減額[円/年]-PPA 事業者に支払う金額[円]) × 20

表 4-60 PPA で最大ポテンシャル容量を導入した際の 20 年時の採算性

No.	施設名称	建物名称	屋根種別	設置方法	指定避難所 状況	最大ポテンシャル容量															
						PV出力 [kW]	蓄電池容量 [kWh]	想定発電量 [kWh]	自家消費量 [kWh]	余剰電力量 [kWh]	自家消費率 [%]	CO ₂ 削減量 [t-CO ₂]	補助金無		補助金有		電気代削減額 [円/年]	補助金無		補助金有	
													PPA単価 (税抜) [円]		PPA事業者に支払う金額 [円/年]			20年時採算性 [円]			
1	柏崎小学校	建屋	立ハゼ葺	2/10	○	13.9	22.1	15,554.2	65,734.7	8,092.7	89.1	27.8	53	32	3,483,940	2,103,511	1,623,289	-37,213,023	-9,604,441		
		駐車場		56.6		58,273.2															
		計		70.5		73,827.5															
2	白銀南小学校	建屋	瓦棒葺き	1/10	○	98.4	22.1	117,575.0	57,847.8	59,727.2	49.2	24.5	41	27	2,371,758	1,561,890	1,418,187	-19,071,423	-2,874,050		
3	白山台小学校	建屋	傾斜屋根	1.5/10	○	76.3	22.1	90,881.9	60,147.9	30,734.0	66.2	25.4	32	22	1,924,733	1,323,254	1,481,301	-8,868,636	3,160,944		
4	西白山台小学校	建屋	立平葺	2/10	○	220.6	22.1	240,391.9	116,175.5	224,902.2	34.1	49.1	56	36	6,505,827	4,182,318	2,839,279	-73,330,969	-26,860,773		
		建屋	立平葺	2.3/10		91.4		100,372.5													
		計		312.0		341,077.7															
5	西園小学校	建屋	瓦棒葺	2/10	○	95.9	11.0	106,497.8	48,386.2	58,111.7	45.4	20.5	48	31	2,322,537	1,499,972	1,185,605	-22,738,642	-6,287,338		
6	長者中学校	建屋	瓦棒葺	2/10	○	223.0	11.0	248,753.5	72,942.6	175,810.9	29.3	30.9	63	40	4,595,381	2,917,702	1,789,534	-56,116,946	-22,563,368		
7	白銀南中学校	建屋	亜鉛鉄板葺	1.5/10	○	68.9	11.0	81,297.9	48,569.8	32,728.1	59.7	20.5	36	24	1,748,512	1,165,674	1,246,207	-10,046,094	1,610,650		
8	白山台中学校	校舎	陸屋根	30度	○	8.6	22.1	9,662.1	9,662.1	0.0	100.0	4.1	55	36	531,418	347,837	246,916	-5,690,034	-2,018,421		
9	東中学校	建屋	陸屋根	30度	○	20.9	11.0	24,552.1	23,392.0	1,160.1	95.3	9.9	54	34	1,263,169	795,328	572,701	-13,809,351	-4,452,547		
10	西地区給食センター	建屋	折板屋根	7/100	×	62.7	-	79,636.8	79,224.7	412.1	99.5	33.5	23	-	1,822,168	-	1,786,296	-717,433	-		
11	吹上公民館	建屋	亜鉛合金段葺	3/10	○	69.7	-	76,483.2	13,186.7	63,296.5	17.2	5.6	115	71	1,516,468	936,254	436,438	-21,600,604	-9,996,326		
12	是川公民館	建屋	銅板横葺	3/10	○	90.6	-	104,169.3	12,917.0	91,252.3	12.4	5.5	148	88	1,911,713	1,136,694	448,682	-29,260,621	-13,760,245		
13	館公民館	建屋	銅板段葺	1/10	○	29.5	-	37,304.0	11,965.7	25,338.3	32.1	5.1	73	45	873,498	538,457	395,272	-9,564,511	-2,863,708		
14	根城公民館	建屋	瓦棒葺	1/10	○	39.4	-	49,894.9	13,560.0	36,334.9	27.2	5.7	73	46	989,882	623,761	469,768	-10,402,284	-3,079,868		
15	江陽公民館	建屋	銅板段葺	3/10	○	80.4	-	87,288.4	14,664.0	141,680.5	9.4	6.2	306	172	4,487,181	2,522,206	482,978	-80,084,059	-40,784,566		
		駐車場		63.6		69,056.1															
		計		143.9		156,344.5															
16	八戸市博物館	建屋	銅板平葺	2.6/10	×	117.3	-	127,429.9	155,227.0	43,389.9	78.2	65.7	32	-	4,967,265	-	3,785,635	-23,632,599	-		
		建屋	銅板平葺	2.5/10		60.3		65,661.8													
		建屋	銅板平葺	3.6/10		4.5		5,525.2													
		計		182.0		198,616.9															
17	八戸市中央駐車場	駐車場			×	151.3	-	164,397.8	47,947.5	116,450.4	29.2	20.3	117	-	5,609,854	-	1,184,183	-88,513,420	-		
		市庁舎	本館	陸屋根	30度	○	7.4	-	9,193.0	52,052.9	161.4	99.7	22.0	44	27	2,290,328	1,405,428	1,154,398	-22,718,592	-5,020,606	
			別館	陸屋根	30度		34.4	43,021.3													
計		41.8	52,214.3																		
18	八戸ポータルミュージアム	建屋	陸屋根	30度	○	54.1	-	66,250.1	66,084.0	166.0	99.8	28.0	44	27	2,907,697	1,784,269	1,591,304	-26,327,858	-3,859,291		
19	東体育館	建屋	銅板	2.5/10	○	285.4	-	340,976.8	134,166.4	284,848.1	32.0	56.8	64	38	8,586,646	5,098,321	4,586,903	-79,994,868	-10,228,366		
		建屋	陸屋根	30度		61.5		78,037.6													
		計		346.9		419,014.4															
20	南部山健康運動センター	建屋	銅板段葺	3/10	○	191.5	-	223,420.8	156,110.6	67,310.3	69.9	66.0	29	20	4,527,206	3,122,211	3,742,378	-15,696,565	12,403,336		
21	新井田インドアリンク	建屋	銅板瓦棒葺	2/10	×	504.3	-	542,119.2	309,064.5	233,054.8	57.0	130.7	37	-	11,435,385	-	7,222,631	-84,255,080	-		
22	南郷屋内温水プール	建屋	陸屋根	30度	×	61.5	-	72,234.5	86,704.9	39.7	100.0	36.7	45	-	3,901,721	-	1,753,915	-42,956,128	-		
		機械室	陸屋根	30度		12.3		14,510.2													
		計		73.8		86,744.7															
23	長根屋内スケート場	建屋	陸屋根	30度	×	538.7	-	680,710.7	587,568.4	93,142.4	86.3	248.5	38	-	22,327,598	-	14,015,195	-166,248,054	-		
24	八戸市第二魚市場	建屋	折板葺き	3/100	×	865.9	-	948,687.4	121,955.9	826,731.5	12.9	51.6	136	-	16,586,004	-	2,950,571	-272,708,655	-		
25	根城コミュニティセンター	建屋	銅板段葺	25/100	○	20.5	-	24,028.6	4,455.2	19,573.4	18.5	1.9	132	84	588,092	374,240	154,349	-8,674,854	-4,397,823		
26	八戸市総合福祉会館	建屋	陸屋根	30度	×	8.6	-	10,888.5	10,888.5	0.0	100.0	4.6	48	-	522,648	-	268,737	-5,078,230	-		
27	一般廃棄物最終処分場	建屋	傾斜屋根	15度	×	40.6	-	48,736.9	38,527.9	10,209.0	79.1	16.3	32	-	1,232,892	-	936,773	-5,922,377	-		
28	八戸市公会堂	建屋	陸屋根	30度	○	203.0	-	157,912.5	129,350.4	28,562.1	80.1	54.7	40	28	5,174,016	3,621,811	3,276,856	-37,943,192	-6,899,098		
29	八戸市南郷文化センター	建屋	局面屋根	不可	×	0.0	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	0	-	0	0	-		
30	八戸市美術館	建屋	陸屋根	30度	×	115.6	-	135,179.7	134,612.6	567.1	99.6	56.9	37	-	4,980,665	-	3,502,594	-29,561,422	-		
31	農業経営振興センター	建屋	瓦棒葺き	30度	○	49.2	-	53,196.4	33,828.1	19,368.4	63.6	14.3	42	28	1,420,779	947,186	835,248	-11,710,619	-2,238,759		
32	八戸市立市民病院	建屋	陸屋根	30度	○	490.8	-	595,678.6	628,333.1	593.4	99.9	265.8	36	23	22,619,992	14,451,661	14,941,512	-153,569,592	9,797,014		
		建屋	傾斜屋根	15度		30.8		33,248.0													
		計		521.5		628,926.5															

表 4-61 PPA で最適容量を導入した際の 20 年時の採算性

No.	施設名称	建物名称	屋根種別	設置方法	指定避難所 状況	最適容量														
						PV出力 [kW]	蓄電池容量 [kWh]	想定発電量 [kWh]	自家消費量 [kWh]	余剰電力量 [kWh]	自家消費率 [%]	CO ₂ 削減量 [t-CO ₂]	補助金無	補助金有	補助金無	補助金有	電気代削減額 [円/年]	補助金無	補助金有	
													PPA単価 (税抜) [円]		PPA事業者に支払う金額 [円/年]			20年時採算性 [円]		
1	柏崎小学校	建屋	立ハゼ葺	2/10	○	13.9	22.1	15,554.2	65,734.7	8,092.7	89.1	27.8	53	32	3,483,940	2,103,511	1,623,289	-37,213,023	-9,604,441	
		駐車場		56.6		58,273.2														
		計		70.5		73,827.5														
2	白銀南小学校	建屋	瓦棒葺き	1/10	○	55.4	22.1	66,027.9	46,745.4	19,282.5	70.8	19.8	35	24	1,636,087	1,121,888	1,144,291	-9,835,925	448,052	
3	白山台小学校	建屋	傾斜屋根	1.5/10	○	66.4	22.1	79,147.7	55,809.0	23,338.7	70.5	23.6	31	22	1,730,078	1,227,797	1,374,454	-7,112,475	2,933,138	
4	西白山台小学校	建屋	立平葺	2/10	○	76.7	22.1	83,570.0	59,004.6	24,565.4	70.6	25.0	34	24	2,006,155	1,416,110	1,440,209	-11,318,928	481,986	
		建屋	立平葺	2.3/10		-		-												
		計		76.7		83,570.0														
5	西園小学校	建屋	瓦棒葺	2/10	○	43.1	11.0	47,720.7	33,748.7	13,971.9	70.7	14.3	38	27	1,282,452	911,216	825,942	-9,130,195	-1,705,474	
6	長者中学校	建屋	瓦棒葺	2/10	○	59.9	11.0	66,624.3	46,862.3	19,762.0	70.3	19.8	38	26	1,780,767	1,218,420	1,148,096	-12,653,420	-1,406,471	
7	白銀南中学校	建屋	垂鉛鉄板葺	1.5/10	○	51.7	11.0	60,945.7	42,971.8	17,973.8	70.5	18.2	36	25	1,546,986	1,074,296	1,102,341	-8,892,905	560,900	
8	白山台中学校	校舎	陸屋根	30度	○	8.6	22.1	9,662.1	9,662.1	0.0	100.0	4.1	55	36	531,418	347,837	246,916	-5,690,034	-2,018,421	
9	東中学校	建屋	陸屋根	30度	○	20.9	11.0	24,552.1	23,392.0	1,160.1	95.3	9.9	54	34	1,263,169	795,328	572,701	-13,809,351	-4,452,547	
10	西地区給食センター	建屋	折板屋根	7/100	×	62.7	-	79,636.8	79,224.7	412.1	99.5	33.5	24	17	1,901,392	-	1,786,296	-2,301,926	-	
11	吹上公民館	建屋	垂鉛合金葺	3/10	○	8.6	-	10,418.2	7,406.3	3,012.0	71.1	3.1	39	26	288,844	192,563	244,208	-892,723	1,032,905	
12	是川公民館	建屋	鋼板横葺	3/10	○	9.8	-	11,312.5	8,066.2	3,246.3	71.3	3.4	40	31	322,648	250,053	278,923	-874,508	577,410	
13	館公民館	建屋	鋼板葺	1/10	○	8.6	-	10,880.3	8,061.7	2,818.6	74.1	3.4	36	29	290,222	233,790	265,785	-488,738	639,902	
14	根城公民館	建屋	瓦棒葺	1/10	○	11.1	-	14,033.2	9,838.7	4,194.5	70.1	4.2	36	28	354,192	275,483	340,104	-281,762	1,292,425	
15	江陽公民館	建屋	鋼板葺	3/10	○	10.7	-	11,854.6	8,383.0	3,471.6	70.7	3.5	43	32	360,469	268,256	275,057	-1,708,240	136,020	
		駐車場		-		-														
		計		10.7		11,854.6														
16	八戸市博物館	建屋	鋼板平葺	2.6/10	×	117.3	-	127,429.9	155,227.0	43,389.9	78.2	65.7	32	23	4,967,265	-	3,785,635	-23,632,599	-	
		建屋	鋼板平葺	2.5/10		60.3		65,661.8												
		建屋	鋼板平葺	3.6/10		4.5		5,525.2												
		計		182.0		198,616.9														
17	八戸市中央駐車場	駐車場			×	42.2	-	45,888.8	32,238.4	13,650.4	70.3	13.6	67	40	2,159,973	-	795,862	-27,282,229	-	
		市庁舎	本館	陸屋根	30度	○	7.4	-	9,193.0	52,052.9	161.4	99.7	22.0	44	28	2,290,328	1,457,481	1,154,398	-22,718,592	-6,061,664
			別館	陸屋根	30度		34.4	43,021.3												
計		41.8	52,214.3																	
18	八戸ポータルミュージアム	建屋	陸屋根	30度	○	54.1	-	66,250.1	66,084.0	166.0	99.8	28.0	44	28	2,907,697	1,850,353	1,591,304	-26,327,858	-5,180,971	
19	東体育館	建屋	鋼板	2.5/10	○	110.7	-	132,275.5	92,695.4	39,580.1	70.1	39.2	29	21	2,688,167	1,946,604	3,167,411	9,584,871	24,416,139	
		建屋	陸屋根	30度		-		-												
		計		110.7		132,275.5														
20	南部山健康運動センター	建屋	鋼板葺	3/10	○	190.7	-	222,457.3	155,818.3	66,639.1	70.0	65.9	30	21	4,674,548	3,272,183	3,735,357	-18,783,816	9,263,471	
21	新井田インドアリンク	建屋	鋼板瓦棒葺	2/10	×	298.9	-	284,756.7	199,321.4	85,435.4	70.0	84.3	36	26	7,175,569	-	4,630,464	-50,902,092	-	
22	南郷屋内温水プール	建屋	陸屋根	30度	×	61.5	-	72,234.5	86,704.9	39.7	100.0	36.7	45	28	3,901,721	-	1,753,915	-42,956,128	-	
		機械室	陸屋根	30度		12.3		14,510.2												
		計		73.8		86,744.7														
23	長根屋内スケート場	建屋	陸屋根	30度	×	538.7	-	680,710.7	587,568.4	93,142.4	86.3	248.5	38	25	22,327,598	-	14,015,195	-166,248,054	-	
24	八戸市第二魚市場	建屋	折板葺き	3/100	×	84.1	-	92,083.8	65,230.6	26,853.2	70.8	27.6	34	24	2,217,839	-	1,573,892	-12,878,948	-	
25	根城コミュニティセンター	建屋	鋼板葺	25/100	○	2.1	-	2,402.9	1,792.5	610.4	74.6	0.8	38	29	68,115	51,983	61,752	-127,268	195,384	
26	八戸市総合福祉会館	建屋	陸屋根	30度	×	8.6	-	10,888.5	10,888.5	0.0	100.0	4.6	48	30	522,648	-	268,737	-5,078,230	-	
27	一般廃棄物最終処分場	建屋	傾斜屋根	15度	×	40.6	-	48,736.9	38,527.9	10,209.0	79.1	16.3	32	23	1,232,892	-	936,773	-5,922,377	-	
28	八戸市公会堂	建屋	陸屋根	30度	○	203.0	-	157,912.5	129,350.4	28,562.1	80.1	54.7	40	29	5,174,016	3,751,161	3,276,856	-37,943,192	-9,486,106	
29	八戸市南郷文化センター	建屋	局面屋根	不可	×	0.0	-	-	0.0	-	-	-	-	0	-	0	0	0	-	
30	八戸市美術館	建屋	陸屋根	30度	×	115.6	-	135,179.7	134,612.6	567.1	99.6	56.9	37	24	4,980,665	-	3,502,594	-29,561,422	-	
31	農業経営振興センター	建屋	瓦棒葺き	30度	○	39.4	-	42,557.2	30,519.0	12,038.1	71.7	12.9	39	27	1,190,243	824,014	753,539	-8,734,071	-1,409,502	
32	八戸市立市民病院	建屋	陸屋根	30度	○	490.8	-	595,678.6	628,333.1	593.4	99.9	265.8	36	23	22,619,992	14,451,661	14,941,512	-153,569,592	9,797,014	
		建屋	傾斜屋根	15度		30.75		33,248.0												
		計		521.5		628,926.5														

4-5 設置優先度の検討

太陽光発電設備の導入対象施設を選定するにあたり、以下の評価項目でスクリーニングを実施し、各評価項目の選定理由を整理した。

表 4-62 評価項目と選定理由

評価項目	選定理由
①：事業採算性	20年時に赤字にならない施設を優先する。これは、限られた資金の中で投資単価あたりの効果が高い施設から優先する必要がある、議会での予算化に向けた合意形成を進めやすくなるため。
②：自家消費量	自家消費量が多い施設ほど、購入電力の削減を見込まれるため。
③：塩害リスク	沿岸部では塩分を含む風や飛沫により、モジュール・架台・ボルト・配線・パワコン内部の腐食が進行しやすく、発電効率の低下や機器寿命の短縮のリスクが高まる。
④：耐荷重	建築時の構造計算書に基づく耐荷重の確認が不十分な場合、設置の安全性に課題があるため、耐荷重情報の妥当性を評価した。

以上の評価項目に対して、定量的に評価できるよう評価点を設定し、下記の計算式により総合評価点を算出して自己所有、PPAにおける順位付けをした。

$$\text{総合評価点} = \{(\text{①：事業採算性}) + (\text{②：自家消費量})\} \times (\text{③：塩害リスク}) \times (\text{④：耐荷重})$$

表 4-63 評価項目に対する評価内容と評価点

評価項目	評価内容	評価点
①：事業採算性	補助金を活用しなくても採算がとれる	3
	補助金を活用すれば採算がとれる	2
	採算が取れない	1
②：自家消費量	500,001kWh～	5
	100,001～500,000kWh	4
	50,001～100,000kWh	3
	10,000～50,000kWh	2
	～10,000kWh	1
③：塩害リスク	沿岸から1km以上離れている	1
	沿岸から1km未満である	0
④：耐荷重	構造計算書があり、耐荷重を満たしている または、構造計算書がない	1
	構造計算書はあるが、耐荷重を満たしていない※	0

※パネル荷重 40kg/m²（架台含む）と設定した場合、その耐荷重を満たさない施設。ただし、実際の設置可否の判断は屋根の総面積に対する太陽光設備の総荷重により評価をすることが必要である。

4-5-1 自己所有

自己所有における各施設の総合評価点を下表に示す。

表 4-64 自己所有における各施設の評価点

No.	施設名称	事業採算性	自家消費量	塩害リスク	耐荷重	総合評価点
1	柏崎小学校	2	3	1	1	5
2	白銀南小学校	2	2	1	1	4
3	白山台小学校	3	3	1	1	6
4	西白山台小学校	2	3	1	1	5
5	西園小学校	2	2	1	1	4
6	長者中学校	2	2	1	1	4
7	白銀南中学校	2	2	1	1	4
8	白山台中学校	2	1	1	1	3
9	東中学校	2	2	1	1	4
10	西地区給食センター	3	3	1	1	6
11	吹上公民館	3	1	1	1	4
12	是川公民館	3	1	1	1	4
13	館公民館	3	1	1	1	4
14	根城公民館	3	1	1	1	4
15	江陽公民館	3	1	0	1	0
16	八戸市博物館	3	4	1	1	7
17	八戸市中央駐車場	1	3	1	1	4
17	市庁舎	2	2	1	1	4
18	八戸ポータルミュージアム	2	3	1	0	0
19	東体育館	3	3	1	0 [※]	0
20	南部山健康運動センター	3	4	1	0 [※]	0
21	新井田インドアリンク	2	4	1	0	0
22	南郷屋内温水プール	2	3	1	1	5
23	長根屋内スケート場	2	5	1	0	0
24	八戸市第二魚市場	2	3	0	0	0
25	根城コミュニティセンター	3	1	1	1	4
26	八戸市総合福祉会館	2	2	1	1	4
27	一般廃棄物最終処分場	3	2	1	0	0
28	八戸市公会堂	2	4	1	1	6
29	八戸市南郷文化ホール	1	1	1	1	2
30	八戸市美術館	3	4	1	1	7
31	農業経営振興センター	2	2	1	1	4
32	八戸市立市民病院	2	5	1	1	7

※構造計算書はないが、体育館は一般的に耐荷重が小さいトラス構造であることが多いため、耐荷重を満たしていない扱いとする。

自己所有における各施設の総合評価点順にしたものを下表に示す。

表 4-65 自己所有における各施設の総合評価点順

順位	No.	施設名称	事業採算性	自家消費量	塩害リスク	耐荷重	総合評価点
1	16	八戸市博物館	3	4	1	1	7
2	30	八戸市美術館	3	4	1	1	7
3	32	八戸市立市民病院	2	5	1	1	7
4	3	白山台小学校	3	3	1	1	6
5	10	西地区給食センター	3	3	1	1	6
6	28	八戸市公会堂	2	4	1	1	6
7	1	柏崎小学校	2	3	1	1	5
8	4	西白山台小学校	2	3	1	1	5
9	22	南郷屋内温水プール	2	3	1	1	5
10	2	白銀南小学校	2	2	1	1	4
11	5	西園小学校	2	2	1	1	4
12	6	長者中学校	2	2	1	1	4
13	7	白銀南中学校	2	2	1	1	4
14	9	東中学校	2	2	1	1	4
15	11	吹上公民館	3	1	1	1	4
16	12	是川公民館	3	1	1	1	4
17	13	館公民館	3	1	1	1	4
18	14	根城公民館	3	1	1	1	4
19	17	八戸市中央駐車場	1	3	1	1	4
20	17	市庁舎	2	2	1	1	4
21	25	根城コミュニティセンター	3	1	1	1	4
22	26	八戸市総合福祉会館	2	2	1	1	4
23	31	農業経営振興センター	2	2	1	1	4
24	8	白山台中学校	2	1	1	1	3
25	29	八戸市南郷文化ホール	1	1	1	1	2
26	15	江陽公民館	3	1	0	1	0
27	18	八戸ポータルミュージアム	2	3	1	0	0
28	19	東体育館	3	3	1	0 ^{**}	0
29	20	南部山健康運動センター	3	4	1	0 ^{**}	0
30	21	新井田インドアリンク	2	4	1	0	0
31	23	長根屋内スケート場	2	5	1	0	0
32	24	八戸市第二魚市場	2	3	0	0	0
33	27	一般廃棄物最終処分場	3	2	1	0	0

表 4-66 指定避難所における総合評価順（自己所有）

順位	No.	施設名称	総合評価点	指定避難所状況
1	32	八戸市立市民病院	7	○
2	3	白山台小学校	6	○
3	28	八戸市公会堂	6	○
4	1	柏崎小学校	5	○
5	4	西白山台小学校	5	○
6	2	白銀南小学校	4	○
7	5	西園小学校	4	○
8	6	長者中学校	4	○
9	7	白銀南中学校	4	○
10	9	東中学校	4	○
11	11	吹上公民館	4	○
12	12	是川公民館	4	○
13	13	館公民館	4	○
14	14	根城公民館	4	○
15	17	市庁舎	4	○
16	25	根城コミュニティセンター	4	○
17	31	農業経営振興センター	4	○
18	8	白山台中学校	3	○
19	15	江陽公民館	0	○
20	18	八戸ポータルミュージアム	0	○
21	19	東体育館	0	○
22	20	南部山健康運動センター	0	○
23	21	新井田インドアリンク	0	○
24	23	長根屋内スケート場	0	○

表 4-67 指定避難所以外の施設における総合評価点順（自己所有）

順位	No.	施設名称	総合評価点	指定避難所状況
1	16	八戸市博物館	7	×
2	30	八戸市美術館	7	×
3	10	西地区給食センター	6	×
4	22	南郷屋内温水プール	5	×
5	17	八戸市中央駐車場	4	×
6	26	八戸市総合福祉会館	4	×
7	29	八戸市南郷文化ホール	2	×
8	24	八戸市第二魚市場	0	×
9	27	一般廃棄物最終処分場	0	×

4-5-2 PPA

PPA における各施設の総合評価点を下表に示す。

表 4-68 PPA における各施設の評価点

No.	施設名称	事業採算性	自家消費量	塩害リスク	耐荷重	総合評価点
1	柏崎小学校	0	3	1	1	3
2	白銀南小学校	2	2	1	1	4
3	白山台小学校	2	3	1	1	5
4	西白山台小学校	2	3	1	1	5
5	西園小学校	1	2	1	1	3
6	長者中学校	1	2	1	1	3
7	白銀南中学校	2	2	1	1	4
8	白山台中学校	1	1	1	1	2
9	東中学校	1	2	1	1	3
10	西地区給食センター	1	3	1	1	4
11	吹上公民館	0	1	1	1	1
12	是川公民館	0	1	1	1	1
13	館公民館	0	1	1	1	1
14	根城公民館	0	1	1	1	1
15	江陽公民館	0	1	0	1	0
16	八戸市博物館	1	4	1	1	5
17	八戸市中央駐車場	1	3	1	1	4
17	市庁舎	1	2	1	1	3
18	八戸ポータルミュージアム	1	3	1	0	0
19	東体育館	3	3	1	0 [※]	0
20	南部山健康運動センター	2	4	1	0 [※]	0
21	新井田インドアリンク	1	4	1	0	0
22	南郷屋内温水プール	1	3	1	1	4
23	長根屋内スケート場	1	5	1	0	0
24	八戸市第二魚市場	1	3	0	0	0
25	根城コミュニティセンター	0	1	1	1	1
26	八戸市総合福祉会館	1	2	1	1	3
27	一般廃棄物最終処分場	1	2	1	0	0
28	八戸市公会堂	1	4	1	1	5
29	八戸市南郷文化ホール	1	1	1	1	2
30	八戸市美術館	1	4	1	1	5
31	農業経営振興センター	1	2	1	1	3
32	八戸市立市民病院	2	5	1	1	7

PPA における各施設の総合評価点順にしたものを下表に示す。

表 4-69 PPA における各施設の総合評価点順

順位	No.	施設名称	事業採算性	自家消費量	塩害リスク	耐荷重	総合評価点
1	32	八戸市立市民病院	2	5	1	1	7
2	3	白山台小学校	2	3	1	1	5
3	4	西白山台小学校	2	3	1	1	5
4	16	八戸市博物館	1	4	1	1	5
5	28	八戸市公会堂	1	4	1	1	5
6	30	八戸市美術館	1	4	1	1	5
7	2	白銀南小学校	2	2	1	1	4
8	7	白銀南中学校	2	2	1	1	4
9	10	西地区給食センター	1	3	1	1	4
10	17	八戸市中央駐車場	1	3	1	1	4
11	22	南郷屋内温水プール	1	3	1	1	4
12	1	柏崎小学校	0	3	1	1	3
13	5	西園小学校	1	2	1	1	3
14	6	長者中学校	1	2	1	1	3
15	9	東中学校	1	2	1	1	3
16	17	市庁舎	1	2	1	1	3
17	26	八戸市総合福祉会館	1	2	1	1	3
18	31	農業経営振興センター	1	2	1	1	3
19	8	白山台中学校	1	1	1	1	2
20	29	八戸市南郷文化ホール	1	1	1	1	2
21	11	吹上公民館	0	1	1	1	1
22	12	是川公民館	0	1	1	1	1
23	13	館公民館	0	1	1	1	1
24	14	根城公民館	0	1	1	1	1
25	25	根城コミュニティセンター	0	1	1	1	1
26	15	江陽公民館	0	1	0	1	0
27	18	八戸ポータルミュージアム	1	3	1	0	0
28	19	東体育館	3	3	1	0※	0
29	20	南部山健康運動センター	2	4	1	0※	0
30	21	新井田インドアリンク	1	4	1	0	0
31	23	長根屋内スケート場	1	5	1	0	0
32	24	八戸市第二魚市場	1	3	0	0	0
33	27	一般廃棄物最終処分場	1	2	1	0	0

表 4-70 指定避難所における総合評価順 (PPA)

順位	No.	施設名称	総合評価点	指定避難所状況
1	32	八戸市立市民病院	7	○
2	3	白山台小学校	5	○
3	4	西白山台小学校	5	○
4	28	八戸市公会堂	5	○
5	2	白銀南小学校	4	○
6	7	白銀南中学校	4	○
7	1	柏崎小学校	3	○
8	5	西園小学校	3	○
9	6	長者中学校	3	○
10	9	東中学校	3	○
11	17	市庁舎	3	○
12	31	農業経営振興センター	3	○
13	8	白山台中学校	2	○
14	11	吹上公民館	1	○
15	12	是川公民館	1	○
16	13	館公民館	1	○
17	14	根城公民館	1	○
18	25	根城コミュニティセンター	1	○
19	15	江陽公民館	0	○
20	18	八戸ポータルミュージアム	0	○
21	19	東体育館	0	○
22	20	南部山健康運動センター	0	○
23	21	新井田インドアリンク	0	○
24	23	長根屋内スケート場	0	○

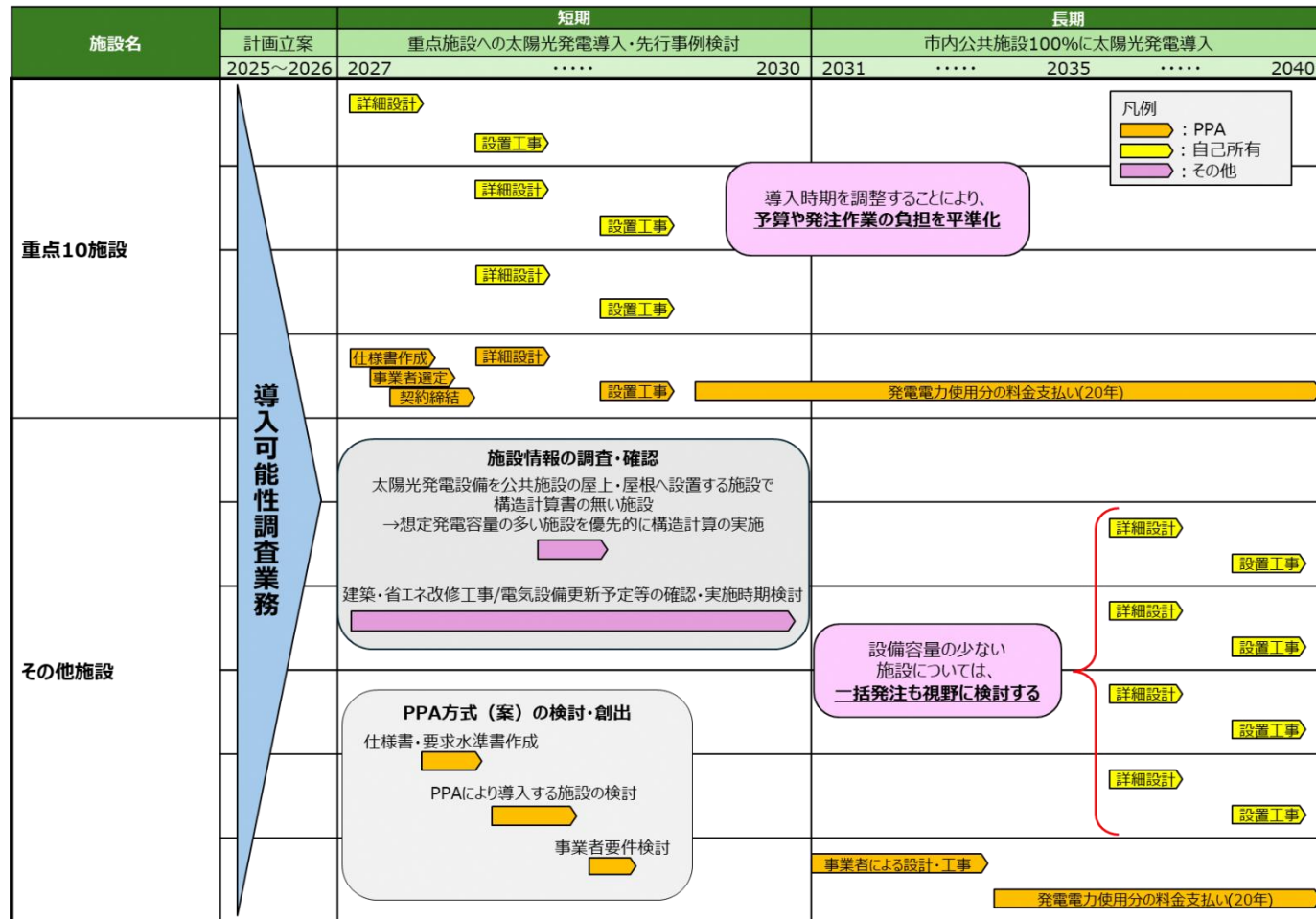
表 4-71 指定避難所以外の施設における総合評価点順 (PPA)

順位	No.	施設名称	総合評価点	指定避難所状況
1	10	八戸市博物館	5	×
2	16	八戸市美術館	5	×
3	17	西地区給食センター	4	×
4	22	八戸市中央駐車場	4	×
5	24	南郷屋内温水プール	4	×
6	26	八戸市総合福祉会館	3	×
7	27	八戸市南郷文化ホール	2	×
8	29	八戸市第二魚市場	0	×
9	30	一般廃棄物最終処分場	0	×

4-6 太陽光発電の導入工程（案）の検討

八戸市の公共施設への太陽光発電設備導入に向けて、2030年および2040年を目標としたロードマップを検討した。2030年までに重点10施設（仮）への太陽光発電設備導入、2040年までにその他対象施設への太陽光発電設備導入を目標として検討した。

表 4-72 ロードマップ（案）



4-7 導入効果の検討

4-7-1 防災・BCP 機能の強化

近年、台風や地震による長期停電が増加しており、避難所となる公共施設での電源確保（照明、携帯電話、情報通信）が住民の命を守るために喫緊の課題となっている。太陽光発電設備は、地域防災計画や BCP において重要なインフラの自立電源とされており、蓄電池は非常用発電機と異なり燃料補給が不要である点が大きな強みである。

災害発生時、行政や救助隊による本格的な支援が届くまでの約 3 日間（72 時間）は、ライフラインが止まり混乱する状況で「自助・共助」で生き抜く必要があると言われている。太陽光発電と蓄電池を併設することで、非常用負荷を継続河道、照明、情報通信機器、携帯電話充電器、一部の空調など、避難所運営に最低限必要な電力を途切れさすことなく、重要な 3 日間を乗り切ることができる。

4-7-2 政策目標との整合

八戸市は、令和 12（2030）年度の事務事業に伴う温室効果ガス排出量を平成 25（2013）年度比で 50%削減する目標のもと、エネルギーの脱炭素化を推進している。これに向け、太陽光発電設備を可能な限り導入する方針であり、目標達成に向けて導入を着実に進める必要がある。


(柱2)「エネルギーの脱炭素化」に係る取組	
①再生可能エネルギー設備の導入	
■太陽光発電の可能性調査に基づき可能な限り設備を導入	
②再生可能エネルギー電力の調達	
■省エネ対策や太陽光発電設備導入による不足分を調達でカバー（調達指針を別途策定）	
③次世代自動車等の導入とゼロカーボンドライブの推進	

図 4-10 目標達成に向けた具体的な取組

出典：八戸市「八戸市地球温暖化対策実行計画事務事業編（うみねこプラン）」p.4

4-7-3 PPA の活用

小売電気事業者から再生可能エネルギー電力を購入すればカーボンニュートラルの達成はできるが、地域（八戸市）外への資金流出は抑えることはできない。PPA を活用して太陽光発電設備を導入し、発電した電気を地産地消することで、エネルギー費用の外部流出を減らし、地域経済に資金を循環させる効果が期待できる。

また、太陽光発電設備を設置する際も、地域内事業者を活用すれば工事費用の一部は地域に還流し、地域内事業者の育成にもつながり今後の地域内での再エネ普及に寄与する。

さらに、PPA の活用により事業者から固定資産税等の税収が見込める効果もある。

4-7-4 マイクログリッドの可能性

(1) マイクログリッドとは

太陽光発電や蓄電池等の分散型電源を地域内でネットワーク化し、平時は電力の融通やピークカット、非常時は生活・防災機能維持を狙う仕組みである。

(2) メリット

○エネルギーの地産地消

太陽光・蓄電池等を複数施設で面的に運用することで、地域内で電力需給をある程度完結でき、エネルギー自給率や再エネ利用率を高められる。

○災害時のレジリエンス強化

系統側が停電しても、マイクログリッドを自立運転モードに切り替えることで、避難所・防災拠点・医療関連施設等への電力供給を継続しやすくなる。また、太陽光＋蓄電池＋非常用発電機等を組み合わせることで、情報通信・照明・携帯充電・一部空調・医療機器など、優先負荷を維持できる。

○電力コスト最適化、削減効果

契約が1契約になり、施設間の負荷の時間差や太陽光発電量の差を活かし、マイクログリッド内で電力を融通することで、ピークカット・ピークシフトが可能になり、契約電力の抑制が可能になる。

○CO₂排出削減・脱炭素戦略への貢献

再エネを面的に導入・制御することで、単一施設導入よりも再エネ比率を高く維持しやすく、自治体のゼロカーボンシティ方針や地域脱炭素計画の実行手段として位置づけやすい。

(3) デメリット

○初期投資・システム構築コストの増大

単純な「各施設に太陽光＋自家消費」より、配電線の新設・増強、スイッチング設備、EMS、制御機器など追加要素が多くなり、初期費用が高くなる。また、既存の非常用発電機等があると既設のシステムで組み込まれているため、マイクログリッド化の際にシステム改造する必要がある。

○制度・契約・運用の複雑さ

複数需要家をまたぐ場合、自営線か自己託送かなどスキーム選択に制度上の制約があり、道路占用や地役権など法的調整が必要になる場合がある。また、自営線は基本自己所有になるため、自己管理しなければならない。

○採算性が取りにくい

マイクログリッド化の追加コストに対して、採算性が十分に取れない可能性がある。