

# 家庭用燃料電池試験基準及び運用の指針

2017年1月



## まえがき

この指針は、国土交通省国土技術政策総合研究所及び国立研究開発法人建築研究所の協力の下、「一般社団法人日本サステナブル建築協会 住宅省エネ性能検討委員会 設備込基準検討 WG 給湯・コージェネレーション設備 SWG コージェネレーション設備 TG」の要請を受け、「燃料電池実用化推進協議会 (FCCJ) 定置用WG 定置用システム SWG エネファーム省エネ性評価方法検討会」が立案し、「一般社団法人日本サステナブル建築協会 住宅省エネ性能検討委員会 設備込基準検討 WG 給湯・コージェネレーション設備 SWG コージェネレーション設備 TG」が承認した指針である。

この指針につき、同一性を害しない形で、複製、無料配布することは許容するが、変更、切除、加工その他の改変、翻訳、変形、脚色、要約その他の翻案(二次的著作物の作成を含む)および部分利用などを許可なく行うことを禁じる。

この指針の一部が、特許権、出願公開後の特許出願または実用新案権に抵触する可能性があることに注意を喚起する。「一般社団法人日本サステナブル建築協会 住宅省エネ性能検討委員会 設備込基準検討 WG 給湯・コージェネレーション設備 SWG コージェネレーション設備 TG」及び「燃料電池実用化推進協議会 (FCCJ) 定置用 WG 定置用システム SWG エネファーム省エネ性評価方法検討会」は、このような特許権、出願公開後の特許出願および実用新案権に関わる確認について、責任はもたない。



## はじめに

2012年の低炭素建築物の認定基準の施行、2020年に予定されている住宅の省エネ基準の義務化に向けて、設備機器の1次エネルギー消費量評価は重要性を増している。家庭用燃料電池コージェネレーションシステム(エネファーム)は住宅の電力需要、熱需要に合わせて電気、熱を供給する複雑なシステムであるため、実使用を想定した1次エネルギー消費量の評価が難しく、現状は製品ごとに特定の公的試験機関で省エネ基準の評価試験(M1スタンダード試験)を行っている。しかしながら、今後の機種拡大を考慮すると客観的中立性と作業の迅速性を両立できる第三者試験機関で評価試験を行うことが望まれる。また、現状の評価試験には長期間の時間を要し、省エネ基準関連の評価指標に使用するためには、試験期間の短縮が大きな課題となっている。

上記課題の解決の為、「一般社団法人日本サステナブル建築協会 住宅省エネシステム検討委員会 設備込基準検討WG 給湯・コージェネレーション設備 SWG」の下にコージェネレーション設備 TGを設置し、家庭用燃料電池の新たな試験基準の検討を行ってきた。

本指針における試験基準は、省エネ基準の評価試験の代替が目的であるが、将来的にはJIS試験方法(JIS C 8851)の変更も視野に入れ、電力負荷、給湯負荷は最新の知見をもとに変更を行っている。また、省エネ基準評価を正式に第三者試験機関で行う事を前提とし、運用方法についても検討を行ったので、合わせて指針としてまとめた。



# 家庭用燃料電池試験基準及び運用の指針

## 1 運用基準

### 1.1 目的

- ・ 「建築物のエネルギー消費性能の向上に関する法律」および関連する告示等に沿った1次エネルギー消費量計算プログラムを利用する機器の性能試験の方法について規定する。
- ・ 本試験基準に則った性能試験の結果または試験データは、公的試験機関または第三者試験機関で試験を行った場合に限り、「建築物のエネルギー消費性能の向上に関する法律」および関連する告示等に沿った1次エネルギー消費量計算プログラムに利用することができる。
- ・ 季節別消費エネルギー量の試験方法については、将来的に JIS C 8851 の改訂を想定して、電力負荷、給等負荷等には最新の知見を盛り込んでいる。

### 1.2 適用範囲

以下の項目を満足するもので、JEMA共通認証基準(※)に適合するものであること。

燃料電池発電ユニット

- 1) 燃料電池の種類 固体高分子形燃料電池、固体酸化物形燃料電池
- 2) 出力 定格出力 10kW 未満
- 3) 最高使用圧力 燃料ガスを通じる部分の機器内の最高使用圧力が 0.1MPa 未満
- 4) 気体燃料用のものに限る。

貯湯ユニット

- 1) 家庭用用途のものに限る
- 2) 気体燃料用のものに限る

※ 「定置用小形燃料電池の技術上の基準及び検査の方法」(日本電機工業会)

### 1.3 試験用製品

- 1) 量産試作品または、量産品から抽出する。
- 2) ガス種(都市ガス、液化石油ガス)毎に1台とする。

但し、性能が同一で複数の品番を有するものにおいては、同一機種とみなし、その代表機種 1 台を抽出する。詳細については、「1.6 同一性能の判断基準」による。

また、量産機において量産試作機から仕様の変更が行われた場合は、変更内容を確認の上、再試験を行うか第三者試験機関がこれを判断する。

## 1.4 試験条件

2.2「定格効率試験基準の試験の方法」及び、3.1「季節別エネルギー消費量試験基準の試験の方法」に示す。

## 1.5 試験ガスの条件

### 1) 液化石油ガス用機器の場合

- (a) プロパン:プロパン(C<sub>3</sub>H<sub>8</sub>)の成分が体積比 95%以上
- (b) ブタン:n-ブタン(C<sub>4</sub>H<sub>10</sub>)とi-ブタン(C<sub>4</sub>H<sub>10</sub>)との成分の和が体積比 95%以上
  - ・ 試験ガスの圧力は 2.8(kPa)とする。
  - ・ 発熱量に関しては「2. 定格効率試験基準」及び、「3. 季節別消費エネルギー量試験基準」の取り決めに従って求めるものとする。
  - ・ 「季節別消費エネルギー量試験」においてはイ号プロパンガスを使用しても良い。

### 2) 都市ガス用機器の場合

- ・ 試験ガスの種類は「0 ガス」とする
- ・ 試験ガスの圧力は 2.0(kPa)とする(13A、12A、国産天然ガス)
- ・ 「0 ガス」の条件はそのガスグループの範囲[W. I. 及び最大燃焼速度(MCP 値で代用)]であり、そのガスグループの供給ガスを用いることができる。
- ・ 発熱量に関しては「2. 定格効率試験基準」及び、「3. 季節別消費エネルギー量試験基準」の取り決めに従って求めるものとする。
- ・ 2 以上のガスグループ兼用の機器の燃焼性に関する試験を行う際には、そのガスグループ全部を包括する範囲を 1 つのガスグループとみなす。

## 1.6 同一性能の判断基準

代表試験機と同等の性能を有する機器は試験を免除することが出来るが、その判断基準は下記によるものとする。

別表第 1 「発電ユニットの同一性能判断基準」

別表第 2 「貯湯ユニット、補助熱源機の分類と試験の要否」

## 1.7 試験結果の有効期間、フォローアップ

試験結果の有効期間は試験成績書の発行から 5 年とする。但し、この基準の試験を行った製品を製造する工場にあっては、(試験を行った第三者試験機関が実施する)フォローアップまたは工場調査で検査を受けなければならない。ただしフォローアップまたは工場調査の結果は JEMA 共通認証基準に基づく認証を行っている認証機関相互で活用出来るものとする。



## 1.8 引用・参照規格等

JIS Z 8703 「試験場所の標準状態」

JIS C 8823 「小型固体高分子形燃料電池システムの安全性及び性能試験方法」(JEMA)

JIS K 2301 「燃料ガス及び天然ガス—分析・試験方法」(JGA/JSA)

JIS K 2240 「液化天然ガス(LP ガス)」(JLPGA/JSA)

JIS S 2075 「家庭用ガス・石油温水機器のモード効率測定法」(JGKA)

(以上 日本規格協会)

「定置用小形燃料電池の技術上の基準及び検査の方法」(日本電機工業会)

なお、これらの引用規格はその最新版(追補を含む)を適用する。

## 2. 定格効率試験基準

### 2.1 技術上の基準

製品表示、取扱説明書、カタログ等に記載がある場合は、次に掲げる条件に応じて同表の判定基準に適合すること。

記載されている表示を確認する場合

項目	内容	判定基準
定格発電効率	定格効率の表示に対する精度	95%以上
定格総合効率		90%以上

試験結果を表示する場合

項目	内容	判定基準
定格発電効率	定格効率の表示に対する精度	100%以上
定格総合効率		100%以上

注 1 定格総合効率 = 定格発電効率 + 定格排熱回収効率

注 2 定格排熱回収効率の判定基準は技術上の基準を定めないが、定格発電効率及び定格総合効率を表示する場合には、「2.2 試験の方法」に示す方法で定格排熱回収効率を測定する必要がある。

### 2.2 試験の方法

#### 2.2.1 試験室の条件

試験室の条件は表 1 による。

表 1 試験室の条件

項目	条件
試験室の温度 <sup>a)</sup>	試験室の温度は、JIS Z 8703 の表 1 に規定する“常温”(標準温度状態 15 級:20 ±15℃)とし、試験中の温度の変動は、±5K とする。
注 a) 試験室の温度の測定は、通常、機器から約 1m 離れたところで、温度測定部を機器の上面とほぼ同じ高さ(その高さが床から 1.5m を超える場合は、床面から 1.5m の高さとする。)に固定して、前後左右 4 か所の位置で測定し、その相加平均を室温とする。ただし、温度測定部が機器からの燃焼ガス、放射熱などの影響を直接受けないようにする。	

#### 2.2.2 発電効率試験

(参照元 JIS C 8823:2008 P33~35)

発電効率試験は、次による。

##### a) 記号及び定義

記号及び定義は、表 2 による。

表 2 記号及び定義

記号	項目	定義	単位
$I$	積算燃料消費量	発電ユニットで消費する燃料消費量の積算値	kWh
$T_1$	燃料温度	発電ユニットで消費する燃料の温度	°C
$P_1$	燃料圧力	発電ユニットで消費する燃料のゲージ圧力	kPa
$P_4$	大気圧力	発電ユニット周辺の大気圧力	kPa
$T_4$	大気温度	発電ユニット周辺の大気温度	°C
$W_{out}$	送電電力量	発電ユニット送電端における交流送電電力の積算値	kWh
$W_{in}$	受電電力量	発電ユニット受電端における交流受電電力の積算値	kWh
$F_3$	温水取水量	貯湯槽から取り出される温水流量	L/min
$T_3$	排熱回収流体戻り温度	排熱回収流体の発電ユニット戻り温度	°C

#### b) 試験の種類

この試験は、発電ユニットの発電効率を測定するための試験である。

#### c) 計測機器及び測定方法

- 1) 積算燃料消費量  
JIS C 8823 6.1 c) によって積算燃料消費量  $I$  (kWh) を算出する。
- 2) 燃料温度 温度計を燃料流量計又は発電ユニットの直近に接続し、燃料の温度を測定する。
- 3) 燃料圧力 差圧計(水柱ゲージなど)を燃料流量計の直近に接続し、燃料のゲージ圧力を測定する。
- 4) 大気圧力 気圧計を発電ユニットの直近で、かつ、発電ユニットの排気、換気などの影響を受けない場所に設置し、発電ユニット周辺の大気圧を測定する。
- 5) 大気温度 温度計を発電ユニットの直近で、かつ、発電ユニットの排気、換気などの影響を受けない場所に設置し、発電ユニット周辺の大気温度を測定する。
- 6) 送電電力 電力計を発電ユニットの送電側に接続し、出力される発電ユニットの交流送電電力を測定する。
- 7) 受電電力 電力計を、発電ユニット補機電力用回線の発電ユニット取合い直近に接続し、同回線を通じて発電ユニットに入力される交流受電電力を測定する。送受電が共通配線(1回線)の場合など、補機電力を送電電力と別に受電していないときは、ゼロとして扱う。
- 8) 燃料組成 サンプルング及び組成分析は、JIS K 2301 及び JIS K 2240 による。

#### d) 試験方法詳細

発電ユニットのブロック図を、図1に示す。

- 1) 発電ユニットが、あらかじめ指定された送電出力で運転中であることを確認する。あらかじめ指定された送電出力とは、定格出力(必要に応じて出力 75%、50%、最低出力又はこれらに準じる出力)をいう。
- 2) 排熱回収流体戻り温度( $T_3$ )が、10°C以上、25 °C以下であることを確認する。また、試験中は、この温度条件を保てるよう温水取水量( $F_3$ )を調整する。
- 3) 積算燃料消費量( $I$ )、燃料温度( $T_1$ )、燃料圧力( $P_1$ )、大気圧力( $P_4$ )、送電電力( $W_{out}$ )及び受電電力( $W_{in}$ )を、サンプルング周期 60 秒以下で測定する。測定は、パソコンなどを用いた自動測定が望ましい。
- 4) あらかじめ指定された送電出力到達後、30 分以上経過していることを確認する。
- 5) 時刻を記録の上、発電効率測定のためのデータ収集を開始する。
- 6) 目標出力運転中のデータ収集を継続し、3 時間経過した時点で、時刻を記録の上、データ収集を終了

する。なお、燃料が間欠供給される場合には、燃料供給間隔の 20 倍又は 3 時間のいずれか長い時間データ収集を行う。

- 7) データ収集終了後、速やかに燃料のサンプリング及び組成分析を実施し、単位体積当たりの燃料発熱量を算出する。
- 8) 発電効率を算出する。

e) 結果の計算

- 1) 積算燃料消費量(kWh)

JIS C 8823 6.1 c)によって積算燃料消費量 $I$ (kWh)を算出する。

- 2) 発電効率

発電効率は、式(1)によって算出する。

$$\eta E = \frac{W_{out} - W_{in}}{I} \times 100 \quad (1)$$

ここに、

- $\eta E$  : 発電効率(%)
- $W_{out}$  : 送電電力量(kWh)
- $W_{in}$  : 受電電力量(kWh)
- $I$  : 積算燃料消費量(kWh)

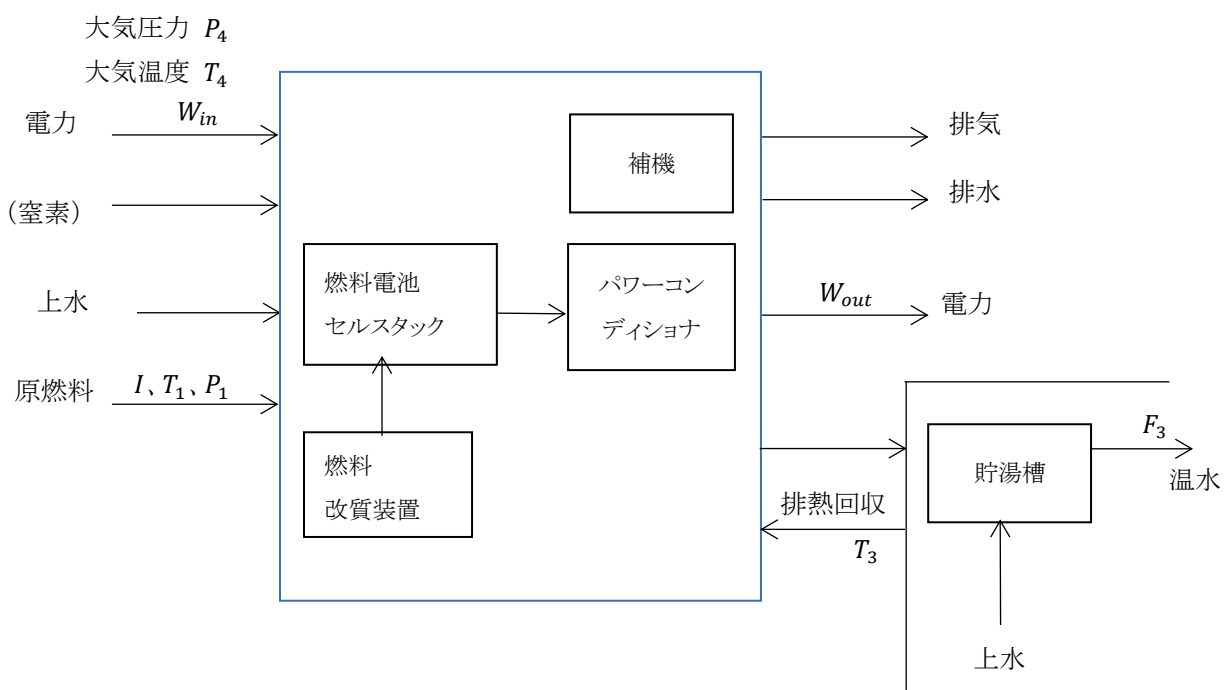


図1 発電ユニットブロック図

f) 結果の記録

試験結果表の例を、表 3 に示す。

表 3 発電効率試験測定記録表

燃料電池発電設備名	_____	測定期日	_____年 月 日( )
定格出力(送電端)	_____ kW	測定場所	_____
排熱回収流体	_____	天候	_____
原燃料の種類	_____	周囲温度	_____ °C
燃料発熱量	_____ kWh/m <sup>3</sup> 又は MJ/kg	相対湿度	_____ RH%
		大気圧力	_____ hPa
		測定者	_____

測定記録

試験 番号	時刻 時:分	積算燃料 消費量 $I$ kWh	燃料 温度 $T_1$ °C	燃料 圧力 $P_1$ kPa	送電 電力量 $W_{out}$ kWh	受電 電力量 $W_{in}$ kWh	発電 効率 $\eta_E$ %	温水 取水量 $F_3$ L/min	排熱回収流 体戻り温度 $T_3$ °C	備 考

### 2.2.3 排熱回収効率試験

排熱回収効率試験は、次による。

(参照元 JIS C 8823:2008 p.35～37)

#### a) 記号及び定義

記号及び定義は、表4による。

表 4 記号及び定義

記号	項目	定義	単位
$I$	精算燃料消費量	発電ユニットで消費する燃料消費量の積算値	kWh
$T_1$	燃料温度	発電ユニットで消費する燃料の温度	°C
$P_1$	燃料圧力	発電ユニットで消費する燃料のゲージ圧力	kPa
$P_4$	大気圧力	発電ユニット周辺の大気圧力	kPa
$T_4$	大気温度	発電ユニット周辺の大気温度	°C
$F_3$	温水取水量	貯湯槽から取り出される温水流量	L/min
$T_2$	排熱回収流体往温度	排熱回収流体の発電ユニット出口温度	°C
$T_3$	排熱回収流体戻り温度	排熱回収流体の発電ユニット戻り温度	°C
$F_2$	排熱回収流体流量	排熱回収流体の循環流量の積算値	L

#### b) 試験の種類

この試験は、発電ユニットの排熱回収効率を測定するために行う。

#### c) 計測機器及び測定方法

##### 1) 積算燃料消費量

JIS C 8823 6.1 c) によって積算燃料消費量  $I$  (kWh) を算出する。

- 2) 燃料温度 温度計を燃料流量計又は発電ユニットの直近に接続し、燃料の温度を測定する。
- 3) 燃料圧力 差圧計(水柱ゲージなど)を燃料流量計の直近に接続し、燃料のゲージ圧力を測定する。
- 4) 大気圧力 気圧計を発電ユニットの直近で、かつ、発電ユニットの排気、換気などの影響を受けない場所に設置し、発電ユニット周辺の大気圧力を測定する。
- 5) 大気温度 温度計を発電ユニットの直近で、かつ、発電ユニットの排気、換気などの影響を受けない場所に設置し、発電ユニット周辺の大気温度を測定する。
- 6) 排熱回収流体往温度 温度計を、発電ユニットの排熱回収系統における発電ユニット出側の取合い直近に設置し、排熱回収流体温度を測定する。
- 7) 排熱回収流体戻り温度 温度計を、発電ユニットの排熱回収系統における発電ユニット入側の取合い直近に設置し、排熱回収流体温度を測定する。
- 8) 排熱回収流体流量 発電ユニットから排熱を回収して貯湯槽に蓄熱するシステムにおいて、発電ユニットと貯湯槽との間で、排熱回収流体の循環流量を測定する。
- 9) 排熱回収流体の組成 排熱回収流体の比熱を算出するため、排熱回収系統から流体をサンプリングし、組成分析を行う。ただし、排熱回収流体として水を用いている場合は、比熱を1とみなし、組成分析を省略できる。
- 10) 燃料組成 サンプリング及び組成分析は、JIS K 2301 及び JIS K 2240 による。

#### d) 試験方法詳細

発電ユニットのブロック図を、図 2 に示す。

- 1) 発電ユニットがあらかじめ指定された送電出力で運転中であることを確認する。あらかじめ指定された送電電力とは、定格出力(必要に応じて出力 75%、50%、最低出力又はこれらに準じる出力)をいう。
- 2) 排熱回収流体戻り温度 ( $T_3$ ) が、10°C 以上、25°C で以下であることを確認する。また、試験中は、この温度条件を保てるよう温水取水量 ( $F_3$ ) を調整する。
- 3) 積算燃料消費量 ( $I$ )、燃料温度 ( $T_1$ )、燃料圧力 ( $P_1$ )、大気圧力 ( $P_4$ )、排熱回収流体往温度 ( $T_2$ )、排熱回収流体戻り温度 ( $T_3$ ) 及び排熱回収流体流量 ( $F_2$ ) を、サンプリング周期 60 秒以下で測定する。測定は、パソコンなどを用いた自動測定が望ましい。
- 4) あらかじめ指定された送電出力到達後、30 分以上経過していることを確認する。
- 5) 時刻を記録の上、排熱回収効率測定のためのデータ収集を開始する。
- 6) 目標出力運転中のデータ収集を継続し、3 時間経過した時点で、時刻を記録の上、データ収集を終了する。なお、燃料が間欠供給される場合には、燃料供給間隔の 20 倍又は 3 時間のいずれか長い時間データ収集を行う。また、この試験は、発電効率試験と同時に行うものとする。
- 7) データ収集終了後、速やかに燃料のサンプリング及び組成分析を実施し、単位体積当たりの燃料発熱量を算出する。
- 8) 排熱回収効率を算出する。

#### e) 結果の計算

- 1) 積算燃料消費量 (kWh)  
JIS C 8823 6.1 c) によって積算燃料消費量  $I$  (kWh) を算出する。
- 2) 排熱回収効率 排熱回収効率は、式 (2) によって算出する。

$$\eta H = \Sigma((T_2 - T_3) \times F_2) \times \frac{S}{3600} \times \frac{100}{I} \quad (2)$$

ここに、

- $\eta H$  : 排熱回収効率 (%)  
 $\Sigma$  : [ ] 内の瞬時測定値の測定時間内の積算値  
 $T_2$  : 排熱回収流体往温度 (°C)  
 $T_3$  : 排熱回収流体戻り温度 (°C)  
 $F_2$  : 排熱回収流体流量 (L/h)  
 $S$  : 排熱回収流体の比熱 (kJ/L°C)  
 $I$  : 積算燃料消費量 (kWh)

である。

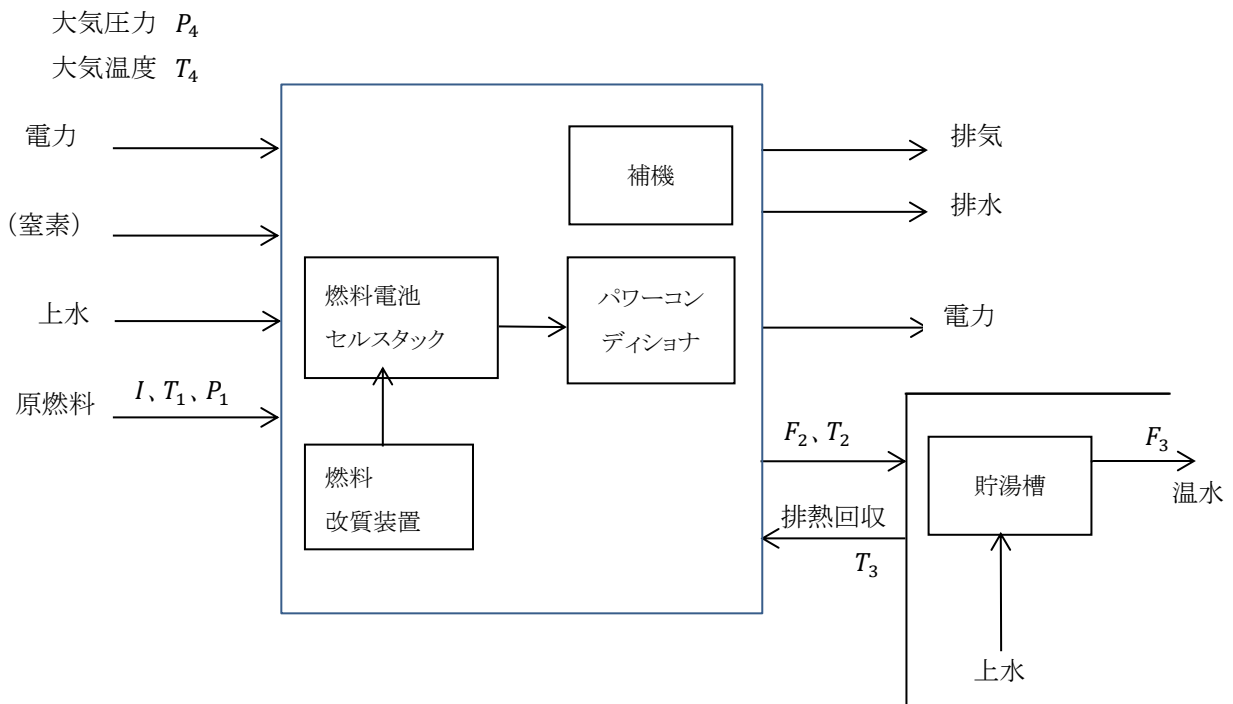


図 2 発電ユニットブロック図

注 「5.1 試験用製品の設置及び測定器の取り付けについて」も参照のこと。

f) 結果の記録

試験結果表の例を、表 5 に示す。



表 5 排熱回収効率試験測定記録表

燃料電池発電設備名	_____	測定期日	_____年 月 日( )
定格出力(送電端)	_____ kW	測定場所	_____
排熱回収流体	_____	天候	_____
原燃料の種類	_____	周囲温度	_____ °C
燃料発熱量	_____ kWh/m <sup>3</sup> 又は MJ/kg	相対湿度	_____ RH%
		大気圧力	_____ hPa
		測定者	_____

測定記録

試験 番号	時刻 時:分	積算燃料 消費量 $I$ kWh	燃料 温度 $T_1$ °C	燃料 圧力 $P_1$ kPa	温水 取水量 $F_3$ L/min	排熱回収 流体往温度 $T_2$ °C	排熱回収 流体戻り温度 $T_3$ °C	排熱回収 流体流量 $F_2$ L	排熱回収 効率 $\eta H$ %	備考

### 3. 季節別消費エネルギー量試験基準(消費エネルギー量試験)

#### 3.1 試験の方法

##### 3.1.1 試験の目的

この試験は、燃料電池システムを標準住宅に設置した場合の、年間の消費エネルギー量を推定するための試験方法である。本試験から得られた試験結果を用いて、「建築物のエネルギー消費性能の向上に関する法律」および関連する告示等に沿った1次エネルギー消費量計算プログラム(以下、平成28年省エネルギー基準のWEBプログラム)に用いる各種パラメーターを算出することが出来る。

##### 3.1.2 記号及び定義

記号及び定義は、表6による。

表6 記号及び定義

記号	記号の意味	定義	単位
$F_1$	発電ユニットの燃料消費量	標準住宅で消費する発電ユニットの実測燃料消費量	L/min (L)
$F_2$	補助熱源機の燃料消費量	標準住宅で消費する補助熱源機の実測燃料消費量(保温時を除く)	L/min (L)
$F_3$	給水流量	標準住宅へ供給する給水の流量	L/min
$F_4$	給湯流量	標準住宅へ供給する温水の流量	L/min
$F_5$	排熱回収流体流量	排熱回収流体の循環流量	L/min
$I_1$	発電ユニットの積算燃料消費熱量	標準住宅で消費する発電ユニットの積算燃料消費熱量	kWh
$I_2$	補助熱源機の積算燃料消費熱量	標準住宅で消費する補助熱源機の積算燃料消費熱量(保温時を除く)	kWh
$I_{au}$	保温時の積算燃料消費熱量	標準住宅で保温時に消費する積算燃料消費熱量	kWh
$P_1$	発電ユニットの燃料圧力(ゲージ圧)	標準住宅で使用する発電ユニットの燃料のゲージ圧力	kPa
$P_2$	補助熱源機の燃料圧力(ゲージ圧)	標準住宅で使用する補助熱源機の燃料のゲージ圧力	kPa
$P_7$	大気圧力(絶対圧)	標準住宅周辺の大気圧力	kPa
$T_7$	大気温度	発電ユニット周辺の大気温度	°C
$T_1$	発電ユニットの燃料温度	標準住宅で使用する発電ユニットの燃料の温度	°C
$T_2$	補助熱源機の燃料温度	標準住宅で使用する補助熱源機の燃料の温度	°C
$T_3$	給水温度	標準住宅へ供給する給水の温度	°C
$T_4$	給湯温度	標準住宅で消費する給湯の温度	°C
$T_5$	排熱回収流体往温度	排熱回収流体の発電ユニット出口温度	°C
$T_6$	排熱回収流体戻り温度	排熱回収流体の発電ユニット戻り温度	°C
$W_{in}$	受電電力量	標準住宅で受電する交流電力の積算値	kWh
$W_{out}$	消費電力量	標準住宅で消費する交流電力の積算値	kWh
$W_{outFC}$	FC送電電力量	発電ユニット送電端における交流送電電力の積算値	kWh
$W_{inTU}$	TU消費電力量	貯湯ユニットが消費する交流電力の積算値	kWh
備考	<ul style="list-style-type: none"> <li>・表中の“FC”は燃料電池発電ユニットを、“TU”は貯湯ユニット(補助熱源機)を示す。</li> <li>・FC送電電力量は発電ユニットの起動・停止に係る電力を差し引いたものとする。</li> </ul>		

### 3.1.3 試験対象範囲

試験の対象範囲(例)を、図3に示す。

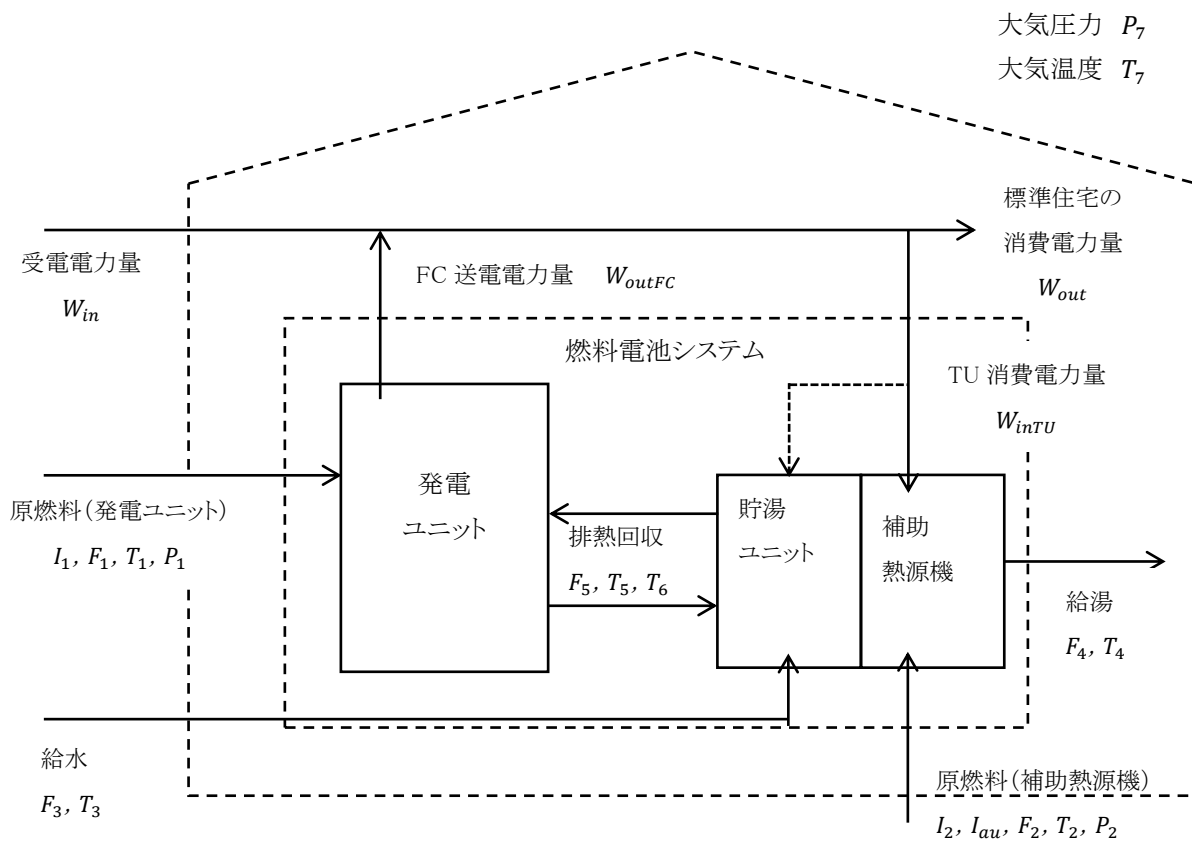


図3 試験対象範囲(例)

### 3.1.4 試験条件

試験条件は、次による。

#### a) 温度条件

消費エネルギー量試験における大気温度、給水温度及び給湯温度は、表 7.1 及び表 7.2 による。

表 7.1 温度条件(常時) 単位 °C

項目	夏期条件	中間期条件	冬期条件
大気温度	25±4	16±4	7±4

注 大気温度は、1 分間の平均値が試験期間を通じて満足しなければならない。

表 7.2 温度条件(日平均) 単位 °C

項目	夏期条件	中間期条件	冬期条件
大気温度	25±2	16±2	7±2
給水温度	24±2	17±2	9±2
給湯温度	40±3	40±3	40±3

注 1 大気温度については試験期間中の単純平均温度とする。

注 2 給水温度条件、給湯温度条件については熱量ベースの日平均温度が表 7.2 の温度条件を満足すること。

給水の日平均温度を次の式(3)に示す。

$$T_{3AV} = \frac{Q_{outcw}}{\sum(\rho_w/1000 \times C_p \times F_3 \times \Delta t)} \quad (3)$$

給湯の日平均温度を次の式(4)に示す。

$$T_{4AV} = \frac{Q_{outhw}}{\sum(\rho_w/1000 \times C_p \times F_4 \times \Delta t)} \quad (4)$$

給湯熱量の算出方法は次の式(5)～(7)による。

$$Q_{out} = Q_{outhw} - Q_{outcw} \quad (5)$$

$$Q_{outcw} = \sum(\rho_w/1000 \times C_p \times F_3 \times T_3 \times \Delta t) \quad (6)$$

$$Q_{outhw} = \sum(\rho_w/1000 \times C_p \times F_4 \times T_4 \times \Delta t) \quad (7)$$

ここで、

- $T_{3AV}$  : 給水の日平均温度(°C)
- $T_{4AV}$  : 給湯の日平均温度(°C)
- $\rho_w$  : 加熱する水の密度(1000kg/m<sup>3</sup>)
- $C_p$  : 水の定圧比熱[4.19kJ/(kg・K)]
- $F_4$  : 給湯流量(L/min)
- $F_3$  : 給水流量(L/min)
- $\Delta t$  : 出湯時間(min)
- $Q_{out}$  : 給湯熱量(kJ)

- $Q_{outhw}$  : 0℃基準の単純給湯熱量 (kJ)  
 $Q_{outcw}$  : 0℃基準の単純給水熱量 (kJ)  
 $T_4$  : 給湯温度 (℃)  
 $T_3$  : 給水温度 (℃)

#### b) 標準住宅の電力負荷パターン

標準住宅の電力負荷パターンは、次による。

- 1) 標準住宅の消費電力を模擬した電力負荷パターンにおける各時刻の消費電力は、図 4 及び表 8 による。標準住宅の電力負荷パターンは、夏期、中間期、及び冬期の季節ごとに異なる。

※電力負荷(消費電力値)の上限値について

電力負荷は、試験対象の燃料電池発電ユニットの定格出力に応じて、発電状態に支障が生じない範囲で上限値を設定することが出来る。

ア) 定格出力が 1kW 以下の場合

電力負荷の上限値を設定しない場合は図 4 及び、表 8.1 に従って電力負荷を印加する。

電力負荷の上限値を設定する場合は 2kW とする。(図 4 及び、表 8.2 参照)

イ) 定格出力が 1kW を超える場合

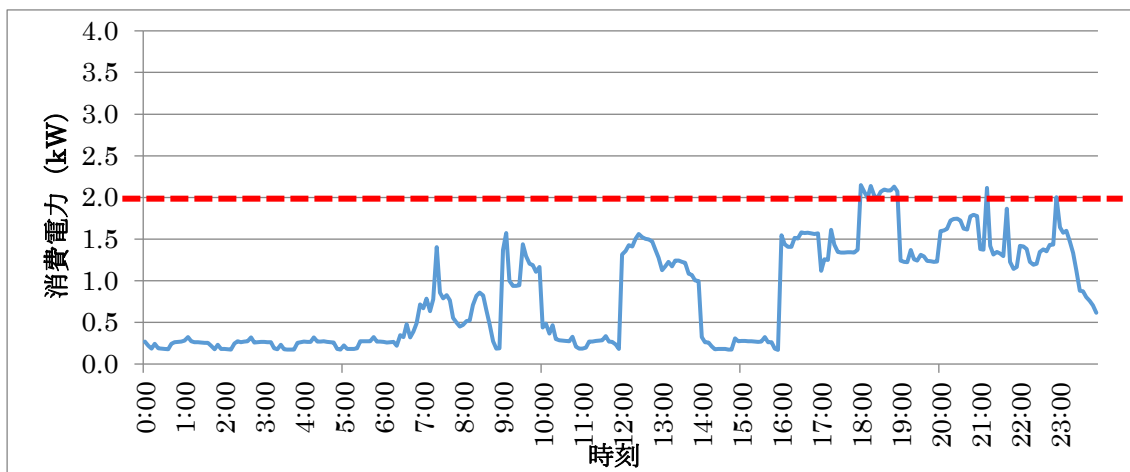
電力負荷の上限値は設定することは出来ない。(図 4 及び、表 8.1 参照)

- 2) 燃料電池システムで発電した電力(FC 送電電力量 $W_{outFC}$ )で住宅での消費電力量 $W_{out}$ と TU 消費電力 $W_{inTU}$ を賄うが、不足分は商用電力(受電電力量 $W_{in}$ )で補う。

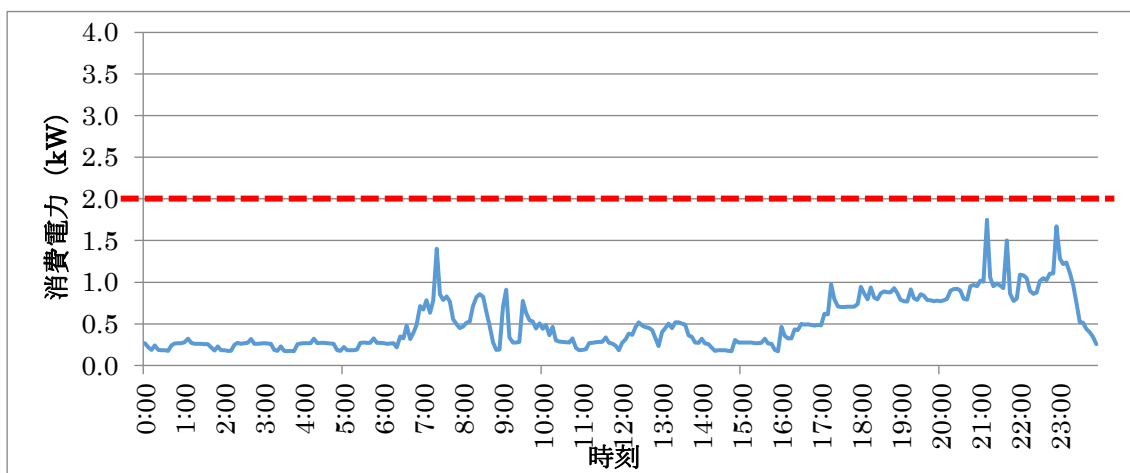
#### c) 運転条件

試験は出荷時の設定で行うものとする。製造事業者が試験方法を指定する場合は、取扱説明書、工事説明書に記載の範囲内で指定するものとする。

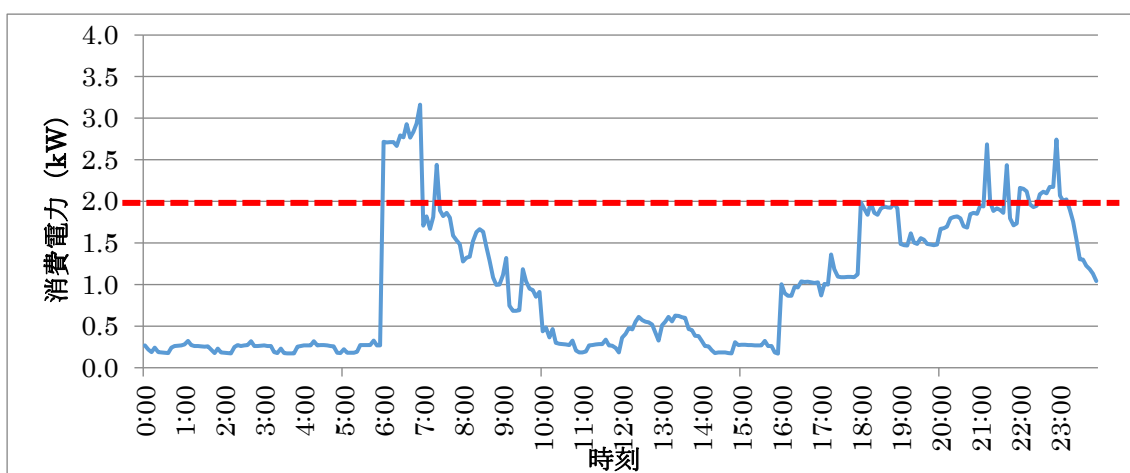
----- 定格出力が1kW以下の発電ユニットを試験する場合の消費電力(電力負荷)の設定可能上限値



a) 夏期のパターン



b) 中間期のパターン



c) 冬期のパターン

図4 標準住宅の電力負荷パターン

表 8.1 標準住宅の電力負荷パターンにおける各時刻の消費電力及び 1 日の消費電力合計

時刻	消費電力 (kW)			時刻	消費電力 (kW)		
	夏期	中間期	冬期		夏期	中間期	冬期
00:00	0.268	0.268	0.268	02:30	0.268	0.268	0.268
00:05	0.218	0.218	0.218	02:35	0.272	0.272	0.272
00:10	0.187	0.187	0.187	02:40	0.319	0.319	0.319
00:15	0.242	0.242	0.242	02:45	0.260	0.260	0.260
00:20	0.188	0.188	0.188	02:50	0.261	0.261	0.261
00:25	0.184	0.184	0.184	02:55	0.265	0.265	0.265
00:30	0.182	0.182	0.182	03:00	0.267	0.267	0.267
00:35	0.176	0.176	0.176	03:05	0.263	0.263	0.263
00:40	0.242	0.242	0.242	03:10	0.261	0.261	0.261
00:45	0.263	0.263	0.263	03:15	0.188	0.188	0.188
00:50	0.266	0.266	0.266	03:20	0.176	0.176	0.176
00:55	0.268	0.268	0.268	03:25	0.230	0.230	0.230
01:00	0.280	0.280	0.280	03:30	0.177	0.177	0.177
01:05	0.322	0.322	0.322	03:35	0.172	0.172	0.172
01:10	0.273	0.273	0.273	03:40	0.174	0.174	0.174
01:15	0.261	0.261	0.261	03:45	0.172	0.172	0.172
01:20	0.261	0.261	0.261	03:50	0.255	0.255	0.255
01:25	0.259	0.259	0.259	03:55	0.262	0.262	0.262
01:30	0.255	0.255	0.255	04:00	0.268	0.268	0.268
01:35	0.256	0.256	0.256	04:05	0.267	0.267	0.267
01:40	0.218	0.218	0.218	04:10	0.267	0.267	0.267
01:45	0.178	0.178	0.178	04:15	0.320	0.320	0.320
01:50	0.230	0.230	0.230	04:20	0.269	0.269	0.269
01:55	0.183	0.183	0.183	04:25	0.271	0.271	0.271
02:00	0.181	0.181	0.181	04:30	0.272	0.272	0.272
02:05	0.176	0.176	0.176	04:35	0.267	0.267	0.267
02:10	0.174	0.174	0.174	04:40	0.262	0.262	0.262
02:15	0.248	0.248	0.248	04:45	0.259	0.259	0.259
02:20	0.273	0.273	0.273	04:50	0.182	0.182	0.182
02:25	0.261	0.261	0.261	04:55	0.175	0.175	0.175

時刻	消費電力(kW)			時刻	消費電力(kW)		
	夏期	中間期	冬期		夏期	中間期	冬期
05:00	0.222	0.222	0.222	07:30	0.787	0.787	1.823
05:05	0.182	0.182	0.182	07:35	0.827	0.827	1.863
05:10	0.182	0.182	0.182	07:40	0.767	0.767	1.803
05:15	0.181	0.181	0.181	07:45	0.554	0.554	1.590
05:20	0.191	0.191	0.191	07:50	0.495	0.495	1.531
05:25	0.272	0.272	0.272	07:55	0.449	0.449	1.485
05:30	0.274	0.274	0.274	08:00	0.468	0.468	1.278
05:35	0.272	0.272	0.272	08:05	0.515	0.515	1.325
05:40	0.273	0.273	0.273	08:10	0.524	0.524	1.334
05:45	0.325	0.325	0.325	08:15	0.709	0.709	1.519
05:50	0.270	0.270	0.270	08:20	0.820	0.820	1.630
05:55	0.270	0.270	0.270	08:25	0.857	0.857	1.667
06:00	0.267	0.267	2.715	08:30	0.825	0.825	1.635
06:05	0.260	0.260	2.708	08:35	0.645	0.645	1.455
06:10	0.263	0.263	2.711	08:40	0.480	0.480	1.290
06:15	0.266	0.266	2.714	08:45	0.274	0.274	1.084
06:20	0.218	0.218	2.666	08:50	0.185	0.185	0.995
06:25	0.347	0.347	2.795	08:55	0.191	0.191	1.001
06:30	0.324	0.324	2.772	09:00	1.369	0.707	1.115
06:35	0.479	0.479	2.927	09:05	1.572	0.910	1.318
06:40	0.319	0.319	2.767	09:10	0.999	0.337	0.745
06:45	0.389	0.389	2.837	09:15	0.939	0.277	0.685
06:50	0.488	0.488	2.936	09:20	0.937	0.275	0.683
06:55	0.715	0.715	3.163	09:25	0.946	0.284	0.692
07:00	0.671	0.671	1.707	09:30	1.439	0.777	1.185
07:05	0.784	0.784	1.820	09:35	1.294	0.632	1.040
07:10	0.633	0.633	1.669	09:40	1.203	0.541	0.949
07:15	0.778	0.778	1.814	09:45	1.190	0.528	0.936
07:20	1.402	1.402	2.438	09:50	1.106	0.444	0.852
07:25	0.856	0.856	1.892	09:55	1.167	0.505	0.913



時刻	消費電力(kW)			時刻	消費電力(kW)		
	夏期	中間期	冬期		夏期	中間期	冬期
10:00	0.440	0.440	0.440	12:30	1.524	0.480	0.573
10:05	0.485	0.485	0.485	12:35	1.504	0.460	0.553
10:10	0.364	0.364	0.364	12:40	1.496	0.452	0.545
10:15	0.464	0.464	0.464	12:45	1.471	0.427	0.520
10:20	0.301	0.301	0.301	12:50	1.372	0.328	0.421
10:25	0.287	0.287	0.287	12:55	1.277	0.233	0.326
10:30	0.283	0.283	0.283	13:00	1.127	0.402	0.510
10:35	0.279	0.279	0.279	13:05	1.172	0.447	0.555
10:40	0.274	0.274	0.274	13:10	1.228	0.503	0.611
10:45	0.326	0.326	0.326	13:15	1.174	0.449	0.557
10:50	0.209	0.209	0.209	13:20	1.244	0.519	0.627
10:55	0.184	0.184	0.184	13:25	1.241	0.516	0.624
11:00	0.185	0.185	0.185	13:30	1.226	0.501	0.609
11:05	0.195	0.195	0.195	13:35	1.216	0.491	0.599
11:10	0.269	0.269	0.269	13:40	1.083	0.358	0.466
11:15	0.271	0.271	0.271	13:45	1.071	0.346	0.454
11:20	0.279	0.279	0.279	13:50	1.002	0.277	0.385
11:25	0.283	0.283	0.283	13:55	0.998	0.273	0.381
11:30	0.284	0.284	0.284	14:00	0.323	0.323	0.323
11:35	0.337	0.337	0.337	14:05	0.263	0.263	0.263
11:40	0.270	0.270	0.270	14:10	0.257	0.257	0.257
11:45	0.265	0.265	0.265	14:15	0.213	0.213	0.213
11:50	0.237	0.237	0.237	14:20	0.176	0.176	0.176
11:55	0.183	0.183	0.183	14:25	0.183	0.183	0.183
12:00	1.314	0.270	0.363	14:30	0.183	0.183	0.183
12:05	1.359	0.315	0.408	14:35	0.183	0.183	0.183
12:10	1.427	0.383	0.476	14:40	0.175	0.175	0.175
12:15	1.411	0.367	0.460	14:45	0.172	0.172	0.172
12:20	1.504	0.460	0.553	14:50	0.307	0.307	0.307
12:25	1.563	0.519	0.612	14:55	0.274	0.274	0.274

時刻	消費電力(kW)			時刻	消費電力(kW)		
	夏期	中間期	冬期		夏期	中間期	冬期
15:00	0.276	0.276	0.276	17:30	1.338	0.702	1.088
15:05	0.276	0.276	0.276	17:35	1.337	0.701	1.087
15:10	0.274	0.274	0.274	17:40	1.341	0.705	1.091
15:15	0.274	0.274	0.274	17:45	1.341	0.705	1.091
15:20	0.269	0.269	0.269	17:50	1.340	0.704	1.090
15:25	0.267	0.267	0.267	17:55	1.373	0.737	1.123
15:30	0.270	0.270	0.270	18:00	2.148	0.944	1.991
15:35	0.323	0.323	0.323	18:05	2.065	0.861	1.908
15:40	0.262	0.262	0.262	18:10	1.997	0.793	1.840
15:45	0.261	0.261	0.261	18:15	2.139	0.935	1.982
15:50	0.185	0.185	0.185	18:20	2.019	0.815	1.862
15:55	0.170	0.170	0.170	18:25	1.997	0.793	1.840
16:00	1.545	0.463	1.003	18:30	2.070	0.866	1.913
16:05	1.438	0.356	0.896	18:35	2.096	0.892	1.939
16:10	1.409	0.327	0.867	18:40	2.083	0.879	1.926
16:15	1.407	0.325	0.865	18:45	2.082	0.878	1.925
16:20	1.515	0.433	0.973	18:50	2.131	0.927	1.974
16:25	1.508	0.426	0.966	18:55	2.072	0.868	1.915
16:30	1.580	0.498	1.038	19:00	1.242	0.788	1.490
16:35	1.573	0.491	1.031	19:05	1.227	0.773	1.475
16:40	1.575	0.493	1.033	19:10	1.221	0.767	1.469
16:45	1.569	0.487	1.027	19:15	1.368	0.914	1.616
16:50	1.562	0.480	1.020	19:20	1.258	0.804	1.506
16:55	1.570	0.488	1.028	19:25	1.242	0.788	1.490
17:00	1.119	0.483	0.869	19:30	1.311	0.857	1.559
17:05	1.256	0.620	1.006	19:35	1.288	0.834	1.536
17:10	1.249	0.613	0.999	19:40	1.240	0.786	1.488
17:15	1.612	0.976	1.362	19:45	1.235	0.781	1.483
17:20	1.433	0.797	1.183	19:50	1.226	0.772	1.474
17:25	1.345	0.709	1.095	19:55	1.232	0.778	1.480

時刻	消費電力(kW)			時刻	消費電力(kW)		
	夏期	中間期	冬期		夏期	中間期	冬期
20:00	1.596	0.773	1.670	22:30	1.345	1.015	2.086
20:05	1.604	0.781	1.678	22:35	1.377	1.047	2.118
20:10	1.622	0.799	1.696	22:40	1.355	1.025	2.096
20:15	1.723	0.900	1.797	22:45	1.432	1.102	2.173
20:20	1.740	0.917	1.814	22:50	1.434	1.104	2.175
20:25	1.746	0.923	1.820	22:55	2.002	1.672	2.743
20:30	1.722	0.899	1.796	23:00	1.643	1.282	2.069
20:35	1.625	0.802	1.699	23:05	1.577	1.216	2.003
20:40	1.613	0.790	1.687	23:10	1.599	1.238	2.025
20:45	1.774	0.951	1.848	23:15	1.469	1.108	1.895
20:50	1.790	0.967	1.864	23:20	1.334	0.973	1.760
20:55	1.776	0.953	1.850	23:25	1.125	0.764	1.551
21:00	1.381	1.017	1.951	23:30	0.880	0.519	1.306
21:05	1.371	1.007	1.941	23:35	0.875	0.514	1.301
21:10	2.114	1.750	2.684	23:40	0.803	0.442	1.229
21:15	1.419	1.055	1.989	23:45	0.758	0.397	1.184
21:20	1.316	0.952	1.886	23:50	0.704	0.343	1.130
21:25	1.345	0.981	1.915	23:55	0.617	0.256	1.043
21:30	1.325	0.961	1.895	合計 (kWh/日)	19.730	12.045	23.312
21:35	1.294	0.930	1.864				
21:40	1.865	1.501	2.435				
21:45	1.226	0.862	1.796				
21:50	1.141	0.777	1.711				
21:55	1.167	0.803	1.737				
22:00	1.420	1.090	2.161				
22:05	1.411	1.081	2.152				
22:10	1.380	1.050	2.121				
22:15	1.227	0.897	1.968				
22:20	1.191	0.861	1.932				
22:25	1.204	0.874	1.945				

表 8.2 標準住宅の電力負荷パターンにおける各時刻の消費電力及び 1 日の消費電力合計  
(電力負荷の上限値を設定する場合)

時刻	消費電力(kW)			時刻	消費電力(kW)		
	夏期	中間期	冬期		夏期	中間期	冬期
00:00	0.268	0.268	0.268	02:30	0.268	0.268	0.268
00:05	0.218	0.218	0.218	02:35	0.272	0.272	0.272
00:10	0.187	0.187	0.187	02:40	0.319	0.319	0.319
00:15	0.242	0.242	0.242	02:45	0.260	0.260	0.260
00:20	0.188	0.188	0.188	02:50	0.261	0.261	0.261
00:25	0.184	0.184	0.184	02:55	0.265	0.265	0.265
00:30	0.182	0.182	0.182	03:00	0.267	0.267	0.267
00:35	0.176	0.176	0.176	03:05	0.263	0.263	0.263
00:40	0.242	0.242	0.242	03:10	0.261	0.261	0.261
00:45	0.263	0.263	0.263	03:15	0.188	0.188	0.188
00:50	0.266	0.266	0.266	03:20	0.176	0.176	0.176
00:55	0.268	0.268	0.268	03:25	0.230	0.230	0.230
01:00	0.280	0.280	0.280	03:30	0.177	0.177	0.177
01:05	0.322	0.322	0.322	03:35	0.172	0.172	0.172
01:10	0.273	0.273	0.273	03:40	0.174	0.174	0.174
01:15	0.261	0.261	0.261	03:45	0.172	0.172	0.172
01:20	0.261	0.261	0.261	03:50	0.255	0.255	0.255
01:25	0.259	0.259	0.259	03:55	0.262	0.262	0.262
01:30	0.255	0.255	0.255	04:00	0.268	0.268	0.268
01:35	0.256	0.256	0.256	04:05	0.267	0.267	0.267
01:40	0.218	0.218	0.218	04:10	0.267	0.267	0.267
01:45	0.178	0.178	0.178	04:15	0.320	0.320	0.320
01:50	0.230	0.230	0.230	04:20	0.269	0.269	0.269
01:55	0.183	0.183	0.183	04:25	0.271	0.271	0.271
02:00	0.181	0.181	0.181	04:30	0.272	0.272	0.272
02:05	0.176	0.176	0.176	04:35	0.267	0.267	0.267
02:10	0.174	0.174	0.174	04:40	0.262	0.262	0.262
02:15	0.248	0.248	0.248	04:45	0.259	0.259	0.259
02:20	0.273	0.273	0.273	04:50	0.182	0.182	0.182
02:25	0.261	0.261	0.261	04:55	0.175	0.175	0.175

時刻	消費電力(kW)			時刻	消費電力(kW)		
	夏期	中間期	冬期		夏期	中間期	冬期
05:00	0.222	0.222	0.222	07:30	0.787	0.787	1.823
05:05	0.182	0.182	0.182	07:35	0.827	0.827	1.863
05:10	0.182	0.182	0.182	07:40	0.767	0.767	1.803
05:15	0.181	0.181	0.181	07:45	0.554	0.554	1.590
05:20	0.191	0.191	0.191	07:50	0.495	0.495	1.531
05:25	0.272	0.272	0.272	07:55	0.449	0.449	1.485
05:30	0.274	0.274	0.274	08:00	0.468	0.468	1.278
05:35	0.272	0.272	0.272	08:05	0.515	0.515	1.325
05:40	0.273	0.273	0.273	08:10	0.524	0.524	1.334
05:45	0.325	0.325	0.325	08:15	0.709	0.709	1.519
05:50	0.270	0.270	0.270	08:20	0.820	0.820	1.630
05:55	0.270	0.270	0.270	08:25	0.857	0.857	1.667
06:00	0.267	0.267	2.000	08:30	0.825	0.825	1.635
06:05	0.260	0.260	2.000	08:35	0.645	0.645	1.455
06:10	0.263	0.263	2.000	08:40	0.480	0.480	1.290
06:15	0.266	0.266	2.000	08:45	0.274	0.274	1.084
06:20	0.218	0.218	2.000	08:50	0.185	0.185	0.995
06:25	0.347	0.347	2.000	08:55	0.191	0.191	1.001
06:30	0.324	0.324	2.000	09:00	1.369	0.707	1.115
06:35	0.479	0.479	2.000	09:05	1.572	0.910	1.318
06:40	0.319	0.319	2.000	09:10	0.999	0.337	0.745
06:45	0.389	0.389	2.000	09:15	0.939	0.277	0.685
06:50	0.488	0.488	2.000	09:20	0.937	0.275	0.683
06:55	0.715	0.715	2.000	09:25	0.946	0.284	0.692
07:00	0.671	0.671	1.707	09:30	1.439	0.777	1.185
07:05	0.784	0.784	1.820	09:35	1.294	0.632	1.040
07:10	0.633	0.633	1.669	09:40	1.203	0.541	0.949
07:15	0.778	0.778	1.814	09:45	1.190	0.528	0.936
07:20	1.402	1.402	2.000	09:50	1.106	0.444	0.852
07:25	0.856	0.856	1.892	09:55	1.167	0.505	0.913

時刻	消費電力(kW)			時刻	消費電力(kW)		
	夏期	中間期	冬期		夏期	中間期	冬期
10:00	0.440	0.440	0.440	12:30	1.524	0.480	0.573
10:05	0.485	0.485	0.485	12:35	1.504	0.460	0.553
10:10	0.364	0.364	0.364	12:40	1.496	0.452	0.545
10:15	0.464	0.464	0.464	12:45	1.471	0.427	0.520
10:20	0.301	0.301	0.301	12:50	1.372	0.328	0.421
10:25	0.287	0.287	0.287	12:55	1.277	0.233	0.326
10:30	0.283	0.283	0.283	13:00	1.127	0.402	0.510
10:35	0.279	0.279	0.279	13:05	1.172	0.447	0.555
10:40	0.274	0.274	0.274	13:10	1.228	0.503	0.611
10:45	0.326	0.326	0.326	13:15	1.174	0.449	0.557
10:50	0.209	0.209	0.209	13:20	1.244	0.519	0.627
10:55	0.184	0.184	0.184	13:25	1.241	0.516	0.624
11:00	0.185	0.185	0.185	13:30	1.226	0.501	0.609
11:05	0.195	0.195	0.195	13:35	1.216	0.491	0.599
11:10	0.269	0.269	0.269	13:40	1.083	0.358	0.466
11:15	0.271	0.271	0.271	13:45	1.071	0.346	0.454
11:20	0.279	0.279	0.279	13:50	1.002	0.277	0.385
11:25	0.283	0.283	0.283	13:55	0.998	0.273	0.381
11:30	0.284	0.284	0.284	14:00	0.323	0.323	0.323
11:35	0.337	0.337	0.337	14:05	0.263	0.263	0.263
11:40	0.270	0.270	0.270	14:10	0.257	0.257	0.257
11:45	0.265	0.265	0.265	14:15	0.213	0.213	0.213
11:50	0.237	0.237	0.237	14:20	0.176	0.176	0.176
11:55	0.183	0.183	0.183	14:25	0.183	0.183	0.183
12:00	1.314	0.270	0.363	14:30	0.183	0.183	0.183
12:05	1.359	0.315	0.408	14:35	0.183	0.183	0.183
12:10	1.427	0.383	0.476	14:40	0.175	0.175	0.175
12:15	1.411	0.367	0.460	14:45	0.172	0.172	0.172
12:20	1.504	0.460	0.553	14:50	0.307	0.307	0.307
12:25	1.563	0.519	0.612	14:55	0.274	0.274	0.274

時刻	消費電力(kW)			時刻	消費電力(kW)		
	夏期	中間期	冬期		夏期	中間期	冬期
15:00	0.276	0.276	0.276	17:30	1.338	0.702	1.088
15:05	0.276	0.276	0.276	17:35	1.337	0.701	1.087
15:10	0.274	0.274	0.274	17:40	1.341	0.705	1.091
15:15	0.274	0.274	0.274	17:45	1.341	0.705	1.091
15:20	0.269	0.269	0.269	17:50	1.340	0.704	1.090
15:25	0.267	0.267	0.267	17:55	1.373	0.737	1.123
15:30	0.270	0.270	0.270	18:00	2.000	0.944	1.991
15:35	0.323	0.323	0.323	18:05	2.000	0.861	1.908
15:40	0.262	0.262	0.262	18:10	1.997	0.793	1.840
15:45	0.261	0.261	0.261	18:15	2.000	0.935	1.982
15:50	0.185	0.185	0.185	18:20	2.000	0.815	1.862
15:55	0.170	0.170	0.170	18:25	1.997	0.793	1.840
16:00	1.545	0.463	1.003	18:30	2.000	0.866	1.913
16:05	1.438	0.356	0.896	18:35	2.000	0.892	1.939
16:10	1.409	0.327	0.867	18:40	2.000	0.879	1.926
16:15	1.407	0.325	0.865	18:45	2.000	0.878	1.925
16:20	1.515	0.433	0.973	18:50	2.000	0.927	1.974
16:25	1.508	0.426	0.966	18:55	2.000	0.868	1.915
16:30	1.580	0.498	1.038	19:00	1.242	0.788	1.490
16:35	1.573	0.491	1.031	19:05	1.227	0.773	1.475
16:40	1.575	0.493	1.033	19:10	1.221	0.767	1.469
16:45	1.569	0.487	1.027	19:15	1.368	0.914	1.616
16:50	1.562	0.480	1.020	19:20	1.258	0.804	1.506
16:55	1.570	0.488	1.028	19:25	1.242	0.788	1.490
17:00	1.119	0.483	0.869	19:30	1.288	0.834	1.536
17:05	1.256	0.620	1.006	19:35	1.288	0.834	1.536
17:10	1.249	0.613	0.999	19:40	1.240	0.786	1.488
17:15	1.612	0.976	1.362	19:45	1.235	0.781	1.483
17:20	1.433	0.797	1.183	19:50	1.226	0.772	1.474
17:25	1.345	0.709	1.095	19:55	1.232	0.778	1.480

時刻	消費電力(kW)			時刻	消費電力(kW)		
	夏期	中間期	冬期		夏期	中間期	冬期
20:00	1.596	0.773	1.670	22:30	1.345	1.015	2.000
20:05	1.604	0.781	1.678	22:35	1.377	1.047	2.000
20:10	1.622	0.799	1.696	22:40	1.355	1.025	2.000
20:15	1.723	0.900	1.797	22:45	1.432	1.102	2.000
20:20	1.740	0.917	1.814	22:50	1.434	1.104	2.000
20:25	1.746	0.923	1.820	22:55	2.000	1.672	2.000
20:30	1.722	0.899	1.796	23:00	1.643	1.282	2.000
20:35	1.625	0.802	1.699	23:05	1.577	1.216	2.000
20:40	1.613	0.790	1.687	23:10	1.599	1.238	2.000
20:45	1.774	0.951	1.848	23:15	1.469	1.108	1.895
20:50	1.790	0.967	1.864	23:20	1.334	0.973	1.760
20:55	1.776	0.953	1.850	23:25	1.125	0.764	1.551
21:00	1.381	1.017	1.951	23:30	0.880	0.519	1.306
21:05	1.371	1.007	1.941	23:35	0.875	0.514	1.301
21:10	2.000	1.750	2.000	23:40	0.803	0.442	1.229
21:15	1.419	1.055	1.989	23:45	0.758	0.397	1.184
21:20	1.316	0.952	1.886	23:50	0.704	0.343	1.130
21:25	1.345	0.981	1.915	23:55	0.617	0.256	1.043
21:30	1.325	0.961	1.895	合計	19.645	12.045	22.213
21:35	1.294	0.930	1.864	(kWh/日)			
21:40	1.865	1.501	2.000				
21:45	1.226	0.862	1.796				
21:50	1.141	0.777	1.711				
21:55	1.167	0.803	1.737				
22:00	1.420	1.090	2.000				
22:05	1.411	1.081	2.000				
22:10	1.380	1.050	2.000				
22:15	1.227	0.897	1.968				
22:20	1.191	0.861	1.932				
22:25	1.204	0.874	1.945				



d) 標準住宅の給湯保温負荷パターン

標準住宅の給湯保温負荷パターンは、次による。

- 1) 標準住宅の1日単位の平均的な給湯保温負荷パターンを表9に示す給湯保温モードで表す。燃料電池システムの給湯に関わる消費エネルギーは、この標準住宅の給湯保温負荷パターンに従って湯が消費されることを模擬する。
- 2) 1年間を夏期、中間期及び冬期に分けて規定する。
- 3) 燃料電池システムは、この標準住宅の給湯保温負荷パターンに従って給湯出力及び浴槽を保温する。
- 4) 標準住宅の給湯保温負荷パターンの詳細は、表9 a)に規定する標準住宅の給湯保温モード(56モード)及び表9 b)に規定する同じ用途の行為を集約した標準住宅の集約給湯保温モード(20モード)による。

注)表9b)に規定する標準家庭住宅の集約給湯保温モード(20モード)については、本コージェネレーション設備 TG 内で妥当性の検証が認められた後に使用できるものとする。

表 9 標準住宅の給湯負荷パターン

a) 標準住宅の給湯モード(56 モード) (参照元 JIS S 2075:2011 p.19)

番号	用途	時刻	給湯量 (流量) L/min	湯量 L	給湯 時間 s	夏期		中間期		冬期	
						給湯 熱量 MJ	保温 熱量 MJ	給湯 熱量 MJ	保温 熱量 MJ	給湯 熱量 MJ	保温 熱量 MJ
1	洗面	06:45:00	5	10.00	120	0.670	-	0.963	-	1.298	-
2	洗面	06:47:30	5	0.83	10	0.056	-	0.080	-	0.108	-
3	洗面	06:48:10	5	0.83	10	0.056	-	0.080	-	0.108	-
4	洗面	06:49:20	5	0.83	10	0.056	-	0.080	-	0.108	-
5	洗面	06:50:00	5	0.83	10	0.056	-	0.080	-	0.108	-
6	台所	08:00:00	5	5.00	60	0.335	-	0.481	-	0.649	-
7	台所	08:01:30	5	0.83	10	0.056	-	0.080	-	0.108	-
8	台所	08:02:10	5	0.83	10	0.056	-	0.080	-	0.108	-
9	台所	08:12:20	5	25.00	300	1.674	-	2.407	-	3.244	-
10	台所	08:19:20	5	2.50	30	0.167	-	0.241	-	0.324	-
11	台所	12:45:00	5	5.00	60	0.335	-	0.481	-	0.649	-
12	台所	12:46:30	5	0.83	10	0.056	-	0.080	-	0.108	-
13	台所	12:47:10	5	0.83	10	0.056	-	0.080	-	0.108	-
14	台所	12:52:20	5	10.00	120	0.670	-	0.963	-	1.298	-
15	台所	12:55:20	5	2.50	30	0.167	-	0.241	-	0.324	-
16	台所	18:00:00	5	5.00	60	0.335	-	0.481	-	0.649	-
17	台所	18:01:30	5	0.83	10	0.056	-	0.080	-	0.108	-
18	台所	18:03:40	5	5.00	60	0.335	-	0.481	-	0.649	-
19	台所	18:09:40	5	5.00	60	0.335	-	0.481	-	0.649	-
20	台所	18:11:10	5	0.83	10	0.056	-	0.080	-	0.108	-
21	台所	18:11:50	5	0.83	10	0.056	-	0.080	-	0.108	-
22	台所	18:12:30	5	0.83	10	0.056	-	0.080	-	0.108	-
23	台所	18:17:40	5	2.50	30	0.167	-	0.241	-	0.324	-
24	台所	18:18:40	5	0.83	10	0.056	-	0.080	-	0.108	-
25	台所	18:19:20	5	0.83	10	0.056	-	0.080	-	0.108	-
26	湯張り	19:30:00	15	180.00	720	12.056	-	17.330	-	23.358	-
27	台所	19:45:00	5	10.00	120	0.670	-	0.963	-	1.298	-
28	台所	19:47:30	5	2.50	30	0.167	-	0.241	-	0.324	-
29	シャワー	19:53:00	10	20.00	120	1.340	-	1.926	-	2.595	-
30	台所	19:57:00	5	2.50	30	0.167	-	0.241	-	0.324	-
31	台所	19:58:00	5	0.83	10	0.056	-	0.080	-	0.108	-
32	台所	20:03:10	5	2.50	30	0.167	-	0.241	-	0.324	-
33	台所	20:04:10	5	0.83	10	0.056	-	0.080	-	0.108	-
34	台所	20:04:50	5	0.83	10	0.056	-	0.080	-	0.108	-
35	保温	20:12:00	-	-	-	-	0.465	-	0.770	-	1.020
36	シャワー	20:15:00	10	50.00	300	3.349	-	4.814	-	6.488	-
37	台所	20:21:00	5	0.83	10	0.056	-	0.080	-	0.108	-
38	台所	20:21:40	5	0.83	10	0.056	-	0.080	-	0.108	-
39	台所	20:22:20	5	0.83	10	0.056	-	0.080	-	0.108	-
40	台所	20:23:00	5	0.83	10	0.056	-	0.080	-	0.108	-
41	保温	20:42:00	-	-	-	-	0.465	-	0.770	-	1.020
42	保温	21:12:00	-	-	-	-	0.233	-	0.385	-	0.530

43	保温	21:42:00	-	-	-	-	0.233	-	0.385	-	0.530
44	洗面	21:45:00	5	10.00	120	0.670	-	0.963	-	1.298	-
45	洗面	21:47:30	5	0.83	10	0.056	-	0.080	-	0.108	-
46	洗面	21:48:10	5	0.83	10	0.056	-	0.080	-	0.108	-
47	洗面	21:48:50	5	0.83	10	0.056	-	0.080	-	0.108	-
48	シャワー	21:59:00	10	20.00	120	1.340	-	1.926	-	2.595	-
49	洗面	22:01:30	5	0.83	10	0.056	-	0.080	-	0.108	-
50	洗面	22:02:10	5	0.83	10	0.056	-	0.080	-	0.108	-
51	保温	22:12:00	-	-	-	-	0.465	-	0.770	-	1.020
52	シャワー	22:17:20	10	50.00	300	3.349	-	4.814	-	6.488	-
53	洗面	22:24:20	5	2.50	30	0.167	-	0.241	-	0.324	-
54	洗面	22:25:50	5	0.83	10	0.056	-	0.080	-	0.108	-
55	洗面	22:28:00	5	5.00	60	0.335	-	0.481	-	0.649	-
56	洗面	22:30:00	5	0.83	10	0.056	-	0.080	-	0.108	-
合計			-	456	-	30.530	1.861	43.887	3.080	59.152	4.120

注 参照元 JIS S 2075:2011 P17 表 6-給湯付ふろがまのふろ給湯標準使用モード(自動保温付機器)

ただし、夏期、中間期の熱量(給湯、保温)について夏期、中間期の給水温度をそれぞれ 24℃、17℃として算出している。

b) 標準住宅の集約給湯モード(20モード)【参考】

番号	用途	時刻	給湯量 (流量) L/min	湯量 L	給湯 時間 s	夏期		中間期		冬期	
						給湯 熱量 MJ	保温 熱量 MJ	給湯 熱量 MJ	保温 熱量 MJ	給湯 熱量 MJ	保温 熱量 MJ
1	洗面	06:45:00	5	13.33	160	0.893	-	1.284	-	1.730	-
2	台所	08:00:00	5	34.17	410	2.288	-	3.290	-	4.434	-
3	台所	12:45:00	5	19.17	230	1.284	-	1.845	-	2.487	-
4	台所	18:00:00	5	22.50	270	1.507	-	2.166	-	2.920	-
5	湯張り	19:30:00	15	180.00	720	12.056	-	17.330	-	23.358	-
6	台所	19:45:00	5	12.50	150	0.837	-	1.203	-	1.622	-
7	シャワー	19:53:00	10	20.00	120	1.340	-	1.926	-	2.595	-
8	台所	19:57:00	5	7.50	90	0.502	-	0.722	-	0.973	-
9	保温	20:12:00	-	-	-	-	0.465	-	0.770	-	1.020
10	シャワー	20:15:00	10	50.00	300	3.349	-	4.814	-	6.488	-
11	台所	20:21:00	5	3.33	40	0.223	-	0.321	-	0.433	-
12	保温	20:42:00	-	-	-	-	0.465	-	0.770	-	1.020
13	保温	21:12:00	-	-	-	-	0.233	-	0.385	-	0.530
14	保温	21:42:00	-	-	-	-	0.233	-	0.385	-	0.530
15	洗面	21:45:00	5	11.67	140	0.781	-	1.123	-	1.514	-
16	シャワー	21:59:00	10	20.00	120	1.340	-	1.926	-	2.595	-
17	洗面	22:01:30	5	2.50	30	0.167	-	0.241	-	0.324	-
18	保温	22:12:00	-	-	-	-	0.465	-	0.770	-	1.020
19	シャワー	22:17:20	10	50.00	300	3.349	-	4.814	-	6.488	-
20	洗面	22:24:20	5	9.17	110	0.614	-	0.883	-	1.190	-
合計			-	456	-	30.530	1.861	43.887	3.080	59.152	4.120

### 3.1.5 試験装置、測定機器及び測定方法

試験装置及び計測ポイントは次による。

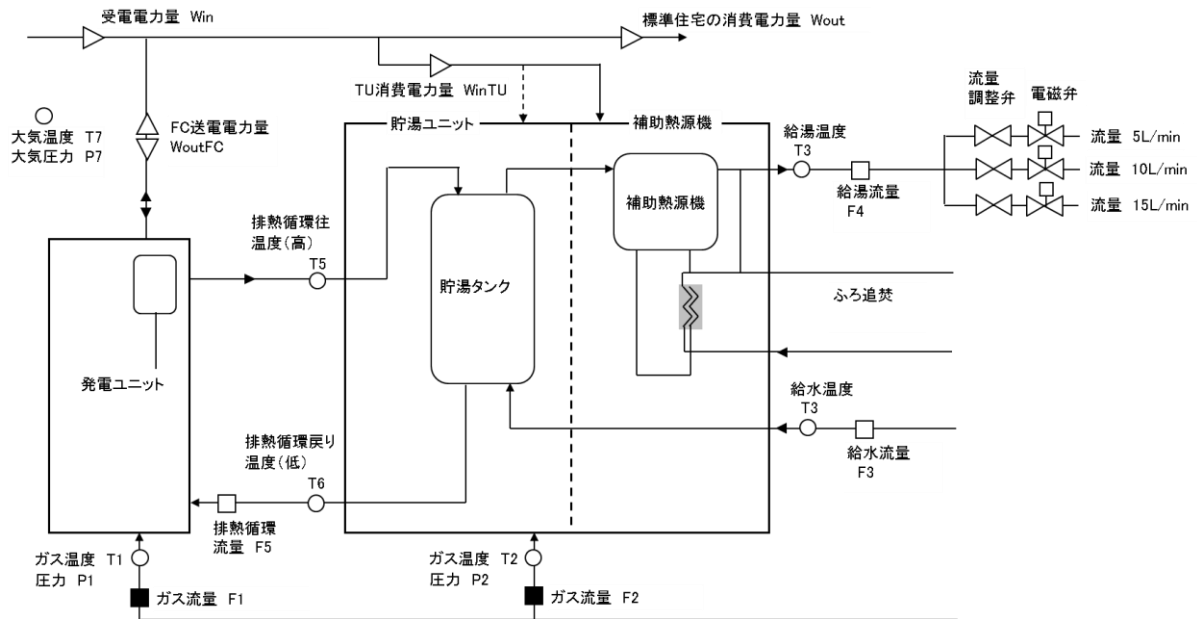


図 5 試験装置及び計測ポイント(例)

注 「5.1 試験用製品の設置及び測定器の取り付けについて」も参照のこと。

測定機器及び測定方法は次による。

#### a) 発熱量

(1) 都市ガスの場合、発熱量は下記の通りとする。

$$H_G = 45 \text{ (MJ/m}^3\text{N)} = 12.5 \text{ (kWh/m}^3\text{N)} \quad (8)$$

$H_G$  : 燃料温度 0℃、及び燃料の絶対圧力 101.3kPa おける都市ガスの高位発熱量 (kWh/ m<sup>3</sup>N)

※ ただし、試験場所の都市ガスの標準供給熱量が 45 (MJ/m<sup>3</sup>N) 以外の場合は、その試験場所での都市ガスの標準供給熱量(燃料温度 0℃、及び燃料の絶対圧 101.3kPa おける高位発熱量)を用いても良い。

(2) 液化石油ガスの場合、発熱量は発電ユニット取り合い部の近傍で、JIS K 2301 (表 JC.1) 及び、JIS K 2240 によって試験前に燃料ガス量にサンプリング及び組成分析を行い、式(9)から単位発熱量当たりの高位発熱量を求める。

$$H_G = \sum \left( Q_a \times \frac{V_a}{100} \right) \quad (9)$$

$H_G$  : 液化石油ガスの単位体積当たりの高位発熱量 (kWh/m<sup>3</sup>N)

$Q_a$  : 温度 0℃における絶対圧力 101.3kPa における各成分の高位発熱量 (kWh/m<sup>3</sup>N)

$V_a$  : 各成分の体積百分率 (%)

b) 積算燃料消費熱量

積算燃料消費熱量 $I_1$ 、 $I_2$ は以下方法によって算出する。

実測燃料消費量 $F_1$ 及び $F_2$ を測定し、温度 0℃及び大気圧力(絶対圧力) 101.3kPa における温圧補正後の燃料消費量 $F_{1d}$ 及び $F_{2d}$ を式(10)、式(12)によって算出し、 $F_{1d}$ 及び $F_{2d}$ を基に積算燃料消費熱量 $I_1$ 及び $I_2$ を式(11)、式(13)によって算出する。

$$F_{1d} = \frac{F_1}{1000} \times \frac{273.2}{273.2 + T_1} \times \frac{P_1 + P_7}{101.3} \quad (10)$$

ここに、

- $F_{1d}$  : 温圧補正後の発電ユニットの燃料消費量 ( $\text{m}^3 \text{N}$ )
- $F_1$  : 発電ユニットの実測燃料消費量 (L)
- $T_1$  : 発電ユニットの燃料温度 (℃)
- $P_1$  : 発電ユニットの燃料圧力(ゲージ圧力) (kPa)
- $P_7$  : 大気圧力(絶対圧力) (kPa)

$$I_1 = F_{1d} \times H_G \quad (11)$$

ここに、

- $I_1$  : 発電ユニットの積算燃料消費熱量 (kWh)
- $F_{1d}$  : 温圧補正後の発電ユニットの燃料消費量 ( $\text{m}^3 \text{N}$ )
- $H_G$  : 単位体積当たりの燃料発熱量 (kWh/ $\text{m}^3 \text{N}$ )

$$F_{2d} = \frac{F_2}{1000} \times \frac{273.2}{273.2 + T_2} \times \frac{P_2 + P_7}{101.3} \quad (12)$$

ここに、

- $F_{2d}$  : 温圧補正後の補助熱源機の燃料消費量 ( $\text{m}^3 \text{N}$ )
- $F_2$  : 補助熱源機の実測燃料消費量 (L)
- $T_2$  : 補助熱源機の燃料温度 (℃)
- $P_2$  : 補助熱源機の燃料圧力(ゲージ圧力) (kPa)
- $P_7$  : 大気圧力(絶対圧力) (kPa)

$$I_2 = F_{2d} \times H_G \quad (13)$$

ここに、

- $I_2$  : 発電ユニットの積算燃料消費熱量 (kWh)
- $F_{2d}$  : 温圧補正後の発電ユニットの燃料消費量 ( $\text{m}^3 \text{N}$ )
- $H_G$  : 単位体積当たりの燃料発熱量 (kWh/ $\text{m}^3 \text{N}$ )

c) 燃料温度

温度計を燃料流量計又は燃料電池システムの近傍に接続し、燃料の温度を測定する。

d) 燃料圧力

気体燃料ユニットの場合は、差圧計(水柱ゲージなど)を燃料流量計の近傍に接続し、燃料のゲージ圧力を測定する。

e) 大気圧力

気圧計を、燃料電池システムの近傍で、かつ、燃料電池システムの排気、換気などの影響を受けない場所に設置し、燃料電池システム周辺の大気圧力を測定する。

f) 大気温度

温度計を、燃料電池システムの近傍で、かつ、燃料電池システムの排気、換気などの影響を受けない場所に設置し、燃料電池システム周辺の大気温度を測定する。

g) 消費電力量

電力量計を、標準住宅で消費する交流電力の積算値が計測可能な位置に接続し、標準住宅で消費する交流電力の積算値を測定する。

h) TU 消費電力量

電力計を貯湯ユニット(補助熱源機)が消費する交流電力の積算値が計測可能な位置に接続し、貯湯ユニット(補助熱源機)が消費する交流電力の積算値を測定する。

i) 受電電力量

電力量計を、標準住宅で受電する交流電力の積算値が計測可能な位置に接続し、標準住宅で受電する交流電力量の積算値を測定する。標準住宅の電力負荷パターンを超えて出力する逆向き電力は、積算値に含めない。

j) FC 送電電力

電力計を、燃料電池の発電ユニットが送電する交流電力の積算値が計測可能な位置に接続し、発電ユニットの送電する交流電力の積算値を測定する。FC の送電電力の積算値は発電ユニットの起動・停止に係る電力を差し引いたものとする。なお、標準住宅の消費電力量と TU 消費電力量の総和と受電電力量と FC 送電電力量との総和が等しくなる。

k) 電力量計

電力量は、誤差が±0.5%以内の電力量計で測定する。FC 送電電力の計測においては、起動・停止に係る電力も計測する必要があるため、逆向きの電力も計測できる電力計を使用する。

l) 給湯量測定

給湯量(1分当たりの流量)は、表 10 の測定精度確認用給湯条件による測定誤差が±2%以内の流量計を用いて連続測定する。

表 10 給湯量測定精度確認用給湯条件

	流量:5L/min	流量:10L/min	流量:15L/min
連続出湯	240 秒×1 回	120 秒×1 回	80 秒×1 回
断続出湯	10 秒×24 回	—	—
— : 確認の必要は無い			

給湯系統の出湯は、あらかじめ給湯量が 5L/min、10L/min、15L/min となるように流量調整弁を調節する。試験時には、給湯モードにおける開始時刻及び給湯時間に基づき、シーケンサ、リレーなどによって配管に設置した電磁弁を自動開閉する、流量調整弁は、安定出湯時においてそれぞれの給湯量に対し、±5%以内に

なるようにし、試験開始前に必ず確認する。

なお、給湯量については、給水流量で代用することが出来る。また、規定の給湯量に届かない場合は、給湯熱量が等しくなるように出湯時間を延長することが出来る。(15L/min に限る)

m) 電力負荷

電力負荷は、図 4 に示す標準住宅の電力負荷パターンに従って設定する。

n) 給湯温度

給湯温度の測定は、温度計を機器近傍に接続し給湯温度を測定する。

o) 給水温度

温度計を燃料電池システムの給水口近傍に接続し給水温度を測定する。

p) 試験室の温度

温度計を燃料電池システムの外囲から1m離れた位置で測定する。

q) 保温時の積算燃料消費熱量

3.2 に記載する方法で、年間エネルギー消費量を算定する場合は、保温時に追いだき用として作動する補助熱源機の積算燃料消費熱量を示し、式(14)～式(16)によって算出する。

$$I_{sau} = (1.861/3.6) / (\eta_{au}/100) \quad (14)$$

$$I_{mau} = (3.080/3.6) / (\eta_{au}/100) \quad (15)$$

$$I_{wau} = (4.120/3.6) / (\eta_{au}/100) \quad (16)$$

ここに、

$I_{sau}$  : 夏期 1 日単位の保温に使用される補助熱源機の積算燃料消費熱量(kWh/日)

$I_{mau}$  : 中間期 1 日単位の保温に使用される補助熱源機の積算燃料消費熱量(kWh/日)

$I_{wau}$  : 冬期 1 日単位の保温に使用される補助熱源機の積算燃料消費熱量(kWh/日)

$\eta_{au}$  : 追い焚き時の補助熱源機の熱効率(製造業者のカタログ値)

ただし、追い焚き熱効率のカタログ値がない場合は、「H28 年省エネルギー基準に準拠した算定・判断方法及び解説」に記載されているガス給湯器の追い焚き効率の計算方法を利用しても良い。

$$\eta_{au} = a_{std} \times \text{外気温} + b_{std} \times \text{保温熱量} + c_{std} \quad (17)$$

$a_{std}$ 、 $b_{std}$ 、 $c_{std}$  : 表 11 で示す回帰係数

表 11 補助熱源効率回帰式係数(追い焚き)

回帰係数	従来型標準効率 JIS S 2075 熱効率 78.2%	潜熱回収型標準効率 JIS S 2075 熱効率 90.5%
$a_{std}$ (外気温)	0.0033	0.0038
$b_{std}$ (熱負荷)	0.0194	0.0222
$c_{std}$ (切片)	0.5776	0.6611



表 12 追い焚き熱効率 $\eta_{au}$  (計算結果)

	夏期	中間期	冬期
外気温	25	16	7
保温熱量	1.861	3.08	4.12
熱効率 $\eta_{au}$ (従来型)	69.6%	69.0%	68.1%
熱効率 $\eta_{au}$ (潜熱回収型)	79.7%	79.0%	77.9%

注 この場合、夏期、中間期、冬期の熱効率をそれぞれ $\eta_{sau}$ 、 $\eta_{mau}$ 、 $\eta_{wau}$ とする。

#### r) データ収集周期

データ収集周期は 1 秒とする。

#### 3.1.6 試験方法詳細

年間消費エネルギー量の測定試験は、夏期、中間期及び冬期の 3 期それぞれについて行う。

各期の試験では、当該期を代表する1日の標準住宅の電力負荷パターン及び給湯保温負荷パターンが繰り返されるものとし、その内容は、次による。

- 温度条件 : 表 7.1、表 7.2 に示す。
- 電力負荷 : 表 8 に規定する各時刻における消費電力に従って発電電力を供給する。
- 給湯保温負荷 : 表 9a)に規定する給湯保温モード、又は表 9b)に規定する集約給湯保温モードで給湯を行う。ただし、試験時には追い焚き(保温)試験を行わない。  
(3.2 に記載する方法で、年間エネルギー消費量を算定する場合は、浴槽保温の消費エネルギー量は、3.1.5 によって別途算出する。)

試験終了後、表 7.1、表 7.2 の温度条件の達成状況を確認する。さらに、消費電力及び給湯熱量の1日積算値がそれぞれ表 8 及び表 9 の1日の合計値 $\pm 5\%$ 以内であることを確認する。

その手順は、次による。いずれかが達成できていない場合には、試験が失敗したものとして再度試験を行う。

#### a) 手順 1(1 日目)

貯湯槽を、表 7 で規定する温度の水を供給して満水にした後、表 8 に示す消費電力、及び表 9a)又は表 9b)の給湯保温モードのどの時刻から開始するかは、製造業者の指定による。

#### b) 手順 2(2 日目)

消費電力及び給湯保温モードは手順1と同様とし、任意の運転方法で試験を継続する。1日目の試験開始から 24 時間以上経過、かつ、電力及び給湯保温モードの時刻が 0 時の時点で、その時点から 24 時間前の状態との比較を下記の手法 1 を用いて行い、それぞれの量の変化率が、規定の範囲内に入っているかどうかを評価する。規定の範囲内に入っている場合は試験結果が収束しているとして手順 3 を、入っていない場合は収束していないとして手順 2 を繰り返す。

- 1) 手法1 前日と当日との比較において、積算燃料消費熱量(24 時間の積算値)及び積算 FC 送電電力量(同積算値)の変化率が、それぞれ $\pm 5\%$ の範囲内とする。

1.1) 積算燃料消費熱量の変化率は、式(18)によって算出する。

$$\Delta I = \frac{I_n - I_{n-1}}{I_{n-1}} \times 100 \quad (18)$$

ここに、

$\Delta I$  : 積算燃料消費熱量の変化率(%)

$I_{n-1}$  : 前日(24 時間)の積算燃料消費熱量(kWh)

$I_n$  : 当日 (24 時間) の積算燃料消費熱量 (kWh)  
ただし、 $I$  は  $I_1$  (発電ユニットの積算燃料消費熱量) と  $I_2$  (補助熱源機の燃料消費熱量) 合計値とする。

1.2) 積算 FC 送電電力量の変化率は、式 (19) によって算出する。

$$\Delta W_{out} = \frac{W_{out \cdot n} - W_{out \cdot n-1}}{W_{out \cdot n-1}} \times 100 \quad (19)$$

ここに、

$\Delta W_{out}$  : 積算 FC 送電電力量の変化率 (%)  
 $W_{out \cdot n-1}$  : 前日 (24 時間) の積算 FC 送電電力量 (kWh)  
 $W_{out \cdot n}$  : 当日 (24 時間) の積算 FC 送電電力量 (kWh)

#### c) 手順 3 (3 日目以降)

手順 2 を繰り返し、前日から連続して 2 日間収束を繰り返す場合は手順 4 を、収束範囲から外れた場合は手順 2 に戻り、収束判断をやり直す。

#### d) 手順 4

試験結果が収束した日 (消費電力及び給湯保温モードの 0 時を起点とする 24 時間) の結果から、各期とも 1 日単位で各計測データを集計する。各計測データから 3.2 の年間消費エネルギー量を計算する場合は連続した収束日の 2 日間の平均値を使用する。

また、各計測データから省エネ基準の WEB プログラムに用いるパラメータを算出する場合には、各期とも連続した収束日の 2 日間のデータをそれぞれ利用する。(平均値は使用しない)

<<補足>>

①「運転開始から一定期間は負荷学習等で、試験負荷に関係なく運転する場合の措置」

初期の運転開始から一定期間は負荷学習その他で、試験負荷に関係なく運転 (起動・停止) を行う機種の場合、試験負荷に対して最適でない状態で収束する可能性があるため、この場合は製造メーカーが指定する期間の後に手順 2 に沿って収束判断を行う。

②「一定期間を経過しても収束しない場合の措置」

試験開始後、試験開始日 (上記<<補足>>の①の期間を除く) を含め 7 日間で収束しない場合は、2 日目～7 日目の 6 日間の試験結果を 3-2 の年間消費エネルギー量計算または、省エネ基準の WEB プログラムに用いるパラメータの算出に用いる。各期とも 1 日単位で各計測データを集計し、各計測データから年間消費エネルギー量を計算する場合は 6 日間の平均値を使用する。

また、各計測データから省エネ基準の WEB プログラムに用いるパラメータを算出する場合には、各期とも 6 日間のデータをそれぞれ利用する。(平均値は使用しない)

但し、温度条件、給湯保温負荷、電力負荷等の試験条件が連続して 6 日間定められた条件を満たしている場合に限る。途中で、試験条件が定められた条件から外れる場合は、

試験条件が連続して 6 日間定められた条件に入るまで試験を行う。

### 3.1.7 結果の記録

試験結果の測定記録表の例を、表 13 に示す。

表 13 標準住宅の年間消費エネルギー量の測定試験の測定記録表の例

燃料電池システム名 \_\_\_\_\_

測定期日 \_\_\_\_\_ 年 月 日 ( ) ~ \_\_\_\_\_ 年 月 日 ( )

定格送電出力 \_\_\_\_\_ kW

測定場所 \_\_\_\_\_

排熱回収用流体 \_\_\_\_\_

天候 \_\_\_\_\_

原燃料の種類 \_\_\_\_\_

周囲温度 \_\_\_\_\_ °C

燃料発熱量 \_\_\_\_\_ kWh/m<sup>3</sup> 又は MJ/kg

相対湿度 \_\_\_\_\_ RH%

大気圧力 \_\_\_\_\_ hPa 測定者 \_\_\_\_\_

測定記録

試験 番号	測定 月日 時刻  月日 時:分	発電ユニット 燃料消費量  $F_1$ L/min	補助熱源機 燃料消費量  $F_2$ L/min	給水流量  $F_3$ L/min	排熱回収 流体流量  $F_4$ L/min	発電ユニット 積算燃料消費 熱量  $I_1$ kWh	補助熱源機 積算燃料消費 熱量  $I_2$ kWh

発電ユニット 燃料圧力 (ゲージ圧) $P_1$ kPa	補助熱源機 燃料圧力 (ゲージ圧) $P_2$ kPa	大気圧力 (絶対圧) $P_7$ kPa	発電ユニット 燃料温度 $T_1$ °C	補助熱源機 燃料温度 $T_2$ °C	給水温度 $T_3$ °C	給湯温度 $T_4$ °C	大気温度 $T_7$ °C

排熱回収 流体往温度 $T_5$ °C	排熱回収 流体戻り温度 $T_6$ °C	受電電力量 $W_{in}$ kWh	消費電力量 $W_{out}$ kWh	FC 送電 電力量 $W_{outFC}$ kWh	TU 受電 電力量 $W_{inTU}$ kWh

### 3.2 【参考】年間消費エネルギー量の算出方法

燃料電池システムを設置した標準住宅の年間消費エネルギー量の算出方法は、次による。出力エネルギー量は、図4の標準住宅の電力負荷パターン及び表8の標準住宅の給湯保温負荷パターンとし、これを表7.1、表7.2の温度条件によって作動させたときの夏期、中間期及び冬期の各1日のデータに基づいて、夏期92日(7月、8月及び9月)、中間期152日(4月、5月、6月、10月及び11月)及び冬期121日(12月、1月、2月及び3月)とし、年間消費エネルギー量を算出する。年間の燃料消費熱量 $Q_1$ と年間の受電電力量 $Q_2$ はそれぞれ、式(20)及び式(21)によって算出する。また、年間消費エネルギー量 $Q_3$ は、年間の燃料消費熱量 $Q_1$ と年間の受電電力量 $Q_2$ とを加算したものであり、式(22)によって算出する。

$$Q_1 = 92 \times (I_{sd} + I_{sau}) + 152 \times (I_{md} + I_{mau}) + 121 \times (I_{wd} + I_{wau}) \quad (20)$$

$$Q_2 = (92 \times W_{insd} + 152 \times W_{inmd} + 121 \times W_{inwd}) / 0.369 \quad (21)$$

$$Q_3 = (Q_1 + Q_2) \times 3.6 \quad (22)$$

$Q_1$	:年間の燃料消費量(kWh/年)
$Q_2$	:年間の受電電力量(kWh/年)
$Q_3$	:年間の消費エネルギー(MJ/年)
$I_{sd}$	:夏期の1日単位の積算燃料消費熱量(保温の場合は除く)(kWh/日)
$I_{sau}$	:夏期の1日単位の保温に使用される補助熱源の積算燃料消費熱量(kWh/日)
$I_{md}$	:中間期の1日単位の積算燃料消費熱量(保温の場合は除く)(kWh/日)
$I_{mau}$	:中間期の1日単位の保温に使用される補助熱源の積算燃料消費熱量(kWh/日)
$I_{wd}$	:冬期の1日単位の積算燃料消費熱量(保温の場合は除く)(kWh/日)
$I_{wau}$	:冬期の1日単位の保温に使用される補助熱源の積算燃料消費熱量(kWh/日)
$W_{insd}$	:夏期の1日単位の受電電力量(kWh/年)
$W_{inmd}$	:中間期の1日単位の受電電力量(kWh/年)
$W_{inwd}$	:冬期の1日単位の受電電力量(kWh/年)

注1) 式(21)の0.369は電力換算係数である。(高位発熱量(HHV)基準)

出典「改正省エネ法[平成18年4月1日 エネルギーの使用の合理化に関する法施行規則 様式第9(第17条関係)]」

注2) 式(22)の3.6はキロワット時(kWh)からメガジュール(MJ)への換算係数である(以下、同じ)。

### 3.3 【参考】季節別消費エネルギー量試験時の省エネルギー量の算出方法

#### 3.3.1 標準住宅の省エネルギー量

標準住宅の省エネルギー量 $Q_{save}$ は、燃料電池システム導入前の消費エネルギー量 $Q_{before}$ から、燃料電池システム導入後の消費エネルギー量 $Q_{after}$ を差し引いて求める。

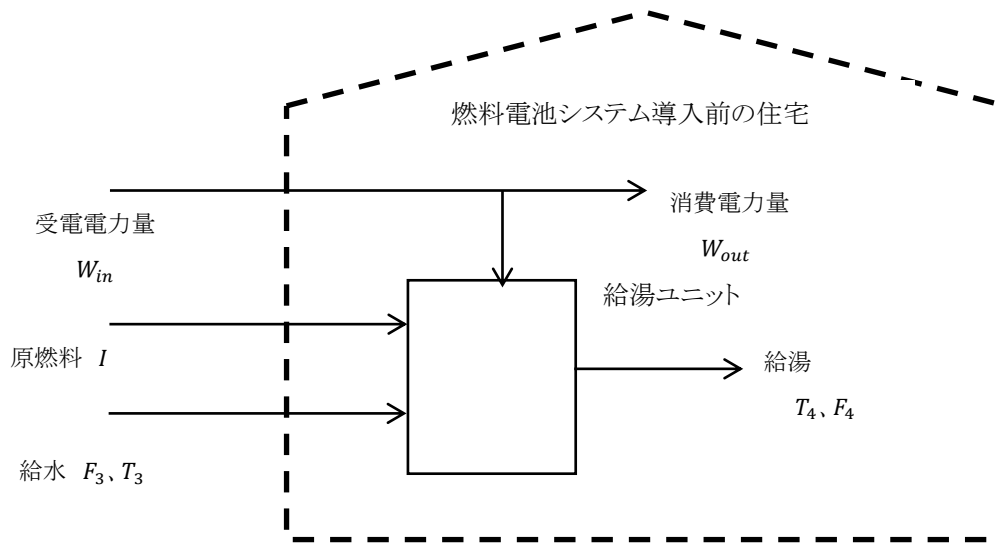


図 6 燃料電池システム導入前の住宅(例)

### 3.3.2 燃料電池システム導入前の消費エネルギー

$$Q_{before} = (I_{be} + W_{inbe}/0.369) \times 3.6 \quad (23)$$

$$I_{be} = (Q_{outbe}/3.6) / \eta_{be} \quad (24)$$

- $Q_{before}$  : 1日当たりの燃料電池システム導入前の消費エネルギー量(MJ/日)
- $I_{be}$  : 1日当たりの燃料電池システム導入前の積算燃料消費熱量(kWh/日)
- $W_{inbe}$  : 1日当たりの燃料電池システム導入前の受電電力量(kWh/日)
- $Q_{outbe}$  : 1日当たりの燃料電池システム導入前の給湯熱量(MJ/日)
- $\eta_{be}$  : 燃料電池システム導入前の給湯ユニットの熱効率(%)

注 1) 式(23)の0.369は電力換算係数である。(高位発熱量(HHV)基準)

出典「改正省エネ法[平成18年4月1日 エネルギーの使用の合理化に関する法施行規則 様式第9(第17条関係)]」(式(25)についても同じ)

### 3.3.3 燃料電池システム導入後の消費エネルギー

$$Q_{after} = (I_1 + I_2 + W_{in}/0.369) \times 3.6 \quad (25)$$

- $Q_{after}$  : 1日当たりの燃料電池システム導入後の消費エネルギー量(MJ/日)
- $I_1$  : 1日当たりの発電ユニットの積算燃料消費熱量(kWh/日)
- $I_2$  : 1日当たりの補助熱源機の積算燃料消費熱量(kWh/日)
- $W_{in}$  : 1日当たりの受電電力量(kWh/日)

### 3.3.4 燃料電池システム導入後の省エネルギー量

$$Q_{save} = Q_{before} - Q_{after} \quad (26)$$

- $Q_{save}$  : 1日当たりの燃料電池導入後の省エネルギー量(MJ/日)

$Q_{before}$  : 1日当たりの燃料電池システム導入前の消費エネルギー量(MJ/日)

$Q_{after}$  : 1日当たりの燃料電池システム導入後の消費エネルギー量(MJ/日)

### 3.3.5 燃料電池システム導入後の省エネルギー率

$$X = \frac{Q_{save}}{Q_{before}} \times 100 \quad (27)$$

$X$  : 燃料電池システム導入後の省エネルギー率(%)

(注) 3-1-4 b)の電力負荷パターンにおいて、ア)試験機の定格発電出力が1kW以下の場合において、電力負荷の上限値を2kWに制限する場合としない場合で、1日当たりの受電電力量の合計値が異なる為、省エネルギー率を比較する場合に注意すること。

#### 4. 性能試験フォローアップ規程(性能表示に関する部分)

性能試験フォローアップ(性能表示に関する部分)は下記によるものとする。  
別表第3「性能試験フォローアップ(工場調査)検査規程(性能表示部分)」

## 5. 補足事項

### 5.1 試験用製品の設置及び測定器の取り付けについて

2.2.3の排熱回収効率試験または、3の季節別消費エネルギー量試験基準(消費エネルギー量試験)を行う場合、試験用製品は、通常の方法によって据え付けを行い、特殊な改造及び接続を行ってはならない。ただし、構造上排熱回収配管上で排熱回収流体流量や排熱回収流体温度(高温、低温)が測定できない場合は、性能上有利にならないよう考慮の上、排熱回収配管上に必要最小限の継手や延長部材等を設けることで排熱回収流体流量や排熱回収流体温度(高温、低温)を測定するものとする。



## 6. 委員会の構成表(参考)

一般社団法人日本サステナブル建築協会 住宅省エネシステム検討委員会 設備込基準検討WG 給湯・コージェネレーション設備SWG コージェネレーション設備TG 構成表

	氏名	所属(2016年3月時点)
(主査)	前 真 之	国立大学法人東京大学大学院
	澤 地 孝 男	国土交通省国土技術政策総合研究所
(委員)	桑 沢 保 夫	国立研究開発法人建築研究所
	三 浦 尚 志	国土交通省 国土技術政策総合研究所
(協力委員)	住 吉 大 輔	国立大学法人九州大学大学院
	井 関 孝 弥	一般社団法人日本ガス協会
	阿 部 哲 二	大阪ガス株式会社
	村 瀬 裕 一	大阪ガス株式会社
	三 戸 千 穂	東京ガス株式会社
	松 尾 滋 人	東京ガス株式会社
	吉 村 晃 久	燃料電池実用化推進協議会(FCCJ) (パナソニック アプライアンス社)
	菅 博 史	燃料電池実用化推進協議会(FCCJ) (東芝燃料電池システム株式会社)
(オブザーバー)	島 田 淳 男	国土交通省
	笹 原 拓 郎	国土交通省
	石 川 邦 彦	経済産業省
	前 廣 悠 希	経済産業省資源エネルギー庁
	平 山 翔 翔	株式会社住環境計画研究所
(事務局)	鍋 島 康 成	一般財団法人日本ガス機器検査協会
	橋 本 紳 二	一般財団法人日本燃焼機器検査協会
	福 澤 清	株式会社ガスター
(途中退任者)	藤 原 英 大	国立大学法人東京大学
	青 木 正 諭	一般社団法人日本サステナブル建築協会
(途中退任者)	市 川 弘	一般社団法人日本サステナブル建築協会
	藤 木 広 志	一般社団法人日本ガス協会
	磯 部 康 之	東芝燃料電池システム株式会社
	荻 原 崇	国土交通省
(途中退任者)	松 田 剛	経済産業省
	樋 口 大	経済産業省資源エネルギー庁

燃料電池実用化推進協議会 (FCCJ) 定置用WG 定置用システムSWG エネファーム省エネ性評価方法  
検討会 構成表

	氏名	所属(2016年3月時点)
(リーダー)	井 関 孝 弥	一般社団法人日本ガス協会
(委員)	阿 部 哲 二	大阪ガス株式会社
	村 瀬 裕 一	大阪ガス株式会社
	三 戸 千 穂	東京ガス株式会社
	松 尾 滋 人	東京ガス株式会社
	吉 村 晃 久	パナソニック株式会社
	菅 博 史	東芝燃料電池システム株式会社
	原 浩 一 郎	アイシン精機株式会社
(事務局)	山 崎 典 宗	JX 日鉱日石エネルギー株式会社
(途中退任者)	里 見 知 英	燃料電池実用化推進協議会
	藤 木 広 志	一般社団法人日本ガス協会
	磯 部 康 之	東芝燃料電池システム株式会社

別表第1 発電ユニットの同一性能判断基準

下表の「代表試験体と同一性能とみなすことができる場合」に該当する場合は、代表試験機と同等の性能を有するものとし、試験を免除することが出来る。

	代表試験機と同一性能とみなすことができる場合	備考	確認方法
①	性能に関わる製品仕様が同一で、流通経路により品番のみ異なるもの(OEM品を含む)。	パッケージデザイン、カラー等の外装仕様の変更は性能に関わらないとみなす。	不要
②	設置形態(戸建住宅用・集合住宅用等)による外装部分の仕様のみが異なるもの。		不要
③	排気口部分に関する仕様のみが異なるもの(排気バリエーション違い)。		不要
④	停電時自立発電機能の部分の仕様(機能の有無)のみが異なるもの。		不要
⑤	その他、効率値や性能に影響を及ぼす部分の仕様が代表機と異なるもの。		<ul style="list-style-type: none"> <li>・製造元が第三者試験機関に対し、当該機が代表機と効率値や性能に影響を及ぼす部位、項目に相違がないことを示す文書を提出する。</li> <li>・効率値や性能に影響を及ぼす項目については、別途 FCCJ 燃料電池試験項目自主基準に定める。</li> </ul>
<p>その他</p> <p>(1) 対象とする機器が上記の①～⑤に該当しない場合は、本指針「2. 定格効率試験基準」定める方法で試験を行い、定格効率が技術上の基準の判定基準の範囲内で合致すれば、その機器は代表試験機と同一性能とみなすことが出来る。</p> <p>(2) 組み合わせ可能な貯湯ユニット・補助熱源が複数ある場合の試験の要否は別途定めるものとする。</p>			

別表第2 貯湯ユニット・熱源機の種類と試験の要否

組み合わせ可能な貯湯ユニット・補助熱源機が複数ある場合の試験の要否は下表の通りとする。

	構造・分類	概念図	試験が必要な場合
①	組み合わせ可能な貯湯・補助熱源機一体型のユニットが複数ある場合		<ul style="list-style-type: none"> <li>貯湯ユニットの製造メーカーが異なる場合</li> <li>貯湯容量が異なる場合</li> <li>補助熱源機が異なる場合<sup>※1</sup></li> </ul>
②	組み合わせ可能な貯湯ユニットが複数ある場合		<ul style="list-style-type: none"> <li>貯湯ユニットの製造メーカーが異なる場合</li> <li>貯湯容量が異なる場合</li> </ul>
③	組み合わせ可能な補助熱源機が複数ある場合		<ul style="list-style-type: none"> <li>補助熱源機が異なる場合<sup>※1</sup></li> </ul>
④	組み合わせ可能な発電・貯湯一体型ユニットが複数ある場合		<ul style="list-style-type: none"> <li>貯湯ユニットの製造メーカーが異なる場合</li> <li>貯湯容量が異なる場合</li> </ul>

※1 組み合わせ可能な補助熱源機が複数ある場合には下記の場合については、代表機種と同一性能とみなし、標準家庭の年間消費エネルギー量試験を省略できるものとする。

給湯効率

- 対象となる補助熱源機の定格給湯効率又はモード熱効率(ふろ給湯器の場合)の表示値が、代表機種の効率表示値から-1ポイントを下回らない(例:代表機種の給湯熱効率95%の場合、94%以上)場合。対象となる補助熱源機が専用機種で定格給湯効率またはモード熱効率(ふろ給湯器の場合)の表示が無い場合は、第三者試験機関で定格給湯効率又はモード熱効率(ふろ給湯器の場合)を測定し、代表機種の効率値から-1ポイントを下回らない(同上)場合。ただし、補助熱源機の効率表示値のルールはエネルギー消費効率の技術上の基準の表記のルールによる。

暖房効率(暖房効率は、潜熱回収型暖房機の場合は87%、従来型暖房機の場合は81%を使用する。)

- 代表機種が潜熱回収型で、対象となる補助熱源機が潜熱回収型である場合。
- 代表機種が従来型で、対象となる補助熱源機が従来型である場合。

別表第 2 貯湯ユニット・熱源機の分類と試験の要否 (続き)

【補足】

発電ユニットと貯湯ユニット・補助熱源機の組み合わせにおいて、次に示すように性能が最も低いことを証明できる場合は、その組み合わせの評価値を代表性能値として、その他の組み合わせの試験を省略することができるものとする。

①あるガス種で機種間の性能差が証明できている場合。

例)

- a) 発電ユニット①(13A) + 貯湯ユニット①(13A)
- b) 発電ユニット①(13A) + 貯湯ユニット②(13A)
- c) 発電ユニット①(LPG) + 貯湯ユニット①(LPG)
- d) 発電ユニット①(LPG) + 貯湯ユニット②(LPG)

この場合、a)とb)の年間省エネ試験を行い、a)の方が省エネ性に劣る場合は、a)を 13A 機種代表値とする。

その際、LPG は c)の機種を代表機種として年間省エネ試験を行い、d)の試験は省略しc)の評価結果を代用できる。

②仕様、構造から理論的に証明できる場合。

③製造メーカー等の試験設備で客観的データを示すことができる場合。

別表第3 性能試験フォローアップ検査規程(性能表示に関する部分)

調査の基準	調査の方法	抜き取り数
<p>性能・表示の確認事項 本指針に定められた定格効率試験を行った製品と同等の性能・表示を有すること。</p>	<p>燃料電池ユニットの工場出荷前の完成品の中より調査資料を抜き取り、当該製品について以下の項目について調査を行うこと。</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. 定格効率試験(定格発電効率、定格排熱回収効率試験)を行い、当該製品の定格発電効率値及び定格総合効率が、本指針「2.1. 定格効率試験基準の技術上の基準」に記載されている判断基準(表示を確認する場合)に適合していることを確認する。また、当該商品の定格発電効率、定格総合効率の表示事項が、同「2.1. 定格効率試験基準の技術上の基準に記載されている判断基準(表示を確認する場合)」に適合していることを確認する。</li> <li>2. JEMA共通認証基準に基づく製品認証に伴って実施されるフォローアップ(工場調査)で、前項が確認された場合は、他の認証機関の結果を含めてその結果を活用することが出来る。</li> </ol>	<p>1 以上</p>
<p><b>実施場所</b> 原則として本指針に定められた定格効率試験を行った発電ユニットを製造する工場とする。但し、実施場所の計測装置はフォローアップ(工場調査)を実施する第三者試験機関が、定期的な校正(精度確認、国家標準へのトレース)が行われていることを確認する。</p>		

注 補足

- ・定格発電効率、定格排熱回収効率試験を実施する際に組み合わせる貯湯ユニット・補助熱源の機種は任意とする。
- ・貯湯ユニット・補助熱源については、製品認証のフォローアップのみとする。また、エネルギー消費効率の対象機器である場合は、エネルギー消費効率試験のフォローアップの規定に準じる。

