

仕 様 書 (1)

I 概要

- 1 年度及び名称 令和元年度及び令和2年度和歌山県試験研究機関電力調達
- 2 需要場所 和歌山県農業試験場
和歌山県紀の川市貴志川町高尾160
- 3 業種及び用途 官公署（事務所）

II 仕 様

- 1 供給電気方式、供給電圧（標準電圧）、計量電圧（標準電圧）、標準周波数、供給方式、蓄熱式負荷設備、発電設備等

- (1) 供給電気方式 交流3相3線式
- (2) 供給電圧（標準電圧） 6,000V
- (3) 計量電圧（標準電圧） 6,000V
- (4) 標準周波数 60Hz
- (5) 供給方式 1回線受電
- (6) 蓄熱式負荷設備 無
- (7) 発電設備
 - ①非常用自家発電装置 無
 - ②常用太陽光発電装置 有
 - (ア) 電池容量・ユニット数 10kW×1基
 - (イ) 用 途 自家用
 - (ウ) 定格電圧 220V
 - (エ) 系統連系の有無 有
 - (オ) アンシラリーサービス料対象容量 0kW

- 2 予定契約電力及び予定調達電力量

- (1) 予定契約電力 47kW

契約電力とは、契約上使用できる電気の最大電力をいい、30分最大需要電力計により計測し、算定される値が原則としてこれを超えないものとする。各月の契約電力は、その1か月の最大需要電力と前11か月の最大需要電力のうち、いずれか大きい値とする。

- (2) 予定調達電力量 149,102kWh

令和2年2月1日0時00分～令和3年1月31日24時00分までの電力量見込み月別の予定調達電力量は、次のとおり

月別予定調達電力量

(単位: kWh)

年 月	予定調達電力量
令和 2年 2月分	16,038
令和 2年 3月分	13,144
令和 2年 4月分	11,413
令和 2年 5月分	11,683

令和 2年 6月分	11, 477
令和 2年 7月分	14, 884
令和 2年 8月分	15, 354
令和 2年 9月分	11, 001
令和 2年10月分	10, 178
令和 2年11月分	10, 275
令和 2年12月分	11, 756
令和 3年 1月分	11, 899
合 計	149, 102

3 調達期間

自 令和2年2月1日0時00分 から 至 令和3年1月31日24時00分

4 電力量等の検針

自動検針装置 有

電力会社の検針方法 遠隔自動検針

計量器の構成 電力需給用複合計器（通信機能付）

5 需給地点

和歌山県農業試験場構内第一柱気中開閉器電源側接続点

6 電気工作物の財産分界点

需給地点に同じ

7 保安上の責任分界点

需給地点に同じ

Ⅲ その他

1 力率は、コンデンサを設置し、契約期間中96%を保持する予定。

2 非常用自家発電設備を有していない。

3 料金その他の計算する場合の単位及びその端数処理は次のとおりとする。

（1）契約電力及び最大需要電力の単位は、1kWとし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入する。

（2）使用電力量の単位は、1kWhとし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入する。

（3）力率の単位は、1%とし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入する。

（4）料金その他の計算における合計金額の単位は、1円とし、その端数は、小数点以下を切り捨てる。

4 力率の変動、その他の要因による電気料金の調整及び仕様書に定めのないその他の供給条件については、当該地域を管轄した一般電気事業者であった小売電気事業者が定める電気供給条件（特別高圧・高圧）（2019年10月1日実施）、高圧電力AS（主契約料金表）（2019年10月1日実施）による。

5 燃料費調整額の算定は、公告の日を実施されている当該地域を管轄した一般電気事業者であった小売電気事業者が定める電気供給条件（特別高圧・高圧）（2019年10月1日実施）を契約終了日まで用いること。

仕 様 書 (2)

I 概要

- 1 年度及び名称 令和元度及び令和2年度和歌山県試験研究機関電力調達
- 2 需要場所 和歌山県農業試験場暖地園芸センター
和歌山県御坊市塩屋町南塩屋724
- 3 業種及び用途 官公署（事務所）

II 仕 様

- 1 供給電気方式、供給電圧（標準電圧）、計量電圧（標準電圧）、標準周波数、供給方式、蓄熱式負荷設備、発電設備等

- (1) 供給電気方式 交流3相3線式
- (2) 供給電圧（標準電圧） 6,000V
- (3) 計量電圧（標準電圧） 6,000V
- (4) 標準周波数 60Hz
- (5) 供給方式 1回線受電
- (6) 蓄熱式負荷設備 無
- (7) 発電設備 ①非常用自家発電装置 無
②常用太陽光発電装置 無

- 2 予定契約電力及び予定調達電力量

- (1) 予定契約電力 70kW

契約電力とは、契約上使用できる電気の最大電力をいい、30分最大需要電力計により計測し、算定される値が原則としてこれを超えないものとする。各月の契約電力は、その1か月の最大需要電力と前11か月の最大需要電力のうち、いずれか大きい値とする。

- (2) 予定調達電力量 123,596kWh

令和2年2月1日0時00分～令和3年1月31日24時00分までの電力量見込み月別の予定調達電力量は、次のとおり

月別予定調達電力量

(単位：kWh)

年 月	予定調達電力量
令和 2年 2月分	9,868
令和 2年 3月分	8,948
令和 2年 4月分	7,986
令和 2年 5月分	8,766
令和 2年 6月分	9,613
令和 2年 7月分	16,736
令和 2年 8月分	15,783
令和 2年 9月分	7,152
令和 2年 10月分	7,762

令和 2月11月分	8, 541
令和 2月12月分	10, 400
令和 3月 1月分	12, 041
合 計	123, 596

3 調達期間

自 令和2年2月1日0時00分 から 至 令和3年1月31日24時00分

4 電力量等の検針

自動検針装置 有

電力会社の検針方法 遠隔自動検針

計量器の構成 電力需給用複合計器（通信機能付）

5 需給地点

和歌山県農業試験場暖地園芸センター構内第一柱気中開閉器電源側接続点

6 電気工作物の財産分界点

需給地点に同じ

7 保安上の責任分界点

需給地点に同じ

Ⅲ その他

1 力率は、コンデンサを設置し、契約期間中100%を保持する予定。

2 非常用自家発電設備を有していない。

3 料金その他を計算する場合の単位及びその端数処理は次のとおりとする。

（1）契約電力及び最大需要電力の単位は、1kWとし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入する。

（2）使用電力量の単位は、1kWhとし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入する。

（3）力率の単位は、1%とし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入する。

（4）料金その他の計算における合計金額の単位は、1円とし、その端数は、小数点以下を切り捨てる。

4 力率の変動、その他の要因による電気料金の調整及び仕様書に定めのないその他の供給条件については、当該地域を管轄した一般電気事業者であった小売電気事業者が定める電気供給条件（特別高圧・高圧）（2019年10月1日実施）、高圧電力AS（主契約料金表）（2019年10月1日実施）による。

5 燃料費調整額の算定は、公告の日に実施されている当該地域を管轄した一般電気事業者であった小売電気事業者が定める電気供給条件（特別高圧・高圧）（2019年10月1日実施）を契約終了日まで用いること。

仕 様 書 (3)

I 概要

- 1 年度及び名称 令和元年度及び令和2年度和歌山県試験研究機関電力調達
- 2 需要場所 和歌山県果樹試験場
和歌山県有田郡有田川町奥751-1
- 3 業種及び用途 官公署（事務所）

II 仕 様

- 1 供給電気方式、供給電圧（標準電圧）、計量電圧（標準電圧）、標準周波数、供給方式、蓄熱式負荷設備、発電設備等

- (1) 供給電気方式 交流3相3線式
- (2) 供給電圧（標準電圧） 6,000V
- (3) 計量電圧（標準電圧） 6,000V
- (4) 標準周波数 60Hz
- (5) 供給方式 1回線受電
- (6) 蓄熱式負荷設備 有
冷却能力（製氷時） 315kW
有効蓄熱容量 2,600kWh（739RT・h）
昼間時間から夜間時間への負荷移行を行っている。
蓄熱専用計量装置 有（一般送配電事業者の所有）
計量電圧（標準電圧） 200V

※ 現在の一般送配電事業者が所有する蓄熱専用計量装置が撤去されるため、供給者が契約において料金の評価を行う場合は、供給者の負担により、蓄熱専用計量が可能な状態を維持すること。

なお、料金の評価を行わない場合は、供給者の負担により、蓄熱式負荷設備に安全に電源が供給される工事を施工すること。

- (7) 発電設備
 - ①非常用自家発電装置 無
 - ②常用太陽光発電装置 無

- 2 予定契約電力及び予定調達電力量

- (1) 予定契約電力 93kW

契約電力とは、契約上使用できる電気の最大電力をいい、30分最大需要電力計により計測し、算定される値が原則としてこれを超えないものとする。各月の契約電力は、その1か月の最大需要電力と前11か月の最大需要電力のうち、いずれか大きい値とする。

- (2) 予定調達電力量 120,601kWh

令和2年2月1日0時00分～令和3年1月31日24時00分までの電力量見込み月別の予定調達電力量は、次のとおり

月別予定調達電力量

（単位：kWh）

年 月	予定調達電力量	蓄熱（再掲）
令和 2年 2月分	10,082	0
令和 2年 3月分	9,460	0

令和 2年 4月分	8, 2 2 4	0
令和 2年 5月分	8, 7 1 2	0
令和 2年 6月分	8, 9 2 0	0
令和 2年 7月分	1 4, 0 1 9	0
令和 2年 8月分	1 4, 6 1 1	0
令和 2月 9月分	9, 3 2 5	0
令和 2月 1 0月分	8, 7 7 7	0
令和 2月 1 1月分	8, 4 2 9	0
令和 2月 1 2月分	9, 4 0 0	0
令和 3月 1月分	1 0, 6 4 2	0
合 計	1 2 0, 6 0 1	0

3 調達期間

自 令和2年2月1日0時00分 から 至 令和3年1月31日24時00分

4 電力量等の検針

自動検針装置 有

電力会社の検針方法 遠隔自動検針

計量器の構成 電力需給用複合計器（通信機能付）

5 需給地点

果樹試験場構内第一柱気中開閉器電源側接続点

6 電気工作物の財産分界点

需給地点に同じ

7 保安上の責任分界点

需給地点に同じ

Ⅲ その他

1 力率は、自動力率調整装置を設置し、契約期間中94%を保持する予定。

2 非常用自家発電設備を有していない。

3 料金その他を計算する場合の単位及びその端数処理は次のとおりとする。

（1）契約電力及び最大需要電力の単位は、1kWとし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入する。

（2）使用電力量の単位は、1kWhとし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入する。

（3）力率の単位は、1%とし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入する。

（4）料金その他の計算における合計金額の単位は、1円とし、その端数は、小数点以下を切り捨てる。

4 力率の変動、その他の要因による電気料金の調整及び仕様書に定めのないその他の供給条件については、当該地域を管轄した一般電気事業者であった小売電気事業者が定める電気供給条件（特別高圧・高圧）（2019年10月1日実施）、高圧電力AS（主契約料金表）（2019年10月1日実施）による。

5 燃料費調整額の算定は、公告の日に実施されている当該地域を管轄した一般電気事業者であった小売電気事業者が定める電気供給条件（特別高圧・高圧）（2019年10月1日実施）を契約終了日まで用いること。

仕 様 書 (4)

I 概要

- 1 年度及び名称 令和元年度及び令和2年度和歌山県試験研究機関電力調達
- 2 需要場所 和歌山県果樹試験場かき・もも研究所
和歌山県紀の川市粉河3336
- 3 業種及び用途 官公署（事務所）

II 仕 様

- 1 供給電気方式、供給電圧（標準電圧）、計量電圧（標準電圧）、標準周波数、供給方式、蓄熱式負荷設備、発電設備等

- (1) 供給電気方式 交流3相3線式
- (2) 供給電圧（標準電圧） 6,000V
- (3) 計量電圧（標準電圧） 6,000V
- (4) 標準周波数 60Hz
- (5) 供給方式 1回線受電
- (6) 蓄熱式負荷設備 無
- (7) 発電設備 ①非常用自家発電装置 無
②常用太陽光発電装置 無

- 2 予定契約電力及び予定調達電力量

- (1) 予定契約電力 29kW

契約電力とは、契約上使用できる電気の最大電力をいい、30分最大需要電力計により計測し、算定される値が原則としてこれを超えないものとする。各月の契約電力は、その1か月の最大需要電力と前11か月の最大需要電力のうち、いずれか大きい値とする。

- (2) 予定調達電力量 57,614kWh

令和2年2月1日0時00分～令和3年1月31日24時00分までの電力量見込み月別の予定調達電力量は、次のとおり

月別予定調達電力量

(単位：kWh)

年 月	予定調達電力量
令和 2年 2月分	3,684
令和 2年 3月分	3,845
令和 2年 4月分	3,583
令和 2年 5月分	3,787
令和 2年 6月分	4,513
令和 2年 7月分	7,602
令和 2年 8月分	7,575
令和 2月 9月分	5,173
令和 2月10月分	4,628

令和 2月11月分	4, 384
令和 2月12月分	4, 531
令和 3月 1月分	4, 309
合 計	57, 614

3 調達期間

自 令和2年2月1日0時00分 から 至 令和3年1月31日24時00分

4 電力量等の検針

自動検針装置 有

電力会社の検針方法 遠隔自動検針

計量器の構成 電力需給用複合計器（通信機能付）

5 需給地点

和歌山県農業試験場かき・もも研究所構内第一柱気中開閉器電源側接続点

6 電気工作物の財産分界点

需給地点に同じ

7 保安上の責任分界点

需給地点に同じ

Ⅲ その他

1 力率は、コンデンサを設置し、契約期間中100%を保持する予定。

2 非常用自家発電設備を有していない。

3 料金その他を計算する場合の単位及びその端数処理は次のとおりとする。

（1）契約電力及び最大需要電力の単位は、1kWとし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入する。

（2）使用電力量の単位は、1kWhとし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入する。

（3）力率の単位は、1%とし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入する。

（4）料金その他の計算における合計金額の単位は、1円とし、その端数は、小数点以下を切り捨てる。

4 力率の変動、その他の要因による電気料金の調整及び仕様書に定めのないその他の供給条件については、当該地域を管轄した一般電気事業者であった小売電気事業者が定める電気供給条件（特別高圧・高圧）（2019年10月1日実施）、高圧電力AS（主契約料金表）（2019年10月1日実施）による。

5 燃料費調整額の算定は、公告の日に実施されている当該地域を管轄した一般電気事業者であった小売電気事業者が定める電気供給条件（特別高圧・高圧）（2019年10月1日実施）を契約終了日まで用いること。

仕 様 書 (5)

I 概要

- 1 年度及び名称 令和元年度及び令和2年度和歌山県試験研究機関電力調達
- 2 需要場所 和歌山県果樹試験場うめ研究所
和歌山県日高郡みなべ町東本庄1416-7
- 3 業種及び用途 官公署（事務所）

II 仕 様

- 1 供給電気方式、供給電圧（標準電圧）、計量電圧（標準電圧）、標準周波数、供給方式、蓄熱式負荷設備、発電設備等

- (1) 供給電気方式 交流3相3線式
- (2) 供給電圧（標準電圧） 6, 000V
- (3) 計量電圧（標準電圧） 6, 000V
- (4) 標準周波数 60Hz
- (5) 供給方式 1回線受電
- (6) 蓄熱式負荷設備 有
冷却能力（製氷時） 35.5kW
有効蓄熱容量 232.5kWh（837MJ）
昼間時間から夜間時間への負荷移行を行っている。
蓄熱専用計量装置 有（一般送配電事業者の所有）
計量電圧（標準電圧） 200V

※ 現在の一般送配電事業者が所有する蓄熱専用計量装置が撤去されるため、供給者が契約において料金の評価を行う場合は、供給者の負担により、蓄熱専用計量が可能な状態を維持すること。

なお、料金の評価を行わない場合は、供給者の負担により、蓄熱式負荷設備に安全に電源が供給される工事を施工すること。

- (7) 発電設備
 - ①非常用自家発電装置 無
 - ②常用太陽光発電装置 無

- 2 予定契約電力及び予定調達電力量

- (1) 予定契約電力 42kW

契約電力とは、契約上使用できる電気の最大電力をいい、30分最大需要電力計により計測し、算定される値が原則としてこれを超えないものとする。各月の契約電力は、その1か月の最大需要電力と前1か月の最大需要電力のうち、いずれか大きい値とする。

- (2) 予定調達電力量 141, 382kWh

令和2年2月1日0時00分～令和3年1月31日24時00分までの電力量見込み月別の予定調達電力量は、次のとおり

月別予定調達電力量

(単位：kWh)

年 月	予定調達電力量	蓄熱（再掲）	空調システム（再掲）
令和 2年 2月分	12, 950	0	0
令和 2年 3月分	12, 023	0	0

令和 2年 4月分	1 0, 5 4 8	0	0
令和 2年 5月分	7, 9 0 6	0	0
令和 2年 6月分	1 1, 4 0 0	0	0
令和 2年 7月分	1 5, 2 0 6	0	0
令和 2年 8月分	1 6, 2 2 4	0	0
令和 2月 9月分	1 0, 1 5 8	0	0
令和 2月 10月分	9, 7 4 8	0	0
令和 2月 11月分	1 0, 4 1 5	0	0
令和 2月 12月分	1 1, 8 5 3	0	0
令和 3月 1月分	1 2, 9 5 1	0	0
合 計	1 4 1, 3 8 2	0	0

3 調達期間

自 令和2年2月1日0時00分 から 至 令和3年1月31日24時00分

4 電力量等の検針

自動検針装置 有

電力会社の検針方法 遠隔自動検針

計量器の構成 電力需給用複合計器（通信機能付）

5 需給地点

和歌山県果樹試験場うめ研究所構内第一柱気中開閉器電源側接続点

6 電気工作物の財産分界点

需給地点に同じ

7 保安上の責任分界点

需給地点に同じ

Ⅲ その他

1 力率は、コンデンサを設置し、契約期間中100%を保持する予定。

2 非常用自家発電設備を有していない。

3 料金その他を計算する場合の単位及びその端数処理は次のとおりとする。

（1）契約電力及び最大需要電力の単位は、1kWとし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入する。

（2）使用電力量の単位は、1kWhとし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入する。

（3）力率の単位は、1%とし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入する。

（4）料金その他の計算における合計金額の単位は、1円とし、その端数は、小数点以下を切り捨てる。

4 力率の変動、その他の要因による電気料金の調整及び仕様書に定めのないその他の供給条件については、当該地域を管轄した一般電気事業者であった小売電気事業者が定める電気供給条件（特別高圧・高圧）（2019年10月1日実施）、高圧電力AS（主契約料金表）（2019年10月1日実施）による。

5 燃料費調整額の算定は、公告の日を実施されている当該地域を管轄した一般電気事業者であった小売電気事業者が定める電気供給条件（特別高圧・高圧）（2019年10月1日実施）を契約終了日まで用いること。

仕 様 書 (6)

I 概要

- 1 年度及び名称 令和元年度及び令和2年度和歌山県試験研究機関電力調達
- 2 需要場所 和歌山県畜産試験場
和歌山県西牟婁郡すさみ町見老津1
- 3 業種及び用途 官公署（事務所）

II 仕 様

- 1 供給電気方式、供給電圧（標準電圧）、計量電圧（標準電圧）、標準周波数、供給方式、蓄熱式負荷設備、発電設備等

- (1) 供給電気方式 交流3相3線式
- (2) 供給電圧（標準電圧） 6,000V
- (3) 計量電圧（標準電圧） 6,000V
- (4) 標準周波数 60Hz
- (5) 供給方式 1回線受電
- (6) 蓄熱式負荷設備 無
- (7) 発電設備 ①非常用自家発電装置 無
②常用太陽光発電装置 無

- 2 予定契約電力及び予定調達電力量

- (1) 予定契約電力 37kW

契約電力とは、契約上使用できる電気の最大電力をいい、30分最大需要電力計により計測し、算定される値が原則としてこれを超えないものとする。各月の契約電力は、その1か月の最大需要電力と前1か月の最大需要電力のうち、いずれか大きい値とする。

- (2) 予定調達電力量 131,928kWh

令和2年2月1日0時00分～令和3年1月31日24時00分までの電力量見込み月別の予定調達電力量は、次のとおり

月別予定調達電力量

(単位：kWh)

年 月	予定調達電力量	昼間時間	夜間時間	重負荷時間
令和2年2月分	11,894	6,127	5,767	0
令和2年3月分	11,528	6,025	5,503	0
令和2年4月分	10,728	5,453	5,275	0
令和2年5月分	11,082	4,906	6,176	0
令和2年6月分	10,567	5,767	4,800	0
令和2年7月分	11,314	2,790	5,130	3,394
令和2年8月分	11,728	3,003	5,097	3,628
令和2年9月分	9,897	2,213	5,173	2,511
令和2年10月分	10,784	5,752	5,032	0
令和2年11月分	10,756	5,355	5,401	0
令和2年12月分	10,348	5,074	5,274	0

令和 3年 1月分	11,302	5,424	5,878	0
合 計	131,928	57,889	64,506	9,533

(注) 表中の語句については以下のとおり

「重負荷時間」：毎年7月1日から9月30日の期間の毎日午前10時から午後5時の時間
(日曜日及び当該地域を管轄した一般電気事業者であった小売電気事業者が定める日の該当する時間を除く)

上記10月分に重負荷時間分の電力量を記載しているが、9月使用分として扱う。

「昼間時間」：毎日午前8時から午後10時の時間
(「重負荷時間」、日曜日及び当該地域を管轄した一般電気事業者であった小売電気事業者が定める日の該当する時間を除く)

「夜間時間」：「重負荷時間」及び「昼間時間」以外の時間

3 調達期間

自 令和2年2月1日0時00分 から 至 令和3年1月31日24時00分

4 電力量等の検針

自動検針装置 有
電力会社の検針方法 遠隔自動検針
計量器の構成 電力需給用複合計器(通信機能付)

5 需給地点

和歌山県畜産試験場構内第一柱気中開閉器電源側接続点

6 電気工作物の財産分界点

需給地点に同じ

7 保安上の責任分界点

需給地点に同じ

III その他

- 力率は、コンデンサを設置し、契約期間中100%を保持する予定。
- 非常用自家発電設備を有していない。
- 料金その他を計算する場合の単位及びその端数処理は次のとおりとする。
 - (1) 契約電力及び最大需要電力の単位は、1kWとし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入する。
 - (2) 使用電力量の単位は、1kWhとし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入する。
 - (3) 力率の単位は、1%とし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入する。
 - (4) 料金その他の計算における合計金額の単位は、1円とし、その端数は、小数点以下を切り捨てる。
- 力率の変動、その他の要因による電気料金の調整及び仕様書に定めのないその他の供給条件については、当該地域を管轄した一般電気事業者であった小売電気事業者が定める電気供給条件(特別高圧・高圧)(2019年10月1日実施)、高圧電力AS-TOU(主契約料金表)(2019年10月1日実施)による。
- 燃料費調整額の算定は、公告の日を実施されている当該地域を管轄した一般電気事業者であった小売電気事業者が定める電気供給条件(特別高圧・高圧)(2019年10月1日実施)を契約終了日まで用いること。

仕 様 書 (7)

I 概要

- 1 年度及び名称 令和元年度及び令和2年度和歌山県試験研究機関電力調達
- 2 需要場所 和歌山県畜産試験場養鶏研究所
和歌山県日高郡日高川町船津1090-1
- 3 業種及び用途 官公署（事務所）

II 仕 様

- 1 供給電気方式、供給電圧（標準電圧）、計量電圧（標準電圧）、標準周波数、供給方式、蓄熱式負荷設備、発電設備等

- (1) 供給電気方式 交流3相3線式
- (2) 供給電圧（標準電圧） 6, 000V
- (3) 計量電圧（標準電圧） 6, 000V
- (4) 標準周波数 60Hz
- (5) 供給方式 1回線受電
- (6) 蓄熱式負荷設備 無
- (7) 発電設備 ①非常用自家発電装置 有
 - (ア) 定格出力 65kVA
 - (イ) 台 数 1台
 - (ウ) 用 途 非常用
 - (エ) 定格電圧 220V
 - (オ) 系統連系の有無 無
 - (カ) アンシラリーサービス料対象容量 0kW
 ②常用太陽光発電装置 無

- 2 予定契約電力及び予定調達電力量

- (1) 予定契約電力 22kW

契約電力とは、契約上使用できる電気の最大電力をいい、30分最大需要電力計により計測し、算定される値が原則としてこれを超えないものとする。各月の契約電力は、その1か月の最大需要電力と前11か月の最大需要電力のうち、いずれか大きい値とする。

- (2) 予定調達電力量 54, 696kWh

令和2年2月1日0時00分～令和3年1月31日24時00分までの電力量見込み月別の予定調達電力量は、次のとおり

月別予定調達電力量

(単位：kWh)

年 月	予定調達電力量
令和 2年 2月分	3, 567
令和 2年 3月分	3, 775
令和 2年 4月分	3, 648
令和 2年 5月分	4, 463

令和 2年 6月分	4, 4 6 3
令和 2年 7月分	6, 1 8 3
令和 2年 8月分	6, 5 3 7
令和 2年 9月分	4, 6 5 7
令和 2年10月分	4, 1 1 5
令和 2年11月分	3, 7 1 2
令和 2年12月分	4, 9 3 2
令和 3年 1月分	4, 6 4 4
合 計	5 4, 6 9 6

3 調達期間

自 令和2年2月1日0時00分 から 至 令和3年1月31日24時00分

4 電力量等の検針

自動検針装置 有

電力会社の検針方法 遠隔自動検針

計量器の構成 電力需給用複合計器（通信機能付）

5 需給地点

和歌山県畜産試験場養鶏研究所構内第一柱気中開閉器電源側接続点

6 電気工作物の財産分界点

需給地点に同じ

7 保安上の責任分界点

需給地点に同じ

Ⅲ その他

1 力率は、コンデンサを設置し、契約期間中100%を保持する予定。

2 非常用自家発電設備65kVA×1台を有している。

3 料金その他の計算する場合の単位及びその端数処理は次のとおりとする。

（1）契約電力及び最大需要電力の単位は、1kWとし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入する。

（2）使用電力量の単位は、1kWhとし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入する。

（3）力率の単位は、1%とし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入する。

（4）料金その他の計算における合計金額の単位は、1円とし、その端数は、小数点以下を切り捨てる。

4 力率の変動、その他の要因による電気料金の調整及び仕様書に定めのないその他の供給条件については、当該地域を管轄した一般電気事業者であった小売電気事業者が定める電気供給条件（特別高圧・高圧）（2019年10月1日実施）、高圧電力AS（主契約料金表）（2019年10月1日実施）による。

5 燃料費調整額の算定は、公告の日に実施されている当該地域を管轄した一般電気事業者であった小売電気事業者が定める電気供給条件（特別高圧・高圧）（2019年10月1日実施）を契約終了日まで用いること。

仕 様 書 (8)

I 概要

- 1 年度及び名称 令和元年度及び令和2年度和歌山県試験研究機関電力調達
- 2 需要場所 和歌山県林業試験場
和歌山県西牟婁郡上富田町生馬1504-1
- 3 業種及び用途 官公署（事務所）

II 仕 様

- 1 供給電気方式、供給電圧（標準電圧）、計量電圧（標準電圧）、標準周波数、供給方式、蓄熱式負荷設備、発電設備等

- (1) 供給電気方式 交流3相3線式
- (2) 供給電圧（標準電圧） 6,000V
- (3) 計量電圧（標準電圧） 6,000V
- (4) 標準周波数 60Hz
- (5) 供給方式 1回線受電
- (6) 蓄熱式負荷設備 無
- (7) 発電設備
 - ①非常用自家発電装置 無
 - ②常用太陽光発電装置 有
 - (ア) 電池容量・ユニット数 10kW×1基
 - (イ) 用 途 自家用
 - (ウ) 定格電圧 200V
 - (エ) 系統連系の有無 有
 - (オ) アンシラリーサービス料対象容量 0kW

- 2 予定契約電力及び予定調達電力量

- (1) 予定契約電力 28kW

契約電力とは、契約上使用できる電気の最大電力をいい、30分最大需要電力計により計測し、算定される値が原則としてこれを超えないものとする。各月の契約電力は、その1か月の最大需要電力と前11か月の最大需要電力のうち、いずれか大きい値とする。

- (2) 予定調達電力量 77,082kWh

令和2年2月1日0時00分～令和3年1月31日24時00分までの電力量見込み月別の予定調達電力量は、次のとおり

月別予定調達電力量

（単位：kWh）

年	月	予定調達電力量
令和 2年	2月分	5,161
令和 2年	3月分	4,791
令和 2年	4月分	3,986
令和 2年	5月分	4,828

令和 2年 6月分	6, 4 5 5
令和 2年 7月分	9, 3 9 6
令和 2年 8月分	9, 0 8 8
令和 2年 9月分	6, 6 0 7
令和 2年 10月分	5, 6 0 3
令和 2年 11月分	5, 9 4 8
令和 2年 12月分	7, 4 5 0
令和 3年 1月分	7, 7 6 9
合 計	7 7, 0 8 2

3 調達期間

自 令和2年2月1日0時00分 から 至 令和3年1月31日24時00分

4 電力量等の検針

自動検針装置 有

電力会社の検針方法 遠隔自動検針

計量器の構成 電力需給用複合計器（通信機能付）

5 需給地点

和歌山県林業試験場構内第一柱気中開閉器電源側接続点

6 電気工作物の財産分界点

需給地点に同じ

7 保安上の責任分界点

需給地点に同じ

Ⅲ その他

1 力率は、コンデンサを設置し、契約期間中100%を保持する予定。

2 非常用自家発電設備を有していない。

3 料金その他の計算する場合の単位及びその端数処理は次のとおりとする。

（1）契約電力及び最大需要電力の単位は、1kWとし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入する。

（2）使用電力量の単位は、1kWhとし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入する。

（3）力率の単位は、1%とし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入する。

（4）料金その他の計算における合計金額の単位は、1円とし、その端数は、小数点以下を切り捨てる。

4 力率の変動、その他の要因による電気料金の調整及び仕様書に定めのないその他の供給条件については、当該地域を管轄した一般電気事業者であった小売電気事業者が定める電気供給条件（特別高圧・高圧）（2019年10月1日実施）、高圧電力AS（主契約料金表）（2019年10月1日実施）による。

5 燃料費調整額の算定は、公告の日に実施されている当該地域を管轄した一般電気事業者であった小売電気事業者が定める電気供給条件（特別高圧・高圧）（2019年10月1日実施）を契約終了日まで用いること。

仕 様 書 (9)

I 概要

- 1 年度及び名称 令和元年度及び令和2年度和歌山県試験研究機関電力調達
- 2 需要場所 和歌山県水産試験場
和歌山県東牟婁郡串本町串本1557-20
- 3 業種及び用途 官公署（事務所）

II 仕 様

- 1 供給電気方式、供給電圧（標準電圧）、計量電圧（標準電圧）、標準周波数、供給方式、蓄熱式負荷設備、発電設備等

- (1) 供給電気方式 交流3相3線式
- (2) 供給電圧（標準電圧） 6,000V
- (3) 計量電圧（標準電圧） 6,000V
- (4) 標準周波数 60Hz
- (5) 供給方式 1回線受電
- (6) 蓄熱式負荷設備 有

冷却能力（製氷時）蓄熱利用時	56kW
蓄熱非利用時	41.5kW
蓄熱容量	510MJ
定格消費電力 蓄熱利用時	11.77kW
蓄熱非利用時	11.77kW
運転電流 蓄熱利用時	37.76A
蓄熱非利用時	37.76A
力率	90%
始動電流	15A
有効蓄熱容量	54.6kWh
昼間時間から夜間時間への負荷移行を行っている。	
蓄熱専用計量装置	有（一般送配電事業者の所有）
計量電圧（標準電圧）	200V

※ 現在の一般送配電事業者が所有する蓄熱専用計量装置が撤去されるため、供給者が契約において料金の評価を行う場合は、供給者の負担により、蓄熱専用計量が可能な状態を維持すること。

なお、料金の評価を行わない場合は、供給者の負担により、蓄熱式負荷設備に安全に電源が供給される工事を施工すること。

- (7) 発電設備
 - ①非常用自家発電装置 有
 - (ア) 定格出力 125kVA
 - (イ) 台数 1台
 - (ウ) 用途 非常用
 - (エ) 定格電圧 220V
 - (オ) 系統連系の有無 無

(カ) アンシラリーサービス料対象容量 0 kW

②常用太陽光発電装置 有

(ア) 電池容量・ユニット数 10 kW×1基

(イ) 用 途 常用

(ウ) 定格電圧 400 V

(エ) 系統連系の有無 有

(オ) アンシラリーサービス料対象容量 0 kW

2 予定契約電力及び予定調達電力量

(1) 予定契約電力 101 kW

契約電力とは、契約上使用できる電気の最大電力をいい、30分最大需要電力計により計測し、算定される値が原則としてこれを超えないものとする。各月の契約電力は、その1か月の最大需要電力と前11か月の最大需要電力のうち、いずれか大きい値とする。

(2) 予定調達電力量 416,665 kWh

令和2年2月1日0時00分～令和3年1月31日24時00分までの電力量見込み月別の予定調達電力量は、次のとおり

月別予定調達電力量

(単位：kWh)

年 月	予定調達電力量計	昼間時間	夜間時間	重負荷時間	蓄熱（再掲）	空調システム（再掲）
令和2年2月分	31,326	16,318	15,008	0	0	0
令和2年3月分	32,119	16,902	15,217	0	0	0
令和2年4月分	27,892	14,247	13,645	0	0	0
令和2年5月分	31,839	14,572	17,267	0	0	0
令和2年6月分	35,019	19,710	15,309	0	0	0
令和2年7月分	41,652	9,700	20,096	11,856	0	0
令和2年8月分	42,369	10,113	20,244	12,012	0	0
令和2年9月分	37,944	8,513	19,741	9,690	0	0
令和2年10月分	37,252	19,795	17,457	0	0	0
令和2年11月分	32,384	16,571	15,813	0	0	0
令和2年12月分	33,621	16,523	17,098	0	0	0
令和3年1月分	33,248	15,893	17,355	0	0	0
合 計	416,665	178,857	204,250	33,558	0	0

(注) 表中の語句については以下のとおり

「重負荷時間」：毎年7月1日から9月30日の期間の毎日午前10時から午後5時の時間

(日曜日及び当該地域を管轄した一般電気事業者であった小売電気事業者が定める日の該当する時間を除く)

「昼間時間」：毎日午前8時から午後10時の時間

(「重負荷時間」、日曜日及び当該地域を管轄した一般電気事業者であった小売電気事業者が定める日の該当する時間を除く)

「夜間時間」：「重負荷時間」及び「昼間時間」以外の時間

3 調達期間

自 令和2年2月1日0時00分 から 至 令和3年1月31日24時00分

4 電力量等の検針

自動検針装置 有

電力会社の検針方法 遠隔自動検針

計量器の構成 電力需給用複合計器（通信機能付）

5 需給地点

和歌山県水産試験場構内第一柱気中開閉器電源側接続点

6 電気工作物の財産分界点

需給地点に同じ

7 保安上の責任分界点

需給地点に同じ

Ⅲ その他

1 力率は、コンデンサを設置し、契約期間中93%を保持する予定。

2 非常用自家発電設備125kVA×1台を有している。

3 料金その他の計算する場合の単位及びその端数処理は次のとおりとする。

（1）契約電力及び最大需要電力の単位は、1kWとし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入する。

（2）使用電力量の単位は、1kWhとし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入する。

（3）力率の単位は、1%とし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入する。

（4）料金その他の計算における合計金額の単位は、1円とし、その端数は、小数点以下を切り捨てる。

4 力率の変動、その他の要因による電気料金の調整及び仕様書に定めのないその他の供給条件については、当該地域を管轄した一般電気事業者であった小売電気事業者が定める電気供給条件（特別高圧・高圧）（2019年10月1日実施）、高圧電力AS-TOU（主契約料金表）（2019年10月1日実施）による。

5 燃料費調整額の算定は、公告の日を実施されている当該地域を管轄した一般電気事業者であった小売電気事業者が定める電気供給条件（特別高圧・高圧）（2019年10月1日実施）を契約終了日まで用いること。

仕 様 書 (1 0)

I 概要

- 1 年度及び名称 令和元年度及び令和2年度和歌山県試験研究機関電力調達
- 2 需要場所 和歌山県水産試験場内水面試験地
和歌山県紀の川市桃山町調月32-3
- 3 業種及び用途 官公署（養殖場）

II 仕 様

- 1 供給電気方式、供給電圧（標準電圧）、計量電圧（標準電圧）、標準周波数、供給方式、蓄熱式負荷設備、発電設備等

- (1) 供給電気方式 交流3相3線式
- (2) 供給電圧（標準電圧） 6,000V
- (3) 計量電圧（標準電圧） 6,000V
- (4) 標準周波数 60Hz
- (5) 供給方式 1回線受電
- (6) 蓄熱式負荷設備 無
- (7) 発電設備 ①非常用自家発電装置 有
 - (ア) 定格出力 225kVA
 - (イ) 台 数 1台
 - (ウ) 用 途 非常用
 - (エ) 定格電圧 220V
 - (オ) 系統連系の有無 無
 - (カ) アンシラリーサービス料対象容量 0kW
 ②常用太陽光発電装置 無

- 2 予定契約電力及び予定調達電力量

- (1) 予定契約電力 37kW

契約電力とは、契約上使用できる電気の最大電力をいい、30分最大需要電力計により計測し、算定される値が原則としてこれを超えないものとする。各月の契約電力は、その1か月の最大需要電力と前11か月の最大需要電力のうち、いずれか大きい値とする。

- (2) 予定調達電力量 96,241kWh

令和2年2月1日0時00分～令和3年1月31日24時00分までの電力量見込み月別の予定調達電力量は、次のとおり

月別予定調達電力量

(単位：kWh)

年 月	予定調達電力量計	昼間時間	夜間時間	重負荷時間
令和2年2月分	11,836	5,870	5,966	0
令和2年3月分	21,368	10,626	10,742	0
令和2年4月分	17,781	8,610	9,171	0

令和 2年 5月分	9,928	3,849	6,079	0
令和 2年 6月分	3,480	2,035	1,445	0
令和 2年 7月分	4,337	1,115	1,673	1,549
令和 2年 8月分	4,407	1,133	1,739	1,535
令和 2年 9月分	3,615	867	1,743	1,005
令和 2年10月分	3,699	1,979	1,720	0
令和 2年11月分	3,698	2,029	1,669	0
令和 2年12月分	4,485	2,613	1,872	0
令和 3年 1月分	7,607	4,107	3,500	0
合 計	96,241	44,833	47,319	4,089

(注) 表中の語句については以下のとおり

「重負荷時間」：毎年7月1日から9月30日の期間の毎日午前10時から午後5時の時間

(日曜日及び当該地域を管轄した一般電気事業者であった小売電気事業者が定める日の該当する時間を除く)

上記10月分に重負荷時間分の電力量を記載しているが、9月使用分として扱う。

「昼間時間」：毎日午前8時から午後10時の時間

(「重負荷時間」、日曜日及び当該地域を管轄した一般電気事業者であった小売電気事業者が定める日の該当する時間を除く)

「夜間時間」：「重負荷時間」及び「昼間時間」以外の時間

3 調達期間

自 令和2年2月1日0時00分 から 至 令和3年1月31日24時00分

4 電力量等の検針

自動検針装置 有

電力会社の検針方法 遠隔自動検針

計量器の構成 電力需給用複合計器(通信機能付)

5 需給地点

和歌山県水産試験場内水面試験地構内第一柱気中開閉器電源側接続点

6 電気工作物の財産分界点

需給地点に同じ

7 保安上の責任分界点

需給地点に同じ

Ⅲ その他

1 力率は、コンデンサを設置し、契約期間中100%を保持する予定。

2 非常用自家発電設備225kVA×1台を有している。

3 料金その他を計算する場合の単位及びその端数処理は次のとおりとする。

(1) 契約電力及び最大需要電力の単位は、1kWとし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入する。

(2) 使用電力量の単位は、1kWhとし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入する。

- (3) 力率の単位は、1%とし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入する。
- (4) 料金その他の計算における合計金額の単位は、1円とし、その端数は、小数点以下を切り捨てる。
- 4 力率の変動、その他の要因による電気料金の調整及び仕様書に定めのないその他の供給条件については、当該地域を管轄した一般電気事業者であった小売電気事業者が定める電気供給条件（特別高圧・高圧）（2019年10月1日実施）、高圧電力BS-TOU（主契約料金表）（2019年10月1日実施）による。
- 5 燃料費調整額の算定は、公告の日を実施されている当該地域を管轄した一般電気事業者であった小売電気事業者が定める電気供給条件（特別高圧・高圧）（2019年10月1日実施）を契約終了日まで用いること。

仕様書等に関する質問申出書

令和元年 月 日

和歌山県農林水産部農林水産政策局農林水産総務課 様

事業年度	令和元年度及び令和２年度	公告年月日	令和元年１０月１０日
業務の名称	令和元年度及び令和２年度和歌山県試験研究機関電力調達		
質 問 者	住 所		
	商号又は名称		
	代表者職氏名		
	担当者の所属 及び職氏名		
	電話番号		
	FAX番号		
質問事項	１ 仕様書について		
	２ 入札説明書について		

入札書

入札金額
(1年間の総額)

億	千	百	十	万	千	百	十	円

(内訳)

①	和歌山県農業試験場	円
②	和歌山県農業試験場暖地園芸センター	円
③	和歌山県果樹試験場	円
④	和歌山県果樹試験場かき・もも研究所	円
⑤	和歌山県果樹試験場うめ研究所	円
⑥	和歌山県畜産試験場	円
⑦	和歌山県畜産試験場養鶏研究所	円
⑧	和歌山県林業試験場	円
⑨	和歌山県水産試験場	円
⑩	和歌山県水産試験場内水面試験地	円

ただし、令和元年度及び令和2年度和歌山県試験研究機関電力調達に係る入札金

上記のとおり入札します。

令和元年 月 日

住所又は所在地

商号又は名称

代表者氏名

印

(代理人の場合)

氏名

印

和歌山県知事 様

備考 1 入札者は、消費税及び地方消費税に係る課税事業者であるか免税事業者であるかを問わず、見積もった契約金額の110分の100に相当する金額を入札書に記入すること。
2 記入する金額の数字はアラビア数字で表示し、数字の先頭には「金」を記入すること。
3 金額を訂正したものは、無効とする。
4 金額以外の訂正又は抹消箇所には、押印すること。

入 札 書

入札金額
(1年間の総額)

億	千	百	十	万	千	百	十	円

(内訳)

①	和歌山県農業試験場	円
②	和歌山県農業試験場暖地園芸センター	円
③	和歌山県果樹試験場	円
④	和歌山県果樹試験場かき・もも研究所	円
⑤	和歌山県果樹試験場うめ研究所	円
⑥	和歌山県畜産試験場	円
⑦	和歌山県畜産試験場養鶏研究所	円
⑧	和歌山県林業試験場	円
⑨	和歌山県水産試験場	円
⑩	和歌山県水産試験場内水面試験地	円

ただし、令和元年度及び令和2年度和歌山県試験研究機関電力調達に係る入札金

上記のとおり入札します。

令和元年 月 日

コンソーシアムの名称:

【コンソーシアムの代表者】

住所又は所在地

商号又は名称

代表者氏名

印

(代理人の場合)

氏名

印

和歌山県知事 様

備考 1 入札者は、消費税及び地方消費税に係る課税事業者であるか免税事業者であるかを問わず、見積もった契約金額の110分の100に相当する金額を入札書に記入すること。

2 記入する金額の数字はアラビア数字で表示し、数字の先頭には「金」を記入すること。

3 金額を訂正したものは、無効とする。

4 金額以外の訂正又は抹消箇所には、押印すること。

委 任 状

和歌山県知事 様

私は、_____ 印 を代理人と定め、下記事項を処理
する一切の権限を委任します。

記

令和元年度及び令和2年度和歌山県試験研究機関電力調達に係る入札について

令和元年 月 日

委任者

住所又は所在地

商号又は名称

代表者氏名

印

和歌山県知事 様

記

令和元年 月 日

コンソーシアムの名称:

委任者

【コンソーシアムの代表者】

住所又は所在地

商号又は名称

代表者氏名

印

契約保証金納付免除申請書

令和元年 月 日

和歌山県知事 様

住所
(法人にあっては、
主たる事務所の
所在地)

氏名
(商号(屋号)を含む。
法人にあっては、
その名称及び代表
者の氏名)

印

和歌山県財務規則（昭和 6 3 年和歌山県規則第 2 8 号）第 9 3 条第 3 号の規定により下
記 1 の契約に係る契約保証金の納付の免除を受けたいので、関係資料を添えて申請します。
なお、下記 2 に記載の契約については、契約期間内に履行し、所要の完了検査に合格し
たことに相違ないことを誓約します。

記

1 契約事項

事業年度	令和元年度及び令和 2 年度
業務の名称	令和元年度及び令和 2 年度和歌山県試験研究機関電力調達

2 国（公団等を含む。）又は地方公共団体との契約実績

発注者	契約の業務名等	契約日	完了日	契約金額

- ※ 過去 2 年間で、1 の契約事項と同種・同規模の実績を数件以上記載してください。
- ※ 上記を証明する資料として次の書面を必ず添付してください。
- (1) 2 に記載した契約に係る契約書の写し（業務の名称、契約期間、契約金額等が分かるもの）
 - (2) 2 に記載した契約に係る仕様書等の資料の写し（履行した業務の内容が分かるもの）

一般競争入札参加資格確認申請書〈事後審査用〉

令和元年 月 日

和歌山県知事 様

住所
(法人にあっては、
主たる事務所の
所在地)

氏名
(商号(屋号)を含む。
法人にあっては、
その名称及び代表
者の氏名)

印

(担当者職氏名
電話番号
FAX番号)

令和元年10月10日付けで入札公告のあった下記の一般競争入札に参加し、落札候補者となったので、関係書類を添えて、必要な入札参加資格の要件についての審査を申請します。
また、その他の入札公告された当該一般競争入札に参加する者に必要なすべての要件については満たしていること及び当該申請書及び添付書類のすべての記載事項について事実と相違ないことを誓約します。

記

1 一般競争入札に付された事項

(1) 事業年度

令和元年度及び令和2年度

(2) 調達業務の名称

令和元年度及び令和2年度和歌山県試験研究機関電力調達

調達場所	予定契約電力	予定調達電力量
①和歌山県農業試験場	47kW	149,102kWh
②和歌山県農業試験場暖地園芸センター	70kW	123,596kWh
③和歌山県果樹試験場	93kW	120,601kWh
④和歌山県果樹試験場かき・もも研究所	29kW	57,614kWh
⑤和歌山県果樹試験場うめ研究所	42kW	141,382kWh
⑥和歌山県畜産試験場	37kW	131,928kWh
⑦和歌山県畜産試験場養鶏研究所	22kW	54,696kWh
⑧和歌山県林業試験場	28kW	77,082kWh
⑨和歌山県水産試験場	101kW	416,665kWh
⑩和歌山県水産試験場内水面試験地	37kW	96,241kWh
合計(1年間)		1,368,907kWh

2 入札の場所及び日時

(1) 場所

和歌山県庁農林水産部会議室 和歌山市小松原通一丁目1番地

(2) 日時

令和元年10月28日(月)午後1時30分から

3 添付書類

(1) 一般競争入札参加資格確認申請書類は、次に掲げるものとする。

- ア 物品調達競争入札参加資格審査結果通知書の写し
- イ 入札書に記載される入札金額に対応した内訳書(計算書)(参考様式1~10)
- ウ 小売電気事業者を証する書面の写し
- エ 和歌山県環境に配慮した電力調達契約評価項目報告書(様式7-1)
報告書には、算出根拠となる資料、並びに必要な応じて認証書の写し、取組が分かる書類等を添付すること。なお、この書面の様式は自由であるが、規格はA4判とする。

(2) 一般入札参加資格確認申請書類の提出部数は、正本1部とする。

一般競争入札参加資格確認申請書（事後審査用）

和歌山県知事様

令和元年 月 日

(コンソーシアム代表者)

住所
(法人にあっては、主たる事務所の所在地)

氏名
(商号(屋号)を含む。法人にあっては、その名称及び代表者の氏名)

印

(担当者職氏名
電話番号
FAX番号)

令和元年10月10日付けで入札公告のあった下記の一般競争入札に参加し、落札候補者となったので、関係書類を添えて、必要な入札参加資格の要件についての審査を申請します。

また、その他の入札公告された当該一般競争入札に参加する者に必要なすべての要件については満たしていること及び当該申請書及び添付書類のすべての記載事項について事実と相違ないことを誓約します。

記

- 1 一般競争入札に付された事項
- (1) 事業年度
令和元年度及び令和2年度
- (2) 調達業務の名称
令和元年度及び令和2年度和歌山県試験研究機関電力調達

調達場所	予定契約電力	予定調達電力量
①和歌山県農業試験場	47kW	149,102kWh
②和歌山県農業試験場暖地園芸センター	70kW	123,596kWh
③和歌山県果樹試験場	93kW	120,601kWh
④和歌山県果樹試験場かき・もも研究所	29kW	57,614kWh
⑤和歌山県果樹試験場うめ研究所	42kW	141,382kWh
⑥和歌山県畜産試験場	37kW	131,928kWh
⑦和歌山県畜産試験場養鶏研究所	22kW	54,696kWh
⑧和歌山県林業試験場	28kW	77,082kWh
⑨和歌山県水産試験場	101kW	416,665kWh
⑩和歌山県水産試験場内水面試験地	37kW	96,241kWh
合計（1年間）		1,368,907kWh

- 2 入札の場所及び日時
- (1) 場所
和歌山県庁農林水産部会議室 和歌山市小松原通一丁目1番地
- (2) 日時
令和元年10月28日（月）午後1時30分から
- 3 添付書類
- (1) 一般競争入札参加資格確認申請書類は、次に掲げるものとする。
- ア 物品調達競争入札参加資格審査結果通知書の写し
コンソーシアムにあっては、構成員全員についての当該通知書の写し、コンソーシアムの構成について構成員全員が締結した協定書の写し、コンソーシアム構成員表（様式6）を提出すること。
- イ 入札書に記載される入札金額に対応した内訳書（計算書）（参考様式1～10）
- ウ 小売電気事業者を証する書面の写し
- エ 和歌山県環境に配慮した電力調達契約評価項目報告書（様式7-2）
報告書には、算出根拠となる資料、並びに必要な応じて認証書の写し、取組が分かる書類等を添付すること。なお、この書面の様式は自由であるが、規格はA4判とする。
- (2) 一般入札参加資格確認申請書類の提出部数は、正本1部とする。

コンソーシアム構成員表

コンソーシアムの名称：

(コンソーシアムの代表者)

住所又は所在地

商号又は名称

代表者職氏名

印

(構成員)

住所又は所在地

商号又は名称

代表者職氏名

印

(構成員)

住所又は所在地

商号又は名称

代表者職氏名

印

- ※ コンソーシアムによる申請を行う場合のみ提出して下さい。
- ※ 構成員間で締結した協定書の写しを添付して下さい。

和歌山県環境に配慮した電力調達契約評価項目報告書

和歌山県知事 様

商号又は名称	
代表者職氏名	
所在地	
担当部署 (報告書に関する問合せ先)	
担当者名	
電話番号	

環境評価項目（基本項目）	数値等	点数	確認資料
平成29年度の1kWh当たりの二酸化炭素排出係数（調整後排出係数）	kg-CO ₂ /kWh		
平成29年度の未利用エネルギーの活用状況	%		算出根拠となる書類
平成29年度の再生可能エネルギーの導入状況	%		算出根拠となる書類
環境評価項目（加点項目） ※基本項目合計点が70点に満たない場合のみ	数値等	点数	確認資料
グリーン電力証書の購入状況	有（和歌山県産） 有（他 府 県 産） 無		証書の写し
環境マネジメントシステムの導入状況	有 ・ 無		
需要家への省エネルギー・節電に関する情報提供の取組	有 ・ 無		取組が分かる書類
合 計			

上記の報告内容に相違ないことを誓約します。

令和 年 月 日
代表者職氏名

和歌山県環境に配慮した電力調達契約評価項目報告書

和歌山県知事 様

商号又は名称	
代表者職氏名	
所在地	
担当部署 (報告書に関する問合せ先)	
担当者名	
電話番号	

環境評価項目（基本項目）	数値等	点数	確認資料
平成29年度の1kWh当たりの二酸化炭素排出係数（調整後排出係数）	kg-CO ₂ /kWh		
平成29年度の未利用エネルギーの活用状況	%		算出根拠となる書類
平成29年度の再生可能エネルギーの導入状況	%		算出根拠となる書類
環境評価項目（加点項目） ※基本項目合計点が70点に満たない場合のみ	数値等	点数	確認資料
グリーン電力証書の購入状況	有（和歌山県産） 有（他 府 県 産） 無		証書の写し
環境マネジメントシステムの導入状況	有 ・ 無		
需要家への省エネルギー・節電に関する情報提供の取組	有 ・ 無		取組が分かる書類
合 計			

上記の報告内容に相違ないことを誓約します。

令和 年 月 日
コンソーシアムの名称：
代表者職氏名

(参考様式1)

内 訳 書 (計 算 書)

調達場所:①和歌山県農業試験場

業務の名称：令和元年度及び令和2年度和歌山県試験研究機関電力調達

1 基本料金 (税込み金額で記入)

常時基本料金単価 [円/kW・月]		a 特約割引率 [%]	
年 月	契約電力	常時基本料金単価	a 特約割引率
令和2年2月 ～令和3年1月	47	[kW] × @	[円/kW・月] × (1 -
			÷ 100) × 12か月 =
			① 年間の基本料金 [円]

2 電力量料金 (税込み金額で記入)

電力量料金単価 [円/kWh]	夏季月(7～9月)	その他季月	蓄熱単価[円/kWh]	空調システム割引単価[円/kWh]

年 月	予定使用電力量 [kWh]	電力量料金単価 [円/kWh]	A 電力量料金 [円]	B 特約割引額 [円]	蓄熱電力量 (再掲)[kWh]	C 蓄熱割引額 [円]	空調システム電力量 (再掲)[kWh]	D 空調割引額 [円]	割引後電力量料金 A - B - C - D[円]
令和 2 年 2 月	16,038	×	=		0		0		
令和 2 年 3 月	13,144	×	=		0		0		
令和 2 年 4 月	11,413	×	=		0		0		
令和 2 年 5 月	11,683	×	=		0		0		
令和 2 年 6 月	11,477	×	=		0		0		
令和 2 年 7 月	14,884	×	=		0		0		
令和 2 年 8 月	15,354	×	=		0		0		
令和 2 年 9 月	11,001	×	=		0		0		
令和 2 年 10 月	10,178	×	=		0		0		
令和 2 年 11 月	10,275	×	=		0		0		
令和 2 年 12 月	11,756	×	=		0		0		
令和 3 年 1 月	11,899	×	=		0		0		
② 年間の電力量料金 [円]									

年間総価 ①+② = [円] (税込み)

消費税等相当額(再掲) [円]

入札金額 [円] (税抜き金額)

(注) 入札金額(内訳①)と同金額としてください。

(参考様式2)

内 訳 書 (計 算 書)

調達場所:②和歌山県農業試験場暖地園芸センター

業務の名称 : 令和元年度及び令和2年度和歌山県試験研究機関電力調達

1 基本料金 (税込み金額で記入)

常時基本料金単価 [円/kW・月]		a 特約割引率 [%]	
年 月	契約電力	常時基本料金単価	a 特約割引率
令和2年2月 ～令和3年1月	70 [kW] × @	[円/kW・月] × (1-	÷ 100) × 12か月 =
			① 年間の基本料金 [円]

2 電力量料金 (税込み金額で記入)

電力量料金単価 [円/kWh]	夏季月(7～9月)	その他季月	蓄熱単価[円/kWh]	空調システム割引単価[円/kWh]

年 月	予定使用電力量 [kWh]	電力量料金単価 [円/kWh]	A 電力量料金 [円]	B 特約割引額 [円]	蓄熱電力量 (再掲)[kWh]	C 蓄熱割引額 [円]	空調システム電力量 (再掲)[kWh]	D 空調割引額 [円]	割引後電力量料金 A - B - C - D[円]
令和 2 年 2 月	9,868	×	=		0		0		
令和 2 年 3 月	8,948	×	=		0		0		
令和 2 年 4 月	7,986	×	=		0		0		
令和 2 年 5 月	8,766	×	=		0		0		
令和 2 年 6 月	9,613	×	=		0		0		
令和 2 年 7 月	16,736	×	=		0		0		
令和 2 年 8 月	15,783	×	=		0		0		
令和 2 年 9 月	7,152	×	=		0		0		
令和 2 年 10 月	7,762	×	=		0		0		
令和 2 年 11 月	8,541	×	=		0		0		
令和 2 年 12 月	10,400	×	=		0		0		
令和 3 年 1 月	12,041	×	=		0		0		
② 年間の電力量料金 [円]									

年間総価 ①+② = [円] (税込み)

消費税等相当額(再掲) [円]

入札金額 [円] (税抜き金額)

(注) 入札金額(内訳②)と同金額としてください。

(参考様式3)

内 訳 書 (計 算 書)

調達場所: ③和歌山県果樹試験場

業務の名称 : 令和元年度及び令和2年度和歌山県試験研究機関電力調達

1 基本料金 (税込み金額で記入)

常時基本料金単価 [円/kW・月]		a 特約割引率 [%]	
年 月	契約電力	常時基本料金単価	a 特約割引率
令和2年2月 ～令和3年1月	93 [kW] × @	[円/kW・月] × (1 -	÷ 100) × 12か月 =
			① 年間の基本料金 [円]

2 電力量料金 (税込み金額で記入)

電力量料金単価 [円/kWh]	夏季月(7～9月)	その他季月	蓄熱単価[円/kWh]	空調システム割引単価[円/kWh]

年 月	予定使用電力量 [kWh]	電力量料金単価 [円/kWh]	A 電力量料金 [円]	B 特約割引額 [円]	蓄熱電力量 (再掲)[kWh]	C 蓄熱割引額 [円]	空調システム電力量 (再掲)[kWh]	D 空調割引額 [円]	割引後電力量料金 A - B - C - D [円]
令和 2 年 2 月	10,082	×	=		0		0		
令和 2 年 3 月	9,460	×	=		0		0		
令和 2 年 4 月	8,224	×	=		0		0		
令和 2 年 5 月	8,712	×	=		0		0		
令和 2 年 6 月	8,920	×	=		0		0		
令和 2 年 7 月	14,019	×	=		0		0		
令和 2 年 8 月	14,611	×	=		0		0		
令和 2 年 9 月	9,325	×	=		0		0		
令和 2 年 10 月	8,777	×	=		0		0		
令和 2 年 11 月	8,429	×	=		0		0		
令和 2 年 12 月	9,400	×	=		0		0		
令和 3 年 1 月	10,642	×	=		0		0		
② 年間の電力量料金 [円]									

年間総価 ①+② = [円] (税込み)

消費税等相当額(再掲) [円]

入札金額 [円] (税抜き金額)

(注) 入札金額(内訳③)と同金額としてください。

(参考様式4)

内 訳 書 (計 算 書)

調達場所:④和歌山県果樹試験場かき・もも研究所

業務の名称 : 令和元年度及び令和2年度和歌山県試験研究機関電力調達

1 基本料金 (税込み金額で記入)

常時基本料金単価 [円/kW・月]		a 特約割引率 [%]	
年 月	契約電力	常時基本料金単価	a 特約割引率
令和2年2月 ～令和3年1月	29 [kW] × @	[円/kW・月] × (1-	÷ 100) × 12か月 =
			① 年間の基本料金 [円]

2 電力量料金 (税込み金額で記入)

電力量料金単価 [円/kWh]	夏季月(7～9月)	その他季月	蓄熱単価[円/kWh]	空調システム割引単価[円/kWh]

年 月	予定使用電力量 [kWh]	電力量料金単価 [円/kWh]	A 電力量料金 [円]	B 特約割引額 [円]	蓄熱電力量 (再掲)[kWh]	C 蓄熱割引額 [円]	空調システム電力量 (再掲)[kWh]	D 空調割引額 [円]	割引後電力量料金 A - B - C - D[円]
令和 2 年 2 月	3,684	×	=		0		0		
令和 2 年 3 月	3,845	×	=		0		0		
令和 2 年 4 月	3,583	×	=		0		0		
令和 2 年 5 月	3,787	×	=		0		0		
令和 2 年 6 月	4,513	×	=		0		0		
令和 2 年 7 月	7,602	×	=		0		0		
令和 2 年 8 月	7,575	×	=		0		0		
令和 2 年 9 月	5,173	×	=		0		0		
令和 2 年 10 月	4,628	×	=		0		0		
令和 2 年 11 月	4,384	×	=		0		0		
令和 2 年 12 月	4,531	×	=		0		0		
令和 3 年 1 月	4,309	×	=		0		0		
② 年間の電力量料金 [円]									

年間総価 ①+② = [円] (税込み)

消費税等相当額(再掲) [円]

入札金額 [円] (税抜き金額)

(注)入札金額(内訳④)と同金額としてください。

(参考様式5)

内 訳 書 (計 算 書)

調達場所: ⑤和歌山県果樹試験場うめ研究所

業務の名称 : 令和元年度及び令和2年度和歌山県試験研究機関電力調達

1 基本料金 (税込み金額で記入)

常時基本料金単価 [円/kW・月]		a 特約割引率 [%]	
年 月	契約電力	常時基本料金単価	a 特約割引率
令和2年2月 ～令和3年1月	42 [kW] × @	[円/kW・月] × (1 -	÷ 100) × 12か月 =
			① 年間の基本料金 [円]

2 電力量料金 (税込み金額で記入)

電力量料金単価 [円/kWh]	夏季月(7～9月)	その他季月	蓄熱単価[円/kWh]	空調システム割引単価[円/kWh]

年 月	予定使用電力量 [kWh]	電力量料金単価 [円/kWh]	A 電力量料金 [円]	B 特約割引額 [円]	蓄熱電力量 (再掲)[kWh]	C 蓄熱割引額 [円]	空調システム電力量 (再掲)[kWh]	D 空調システム割引額 [円]	割引後電力量料金 A - B - C - D[円]
令和 2 年 2 月	12,950	×	=		0		0		
令和 2 年 3 月	12,023	×	=		0		0		
令和 2 年 4 月	10,548	×	=		0		0		
令和 2 年 5 月	7,906	×	=		0		0		
令和 2 年 6 月	11,400	×	=		0		0		
令和 2 年 7 月	15,206	×	=		0		0		
令和 2 年 8 月	16,224	×	=		0		0		
令和 2 年 9 月	10,158	×	=		0		0		
令和 2 年 10 月	9,748	×	=		0		0		
令和 2 年 11 月	10,415	×	=		0		0		
令和 2 年 12 月	11,853	×	=		0		0		
令和 3 年 1 月	12,951	×	=		0		0		
② 年間の電力量料金 [円]									

年間総価 ①+② = [円] (税込み)

消費税等相当額(再掲) [円]

入札金額 [円] (税抜き金額)

(注) 入札金額(内訳⑤)と同金額としてください。

(参考様式6)

内 訳 書 (計 算 書)

調達場所: ⑥和歌山県畜産試験場

業務の名称 : 令和元年度及び令和2年度和歌山県試験研究機関電力調達

1 基本料金 (税込み金額で記入)

常時基本料金単価 [円/kW・月]		a 特約割引率 [%]		
年 月 令和2年2月 ～令和3年1月	契約電力 37 [kW] × @	常時基本料金単価 [円/kW・月]	a 特約割引率 [円/kW・月] × (1 - ÷ 100) × 12か月 =	① 年間の基本料金 [円]

2 電力量料金 (税込み金額で記入)

電力量料金単価 [円/kWh]	昼間時間	夜間時間	重負荷時間	蓄熱単価[円/kWh]	空調システム割引単価[円/kWh]

年 月	昼間時間電力量 [kWh]	A 昼間時間電力量料金 [円]	夜間時間電力量 [kWh]	B 夜間時間電力量料金 [円]	重負荷時間電力量 [kWh]	C 重負荷時間電力量料金 [円]	D 電力量料金 A+B+C[円]	E 特約割引額 [円]	蓄熱電力量 (再掲)[kWh]	F 蓄熱割引額 [円]	空調システム電力量 (再掲)[kWh]	G 空調システム割引額 [円]	割引後電力量料金 D-E-F-G[円]
令和 2 年 2 月	6,127		5,767		0				0		0		
令和 2 年 3 月	6,025		5,503		0				0		0		
令和 2 年 4 月	5,453		5,275		0				0		0		
令和 2 年 5 月	4,906		6,176		0				0		0		
令和 2 年 6 月	5,767		4,800		0				0		0		
令和 2 年 7 月	2,790		5,130		3,394				0		0		
令和 2 年 8 月	3,003		5,097		3,628				0		0		
令和 2 年 9 月	2,213		5,173		2,511				0		0		
令和 2 年 10 月	5,752		5,032		0				0		0		
令和 2 年 11 月	5,355		5,401		0				0		0		
令和 2 年 12 月	5,074		5,274		0				0		0		
令和 3 年 1 月	5,424		5,878		0				0		0		

② 年間の電力量料金 [円]

年間総価 ①+② = [円] (税込み)

消費税等相当額(再掲) [円]

入札金額 [円] (税抜き金額)

(注) 入札金額(内訳⑥)と同金額としてください。

(参考様式7)

内 訳 書 (計 算 書)

調達場所: ⑦和歌山県畜産試験場養鶏研究所

業務の名称 : 令和元年度及び令和2年度和歌山県試験研究機関電力調達

1 基本料金 (税込み金額で記入)

常時基本料金単価 [円/kW・月]		a 特約割引率 [%]	
----------------------	--	----------------	--

年 月	契約電力	常時基本料金単価	a 特約割引率	① 年間の基本料金
令和2年2月 ～令和3年1月	22 [kW] × @			[円]

2 電力量料金 (税込み金額で記入)

電力量料金単価 [円/kWh]	夏季月(7～9月)	その他季月	蓄熱単価[円/kWh]	空調システム割引単価[円/kWh]

年 月	予定使用電力量 [kWh]	電力量料金単価 [円/kWh]	A 電力量料金 [円]	B 特約割引額 [円]	蓄熱電力量 (再掲)[kWh]	C 蓄熱割引額 [円]	空調システム電力量 (再掲)[kWh]	D 空調割引額 [円]	割引後電力量料金 A - B - C - D [円]
令和 2 年 2 月	3,567	×	=		0		0		
令和 2 年 3 月	3,775	×	=		0		0		
令和 2 年 4 月	3,648	×	=		0		0		
令和 2 年 5 月	4,463	×	=		0		0		
令和 2 年 6 月	4,463	×	=		0		0		
令和 2 年 7 月	6,183	×	=		0		0		
令和 2 年 8 月	6,537	×	=		0		0		
令和 2 年 9 月	4,657	×	=		0		0		
令和 2 年 10 月	4,115	×	=		0		0		
令和 2 年 11 月	3,712	×	=		0		0		
令和 2 年 12 月	4,932	×	=		0		0		
令和 3 年 1 月	4,644	×	=		0		0		

② 年間の電力量料金 [円]

年間総価 ①+② = [円] (税込み)

消費税等相当額(再掲) [円]

入札金額 [円] (税抜き金額)

(注) 入札金額(内訳⑦)と同金額としてください。

(参考様式8)

内 訳 書 (計 算 書)

調達場所:⑧和歌山県林業試験場

業務の名称：令和元年度及び令和2年度和歌山県試験研究機関電力調達

1 基本料金 (税込み金額で記入)

常時基本料金単価 [円/kW・月]		a 特約割引率 [%]	
年 月	契約電力	常時基本料金単価	a 特約割引率
令和2年2月 ～令和3年1月	28 [kW] × @	[円/kW・月] × (1-	÷ 100) × 12か月 =
			① 年間の基本料金 [円]

2 電力量料金 (税込み金額で記入)

電力量料金単価 [円/kWh]	夏季月(7～9月)	その他季月	蓄熱単価[円/kWh]	空調システム割引単価[円/kWh]

年 月	予定使用電力量 [kWh]	電力量料金単価 [円/kWh]	A 電力量料金 [円]	B 特約割引額 [円]	蓄熱電力量 (再掲)[kWh]	C 蓄熱割引額 [円]	空調システム電力量 (再掲)[kWh]	D 空調割引額 [円]	割引後電力量料金 A - B - C - D[円]
令和 2 年 2 月	5,161	×	=		0		0		
令和 2 年 3 月	4,791	×	=		0		0		
令和 2 年 4 月	3,986	×	=		0		0		
令和 2 年 5 月	4,828	×	=		0		0		
令和 2 年 6 月	6,455	×	=		0		0		
令和 2 年 7 月	9,396	×	=		0		0		
令和 2 年 8 月	9,088	×	=		0		0		
令和 2 年 9 月	6,607	×	=		0		0		
令和 2 年 10 月	5,603	×	=		0		0		
令和 2 年 11 月	5,948	×	=		0		0		
令和 2 年 12 月	7,450	×	=		0		0		
令和 3 年 1 月	7,769	×	=		0		0		
② 年間の電力量料金 [円]									

年間総価 ①+② = [円] (税込み)

消費税等相当額(再掲) [円]

入札金額 [円] (税抜き金額)

(注) 入札金額(内訳⑧)と同金額としてください。

(参考様式9)

内 訳 書 (計 算 書)

調達場所: ⑨和歌山県水産試験場

業務の名称 : 令和元年度及び令和2年度和歌山県試験研究機関電力調達

1 基本料金 (税込み金額で記入)

常時基本料金単価
[円/kW・月]

a 特約割引率
[%]

年 月
令和2年2月
～令和3年1月

契約電力
101

[kW] × @

常時基本料金単価
[円/kW・月]

× (1 -

a 特約割引率
[%]

÷ 100) × 12か月 =

① 年間の基本料金
[円]

2 電力量料金 (税込み金額で記入)

電力量料金単価
[円/kWh]

昼間時間

夜間時間

重負荷時間

蓄熱単価[円/kWh]

空調システム割引単価[円/kWh]

年 月	昼間時間電力量 [kWh]	A 昼間時間電力量料金 [円]	夜間時間電力量 [kWh]	B 夜間時間電力量料金 [円]	重負荷時間電力量 [kWh]	C 重負荷時間電力量料金 [円]	D 電力量料金 A+B+C[円]	E 特約割引額 [円]	蓄熱電力量 (再掲)[kWh]	F 蓄熱割引額 [円]	空調システム電力量 (再掲)[kWh]	G 空調システム割引額 [円]	割引後電力量料金 D-E-F-G[円]
令和 2 年 2 月	16,318		15,008		0				0		0		
令和 2 年 3 月	16,902		15,217		0				0		0		
令和 2 年 4 月	14,247		13,645		0				0		0		
令和 2 年 5 月	14,572		17,267		0				0		0		
令和 2 年 6 月	19,710		15,309		0				0		0		
令和 2 年 7 月	9,700		20,096		11,856				0		0		
令和 2 年 8 月	10,113		20,244		12,012				0		0		
令和 2 年 9 月	8,513		19,741		9,690				0		0		
令和 2 年 10 月	19,795		17,457		0				0		0		
令和 2 年 11 月	16,571		15,813		0				0		0		
令和 2 年 12 月	16,523		17,098		0				0		0		
令和 3 年 1 月	15,893		17,355		0				0		0		
② 年間の電力量料金 [円]													

年間総価 ①+② = [円] (税込み)

消費税等相当額(再掲) [円]

入札金額 [円] (税抜き金額)

(注) 入札金額(内訳⑨)と同金額としてください。

(参考様式10)

内 訳 書 (計 算 書)

調達場所: ⑩和歌山県水産試験場内水面試験地

業務の名称 : 令和元年度及び令和2年度和歌山県試験研究機関電力調達

1 基本料金 (税込み金額で記入)

常時基本料金単価 [円/kW・月]		a 特約割引率 [%]	
年 月 令和2年2月 ～令和3年1月	契約電力 37 [kW] × @	常時基本料金単価 [円/kW・月]	a 特約割引率 [円/kW・月] × (1 - a 特約割引率 [%] ÷ 100) × 12か月 = ① 年間の基本料金 [円]

2 電力量料金 (税込み金額で記入)

電力量料金単価 [円/kWh]	昼間時間	夜間時間	重負荷時間	蓄熱単価[円/kWh]	空調システム割引単価[円/kWh]

年 月	昼間時間電力量 [kWh]	A 昼間時間電力量料金 [円]	夜間時間電力量 [kWh]	B 夜間時間電力量料金 [円]	重負荷時間電力量 [kWh]	C 重負荷時間電力量料金 [円]	D 電力量料金 A+B+C[円]	E 特約割引額 [円]	蓄熱電力量 (再掲)[kWh]	F 蓄熱割引額 [円]	空調システム電力量 (再掲)[kWh]	G 空調システム割引額 [円]	割引後電力量料金 D-E-F-G[円]
令和 2 年 2 月	5,870		5,966		0				0		0		
令和 2 年 3 月	10,626		10,742		0				0		0		
令和 2 年 4 月	8,610		9,171		0				0		0		
令和 2 年 5 月	3,849		6,079		0				0		0		
令和 2 年 6 月	2,035		1,445		0				0		0		
令和 2 年 7 月	1,115		1,673		1,549				0		0		
令和 2 年 8 月	1,133		1,739		1,535				0		0		
令和 2 年 9 月	867		1,743		1,005				0		0		
令和 2 年 10 月	1,979		1,720		0				0		0		
令和 2 年 11 月	2,029		1,669		0				0		0		
令和 2 年 12 月	2,613		1,872		0				0		0		
令和 3 年 1 月	4,107		3,500		0				0		0		
② 年間の電力量料金 [円]													

年間総価 ①+② = [円] (税込み)

消費税等相当額(再掲) [円]

入札金額 [円] (税抜き金額)

(注) 入札金額(内訳⑩)と同金額としてください。

過去電気使用実績(①和歌山県農業試験場)

(参考資料)

契約種別 高圧電力AS

月分	契約電力 (kW)	最大需要電力 (kW)	力率 (%)	使用電力量計 (kWh)
2019年08月分	47	47	96	14,073
2019年07月分	50	41	96	12,469
2019年06月分	56	28	94	10,790
2019年05月分	56	27	94	11,184
2019年04月分	56	28	95	10,729
2019年03月分	56	27	97	11,289
2019年02月分	56	34	97	10,904
2019年01月分	56	28	98	11,899
2018年12月分	56	33	97	11,756
2018年11月分	56	27	97	10,275
2018年10月分	56	26	96	10,178
2018年09月分	56	38	97	11,001
計				136,547
2018年08月分	56	50	95	15,354
2018年07月分	56	56	95	14,884
2018年06月分	47	33	94	11,477
2018年05月分	47	31	94	11,683
2018年04月分	47	27	95	11,413
2018年03月分	47	31	97	13,144
2018年02月分	47	41	98	16,038
2018年01月分	47	34	98	14,762
2017年12月分	47	32	97	13,890
2017年11月分	47	31	95	13,181
2017年10月分	47	30	95	12,954
2017年09月分	47	47	93	12,853
計				161,633
2017年08月分	50	46	94	13,923
2017年07月分	50	37	93	13,953
2017年06月分	54	31	93	13,513
2017年05月分	54	29	92	12,544
2017年04月分	54	35	96	14,725
2017年03月分	54	43	97	15,152
2017年02月分	54	46	98	19,141
2017年01月分	54	39	97	15,889
2016年12月分	54	35	96	15,341
2016年11月分	54	35	96	13,278
2016年10月分	54	35	95	13,092
2016年09月分	54	50	95	15,026
計				175,577

H30.2～H31.1

149,102

過去電力使用実績(②和歌山県農業試験場暖地園芸センター)

契約種別 高圧電力AS

月分	契約電力 (kW)	最大需要電力 (kW)	力率 (%)	使用電力量計 (kWh)
2019年08月分	70	70	100	17,208
2019年07月分	60	60	100	13,813
2019年06月分	58	40	100	10,150
2019年05月分	58	35	100	9,420
2019年04月分	58	24	100	8,426
2019年03月分	58	39	100	9,219
2019年02月分	58	43	100	10,582
2019年01月分	58	43	100	12,041
2018年12月分	58	37	100	10,400
2018年11月分	58	33	100	8,541
2018年10月分	58	24	100	7,762
2018年09月分	58	35	100	7,152
計				93,693
2018年08月分	58	56	100	15,783
2018年07月分	60	58	100	16,736
2018年06月分	60	35	100	9,613
2018年05月分	60	28	100	8,766
2018年04月分	60	22	100	7,986
2018年03月分	60	37	100	8,948
2018年02月分	60	49	100	9,868
2018年01月分	60	40	100	9,903
2017年12月分	60	42	100	8,902
2017年11月分	60	30	100	7,501
2017年10月分	60	21	100	7,478
2017年09月分	60	60	100	13,277
計				124,761
2017年08月分	65	59	100	16,774
2017年07月分	65	52	100	11,781
2017年06月分	65	25	100	8,370
2017年05月分	65	25	100	7,596
2017年04月分	65	32	100	8,529
2017年03月分	65	36	100	8,268
2017年02月分	65	42	100	11,198
2017年01月分	65	33	100	8,940
2016年12月分	65	31	100	8,038
2016年11月分	65	28	100	7,711
2016年10月分	65	31	100	8,863
2016年09月分	65	65	100	16,651
計				122,719

H30.2～H31.1

123,596

過去電力使用実績(③和歌山県果樹試験場)

契約種別 高圧電力AS

月分	契約電力 (kW)	最大需要電力 (kW)	力率 (%)	使用電力量計 (kWh)	蓄熱(再掲) (kWh)
2019年08月分	93	58	94	13,980	
2019年07月分	93	93	94	12,243	
2019年06月分	69	43	93	9,951	
2019年05月分	69	37	93	8,947	
2019年04月分	69	35	93	8,407	
2019年03月分	69	46	94	10,650	
2019年02月分	69	54	93	9,447	
2019年01月分	69	63	94	10,642	
2018年12月分	69	69	94	9,400	
2018年11月分	63	36	94	8,429	
2018年10月分	63	40	94	8,777	
2018年09月分	63	42	93	9,325	
計				93,975	
2018年08月分	63	63	93	14,611	
2018年07月分	72	62	93	14,019	
2018年06月分	72	36	91	8,920	
2018年05月分	72	37	92	8,712	
2018年04月分	72	37	92	8,224	
2018年03月分	72	43	92	9,460	
2018年02月分	72	60	94	10,082	
2018年01月分	72	54	93	10,576	207
2017年12月分	72	61	95	12,760	250
2017年11月分	72	37	94	8,755	218
2017年10月分	72	40	94	9,604	243
2017年09月分	72	51	92	9,823	227
計				125,546	1,145
2017年08月分	69	56	92	12,411	183
2017年07月分	69	45	92	9,684	233
2017年06月分	69	52	91	9,329	225
2017年05月分	69	36	92	8,510	204
2017年04月分	69	62	92	11,157	406
2017年03月分	69	51	93	9,990	207
2017年02月分	69	39	92	10,224	206
2017年01月分	69	49	93	9,533	249
2016年12月分	69	46	93	9,414	219
2016年11月分	69	35	92	9,458	213
2016年10月分	69	41	91	10,243	232
2016年09月分	69	69	92	14,051	194
計				124,004	2,771

H30.2～H31.1

120,601

過去電力使用実績(④和歌山県果樹試験場かき・もも研究所)

契約種別 高圧電力AS

月分	契約電力 (kW)	最大需要電力 (kW)	力率 (%)	使用電力量計 (kWh)
2019年08月分	29	29	100	6,376
2019年07月分	29	29	100	5,852
2019年06月分	33	16	100	4,994
2019年05月分	33	12	100	4,148
2019年04月分	33	12	100	3,637
2019年03月分	33	13	100	3,829
2019年02月分	33	13	100	3,768
2019年01月分	33	13	100	4,309
2018年12月分	33	13	100	4,531
2018年11月分	33	13	100	4,384
2018年10月分	33	13	100	4,628
2018年09月分	33	16	100	5,173
計				55,629
2018年08月分	33	27	100	7,575
2018年07月分	33	33	100	7,602
2018年06月分	31	15	100	4,513
2018年05月分	31	10	100	3,787
2018年04月分	31	11	100	3,583
2018年03月分	31	13	100	3,845
2018年02月分	31	13	100	3,684
2018年01月分	31	14	100	4,194
2017年12月分	31	11	100	3,964
2017年11月分	31	14	100	4,921
2017年10月分	31	17	100	5,968
2017年09月分	31	31	100	7,111
計				60,747
2017年08月分	39	23	100	7,035
2017年07月分	39	14	100	3,700
2017年06月分	39	10	100	3,441
2017年05月分	39	9	100	3,363
2017年04月分	39	12	100	3,725
2017年03月分	39	14	100	3,499
2017年02月分	39	14	100	3,878
2017年01月分	39	13	100	3,732
2016年12月分	39	11	100	3,792
2016年11月分	39	19	100	4,948
2016年10月分	39	25	100	6,156
2016年09月分	39	39	100	7,699
計				54,968

H30.2～H31.1

57,614

過去電力使用実績(⑤和歌山県果樹試験場うめ研究所)

契約種別 高圧電力AS

月分	契約電力 (kW)	最大需要電力 (kW)	力率 (%)	使用電力量計 (kWh)	蓄熱(再掲) (kWh)	非蓄熱(空調システム) (再掲)(kWh)
2019年08月分	42	42	100	14,780		
2019年07月分	48	37	100	15,164		
2019年06月分	48	40	100	14,800		
2019年05月分	48	29	100	13,361		
2019年04月分	48	23	100	10,027		
2019年03月分	48	23	100	9,223		
2019年02月分	48	31	100	10,481		
2019年01月分	48	34	100	12,951		
2018年12月分	48	27	100	11,853		
2018年11月分	48	24	100	10,415		
2018年10月分	48	23	100	9,748		
2018年09月分	48	33	100	10,158		
計				142,961		
2018年08月分	48	48	100	16,224		
2018年07月分	46	46	100	15,206		
2018年06月分	42	34	100	11,400		
2018年05月分	42	21	100	7,906		
2018年04月分	42	25	100	10,548		
2018年03月分	42	28	100	12,023		
2018年02月分	42	36	100	12,950		
2018年01月分	42	34	100	12,948	55	165
2017年12月分	42	33	100	13,298	49	147
2017年11月分	42	23	100	10,754	49	147
2017年10月分	42	26	100	9,404	47	141
2017年09月分	42	36	100	10,244	47	141
計				142,905	247	741
2017年08月分	54	38	100	12,439	50	150
2017年07月分	54	37	100	12,754	48	144
2017年06月分	54	25	100	11,898	45	135
2017年05月分	54	25	100	10,538	47	141
2017年04月分	54	29	100	11,736	52	156
2017年03月分	54	32	100	10,635	43	129
2017年02月分	54	33	100	9,701	47	141
2017年01月分	54	24	100	10,679	47	141
2016年12月分	54	32	100	11,247	47	141
2016年11月分	54	35	100	12,657	49	147
2016年10月分	54	37	100	13,246	47	141
2016年09月分	54	54	100	15,492	49	147
計				143,022	571	1,713

H30.2～H31.1

141,382

過去電力使用実績(⑥和歌山県畜産試験場)

契約種別 高圧電力AS-TOU

月分	契約電力 (kW)	最大需要電力 (kW)	力率 (%)	使用電力量計 (kWh)	昼間時間 (kWh)	夜間時間 (kWh)	重負荷時間 (kWh)
2019年08月分	37	37	100	12,459	2,997	5,678	3,784
2019年07月分	36	36	100	12,584	3,039	5,941	3,604
2019年06月分	37	29	100	10,461	5,374	5,087	0
2019年05月分	37	28	100	9,952	4,306	5,646	0
2019年04月分	37	29	100	10,637	5,267	5,370	0
2019年03月分	37	33	100	11,870	5,941	5,929	0
2019年02月分	37	34	100	10,769	5,603	5,166	0
2019年01月分	37	34	100	11,302	5,424	5,878	0
2018年12月分	37	32	100	10,348	5,074	5,274	0
2018年11月分	37	33	100	10,756	5,355	5,401	0
2018年10月分	37	35	100	10,784	5,752	5,032	0
2018年09月分	37	30	100	9,897	2,213	5,173	2,511
計				131,819	56,345	65,575	9,899
2018年08月分	37	35	100	11,728	3,003	5,097	3,628
2018年07月分	37	37	100	11,314	2,790	5,130	3,394
2018年06月分	36	30	100	10,567	5,767	4,800	0
2018年05月分	36	28	100	11,082	4,906	6,176	0
2018年04月分	36	30	100	10,728	5,453	5,275	0
2018年03月分	36	30	100	11,528	6,025	5,503	0
2018年02月分	36	31	100	11,894	6,127	5,767	0
2018年01月分	36	36	100	12,041	5,282	6,759	0
2017年12月分	36	30	100	11,753	5,938	5,815	0
2017年11月分	36	31	100	12,839	6,622	6,217	0
2017年10月分	36	31	100	12,040	4,760	6,000	1,280
2017年09月分	36	34	100	12,374	3,041	5,858	3,475
計				139,888	59,714	68,397	11,777
2017年08月分	36	36	100	12,677	3,169	5,620	3,888
2017年07月分	37	31	100	11,042	4,089	5,110	1,843
2017年06月分	37	30	100	11,923	6,216	5,707	0
2017年05月分	37	30	100	11,444	4,784	6,660	0
2017年04月分	37	28	100	12,189	6,094	6,095	0
2017年03月分	37	30	100	10,074	5,430	4,644	0
2017年02月分	37	33	100	11,456	6,042	5,414	0
2017年01月分	37	31	100	11,515	5,005	6,510	0
2016年12月分	37	26	100	10,664	5,294	5,370	0
2016年11月分	37	30	100	11,582	6,057	5,525	0
2016年10月分	37	30	100	11,117	4,342	5,695	1,080
2016年09月分	37	35	100	11,093	2,803	5,050	3,240
計				136,776	59,325	67,400	10,051

H30.2～H31.1 昼間 夜間 重負荷
131,928 57,889 64,506 9,533

過去電力使用実績(⑦和歌山県畜産試験場養鶏研究所)

契約種別 高圧電力AS

月分	契約電力 (kW)	最大需要電力 (kW)	力率 (%)	使用電力量計 (kWh)
2019年08月分	22	18	100	5,605
2019年07月分	26	22	100	5,056
2019年06月分	26	13	100	4,032
2019年05月分	26	16	100	3,647
2019年04月分	26	9	100	3,684
2019年03月分	26	10	100	4,315
2019年02月分	26	15	100	4,228
2019年01月分	26	11	100	4,644
2018年12月分	26	15	100	4,932
2018年11月分	26	10	100	3,712
2018年10月分	26	10	100	4,115
2018年09月分	26	14	100	4,657
計				52,627
2018年08月分	26	26	100	6,537
2018年07月分	28	24	100	6,183
2018年06月分	28	15	100	4,463
2018年05月分	28	12	100	4,463
2018年04月分	28	10	100	3,648
2018年03月分	28	9	100	3,775
2018年02月分	28	10	100	3,567
2018年01月分	28	15	100	4,323
2017年12月分	28	11	100	3,840
2017年11月分	28	10	100	3,915
2017年10月分	28	17	100	3,962
2017年09月分	28	28	100	6,236
計				54,912
2017年08月分	22	22	100	5,862
2017年07月分	23	14	100	4,221
2017年06月分	23	14	100	4,675
2017年05月分	23	12	100	4,527
2017年04月分	23	12	100	5,113
2017年03月分	23	15	100	3,901
2017年02月分	23	11	100	3,946
2017年01月分	23	14	100	4,960
2016年12月分	23	16	100	4,781
2016年11月分	23	12	100	4,785
2016年10月分	23	19	100	4,803
2016年09月分	23	22	100	6,562
計				58,136

H30.2～H31.1

54,696

過去電気使用実績(⑧和歌山県林業試験場)

契約種別 高圧電力AS

月分	契約電力 (kW)	最大需要電力 (kW)	力率 (%)	使用電力量計 (kWh)
2019年08月分	28	28	100	7,565
2019年07月分	30	23	100	7,111
2019年06月分	37	20	100	5,872
2019年05月分	37	15	100	4,266
2019年04月分	37	20	100	4,537
2019年03月分	37	23	100	6,115
2019年02月分	37	26	100	6,048
2019年01月分	37	24	100	7,769
2018年12月分	37	23	100	7,450
2018年11月分	37	19	100	5,948
2018年10月分	37	15	100	5,603
2018年09月分	37	21	100	6,607
計				60,215
2018年08月分	37	30	100	9,088
2018年07月分	37	37	100	9,396
2018年06月分	31	26	100	6,455
2018年05月分	31	15	100	4,828
2018年04月分	31	12	100	3,986
2018年03月分	31	18	100	4,791
2018年02月分	31	23	100	5,161
2018年01月分	31	29	100	6,631
2017年12月分	31	27	100	6,594
2017年11月分	31	17	100	6,186
2017年10月分	31	19	100	5,482
2017年09月分	31	26	100	7,455
計				76,053
2017年08月分	31	31	100	7,620
2017年07月分	25	18	100	5,359
2017年06月分	25	14	100	4,524
2017年05月分	25	14	100	4,348
2017年04月分	25	14	100	4,706
2017年03月分	25	17	100	4,213
2017年02月分	25	23	100	5,926
2017年01月分	25	22	100	5,087
2016年12月分	25	16	100	5,205
2016年11月分	25	14	100	5,088
2016年10月分	25	20	100	5,441
2016年09月分	25	25	100	5,981
計				63,498

H30.2～H31.1

77,082

過去電気使用実績(⑨和歌山県水産試験場)

契約種別 高圧電力AS-TOU

月分	契約電力 (kW)	最大需要電力 (kW)	力率 (%)	使用電力量計 (kWh)	昼間時間 (kWh)	夜間時間 (kWh)	重負荷時間 (kWh)	蓄熱(再掲) (kWh)	非蓄熱(空調システム) (再掲)(kWh)
2019年08月分	101	101	93	43,243	10,223	20,567	12,453		
2019年07月分	95	95	92	39,243	9,554	18,337	11,352		
2019年06月分	92	82	92	37,454	19,854	17,600	0		
2019年05月分	92	78	92	36,321	17,009	19,312	0		
2019年04月分	92	63	91	31,968	15,990	15,978	0		
2019年03月分	92	72	91	33,236	16,698	16,538	0		
2019年02月分	92	70	92	30,651	15,769	14,882	0		
2019年01月分	92	80	92	33,248	15,893	17,355	0		
2018年12月分	92	71	92	33,621	16,523	17,098	0		
2018年11月分	92	66	91	32,384	16,571	15,813	0		
2018年10月分	92	75	92	37,252	19,795	17,457	0		
2018年09月分	92	81	92	37,944	8,513	19,741	9,690		
計				426,565	182,392	210,678	33,495		
2018年08月分	92	88	92	42,369	10,113	20,244	12,012		
2018年07月分	102	92	92	41,652	9,700	20,096	11,856		
2018年06月分	117	83	92	35,019	19,710	15,309	0		
2018年05月分	117	67	92	31,839	14,572	17,267	0		
2018年04月分	117	56	92	27,892	14,247	13,645	0		
2018年03月分	117	71	92	32,119	16,902	15,217	0		
2018年02月分	117	80	94	31,326	16,318	15,008	0		
2018年01月分	117	76	94	33,272	15,809	17,463	0	1,858	1,576
2017年12月分	117	81	94	32,542	15,982	16,560	0	1,635	1,430
2017年11月分	117	75	93	30,768	15,655	15,113	0	263	789
2017年10月分	117	73	93	32,387	16,702	15,685	0	428	1,284
2017年09月分	117	86	93	36,242	8,743	17,623	9,876	1,126	2,005
計				407,427	174,453	199,230	33,744	5,310	7,084
2017年08月分	117	102	92	43,304	10,196	20,101	13,007	2,147	2,822
2017年07月分	117	117	92	44,899	10,447	21,542	12,910	1,242	2,928
2017年06月分	111	91	92	41,157	22,731	18,426	0	386	1,158
2017年05月分	111	75	91	36,845	16,829	20,016	0	79	237
2017年04月分	111	70	92	35,143	17,697	17,446	0	570	1,179
2017年03月分	111	80	93	39,176	20,024	19,152	0	2,115	1,361
2017年02月分	111	82	93	37,462	18,903	18,559	0	2,003	1,332
2017年01月分	111	83	93	41,101	18,834	22,267	0	2,066	1,572
2016年12月分	111	81	93	41,273	20,029	21,244	0	654	1,340
2016年11月分	111	79	94	42,678	21,177	21,501	0	65	195
2016年10月分	111	98	93	46,791	23,743	23,048	0	370	1,110
2016年09月分	111	98	93	44,982	10,422	22,417	12,143	1,043	2,430
計				494,811	211,032	245,719	38,060	12,740	17,664

H30.2～H31.1 昼間 夜間 重負荷
416,665 178,857 204,250 33,558

過去電気使用実績(⑩和歌山県水産試験場内水面試験地)

契約種別 高圧電力BS-TOU

月分	契約電力 (kW)	最大需要電力 (kW)	力率 (%)	使用電力量計 (kWh)	昼間時間 (kWh)	夜間時間 (kWh)	重負荷時間 (kWh)
2019年08月分	37	19	100	4,844	1,219	1,845	1,780
2019年07月分	37	28	100	4,361	1,090	1,762	1,509
2019年06月分	37	20	100	5,716	3,066	2,650	0
2019年05月分	37	23	100	10,649	4,569	6,080	0
2019年04月分	37	36	100	16,658	8,367	8,291	0
2019年03月分	37	37	100	20,846	10,131	10,715	0
2019年02月分	37	33	100	14,614	7,499	7,115	0
2019年01月分	37	30	100	7,607	4,107	3,500	0
2018年12月分	37	22	100	4,485	2,613	1,872	0
2018年11月分	37	10	100	3,698	2,029	1,669	0
2018年10月分	37	12	100	3,699	1,979	1,720	0
2018年09月分	37	12	100	3,615	867	1,743	1,005
計				100,792	47,536	48,962	4,294
2018年08月分	37	21	100	4,407	1,133	1,739	1,535
2018年07月分	37	15	100	4,337	1,115	1,673	1,549
2018年06月分	37	13	100	3,480	2,035	1,445	0
2018年05月分	37	23	100	9,928	3,849	6,079	0
2018年04月分	37	37	100	17,781	8,610	9,171	0
2018年03月分	35	35	100	21,368	10,626	10,742	0
2018年02月分	44	31	100	11,836	5,870	5,966	0
2018年01月分	46	22	100	5,327	2,518	2,809	0
2017年12月分	46	20	100	3,680	2,295	1,385	0
2017年11月分	46	15	100	3,321	1,834	1,487	0
2017年10月分	46	13	100	3,197	1,402	1,535	260
2017年09月分	46	15	100	4,037	1,039	1,763	1,235
計				92,699	42,326	45,794	4,579
2017年08月分	46	19	100	4,406	1,081	1,837	1,488
2017年07月分	46	13	100	4,208	1,460	1,848	900
2017年06月分	46	16	100	6,344	3,415	2,929	0
2017年05月分	46	29	100	12,802	4,732	8,070	0
2017年04月分	46	44	100	24,150	12,394	11,756	0
2017年03月分	46	46	100	22,134	10,816	11,318	0
2017年02月分	46	32	100	11,152	5,707	5,445	0
2017年01月分	46	20	100	5,340	2,628	2,712	0
2016年12月分	46	14	100	3,000	1,785	1,215	0
2016年11月分	46	10	100	2,860	1,519	1,341	0
2016年10月分	46	17	100	6,483	2,543	3,229	711
2016年09月分	46	23	100	9,846	2,458	4,689	2,699
計				112,725	50,538	56,389	5,798

H30.2～H31.1 昼間 夜間 重負荷
96,241 44,833 47,319 4,089

契 約 書（案）

和歌山県（以下「甲」という。）は、株式会社〇〇〇〇〇（以下「乙」という。）と、和歌山県〇〇〇〇〇で使用する電気の需給について下記条項により契約を締結する。

記

（契約の目的）

第1条 乙は、別添の仕様書（1）～（10）に基づき業務を行うものとする。

（契約金額）

第2条 契約金額は別表1のとおりとする。

2 前項の消費税及び地方消費税の額は、消費税法（昭和63年法律第108号）第28条第1項及び第29条並びに地方税法（昭和25年法律第226号）第72条の82及び第72条の83の規定に基づき、契約金額に110分の10を乗じて得た額である。

3 乙の発電費用等の変動により契約金額を改定する必要があるときは、甲乙協議の上契約金額を改定することができる。

（需要場所及び期間）

第3条 乙が電気を供給する場所及び期間は、次のとおりとする。

場 所 別表2のとおりとする。

期 間 令和2年2月1日0時00分から令和3年1月31日24時00分まで

（契約保証金）

第4条 甲は、この契約の保証金を免除するものとする。

※【納付する場合】

第4条 乙は、契約金額の100分の10以上の額の契約保証金を納付しなければならない。

（再委任等の禁止）

第5条 乙は、業務の処理を他人に委託し、又は請け負わせてはならない。但し、書面により甲の承諾を得たときはこの限りではない。

（使用電力量の増減）

第6条 甲の使用電力量は、予定使用電力量を上回り、又は下回ることができる。

（契約電力の変更）

第7条 各月の契約電力は、その1か月の最大需要電力と前11か月の最大需要電力のうち、いずれか大きい値とする。

（計量及び検査）

第8条 乙は、毎月1日（以下「計量日」という。）に使用電力量を算定し、甲の指定する職員の検査を受けなければならない。

（料金の算定）

第9条 料金の算定は1月（前月の計量日から当月の計量日の前日までの期間をいう。）ごとに、その使用電力量等により行う。

（料金の請求及び支払）

第10条 乙は、第8条に定めた検査終了後、第2条の規定に基づき支払請求書を作成（円未満の端数切り捨て）し、対価の支払いを甲に請求するものとする。

2 甲は、前項の規定により適法な支払請求書が提出されたときは、これを受理した日から30日以内に乙に対価を支払わなければならない。

（支払遅延利息）

第11条 甲は、第10条の約定期間内に契約金額を乙に支払わない場合は、約定期間満了の日の翌日から支払いをする日までの日数に応じ、契約金額に対し、政府契約の支払遅延に対する遅延利息の率を定める告示により財務大臣が決定する率を乗じて計算した金額を遅延利息として乙に支払わなければならない。ただし、約定期間内に支払わないことが、天災地変等甲の責に帰すことのできない事由によるときは、当該事由の継続する期間は、遅延利息の算定日数に算入しないものとする。

（事情変更）

第12条 甲及び乙は、本契約締結後、経済情勢の変動、天災地変、法令の制定又は改廃その他著しい事情の変更により、本契約に定める条件が不相当となったと認められる場合には、甲乙協議の上、本契約の全部又は一部を変更することができる。

2 前項の場合において、本契約に定める条項を変更する必要があるときは、甲乙協議の上書面により定めるものとする。

（再エネルギー促進賦課金、力率割引及び燃料費調整額）

第13条 電気事業者による再生可能エネルギー電気の調達に関する特別措置法に基づく賦課金は、当該地域を管轄する一般電気事業者であった小売電気事業者が特定規模需要に対して定める電気供給条件（特別高圧・高圧）（2019年10月1日実施）、高圧電力〇〇（主契約料金表）（2019年10月1日実施）等によるものとする。

2 力率割引又は割増及び発電費用等に係る燃料価格変動の調整額は、前項の取扱と同じとする。

3 燃料費調整額の算定は、公告の日に実施されている当該地域を管轄した一般電気事業者であった小売電気事業者が定める電気供給条件（特別高圧・高圧）（2019年10月1日実施）を契約終了日まで用いること。

（契約の解除）

第14条 甲は、乙が次の各号の一に該当するときは、本契約の全部又は一部を解除することができる。

一 天災その他不可抗力の原因によらないで、電力の供給をする見込みがないと明らかに認められるとき。

二 正当な事由により解約を申し出たとき。

三 本契約の履行に関し、乙又はその従業員、使用人等に不正な行為があったとき。

四 前各号に定めるもののほか、本契約条項に違反し、又は、本契約の目的を達することができないと明らかに認められるとき。

2 甲は、乙が次の各号の一に該当すると認められるときは、催告することなくこの契約を解除することができる。

一 法人等（個人、法人又は団体をいう。）の役員等（個人である場合はその者、法人である場合は役員又は支店若しくは営業所（常時契約を締結する事務所をいう。）の代表者、団体である場合は代表者、理事等、その他経営に実質的に関与している者をいう。）が、暴力団（暴力団員による不当な行為の防止等に関する法律（平成3年法

律第77号)第2条第2号に規定する暴力団をいう。以下同じ)又は暴力団員(同法第2条第6号に規定する暴力団員をいう。以下同じ。)であるとき

- 二 役員等が、自己、自社若しくは第三者の不正の利益を図る目的、又は第三者に損害を加える目的をもって、暴力団又は暴力団員を利用するなどしているとき
 - 三 役員等が、暴力団又は暴力団員に対して、資金等を供給し、又は便宜を供与するなど直接的あるいは積極的に暴力団の維持、運営に協力し、若しくは関与しているとき
 - 四 役員等が、暴力団又は暴力団員であることを知りながらこれを不当に利用するなどしているとき
 - 五 役員等が、暴力団又は暴力団員と社会的に非難されるべき関係を有しているとき
- 3 甲は、乙が自ら又は第三者を利用して次の各号の一に該当する行為をした場合は、催告することなくこの契約を解除することができる。

- 一 暴力的な要求行為
- 二 法的な責任を超えた不当な要求行為
- 三 取引に関して脅迫的な言動をし、又は暴力を用いる行為
- 四 偽計又は威力を用いて甲等の業務を妨害する行為
- 五 その他前各号に準ずる行為

(再受任者等に関する契約解除)

第15条 乙は、契約後に再受任者等(再受任者及び共同事業実施協力者並びに乙、共同事業実施協力者又は再受任者が当該契約に関して個別に契約する場合の当該契約の相手方をいう。以下同じ。)が第14条第2項及び第3項の一に該当する者(以下「解除対象者」という。)であることが判明したときは、直ちに当該再受任者等との契約を解除し、又は再受任者等に対し契約を解除させるようにしなければならない。

- 2 甲は、乙が再受任者等が解除対象者であることを知りながら契約し、若しくは再受任者等の契約を承認したとき、又は正当な理由がないのに前項の規定に反して当該再受任者等との契約を解除せず、若しくは再受任者等に対し契約を解除させるための措置を講じないときは、催告することなくこの契約を解除することができる。

(違約金)

第16条 天災その他不可抗力の原因又は第14条第1項第2号の規定によらないで乙の責に帰すべき事由により本契約が解除された場合は、乙は、当該日から契約期間満了までに係る予定使用電力量に第2条に定める契約金額(電力量料金単価)を乗じて得た額と契約電力に契約金額(基本料金単価)を乗じて得た額の合計額の100分の10に相当する金額を甲に支払わなければならない。

- 2 乙が、次に掲げる場合のいずれかに該当したときは、乙は、甲の請求に基づき、契約金額の100分の10に相当する額を違約金として甲の指定する期間内に支払わなければならない。

一 この契約に関し、乙が私的独占の禁止及び公正取引の確保に関する法律(昭和22年法律第54号。以下「独占禁止法」という。)第3条の規定に違反し、又は乙が構成事業者である事業者団体が独占禁止法第8条第1号の規定に違反したことにより、公正取引委員会が乙に対し、独占禁止法第7条の2第1項(独占禁止法第8条の3において準用する場合を含む。)の規定に基づく課徴金の納付命令(以下「納付命令」という。)を行い、当該納付命令が確定したとき(確定した当該納付命令が独占禁止法第51条第2項の規定により取り消された場合を含む。)

二 納付命令又は独占禁止法第7条若しくは第8条の2の規定に基づく排除措置命令(これらの命令が受注者又は受注者が構成事業者である事業者団体(以下「乙等」という。)に対して行われたときは、乙等に対する命令で確定したものをいい、乙等に対して行われていないときは、各名宛人に対する命令全てが確定した場合における当該命令をいう。次号において「納付命令又は排除措置命令」という。)において、この契約に関し、独占禁止法第3条又は第8条第1号の規定に違反する行為の実行としての事業活動があったとされたとき。

三 納付命令又は排除措置命令により、乙等に独占禁止法第3条又は第8条第1号の規定に違反する行為があったとされた期間及び当該違反する行為の対象となった取引分野が示された場合において、この契約が、当該期間（これらの命令に係る事件について、公正取引委員会が乙に対し納付命令を行い、これが確定したときは、当該納付命令における課徴金の計算の基礎である当該違反する行為の実行期間を除く。）に入札（見積書の提出を含む。）が行われたものであり、かつ、当該取引分野に該当するものであるとき。

四 この契約に関し、乙（法人にあっては、その役員又は使用人を含む。）の刑法（明治40年法律第45号）第96条の6又は独占禁止法第89条第1項若しくは第95条第1項第1号に規定する刑が確定したとき。

3 乙が前二項の違約金を甲の指定する期間内に支払わないときは、乙は、当該期間を経過した日から支払いをする日までの日数に応じ、年5パーセントの割合で計算した額の遅延利息を甲に支払わなければならない。

（損害賠償）

第17条 甲は、第14条第2項、第3項又は第15条第2項の規定によりこの契約を解除した場合は、これにより乙に生じた損害について、何ら賠償ないし補償することは要しない。

2 乙は、甲が第14条第2項、第3項又は第15条第2項の規定によりこの契約を解除した場合において、甲に損害が生じたときは、その損害を賠償するものとする。

（表明確約）

第18条 乙は、第14条第2項及び第3項のいずれにも該当しないことを表明し、かつ、将来にわたっても該当しないことを確約する。

2 乙は、解除対象者を再受任者等としないことを確約する。

（不当介入に関する通報・報告）

第19条 乙は、自ら又は再受任者等が、暴力団、暴力団員、社会運動・政治運動標ぼうゴロ等の反社会的勢力から不当要求又は業務妨害等の不当介入（以下「不当介入」という。）を受けた場合は、これを拒否し、又は再受任者等をして、これを拒否させるとともに、速やかに不当介入の事実を甲に報告するとともに、警察への通報及び捜査上必要な協力を行うものとする。

（秘密の保全）

第20条 乙は、この契約によって知得した内容を契約の目的以外に利用し、又は第三者に漏らしてはならない。

（債権譲渡の禁止）

第21条 乙は、この契約によって生じる権利又は義務の全部若しくは一部を甲の承諾を得た場合を除き第三者に譲渡し、又は承継させてはならない。ただし、信用保証協会及び中小企業信用保険法施行令（昭和25年政令第350号）第1条の4に規定する金融機関に対して売掛債権を譲渡する場合にあっては、この限りではない。

（紛争又は疑義の解決方法）

第22条 この契約条項又はこの契約に定めのない事項について、紛争又は疑義が生じたときは、甲乙協議の上、解決するものとする。

上記契約の締結を証するため、この証書2通を作成し、双方記名捺印の上各自1通を保有するものとする。

【単体の場合】

乙 住所
氏名

【コンソーシアムの場合】

乙 (コンソーシアムの名称記入)

(代表者)
住所
氏名 印

(構成員)

住所

氏名

印

別表第 1 （第 2 条関係）

契約金額

（基本料金）

対象機関名 和歌山県試験研究機関 ①～⑩	基本料金単価 （消費税及び地方消費税の 額を含む） （1kW当たり）	消 費 税 及 び 地方消費税額 （再掲）
	〇〇〇.〇〇円	〇〇.〇〇円

（電力量料金）

対象機関名 ①和歌山県農業試験場 ②和歌山県農業試験場暖地園芸センター ③和歌山県果樹試験場 ④和歌山県果樹試験場かき・もも研究所 ⑤和歌山県果樹試験場うめ研究所 ⑦和歌山県畜産試験場養鶏研究所 ⑧和歌山県林業試験場		従量料金単価 （消費税及び地方 消費税の額を含む） （1kWh当たり）	消 費 税 及 び 地方消費税額 （再掲）
	夏季月（7月～9月）	〇〇.〇〇 円	〇.〇〇円
	その他季月	〇〇.〇〇 円	〇.〇〇円

（電力量料金）

対象機関名 ⑥和歌山県畜産試験場 ⑨和歌山県水産試験場 ⑩和歌山県水産試験場内水面 試験地		従量料金単価 （消費税及び地方 消費税の額を含む） （1kWh当たり）	消 費 税 及 び 地方消費税額 （再掲）
	重負荷時間	〇〇.〇〇 円	〇.〇〇円
	昼間時間	〇〇.〇〇 円	〇.〇〇円
	夜間時間	〇〇.〇〇 円	〇.〇〇円

（注）表中の語句については以下のとおり

「重負荷時間」：7月1日から9月30日の期間の毎日午前10時から午後5時までの時間をいう。

但し、当該一般送配電事業者が休日等に定める日の該当する時間を除く。

「昼間時間」：毎日午前8時から午後10時までの時間をいう。但し、重負荷時間及び当該一般送配電事業者が休日等に定める日の該当する時間を除く。

「夜間時間」：重負荷時間及び昼間時間以外の時間をいう。

（蓄熱単価）

対象機関名	蓄熱単価 （消費税及び地方消費税の 額を含む） （1kWh当たり）	消 費 税 及 び 地方消費税額 （再掲）
契約期間中	〇〇.〇〇 円	〇〇.〇〇円

（空調システム割引単価）

対象機関名	空調システム割引単価 （消費税及び地方消費税の 額を含む） （1kWh当たり）	消 費 税 及 び 地方消費税額 （再掲）
契約期間中	〇〇.〇〇 円	〇〇.〇〇円

別表第 2（第 3 条関係）

需要場所

名称	所在地
①和歌山県農業試験場	和歌山県紀の川市貴志川町高尾 1 6 0
②和歌山県農業試験場暖地園芸センター	和歌山県御坊市塩屋町南塩屋 7 2 4
③和歌山県果樹試験場	和歌山県有田郡有田川町奥 7 5 1－1
④和歌山県果樹試験場かき・もも研究所	和歌山県紀の川市粉河 3 3 3 6
⑤和歌山県果樹試験場うめ研究所	和歌山県日高郡みなべ町東本庄 1 4 1 6－7
⑥和歌山県畜産試験場	和歌山県西牟婁郡すさみ町見老津 1
⑦和歌山県畜産試験場養鶏研究所	和歌山県日高郡日高川町船津 1 0 9 0－1
⑧和歌山県林業試験場	和歌山県西牟婁郡上富田町生馬 1 5 0 4－1
⑨和歌山県水産試験場	和歌山県東牟婁郡串本町串本 1 5 5 7－2 0
⑩和歌山県水産試験場内水面試験地	和歌山県紀の川市桃山町調月 3 2－3