

仕 様 書

1. 概要

- (1) 件 名 国立研究開発法人 森林研究・整備機構 森林総合研究所で使用する電気
(2) 需要場所 国立研究開発法人 森林研究・整備機構 森林総合研究所
(茨城県つくば市松の里1)
(3) 業種及び用途 学術・研究

2. 供給期間（契約期間）

令和8年4月1日0時～令和9年3月31日24時

3. 仕様

受注者は以下に記載する仕様等を基に、安定的且つ恒常に常時電力の供給を行うこと。

(1) 供給電気方式その他

- | | |
|-------------|--------------------|
| ・供給電気方式 | 交流3相3線式 |
| ・供給電圧（標準電圧） | 60,000V |
| ・計量電圧（標準電圧） | 60,000V |
| ・標準周波数 | 50Hz |
| ・供給方式 | 2回線方式 |
| ・蓄熱式負荷設備の有無 | 無 |
| ・自家用発電設備 | 有 370kW×1台（常用発電設備） |

(2) 契約電力及び予定使用電力量

- | | |
|-------------|---------|
| ・契約電力（常時電力） | 1,752kW |
| ・予備電力 | 1,752kW |

（契約電力とは、契約上使用できる電気の最大電力をいい、計量器により計測し、算定される値が原則としてこれを超えないものとする。また、予備電力とは、常時供給設備等の補修又は何らかの事故、不測事態により生じた不足電力の補給に充てるため、常時供給変電所から予備電線路により常時供給電圧と同位の電圧で供給するものとする。）

- ・契約期間中の予定使用電力量：7,880,232kWh（※）

※ 令和7年度は改修工事による機器の停止に伴い電力料実績が大幅に減少しているため、令和6年度の電力量実績による概算電力量である。使用電力については別紙及び参考資料のとおり。

(3) 需給地点及び供給ライン等

1) 需給地点

- ・国立研究開発法人森林研究・整備機構森林総合研究所（以下「研究所」という。）の施設したケーブルヘッド端子と東京電力パワーグリッド株式会社の架空線端子との接続点

2) 供給ライン等

- ・需給地点より研究所特別高圧変電施設を通じ地下共同構内高圧電線を使用し、研究所構内各受電設備、施設へ供給

3) 電力量等の検針

- ・研究所特別高圧変電施設内に検針装置設置
・自動検針機能有り
・遠隔自動検針（電力会社検針方法）

(4) 電気工作物の財産分界点

- ・上記(3)－1)の需給地点に同じ

(5) 保安上の責任分界点

電気工作物の財産分界点に同じ

4. その他

- 当該契約における契約電力及び年間使用予定電力量について、研究所構内の設備工事等により、増減の際は受注者と協議する。
- 当該契約の使用予定電力量については概算電力量であり、契約期間中は増減の可能性がある。
- 力率については、自動力率調整装置を設置し、契約期間中100%を予定力率とする。
- フリッカ発生機器等、電気の質に影響を与える負荷設備は有さない。
- 非常用自家発電設備として(1,000kVA×1台、500kVA×1台)計2台を有している。
- 各月の電気料金の算定方法において、基本料金の力率割引又は割増、電力量料金の燃料費調整、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及び本仕様書に定めのない供給条件については、関東管内的一般送配電事業者が特定規模需要に対して定める標準供給条件(基本契約要綱)によるものとする。

なお、入札価格の算定に当たっては、燃料費調整額、太陽光発電促進付加金及び再生可能エネルギー発電促進賦課金は考慮しないこと。

- 電力供給における料金その他を計算する場合の単位及び端数処理は次のとおりとする。

- ・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。
- ・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。
- ・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。
- ・消費税額及び地方消費税額の単位は、1円とし、その端数は、小数点以下を切り捨てる。

(8) 電力使用量確認方法等

受注者は以下に記載する事項の当該月(当該月初日から当該月末日)分の電力使用量等を調査・記載した書面を作成又は電子的媒体により、当該月分請求書と併せて提出すること。なお、適法な関係書類を受理した後支払いの手続きを実施する。

(調査・記載事項)

- ・当該月使用電力量(電力単価毎の区分毎)
- ・当該月力率
- ・当該月ピーク時最大電力

- 研究所以の受電設備のメンテナンス等のため、契約期間中に複数回停電する場合がある。

- 契約後、計量器等の変更が必要な場合は、当該費用は受注者が負担すること。

- 本仕様書は業務内容等の概略を明記したものであり、本仕様書に明記無き事項や、電力供給において協議しなければならない事項、突発的・不測事態等が発生した場合は、協議し解決するものとする。

国立研究開発法人森林研究・整備機構森林総合研究所における使用見込電力量

需給場所 茨城県つくば市松の里1

契約電力 1,752 kW

供給電気方式 交流3相3線式

需給電圧 60,000 V

年間使用予定電力量 7,880,232 kWh

年別・月別電力使用量

(単位:kWh)

	令和6年度実績	令和7年度(参考)	令和8年度見込
	使用電力量	使用電力量	使用電力量
4月	591,360	510,048	591,360
5月	660,336	540,912	660,336
6月	666,648	592,296	666,648
7月	782,496	687,432	782,496
8月	788,520	667,968	788,520
9月	726,864	626,040	726,864
10月	666,768		666,768
11月	602,760		602,760
12月	655,992		655,992
1月	670,872		670,872
2月	535,656		535,656
3月	531,960		531,960
合計	7,880,232	3,624,696	7,880,232

(注)令和8年度の使用予定電力量は、改修工事による機器の停止に伴い、令和7年度の使用電力量が大幅に減少しているため、令和6年度の実績値とする。

月別使用予定
(令和7年4月～令和8年3月)

年 月	契約電力		力率	予定使用電力量					(単位:kWh)
	常時(kW)	予備(kW)		(%)	朝時間－平日	昼時間－平日	晩時間－平日	夜時間	
令和7年 4月	1,752	1,752	100		101,760	63,000	104,256	241,032	510,048
令和7年 5月	1,752	1,752	100		94,488	59,808	99,888	286,728	540,912
令和7年 6月	1,752	1,752	100		128,496	80,808	123,888	259,104	592,296
令和7年 7月	1,752	1,752	100		159,240	99,408	140,352	288,432	687,432
令和7年 8月	1,752	1,752	100		147,456	92,520	133,440	294,552	667,968
令和7年 9月	1,752	1,752	100		137,568	86,088	144,312	298,800	666,768
令和7年 10月	1,752	1,752	100		121,296	74,688	124,992	281,784	602,760
令和7年 11月	1,752	1,752	100		131,544	80,040	131,880	312,528	655,992
令和8年 1月	1,752	1,752	100		130,056	79,032	128,832	332,952	670,872
令和8年 2月	1,752	1,752	100		109,848	66,288	107,496	252,024	535,656
令和8年 3月	1,752	1,752	100		108,888	66,144	109,056	247,872	531,960
年計	—	—	—		1,507,776	933,624	1,474,536	3,372,768	7,288,704

※斜体かつ太字は見込み数量及び実績＋見込み数量

朝時間 平日(土曜日を含みます)の午前8時から午後1時までの時間をいいます。

昼時間 平日(土曜日を含みます)午後1時から午後4時までの時間をいいます。

晩時間 平日(土曜日を含みます)の午後4時から午後10時までの時間をいいます。

夜時間 朝時間、昼時間および晩時間以外の時間をいいます。
 ただし、日曜・祝日(「国民の祝日に関する法律」に規定する休日)
 および1月2日・3日、4月30日、5月1日・2日、12月30日・31日は、全日「夜時間」とします。

(東京電力パワーグリッドの託送供給等約款の定義に基づく)

月別使用電力量・最大需要電力・力率実績

(令和5年10月～令和6年9月)

(令和6年10月～令和7年9月)

月	契約電力 (kW)	最大需要 電力 (kW)	力率 (%)	使用電力量 (単位:kWh)				
				その他季屋間	夏季屋間	ピーク時間	夜間時間	計
令和5年10月	2,016	1,296	100	333,288	-	-	311,328	644,616
令和5年11月	2,016	1,008	100	264,240	-	-	293,400	557,640
令和5年12月	2,016	1,224	100	300,120	-	-	314,640	614,760
令和6年1月	1,752	1,152	100	280,632	-	-	340,080	620,712
令和6年2月	1,752	1,272	100	245,952	-	-	265,392	511,344
令和6年3月	1,752	1,176	100	290,208	-	-	279,696	569,904
令和6年4月	1,752	1,224	100	307,392	-	-	283,968	591,360
令和6年5月	1,752	1,248	100	313,440	-	-	346,896	660,336
令和6年6月	1,752	1,560	100	369,456	-	-	297,192	666,648
令和6年7月	1,752	1,632	100	-	340,032	108,168	334,296	782,496
令和6年8月	1,752	1,632	100	-	338,304	106,704	343,512	788,520
令和6年9月	1,752	1,608	100	-	288,936	92,160	345,768	726,864
計	-	-	-	2,704,728	967,272	307,032	3,756,168	7,735,200

月	契約電力 (kW)	最大需要 電力 (kW)	力率 (%)	使用電力量 (単位:kWh)				
				朝時間一平日	昼時間一平日	晩時間一平日	夜時間	計
令和6年10月	1,752	1,512	100	137,568	86,088	144,312	298,800	666,768
令和6年11月	1,752	1,272	100	121,296	74,688	124,992	281,784	602,760
令和6年12月	1,752	1,344	100	131,544	80,040	131,880	312,528	655,992
令和7年1月	1,752	1,344	100	130,056	79,032	128,832	332,952	670,872
令和7年2月	1,752	1,320	100	109,848	66,288	107,496	252,024	535,656
令和7年3月	1,752	1,176	100	108,888	66,144	109,056	247,872	531,960
令和7年4月	1,752	1,080	100	101,760	63,000	104,256	241,032	510,048
令和7年5月	1,752	1,152	100	94,488	59,808	99,888	286,728	540,912
令和7年6月	1,752	1,392	100	128,496	80,808	123,888	259,104	592,296
令和7年7月	1,752	1,512	100	159,240	99,408	140,352	288,432	687,432
令和7年8月	1,752	1,488	100	147,456	92,520	133,440	294,552	667,968
令和7年9月	1,752	1,512	100	137,136	85,800	126,144	276,960	626,040
計	-	-	-	1,507,776	933,624	1,474,536	3,372,768	7,288,704

最大需要電力:3月分のみ令和6年3月実績

夏季：毎年7月1日から9月30日までの期間をいいます。

その他季：毎年10月1日から翌年の6月30日までの期間をいいます。

ピーク時間：夏季の毎日午後1時から午後4時までの時間をいいます。
ただし、下記の「休日」に定める日の該当する時間を除きます。昼間時間：毎日午前8時から午後10時までの時間をいいます。
ただし、ピーク時間および下記の「休日」に定める日の該当する時間を除きます。

夜間時間：ピーク時間および昼間時間以外の時間をいいます。

朝時間 平日(土曜日を含みます)の午前8時から午後1時までの時間をいいます。

昼時間 平日(土曜日を含みます)午後1時から午後4時までの時間をいいます。

晩時間 平日(土曜日を含みます)の午後4時から午後10時までの時間をいいます。

朝時間、昼時間および晩時間以外の時間をいいます。
ただし、日曜・祝日(「国民の祝日に関する法律」に規定する休日)
および1月2日・3日、4月30日、5月1日・2日、12月30日・31日は、全日「夜時間」とします。