

電 気 事 業



Ⅱ 電 気 事 業

1 水力発電

高知県営電気事業の歴史は古く、明治35年に開発調査を始め、明治42年平山発電所の完成により公営電気事業として営業を開始した。その後業務を拡大し、低廉で良質豊富な電力の供給により産業の発展と県勢浮揚に大きく貢献してきたが、戦時中の国家統制のもと、昭和17年に日本発送電株式会社と四国配電株式会社に吸収され、33年間にわたる県営電気事業は廃止となった。

終戦後、高知平野に対する洪水調節（治水）と干害防止（かんがい）を目的とするほか、その落差を利用して発電を行い、電力不足のため著しく阻害されていた産業開発に役立てようとする物部川総合開発計画が策定され、この計画に基づき県営電気事業が再発足することになった。

電気事業の母体となった物部川総合開発の概要

（数値は計画完了時の昭和34年度現在）

永瀬ダム事業費負担内訳 （単位：千円）

区 分	負担率	負担すべき額
総事業費	100.00	3,939,000
公共事業	65.42	2,577,000
治 水	43.56	1,716,000
かんがい	21.86	861,000
電気事業	34.58	1,362,000

電気事業費内訳 （単位：千円）

区 分	建設費
総事業費	5,603,000
永瀬ダム共同工事負担金 （電気事業負担金）	1,362,000
電気専用事業費	4,241,000
永瀬発電所	1,758,000
杉田発電所	1,737,000
吉野発電所	746,000

事業効果

治 水

永瀬貯水池の操作によって洪水を調節し、下流部（深瀬）における計画洪水量 $5,400\text{m}^3/\text{s}$ を $4,900\text{m}^3/\text{s}$ に低減して、洪水による災害を防止する。

かんがい

かんがい用水の供給として、永瀬ダム貯水量の計画的な利用を図り、かんがい期には最大 $15.5\text{m}^3/\text{s}$ の水量を確保して香長平野の田畑に必要な用水を供給している。それにより、下流部にある合同堰および統合堰によるかんがい面積は、約 $3,270\text{ha}$ にのぼる。

発 電

昭和 26 年から昭和 34 年まで、9 か年の歳月を費やして順次建設した、吉野、永瀬、杉田の 3 発電所の合計最大出力（現在）は $39,200\text{kW}$ で、年間 $165,599,000\text{kWh}$ （R7～9 年度 3 カ年平均）の電力量を四国電力株式会社に供給する。

(1) 永瀬発電所

永瀬発電所は、永瀬ダムの貯水を香美市物部町大栃から延長 $3,240.41\text{m}$ の圧力ずい道によって香美市香北町白石に導き、最大出力 $22,100\text{kW}$ 、年間発電電力量 1 億 640 万 kWh の計画で、昭和 28 年 3 月着工し、昭和 30 年 8 月発電を開始した。

その後、平成 6、7 年度のオーバーホール時に水車発電機の効率を見直し下表のとおり出力変更を行った。

また、平成 14 年 3 月 29 日付で水利権の更新（30 年）が許可された。

最大出力の変更

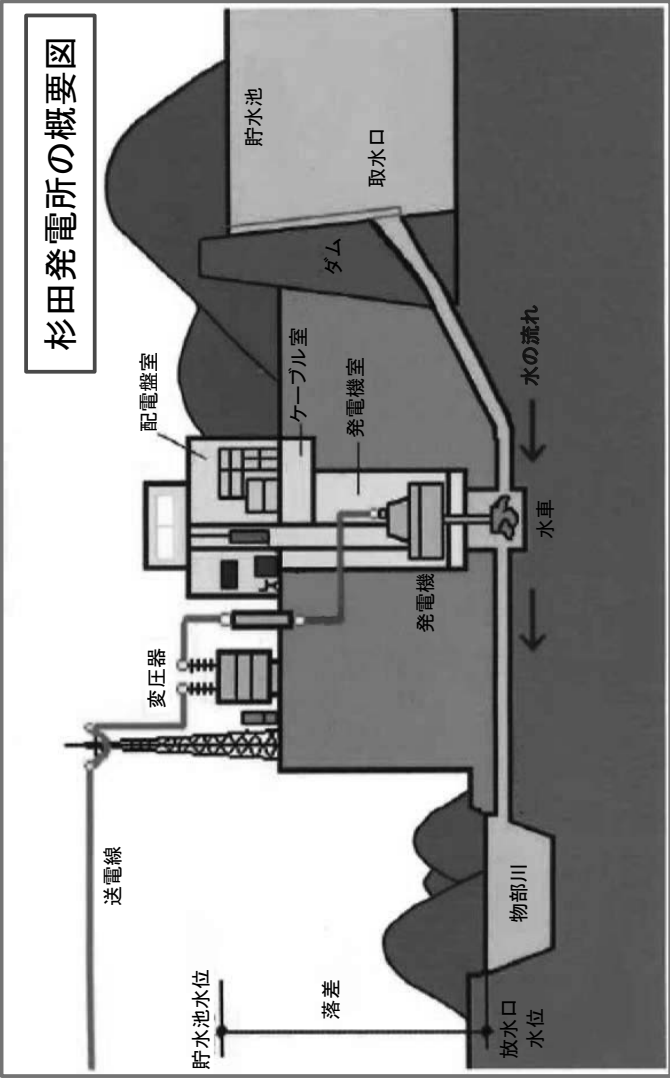
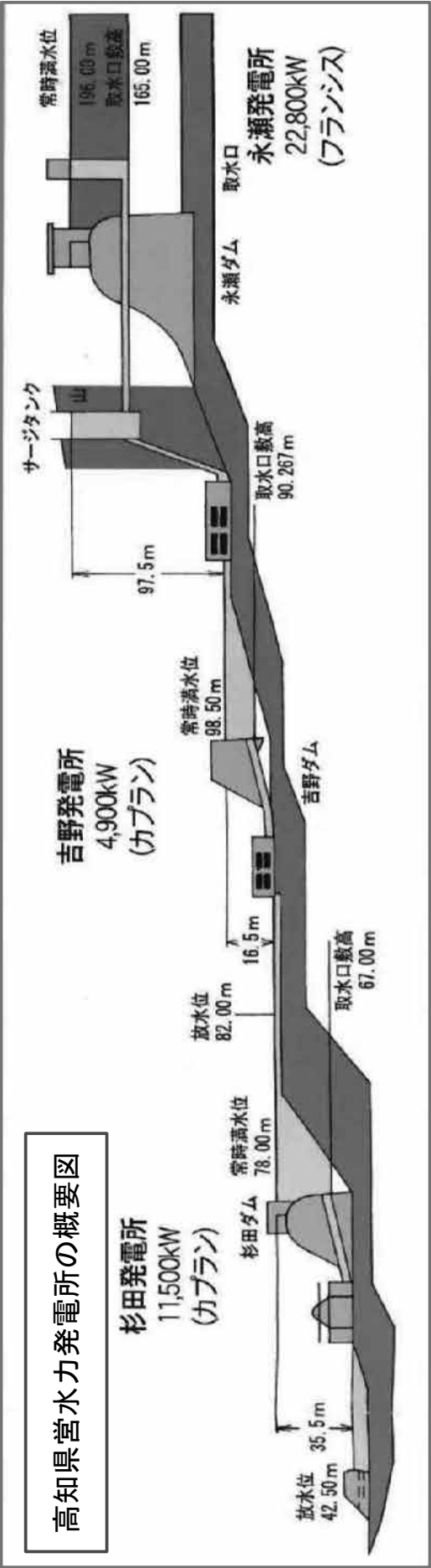
年・月・日	最大出力 kW	年間発電電力量 千 kWh
H7. 1. 30	22,500	109,130
H8. 4. 1	22,800	110,490

(2) 吉野発電所

吉野発電所は、永瀬ダムの下流香美市香北町吉野に、堤高 26.90m 、満水位標高 98.5m 、有効貯水量 50万m^3 のダムを築造し、この貯水及び永瀬ダムの貯水を利用してダム式発電を行うものである。最大出力 $4,900\text{kW}$ 、年間発電電力量 2,370 万 kWh の計画で、昭和 26 年 11 月着工し、昭和 28 年 4 月工事を終え発電を開始したが、昭和 29 年 9 月の 12 号台風による出水によりダム下流の河床が洗掘され、護岸が崩壊したため大規模な復旧工事を施工した経過がある。

(3) 杉田発電所

杉田発電所は、吉野発電所の下流、香美市土佐山田町杉田にダムを築造し、下流の水量を考慮して、上流発電所の逆調整発電を行うものであり、ダムの高さ 44m 、満水位標高 78m 、有効貯水量 580万m^3 、最大出力 $11,500\text{kW}$ 、年間発電電力量 6,280 万 kWh の計画で、昭和 32 年 4 月着工し、昭和 34 年 9 月発電を開始した。



2 風力発電

本県は、平地は少ないが四国山地には 1,000 m級の山が連なっており、平成 5 年度に新エネルギー・産業技術総合開発機構が公表した風況マップにも良好な風況のポイントが多数記された。

この調査結果に基づいて、平成 6 年度に香南市野市町に 250 kW 1 基の野市風力発電所を新エネルギーの普及啓発及び風力発電事業の経済性、技術的課題等を実証することを目的として建設した。

野市風力発電所の技術的経験を踏まえ、平成 10 年度には、600 kW 2 基の大豊風力発電所を長岡郡大豊町のゆとりすとパーク内に建設し、風力発電事業として本格的な経営を始めた。

さらに、平成 15 年度には 750 kW 2 基の甫喜ヶ峰風力発電所を香美市土佐山田町の甫喜ヶ峰森林公園内に建設した。

また、平成 24 年 7 月から施行された「再生可能エネルギー特別措置法(FIT 法)」により、3 風力発電所が固定価格買取制度の適用となり、契約単価がアップし、契約期間も延長されたことから、収支状況も改善されたが、FIT 法に係る売電期間が終了し、耐用年数も経過したこと等から、野市風力発電所は平成 28 年 9 月、大豊風力発電所は令和元年 8 月、甫喜ヶ峰風力発電所は令和 6 年 5 月に廃止することとなり、風力発電事業は終了することとなった。

これまで運営していた風力発電施設の概要

サイト名	野市風力発電所	大豊風力発電所	甫喜ヶ峰風力発電所
定格出力	250kw	1,200kw	1,500kw
基数	1	2	2
風車メーカー	ネグミーコン	ラガウェイ	ヴェスタス
建設事業費	111,374 千円	376,318 千円	402,131 千円
運転開始	平成7年4月	平成11年4月	平成16年1月
運転終了	平成28年9月	令和元年8月	令和6年5月
供給電力量(累計)	2,840,745 kWh	38,918,678 kWh	35,568,138 kWh
年間供給電力量(平均)	132,128 kWh	1,906,221 kWh	1,742,113 kWh

3 太陽光発電

本県は、日照時間が全国トップクラスにあり、恵まれた自然特性を有しているが、平成21年度当時、公共施設への太陽光発電設備の設置が十分に進んでいなかった。このような情勢の中、公営企業局は、将来の発電コストの低減化を見据え、維持管理や節電効果などのノウハウの蓄積を行うため、平成22年1月に総合制御所敷地内の工業用水道送水ポンプ場屋上に太陽光発電設備を設置した。

設置にあたっては、「地域新エネルギー等導入促進事業」としてNEPC（一般社団法人新エネルギー導入促進協議会）より4,000千円の補助、四国グリーン電力基金助成としてSTEP（財団法人 四国産業・技術振興センター）より1,000千円の助成を受けた。

なお、太陽光発電設備の設置により所内消費電力の20%程度を賄っている。

太陽光発電設備概要

○太陽電池モジュール

- ・セル種類：多結晶シリコン太陽電池
- ・容量：10.08kW（180W×56枚）

○パワーコンディショナ

- ・インバータ方式：電圧型電流制御
- ・定格容量：10kW

○その他

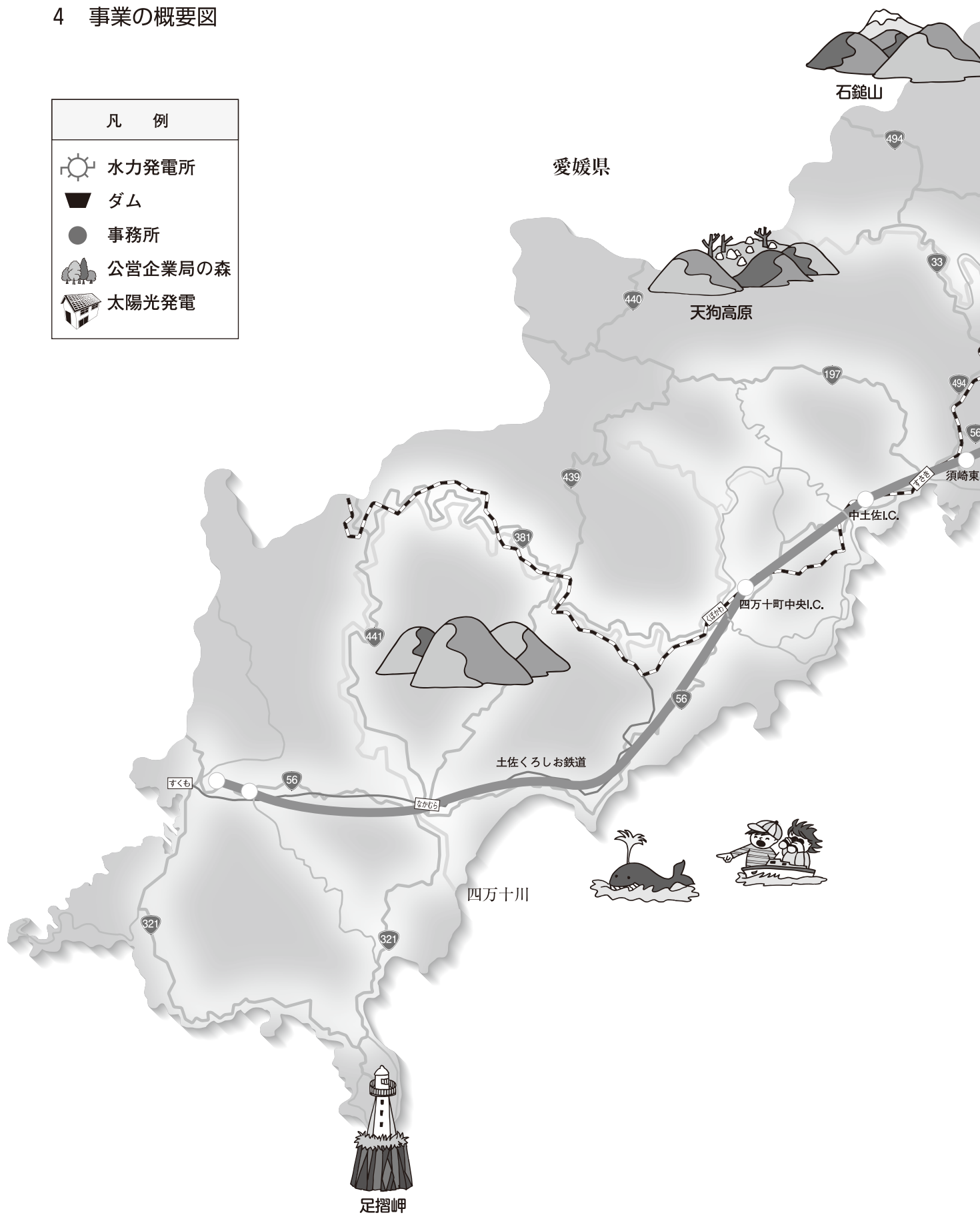
- ・気温計 ・日射計 ・計測装置 ・表示装置

太陽光発電設備設置事業費

事業費	自己資金	補助金（NEPC）	助成金（STEP）
12,805千円	7,805千円	4,000千円	1,000千円

4 事業の概要図

凡 例	
	水力発電所
	ダム
	事務所
	公営企業局の森
	太陽光発電





5 施設の概要

水力発電所

ア 発電施設の概要

発電所及び貯水池名		永 瀬	吉 野	杉 田
発 電 所 の 位 置		香美市香北町白石	香美市香北町吉野	香 美 市 土佐山田町杉田
発 電 方 式		ダム水路式	ダム式	ダム式
取 水 口 位 置		香美市物部町大栃	香美市香北町吉野	香 美 市 土佐山田町杉田
放 水 口 位 置		香美市香北町白石	香美市香北町吉野	香 美 市 土佐山田町杉田
取水 位 (EL.m)	最 高 標 高	196.00	98.50	78.00
	最 低 標 高	167.00	95.00	70.00
放 水 位 (EL.m)	最 高 標 高	98.50	82.00	42.50
	最 低 標 高	98.00	81.00	42.00
	平 均 標 高	98.25	81.50	42.25
総 落 差 (m)	最大使用水量時	97.50	16.50	35.50
	常時使用水量時	83.75	15.32	31.78
使用 水量 (m³/s)	最 大	30.00	37.00	40.00
	常 時	8.54	8.95	11.02
有 効 落 差 (m)	最大使用水量時	89.63	16.12	35.02
	常時使用水量時	82.91	15.30	31.74
出 力 (kW)	最 大	22,800	4,900	11,500
	常 時	5,900	920	2,700
工 事 期 間		昭 28. 3 ～ 32. 3	昭 26. 11 ～ 28. 4	昭 32. 4 ～ 35. 11
運 転 開 始 年 月		昭 30. 8	昭 28. 4	昭 34. 9

イ ダム及び貯水池等

発電所及び貯水池名		永 瀬	吉 野	杉 田
ダム	位 置	香美市香北町永瀬	香美市香北町吉野	香美市土佐山田町杉田
	流 域 面 積 (km ²)	295.20	343.40	440.00
	型 式	越流型重力式 コンクリート	越流型重力式 コンクリート	越流型重力式 コンクリート
	堤 頂 長 (m)	207.00	115.50	140.50
	高 さ (m)	87.00	26.90	44.00
	堤 体 積 (m ³)	380,000	21,670	66,930
	ゲ ー ト 数 (高さ×幅)	3 (9.37 × 12.00) 2 (9.37 × 9.00)	3 (9.00 × 14.00) 1 (9.90 × 12.00)	4 (12.30 × 12.00)
貯水池	満 水 位 標 高 (EL.m)	196.00	98.50	78.00
	最 低 水 位 標 高 (EL.m)	167.00	95.00	70.00
	利 用 水 深 (m)	29.00	3.50	8.00
	満水時湛水面積 (km ²)	2.08	0.32	0.94
	総 貯 水 容 量 (千 m ³)	40,489 (令 6.11 現在)	1,835 (令 7.1 現在)	9,912 (令 7.1 現在)
	有 効 容 量 (千 m ³)	35,714 (令 6.11 現在)	988 (令 7.1 現在)	5,824 (令 7.1 現在)
取水口	型式、高 さ (m)	取水塔 44.10	堤体前面取付 10.00	取水塔 15.00
隧道	形、内 径、勾 配 (m)	円 3.80 1/250 1/300 1/1,000	—	—
	延 長 (m)	3,240.41	—	—
水槽内径 × 高 さ (m)		8.00 × 46.00	—	—
水圧管路	内 径 × 本 数 (m)	3.30 ~ 2.80 × 1 2.20 ~ 2.00 × 2	3.50 × 3.00 × 2	3.60 × 1 末端 2.75 × 1
	延 長 (m)	152.536	20.612	47.567
	厚 さ (mm)	12 ~ 22	コンクリート	6 ~ 12
発 電 所 建 築 面 積 (m ²)		450.221	254.500	238.241
放水路	形、内 径、勾 配 (m)	馬蹄型 4.0 1.4/1,000	—	幅 4.0 高 2.9 ~ 3.7 箱型並列 — 1/3.4
	延 長 (m)	231.166	—	21.20

ウ 主要機器

発 電 所 名		永 瀬	吉 野	杉 田
水 車	型 式	VF-1RS 立軸単輪単流渦巻 フランシス	VK-1RH 立軸半渦巻 カプラン	VK-1RS 立軸渦巻 カプラン
	定 格 出 力 (kW)	11,700	5,250	12,000
	台 数	2	1	1
	回 転 数 (min ⁻¹)	360	225	300
	使 用 水 量 (m ³ /s)	15.00	37.00	40.00
発 電 機	型 式	立軸 閉鎖 通風 三相交流同期	同 左	立軸 閉鎖 通風 循環 三相交流同期
	容 量 (kVA)	13,000	6,000	12,000
	台 数	2	1	1
	回 転 数 (min ⁻¹)	360	225	300
	電 圧 (v)	11,000	6,600	11,000
	力 率 (%)	80.0	80.0	87.5
	周 波 数 (Hz)	60	60	60
変 圧 器	型 式	屋外油入自冷式	同 左	同 左
	容 量 (kVA)	27,000	6,000	12,000
	相	三 相	三 相	三 相
	周 波 数 (Hz)	60	60	60
	台 数	1	1	1
	電 圧 (kV)	10.5/63.0 - 66.0 - 69.0	6.3/63.0 - 66.0 - 69.0	10.5/63.0 - 66.0 - 69.0
	接 続	△ - △	△ - △	△ - △

6 業 務 量

(1)水力発電

ア 発電電力量

区 分	令和 3 年度	令和 4 年度	令和 5 年度	令和 6 年度	令和 7 年度
永瀬発電所	97,169,170 ^{kWh}	78,755,580 ^{kWh}	107,075,630 ^{kWh}	105,120,270 ^{kWh}	87,126,140 ^{kWh}
吉野発電所	18,021,810	13,580,950	19,451,390	18,541,660	16,030,710
杉田発電所	44,151,400	30,451,930	36,654,110	40,407,690	39,078,280
合 計	159,342,380	122,788,460	163,181,130	164,069,620	142,235,130

イ 供給電力量

区 分	令和 3 年度	令和 4 年度	令和 5 年度	令和 6 年度	令和 7 年度
永瀬発電所	96,446,060 ^{kWh}	78,159,370 ^{kWh}	106,248,320 ^{kWh}	104,329,100 ^{kWh}	86,511,870 ^{kWh}
吉野発電所	17,843,188	13,426,630	19,225,582	18,287,193	15,803,880
杉田発電所	43,568,130	30,049,530	36,250,710	39,943,280	38,578,750
合 計 (A)	157,857,378	121,635,530	161,724,612	162,559,573	140,894,500
供給目標 (B)	170,399,000	169,322,000	169,322,000	166,223,000	166,429,000
比較 (A)/(B)	92.6 [%]	71.8 [%]	95.5 [%]	97.8 [%]	84.7 [%]

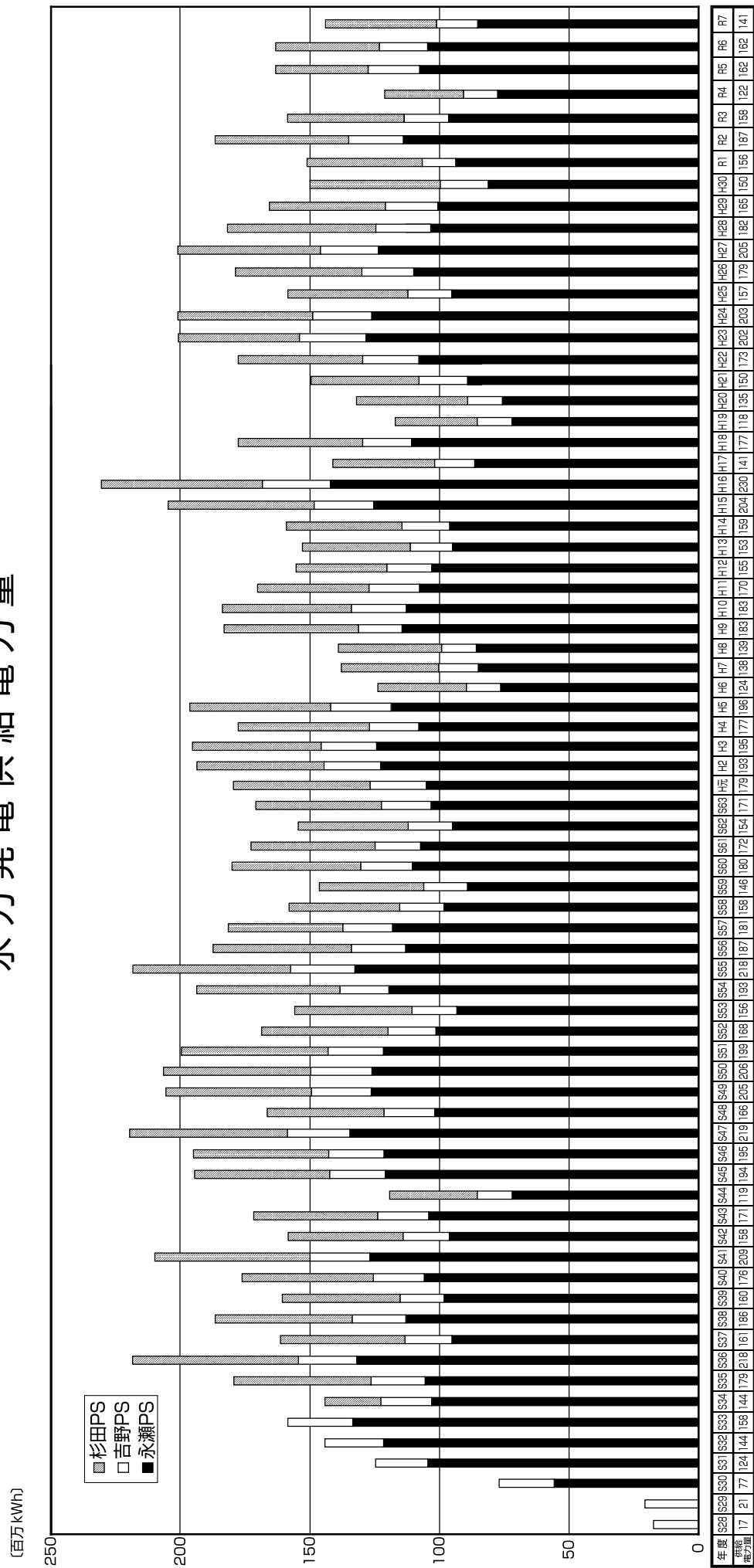
(2)風力発電

ア 販売電力量

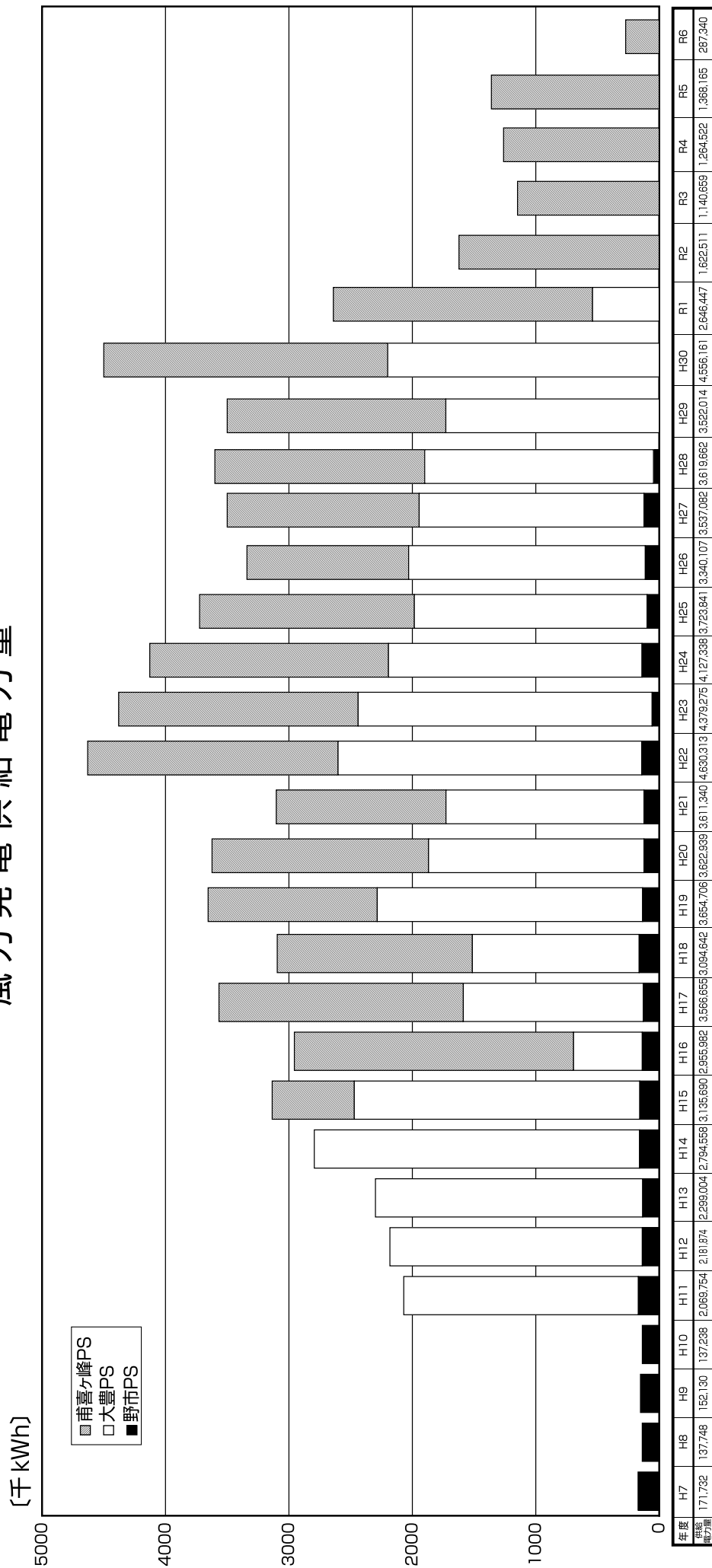
区 分	令和 3 年度	令和 4 年度	令和 5 年度	令和 6 年度
甫喜ヶ峰風力発電所	1,140,659 ^{kWh}	1,264,522 ^{kWh}	1,368,165 ^{kWh}	287,340 ^{kWh}
合 計 (A)	1,140,659	1,264,522	1,368,165	287,340
供給目標 (B)	1,826,200	1,814,100	1,776,800	269,300
比較 (A) / (B)	62.5 [%]	69.7 [%]	77.0 [%]	106.7 [%]

※甫喜ヶ峰風力発電所は令和 6 年 5 月 31 日に廃止

水力發電給電力



風力発電供給電力量



※野市風力発電所は平成28年9月12日、大豊風力発電所は平成6年5月31日に廃止、南喜ヶ峰風力発電所は令和6年5月31日に廃止

7 電力料金の推移

吉 野 ・ 永 瀬		杉 田		合 計		料金制度
契約期間	料 金	契約期間	料 金	料 金	年 度	
昭 30. 8. 5 ～昭 31. 3. 31	227,000 ^{千円}		千円	227,000 ^{千円}	30	定 額
♪ 31. 4. 1 ～ ♪ 42. 3. 31	357,000			毎年度 357,000	31 ～ 33	
	357,000	昭 34. 9. 11 ～昭 35. 3. 31	102,222	459,222	34	
	357,000	♪ 35. 4. 1 ～ ♪ 48. 3. 31	184,000	毎年度 541,000	35 ～ 39	
	357,000	♪ 40. 4. 1 ～ ♪ 42. 3. 31	171,000	♪ 528,000	40 ～ 41	
♪ 42. 4. 1 ～ ♪ 48. 3. 31	377,000	♪ 42. 4. 1 ～ ♪ 48. 3. 31	181,000	♪ 558,000	42 ～ 47	
♪ 48. 4. 1 ～ ♪ 49. 3. 31	438,000	♪ 48. 4. 1 ～ ♪ 49. 3. 31	210,000	648,000	48	
♪ 49. 4. 1 ～ ♪ 50. 3. 31	479,700	♪ 49. 4. 1 ～ ♪ 50. 3. 31	225,300	705,000	49	
♪ 50. 4. 1 ～ ♪ 52. 3. 31	499,200	♪ 50. 4. 1 ～ ♪ 52. 3. 31	233,400	毎年度 732,600	50 ～ 51	
♪ 52. 4. 1 ～ ♪ 55. 3. 31	594,000	♪ 52. 4. 1 ～ ♪ 55. 3. 31	278,000	♪ 872,000	52 ～ 54	
♪ 55. 4. 1 ～ ♪ 57. 3. 31	701,000	♪ 55. 4. 1 ～ ♪ 57. 3. 31	329,000	♪ 1,030,000	55 ～ 56	
♪ 57. 4. 1 ～ ♪ 59. 3. 31	795,000	♪ 57. 4. 1 ～ ♪ 59. 3. 31	393,000	♪ 1,188,000	57 ～ 58	
♪ 59. 4. 1 ～ ♪ 61. 3. 31	915,600	♪ 59. 4. 1 ～ ♪ 61. 3. 31	364,800	♪ 1,280,400	59 ～ 60	
♪ 61. 4. 1 ～ ♪ 63. 3. 31	962,400	♪ 61. 4. 1 ～ ♪ 63. 3. 31	384,000	♪ 1,346,400	61 ～ 62	
♪ 63. 4. 1 ～平 2. 3. 31	982,800	♪ 63. 4. 1 ～平 2. 3. 31	403,200	♪ 1,386,000	63 ～ 元	
平 2. 4. 1 ～ ♪ 4. 3. 31	1,009,800	平 2. 4. 1 ～ ♪ 4. 3. 31	405,600	♪ 1,415,400	2 ～ 3	
♪ 4. 4. 1 ～ ♪ 6. 3. 31	1,036,560	♪ 4. 4. 1 ～ ♪ 6. 3. 31	410,880	♪ 1,447,440	4 ～ 5	
♪ 6. 4. 1 ～ ♪ 8. 3. 31	1,070,856	♪ 6. 4. 1 ～ ♪ 8. 3. 31	404,424	♪ 1,475,280	6 ～ 7	

永 瀬 ・ 吉 野 ・ 杉 田		料金制度
契 約 期 間	料 金 (年 額)	
平 8. 4. 1 ～ 平 10. 3. 31	1,489,680 ^{千円}	定 額
♪ 10. 4. 1 ～ ♪ 12. 3. 31	1,474,212	
♪ 12. 4. 1 ～ ♪ 14. 3. 31	1,465,100	
♪ 14. 4. 1 ～ ♪ 16. 3. 31	1,396,469	定従 2 部制 (90:10)
♪ 16. 4. 1 ～ ♪ 18. 3. 31	1,306,791	♪ (85:15)
♪ 18. 4. 1 ～ ♪ 20. 3. 31	1,244,479	♪ (80:20)
♪ 20. 4. 1 ～ ♪ 22. 3. 31	1,218,942	♪ (80:20)
♪ 22. 4. 1 ～ ♪ 24. 3. 31	1,230,103	♪ (80:20)
♪ 24. 4. 1 ～ ♪ 26. 3. 31	1,230,034	♪ (80:20)
♪ 26. 4. 1 ～ ♪ 28. 3. 31	1,321,052	♪ (80:20)
♪ 28. 4. 1 ～ ♪ 30. 3. 31	1,429,702	♪ (80:20)
♪ 30. 4. 1 ～ 令 2. 3. 31	1,440,026	♪ (80:20)
令 2. 4. 1 ～ 令 4. 3. 31	1,521,904	♪ (80:20)
令 4. 4. 1 ～ 令 6. 3. 31	1,583,989	♪ (80:20)
令 6. 4. 1 ～ 令 7. 3. 31	1,661,799	♪ (80:20)
令 7. 4. 1 ～ 令 10. 3. 31	1,944,463	♪ (80:20)

＜（注）消費税分は除く。＞

8 電気事業有料駐車場（附帯事業）

(1) 事業の概要

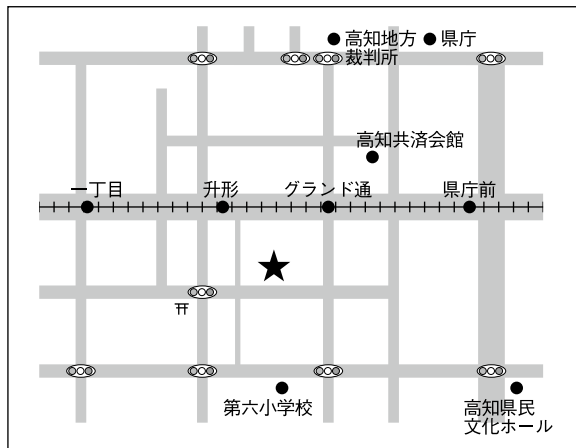
高知市升形の局長公舎及び高知市新屋敷の職員宿舎は老朽化により、使用することができなくなったため、有料駐車場として、平成23年4月から資産の有効活用を図ることとした。

升形駐車場は平成27年3月から普通車区画を12台から2台増設し、軽自動車区画とあわせて有料駐車台数15台となった。

駐車場	普通車区画	軽自動車区画	合 計	事業開始
升 形	14台（平成27年3月～）	1台	15台	平成23年4月
新屋敷	26台		26台	

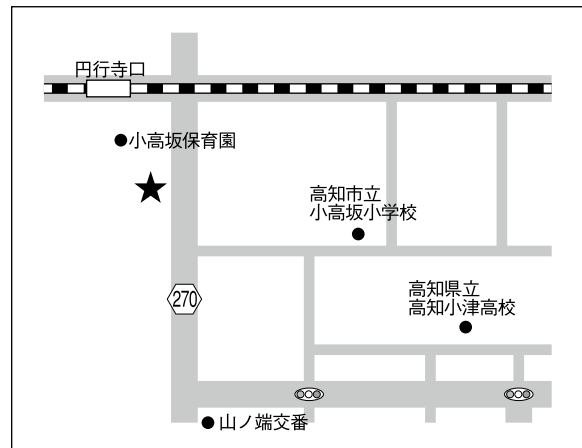
升形駐車場

所在地 高知市升形5



新屋敷駐車場

所在地 高知市新屋敷2丁目18



(2) 料金の設定

升形及び新屋敷の近隣駐車場の状況について、現地調査及び不動産業者への聞き取り調査を行い、近隣駐車場への影響も考慮して、料金を決定した。

なお、平成26年4月1日及び令和元年10月1日の消費税率引き上げにより下記のとおり変更している。

駐車場	平成23～25年度		平成26年度～令和元年9月		令和元年10月～	
	月額駐車場（税込み）					
	普通車区画	軽自動車区画	普通車区画	軽自動車区画	普通車区画	軽自動車区画
升 形	12,000円	11,000円	12,340円	11,310円	12,570円	11,520円
新屋敷	7,000円		7,200円		7,330円	

9 公営企業局の森事業

昭和28年2月に電気局として発足した当県公営企業局が、平成5年度に40周年を迎えるにあたり、「公営企業局の森事業」を開始した。

これは、水力を主なエネルギー源とする公営電気事業にとっては「水が命」であるところから、長期的な展望に立ち、広葉樹林の拡大と山の再生を図り、水源かん養林を育成するとともに、野鳥などが集う生き生きとした森を育むことを目的としたものである。

(1) 公営企業局の森事業概要（令和7年度末現在）

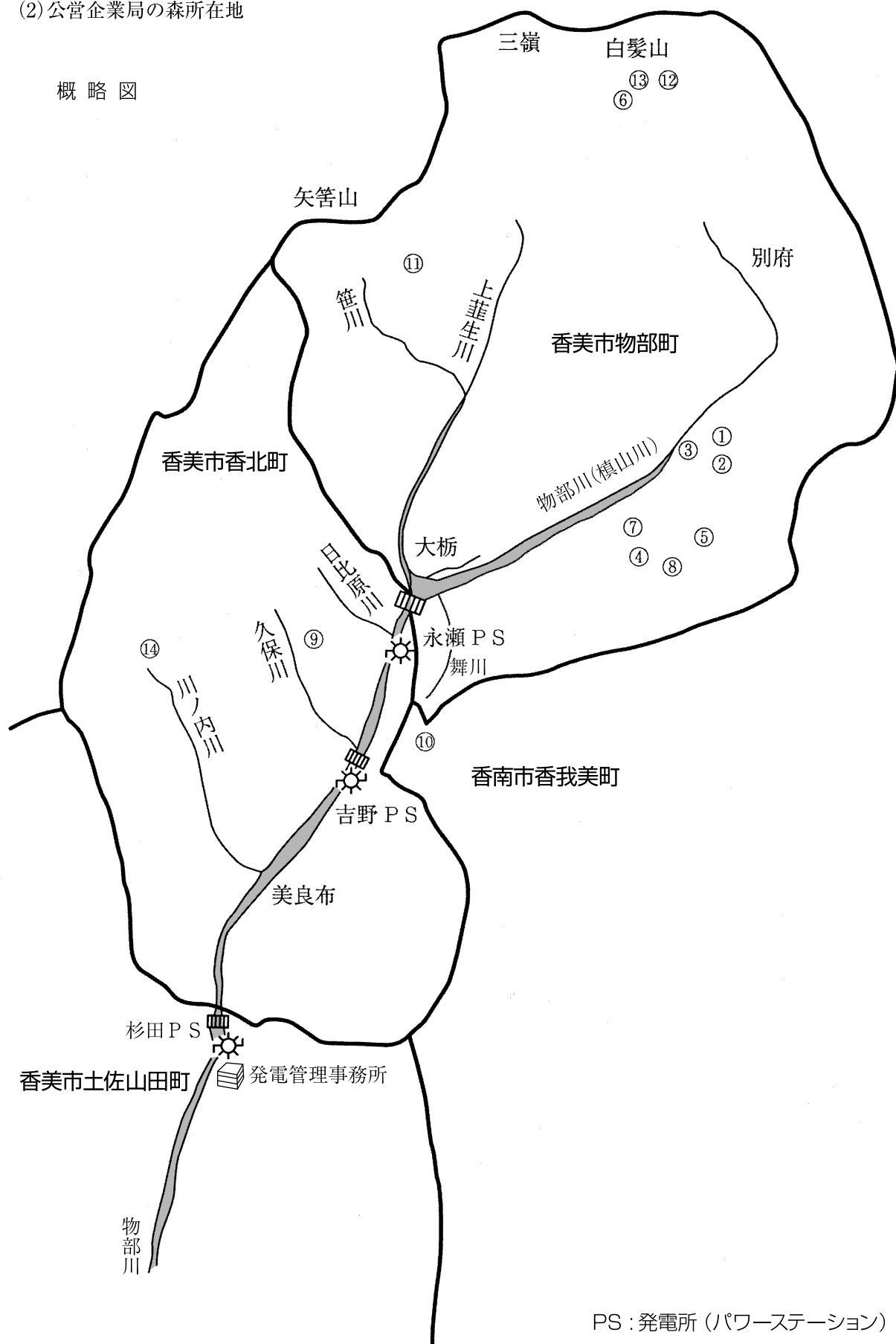
ア 購入面積 109.8 ha （14箇所）

イ 植栽実績 248,898 本

購入年度	番号	所在地	購入面積 (ha)	植栽樹種実績
平成5年度	①	香美市物部町別役	6.3	ケヤキ………… 69,085 本
	②	〃 〃 〃	1.2	トチノキ……… 32,561 本
	③	〃 〃 岡ノ内	2.7	ミズナラ …… 28,532 本
	⑤	〃 〃 〃	4.3	ヤマザクラ… 27,421 本
	⑥	〃 〃 久保影	13.0	シデ…………… 13,499 本
	小計	5 箇所	27.5	ブナ …………… 1,800 本
平成6年度	④	香美市物部町岡ノ内	2.0	シラカバ …… 1,800 本
	⑦	〃 〃 〃	2.3	イロハカエデ… 4,300 本
	⑧	〃 〃 〃	0.4	ヤマモミジ… 1,800 本
	⑨	〃 香北町大束	7.1	ダケカンバ… 1,800 本
	⑪	〃 物部町中上	28.0	ミズメ…………… 1,800 本
	⑫	〃 〃 久保影	10.1	サワグルミ……… 1,800 本
	⑩	香南市香我美町舞川	3.6	イイギリ………… 300 本
	小計	7 箇所	53.5	スギ…………… 36,250 本
平成10年度	⑬	香美市物部町久保影	3.7	ヒノキ…………… 4,650 本
	小計	1 箇所	3.7	シバグリ …… 300 本
平成13年度	⑭	香美市香北町川ノ内	25.1	クヌギ…………… 19,100 本
	小計	1 箇所	25.1	カエデ…………… 2,100 本
計	合 計		109.8	計 …………… 248,898 本
	うち 香美市物部町		74.0	
	うち 香美市香北町		32.2	
	うち 香南市香我美町		3.6	

(2) 公営企業局の森所在地

概略図



10 電気事業会計収支内訳表

(1) 収益の収支（税抜）

区 分	令和3年度	令和4年度	令和5年度	令和6年度	令和7年度	令和8年度 (当初予算税込)
収 入 (A)	1,564,336,350 ^円	1,540,106,054 ^円	1,616,097,428 ^円	1,708,519,384 ^円	2,104,144,368 ^円	2,459,307,000 ^円
支 出 (B)	1,171,148,262	1,246,691,886	1,186,445,917	1,211,659,940	1,537,792,125	1,793,233,000
純利益 (A) - (B)	393,188,088	293,414,168	429,651,511	496,859,444	566,352,243	666,074,000

(2) 資本の収支（税込）

区 分		令和3年度	令和4年度	令和5年度	令和6年度	令和7年度	令和8年度 (当初予算)
収 入 (A)		円 7,058,586	円 7,059,292	円 7,059,998	円 7,183,066	円 7,061,410	円 7,062,000
支 出 (B)		199,311,810	156,695,975	156,032,773	178,187,113	508,557,481	1,521,614,000
差 引 (A) - (B)		△192,253,224	△149,636,683	△148,972,775	△171,004,047	△501,496,071	△1,514,552,000
補 て ん 財 源	減債積立金	32,509,664	33,148,560	33,800,061	34,464,414	22,776,290	21,376,000
	損益勘定留保資金	127,191,474	86,659,459	93,754,917	123,017,792	460,140,653	1,374,576,000
	中小水力発電開発 改 良 積 立 金	0	1,573,448	0	0	0	0
	地域振興積立金	19,126,738	18,726,000	11,334,671	514,483	1,856,228	15,936,000
	消費税及び地方 消費税資本の収支 調 整 額	13,425,348	9,529,216	10,083,126	13,007,358	16,722,900	102,664,000
備 考							

11 固定資産の状況

区 分		令和3年度	令和4年度	令和5年度	令和6年度	令和7年度
電 気 事 業 固 定 資 産	水力発電設備	円 11,749,530,018	円 11,835,137,990	円 11,888,884,572	円 11,963,401,504	円 12,009,854,255
	減価償却 累計額(△)	8,186,580,569	8,376,895,902	8,554,490,247	8,691,277,646	8,796,760,218
	業 務 設 備	35,341,392	33,861,758	33,739,031	34,584,287	34,628,287
	減価償却 累計額(△)	12,035,298	11,687,955	11,962,793	11,553,318	12,100,946
	風力発電設備	382,081,659	382,069,872	382,061,012	0	0
	減価償却 累計額(△)	362,364,767	362,482,634	362,600,501	0	0
	事業外業務 設 備	8,740,643	8,740,643	8,740,643	8,740,643	8,740,643
	減価償却 累計額(△)	8,303,610	8,303,610	8,303,610	8,303,610	8,303,610
	小 計	3,606,409,468	3,500,440,162	3,376,068,107	3,295,591,860	3,236,058,411
固 定 資 産 仮 勘 定	建設仮勘定	0	1,573,448	31,597,435	31,597,435	49,146,786
	小 計	0	1,573,448	31,597,435	31,597,435	49,146,786
投 資 そ の 他 の 資 産	投資有価証券	617,780,968	590,341,458	939,607,221	907,463,795	1,670,407,528
	長期貸付金	105,963,534	98,904,242	91,844,244	84,783,540	77,722,130
	小 計	723,744,502	689,245,700	1,031,451,465	992,247,335	1,748,129,658
固 定 資 産 合 計		4,330,153,970	4,191,259,310	4,439,117,007	4,319,436,630	5,033,334,855

12 企業債の状況

区 分	令和3年度末 未償還残高	令和4年度末 未償還残高	令和5年度末 未償還残高	令和6年度末 未償還残高	令和7年度末 未償還残高
財 務 省	172,216,259 ^円	152,438,708 ^円	132,273,200 ^円	111,712,091 ^円	90,747,587 ^円
地方公共団体 金 融 機 構	42,720,653	29,349,644	15,715,091	1,811,786	0
合 計	214,936,912	181,788,352	147,988,291	113,523,877	90,747,587