

4 令和4年度発電所別販売発電量実績

(単位:kWh)

発電所名	期別	発電電力量	販売電力量			B/A	B/C
			計画(A)	実績(B)	前年度実績(C)	%	%
鷹泊	上期	16,373,400	17,117,000	16,178,470	13,941,164	94.5	116.0
	下期	11,937,500	10,512,000	11,788,954	12,968,893	112.1	90.9
	計	28,310,900	27,629,000	27,967,424	26,910,057	101.2	103.9
川端	上期	16,292,600	8,705,000	16,107,639	12,835,722	185.0	125.5
	下期	5,869,900	4,105,000	5,774,725	5,714,991	140.7	101.0
	計	22,162,500	12,810,000	21,882,364	18,550,713	170.8	118.0
岩尾内	上期	31,145,400	28,579,000	30,870,947	27,231,862	108.0	113.4
	下期	13,812,700	11,946,000	13,696,793	14,767,245	114.7	92.8
	計	44,958,100	40,525,000	44,567,740	41,999,107	110.0	106.1
ポンテシオ	上期	30,533,700	28,289,000	30,293,790	23,480,352	107.1	129.0
	下期	13,705,500	10,853,000	13,512,922	13,698,765	124.5	98.6
	計	44,239,200	39,142,000	43,806,712	37,179,117	111.9	117.8
滝下	上期	62,085,000	53,351,000	61,728,011	53,080,494	115.7	116.3
	下期	29,759,100	15,448,000	29,563,177	16,648,275	191.4	177.6
	計	91,844,100	68,799,000	91,291,188	69,728,769	132.7	130.9
滝の上	上期	4,314,800	5,302,000	4,101,093	5,298,476	77.3	77.4
	下期	2,341,500	1,718,000	2,209,001	1,076,491	128.6	205.2
	計	6,656,300	7,020,000	6,310,094	6,374,967	89.9	99.0
清水沢	上期	13,613,820	9,808,000	13,332,948	11,786,982	135.9	113.1
	下期	6,401,460	4,318,000	6,184,506	2,937,678	143.2	210.5
	計	20,015,280	14,126,000	19,517,454	14,724,660	138.2	132.5
シューパロ	上期	112,190,000	71,244,000	111,231,252	97,962,372	156.1	113.5
	下期	50,053,000	23,159,000	49,589,676	19,747,368	214.1	251.1
	計	162,243,000	94,403,000	160,820,928	117,709,740	170.4	136.6
沼の沢取水堰	上期	9,367	70,000	9,367	46,758	13.4	20.0
	下期	20,983	44,000	20,983	0	47.7	-
	計	30,350	114,000	30,350	46,758	26.6	64.9
上期計		286,558,087	222,465,000	283,853,517	245,664,182	127.6	115.5
下期計		133,901,643	82,103,000	132,340,737	87,559,706	161.2	151.1
9発電所合計		420,459,730	304,568,000	416,194,254	333,223,888	136.7	124.9

5 令和4年度月別販売電力量実績

項目	販売電力量 (kWh)			
	計画	実績	差	基準比(%)
4	29,466,000	43,156,704	13,690,704	146.5
5	53,420,000	58,856,795	5,436,795	110.2
6	44,526,000	51,628,993	7,102,993	116.0
7	39,745,000	48,323,384	8,578,384	121.6
8	38,720,000	49,658,413	10,938,413	128.3
9	16,588,000	32,229,228	15,641,228	194.3
上期計	222,465,000	283,853,517	61,388,517	127.6
10	15,053,000	34,363,461	19,310,461	228.3
11	13,122,000	15,748,507	2,626,507	120.0
12	12,232,000	15,637,433	3,405,433	127.8
1	13,274,000	19,356,498	6,082,498	145.8
2	12,514,000	11,191,600	▲ 1,322,400	89.4
3	15,908,000	36,043,238	20,135,238	226.6
下期計	82,103,000	132,340,737	50,237,737	161.2
合計	304,568,000	416,194,254	111,626,254	136.7

6 販売電力量及び電力料金の推移

(1) 販売電力量の推移

区分 年度	販 売 電 力 量 (kWh)										
	二股	鷹泊	川端	岩尾内	ボンテンソ	滝下	清水沢	滝の上	シューバロ	沼の沢	合計
S32		25,273,706									25,273,706
S33		25,724,889									25,724,889
S34		25,086,624									25,086,624
S35	5,387,654	22,378,516									27,766,170
S36	59,177,306	23,605,911									82,783,217
S37	73,542,118	29,456,278	5,363,961								108,362,357
S38	68,392,014	28,152,450	27,194,673								123,739,137
S39	67,057,098	27,042,466	26,893,237								120,992,801
S40	66,622,938	29,226,122	25,275,808								121,124,868
S41	72,306,198	29,443,042	26,280,583								128,029,823
S42	60,007,622	26,700,090	23,546,383								110,254,095
S43	60,372,416	24,884,961	22,217,801								107,475,178
S44	69,378,856	28,680,222	24,125,397								122,184,475
S45	62,740,508	24,758,184	21,390,741	3,456,408							112,345,841
S46	69,380,328	27,610,683	23,916,761	42,840,272							163,748,044
S47	71,324,704	26,759,369	26,578,140	39,932,954							164,595,167
S48	71,692,384	27,623,794	23,108,377	47,797,814							170,222,369
S49	73,353,612	26,851,349	24,767,941	39,885,758							164,858,660
S50	65,979,422	24,439,665	21,441,040	50,119,492							161,979,619
S51	54,332,436	20,927,447	18,223,402	30,732,872							124,216,157
S52	53,835,694	22,637,135	19,661,350	33,503,765							129,637,944
S53	38,046,392	23,106,922	15,947,270	33,517,715							110,618,299
S54	70,331,122	1,243,270	23,560,210	42,902,080							138,036,682
S55	56,307,808	25,378,420	20,551,940	35,222,246							137,460,414
S56	67,007,640	28,533,650	23,790,670	48,278,977							167,610,937
S57	63,950,450	22,309,160	22,249,350	36,673,820							145,182,780
S58	46,865,332	27,376,220	15,352,060	35,456,260	23,645,161						148,695,033
S59	46,946,388	23,924,170	16,031,750	27,220,380	31,305,010						145,427,698
S60	53,706,188	25,534,600	17,491,710	40,913,560	41,173,720						178,819,778
S61	53,126,146	22,954,600	17,675,210	36,486,600	35,750,910						165,993,466
S62	56,024,484	27,358,800	19,319,600	42,441,340	41,025,174						186,169,398
S63	57,877,546	27,474,200	20,394,580	36,916,150	34,273,220						176,935,696
H1	69,702,140	31,188,020	18,415,080	44,934,050	48,385,360						212,624,650
H2	60,753,982	24,197,170	19,789,630	35,178,120	43,983,740						183,902,642
H3	46,959,564	29,169,260	16,751,340	39,676,460	41,749,390						174,306,014
H4	71,353,073	31,136,070	24,717,680	50,394,240	52,728,650	84,525,460					314,855,173
H5	55,868,205	25,770,670	18,840,500	35,526,420	32,983,890	74,573,020					243,562,705

区分 年度	販 売 電 力 量 (kWh)										
	二股	鷹泊	川端	岩尾内	ボンテシオ	滝下	清水沢	滝の上	シューパロ	沼の沢	合計
H6	57,160,383	25,994,900	19,847,111	43,260,129	42,068,390	78,169,980	20,907,098				287,407,991
H7	61,660,085	28,276,640	21,386,280	45,914,150	46,378,690	82,730,570	15,525,400				301,871,815
H8	61,476,098	23,859,690	22,587,670	42,192,820	44,063,730	84,480,650	19,407,000	2,268,000			300,335,658
H9	66,687,232	28,127,020	23,490,580	35,089,330	38,960,470	89,941,960	19,791,200	2,537,200			304,624,992
H10	62,595,800	18,427,910	19,794,450	36,998,130	40,970,830	83,116,610	18,454,000	1,665,900			282,023,630
H11	58,197,600	25,195,680	13,007,150	44,027,630	44,304,190	70,839,130	16,702,800	2,316,200			274,590,380
H12	63,620,100	28,207,170	20,310,290	41,834,260	44,448,790	84,938,490	19,347,500	2,627,700			305,334,300
H13	62,681,800	28,685,910	19,598,550	49,672,660	46,269,500	79,117,880	18,259,900	2,341,500			306,627,700
H14	50,066,000	24,615,100	17,827,320	35,655,710	39,721,560	68,928,260	15,861,100	1,724,100			254,399,150
H15	60,783,300	27,066,030	18,396,430	36,529,390	40,380,280	84,074,790	19,788,100	2,302,300			289,320,620
H16	44,872,800	29,205,440	19,261,780	36,824,050	38,092,230	77,455,820	18,053,200	3,026,300			266,791,620
H17	62,607,700	26,709,400	20,390,810	31,240,350	37,863,940	81,397,070	18,808,600	3,130,500			282,148,370
H18	60,773,300	25,422,090	21,853,240	40,507,750	44,864,690	79,447,210	18,605,500	1,357,500			292,831,280
H19	49,735,800	24,758,470	16,097,910	32,922,230	36,632,230	57,494,360	16,974,300	1,313,900			235,929,200
H20	57,470,300	26,199,370	15,725,500	27,059,410	28,800,910	74,874,270	18,178,000	1,330,200			249,637,960
H21	66,690,400	27,724,840	20,517,380	44,997,920	49,860,880	86,015,530	20,281,600	1,424,700			317,513,250
H22	63,238,100	28,770,160	19,358,380	43,753,700	46,435,720	79,710,980	19,293,600	▲ 44,900			300,515,740
H23	68,051,300	28,263,100	19,360,690	50,796,050	48,839,730	83,877,720	18,998,900	▲ 45,000			318,142,490
H24	60,854,600	27,563,300	15,657,040	45,836,960	42,696,320	76,225,370	18,035,600	▲ 44,800			286,824,390
H25	36,597,700	31,612,370	17,968,480	29,565,610	43,852,750	83,361,990	18,499,100	▲ 12,400			261,445,600
H26	(H25.8.30廃止)	30,162,930	14,432,270	45,391,170	43,544,760	60,295,340	12,067,800	0			205,894,270
H27		22,890,610	18,672,000	48,610,650	49,468,860	68,904,750	15,101,920	0	83,518,000		307,166,790
H28		29,679,708	22,176,480	40,829,822	36,415,362	73,166,188	12,819,466	1,440,800	128,875,900		345,403,726
H29		29,677,601	12,461,271	38,363,144	43,179,983	66,251,820	0	7,302,600	106,900,900		304,137,319
H30		30,086,367	19,775,870	41,854,400	44,831,063	75,690,349	0	7,067,100	138,313,900		357,619,049
R1		29,846,033	17,453,181	40,944,929	43,803,529	63,119,312	0	7,091,400	99,867,148	98,735	302,224,267
R2		29,292,369	15,103,395	44,473,289	43,108,562	63,293,590	0	6,765,206	97,063,956	91,781	299,192,148
R3		26,910,057	18,550,713	41,999,107	37,179,117	69,728,769	14,724,660	6,374,967	117,709,740	46,758	333,223,888
R4		27,967,424	21,882,364	44,567,740	43,806,712	91,291,188	19,517,454	6,310,094	160,820,928	30,350	416,194,254
R5(予定)		27,629,000	12,774,000	40,525,000	41,058,000	54,131,000	14,126,000	7,077,000	96,189,000	114,000	293,623,000

- 1 昭和49年12月1日 オイルショックに伴う契約変更実施。
- 2 平成3年度までの二股分は三菱マテリアル(株)への特定供給を含む。
- 3 電力料金については、消費税分を含まない。
- 4 平成25年8月30日をもって二股発電所停止。
- 5 滝の上発電所は改修工事のため、平成26～27年度の受給契約の算定から除外。
- 6 平成27年度川端発電所のオーバーホール中止による契約変更に伴い契約単価変更（鷹泊、川端、岩尾内、ボンテシオ、滝下、清水沢）
- 7 平成27年度4月からシューパロ発電所運営開始（固定価格買取制度：契約単価23.83円/kWh（税抜））
- 8 平成28年度10月から滝の上発電所運営開始（固定価格買取制度：契約単価24.00円/kWh（税抜））
- 9 清水沢発電所は改修工事のため、平成29～令和2年度の受給契約の算定から除外。
- 10 平成31(令和元年)年度4月から沼の沢取水堰発電所運営開始（固定価格買取制度：契約単価34.00円/kWh（税抜））
- 11 令和3年度4月から清水沢発電所運営開始（固定価格買取制度：契約単価27.00円/kWh（税抜））
- 12 令和5年度分については、予定販売電力量を記載（シューパロ、滝の上、清水沢及び沼の沢については計画販売電力量）

(2) 電力料金の推移

区分 年度	電力料金 (千円)	契 約 単 価 (円/kWh)									
		二股	鷹泊	川端	岩尾内	ポンテ	滝下	清水沢	滝の上	シューパロ	沼の沢
S32	81,329		3.40								
S33	81,211										
S34	81,211		3.233								
S35	94,662	2.698									
S36	269,183	3.491									
S37	306,702			2.970							
S38	345,978		3.229								
S39	344,146										
S40	338,020	2.950		3.120							
S41	345,182		3.34								
S42	332,204										
S43	334,844										
S44	340,876										
S45	349,034	2.790	3.126	3.460		3.200					
S46	495,074					3.769					
S47	502,691										
S48	557,207	2.994	3.092	4.159	4.313						
S49	583,538										
S50	632,907	3.368	3.882	4.877	4.765						
S51	832,246										
S52	831,557		5.447								
S53	774,049										
S54	876,105										
S55	899,328		5.956								
S56	919,429										
S57	1,053,034		7.03								
S58	1,800,479					26.18					
S59	2,177,554			11.62							
S60	2,228,031										
S61	2,259,431			12.02							
S62	2,281,500										
S63	2,345,679			12.44							
H1	2,365,513										
H2	2,364,189			12.55							
H3	2,355,916										
H4	3,409,138			11.44			17.44				
H5	3,351,318										
H6	3,676,385			13.22				10.54			
H7	3,681,713										
H8	3,722,997			13.24				12.14			
H9	3,729,567										
H10	3,747,409			13.20				12.82			
H11	3,745,657										
H12	3,648,341				12.76						
H13	3,649,680										
H14	3,427,776				12.09						
H15	3,442,949										
H16	3,326,563				11.72						
H17	3,330,872										
H18	3,203,292				11.23						
H19	3,145,898										
H20	3,026,415				10.74						
H21	3,089,580										
H22	2,933,232				10.37						
H23	2,961,861										
H24	2,587,815				9.53						
H25	2,551,393										
H26	1,765,489				9.10						
H27	3,499,294				7.82						
H28	4,881,541				9.12						
H29	4,485,091										
H30	5,155,231				8.64						
R1	4,225,771							24.00(注)	23.83(注)		
R2	4,557,893				10.65						
R3	5,426,874										34.00(注)
R4	7,600,647						27.00(注)				
R5(予定)	5,217,582				13.46						

注) シューパロ発電所 (H27～)、滝の上発電所 (H28～)、沼の沢取水堰発電所 (H31(R1)～) 及び清水沢発電所 (R3～) は、固定価格買取制度 (FIT) 適用売電単価

7 発電関連施設一覧

鷹泊発電所及び鷹泊ダム

貯水位	満水位	EL 125.00m
	制限水位	7月1日～9月30日 EL 124.50m
かんがい期間	5月1日～9月30日	
使用開始年月 発電所型式 流域面積 認可出力 使用水量 有効落差 設計洪水流量 年間発電電力量	昭和28年2月 ダム式 488km ² 最大 5,700kW 常時 667kW 最大 24.5m ³ /s 常時 4.65m ³ /s 最大 27.44m 常時 21.31m 1,160m ³ /s 28,310,900kWh (R4)	
ダム	名称 鷹泊ダム 型式 重力式直線溢流型コンクリートダム 堤高 35m 堤頂長 170.5m 堤体積 55,300m ³ 可動堰 鋼製ローラーゲート (巾 8.0m 高 6.0m) 5門	
貯水池	名称 鷹泊貯水池 全容量 21,518,180m ³ 有効容量 15,913,000m ³ 有効水深 14m 湛水面積 1.37km ²	
取水口	構造 半円塔柱型鉄筋コンクリート造 径 12m 高 29m 門扉 調整門扉 鋼製ローラーゲート 4面3段 (巾 2.9m 高 4.4m 各12門) 制水門扉 鋼製ローラーゲート (巾 3.20m 高 3.87m)	
水圧鉄管	構造 コンクリート埋設式 延長 26.58m 1条 径 3.2m～2.8m 管厚 8～12mm	
放水路	型式 蓋渠鉄筋コンクリート造 延長 40.8m 勾配 1/100 門扉 鋼製ローラーゲート (巾 3.4m 高 2.8m) 2門	
水車	型式 立軸単輪単流渦巻型カプラン 台数 1台 容量 6,350kW 回転数 333min ⁻¹ ランナベーン枚数 5枚 ガイドベーン枚数 18枚	
発電機	型式 立軸回転界磁型三相交流同期 台数 1台 容量 7,000kVA 電圧 6,600V	
主変圧器	型式 屋外用三相油入自冷式 台数 1台 容量 7,000kVA 電圧 6.3kV/69-66-63kV	

川端発電所及び川端ダム

貯水位	満水位	EL 83.30m
	制限水位	なし
かんがい期間	4月21日～8月31日(ハウス用水除く)	
使用開始年月 発電所型式 流域面積 認可出力 使用水量 有効落差 設計洪水流量 年間発電電力量	昭和37年12月 ダム式 780km ² (単独 347km ²) 最大 4,200kW 常時 700kW 最大 30.0m ³ /s 常時 6.14m ³ /s 最大 17.211m 常時 17.548m 2,250m ³ /s 22,162,500kWh (R4)	
ダム	名称 川端ダム 型式 重力式直線溢流型コンクリートダム 堤高 21.4m 堤頂長 280.0m 堤体積 52,527m ³ 可動堰 鋼製ローラーゲート (巾 10.0m 高 6.5m) 7門	
貯水池	名称 川端貯水池 全容量 6,479,000m ³ 有効容量 1,003,000m ³ 有効水深 1.50m 湛水面積 0.68km ²	
取水口	構造 半円塔柱型鉄筋コンクリート造 径 5.5m 高 21.4m 門扉 鋼製ローラーゲート (巾 3.4m 高 4.0m) 1門	
水圧鉄管	構造 コンクリート埋設式 延長 25.88m 1条 径 4.0m～3.4m 管厚 9～14mm	
放水路	構造 蓋渠鉄筋コンクリート造 開渠無筋コンクリート造 延長 20m (蓋渠部分 6.00m 開渠部分 14.00m) 門扉 鋼製ローラーゲート (巾 3.3m 高 3.0m) 2門	
水車	型式 立軸単輪単流渦巻型カプラン 台数 1台 容量 4,500kW 回転数 300min ⁻¹ ランナベーン枚数 4枚 ガイドベーン枚数 20枚	
発電機	型式 立軸回転界磁型三相交流同期 台数 1台 容量 4,700kVA 電圧 6,600V	
主変圧器	型式 屋外用三相油入自冷無圧密封式 台数 1台 容量 4,700kVA 電圧 6.3kV/69-66-63-60kV	

岩尾内発電所及び岩尾内ダム

貯水位	満水位	EL 320.55m
	制限水位	6月15日～6月30日 EL 318.45m 7月1日～9月30日 EL 309.25m 10月1日～10月31日 EL 318.45m
かんがい期間	5月1日～8月29日	
使用開始年月 発電所型式 流域面積 認可出力 使用水量 有効落差 設計洪水流量 年間発電電力量	昭和45年12月 ダム式 331.4km ² 最大 13,000kW 常時 — 最大 35.00m ³ /s 常時 4.05m ³ /s 最大 44.00m 常時 37.35m 1,200m ³ /s(計画放流量 260m ³ /s) 44,958,100kWh (R4)	
ダム	名称 岩尾内ダム 型式 重力式直線溢流型コンクリートダム 堤高 58m 堤頂長 448m 堤体積 394,000m ³ 可動堰 鋼製テンダーゲート (巾 7.00m 高 14.10m) 2門	
貯水池	名称 岩尾内貯水池 全容量 107,700,000m ³ 有効容量 96,300,000m ³ 有効水深 31.1m 湛水面積 5.1km ²	
取水塔	構造 表面取水式鋼製取水塔 フロート径 11m 高 46.05m 取水管径 3.4m～3.84m	
水圧鉄管	構造 コンクリート埋設式 延長 109.1m 1条 径 3.4～2.9m 管厚 14mm	
放水路	型式 鉄筋コンクリート造 延長 33.60m 門扉 鋼製ローラーゲート (巾 3.53m 高 2.01m) 2門	
水車	型式 立軸単輪単流渦巻型カプラン 台数 1台 容量 13,500kW 回転数 333min ⁻¹ ランナベーン枚数 8枚 ガイドベーン枚数 20枚	
発電機	型式 立軸回転界磁型三相交流同期 台数 1台 容量 14,500kVA 電圧 6,600V	
主変圧器	型式 屋外用三相油入自冷式 台数 1台 容量 14,500kVA 電圧 6.3kV/105-100-95kV	

ポンテシオ発電所及びポンテシオダム

貯水位	満水位	EL 523.50m	
	制限水位	なし	
かんがい期間	—		
使用開始年月 発電所型式 流域面積 認可出力 使用水量 有効落差 設計洪水流量 年間発電電力量	昭和58年6月 ダム水路式 93.8km ² 最大 11,000kW 常時 451kW 最大 8.0m ³ /s 常時 0.71m ³ /s 最大 167.10m 常時 180.35m 660m ³ /s 44,239,200kWh (R4)		
ダム	名称 型式 堤高 堤頂長 堤体積 洪水吐	ポンテシオダム 重力式直線自由溢流型コンクリートダム 22.3m 126.2m 25,130m ³ (ダム頂部自由越流) 13.0m × 4門 = 52.0m 越流水深 3.3m	
貯水池	名称 全容量 湛水面積	ポンテシオ貯水池 996,000m ³ 0.19km ²	
取水口	構門	造扉	鉄筋コンクリート造 鋼製ローラーゲート (巾 11.0m 高 7.0m 巾 2.3m 高 2.3m) 1門
導水路	構造	鉄筋コンクリート造馬蹄形(3r) 圧力式トンネル 7,798.5m 径 2.3m 勾配 1/378 1/500 1/1,500	
調圧水槽	構造	鉄筋コンクリート造制水口式 径 8.0m 高 29.5m	
水圧管路	構造	リングガーター支持及びコンクリート埋設式 延長 415.7m 1条 径 2.3m~1.1m 管厚 9~13mm	
発電所	構造	鉄筋・鉄骨コンクリート造 半地下式 円形 径 13.0m 高 41.9m	
放水路	構門	造扉	鉄筋コンクリート造馬蹄形(3r) 無圧トンネル及び蓋渠 延長 2,408.4m 径 2.3m 勾配 1/1,000 鋼製ローラーゲート (巾 2.3m 高 2.3m) 1門
水車	型式 台数 容量 回転数 ランナベーン枚数 ガイドベーン枚数	立軸単輪単流渦巻型フランシス 1台 11,600kW 750min ⁻¹ 19枚 16枚	
発電機	型式 台数 容量 電圧	立軸回転界磁型三相交流同期 1台 12,000kVA 6,600V	
主変圧器	型式 台数 容量 電圧	屋外用三相油入自冷式(無圧密封) 1台 12,000kVA 6.6kV/110-105-100kV	
維持放流量	夏期 冬期	5月1日~11月30日 12月1日~4月30日	0.28m ³ /s 0.05m ³ /s

滝下発電所及び沼の沢取水堰

貯水位	計画取水位	EL 155.50m		
	制限水位	なし		
かんがい期間	—			
使用開始年月	平成4年4月			
発電所型式	水路式			
流域面積	571km ² (単独87.4km ²)			
認可出力	最大	16,600kW	常時	1,400kW
使用水量	最大	30.00m ³ /s	常時	4.74m ³ /s
有効落差	最大	65.75m	常時	67.00m
設計洪水流量	1,600m ³ /s			
年間発電電力量	91,844,100kWh (R4)			
取水堰	名称	沼の沢取水堰		
	型式	可動堰		
	堤高	14.6m		
	堤頂長	102.0m		
	可動堰	鋼製ローラーゲート(フラップゲート付)		
		(巾 21.75m)		
		(高 4.00m)		
		鋼製ローラーゲート		
		(巾 21.75m)	2門	(巾 21.75m) 1門
		(高 4.10m)		(高 4.60m)
取水口	構造	鉄筋コンクリート造	巾 24.60m	高 3.98m
	扉	鋼製ローラーゲート	(巾 5.25m)	4門
			(高 3.00m)	
導水路	構造	無筋コンクリート造馬蹄型(2r)		
	扉	無圧式トンネル	6,661.2m	径 3.92m 勾配 1/1,300
		鋼製スライドゲート	(巾 3.46m)	1門
			(高 3.92m)	
水槽	構造	鉄筋コンクリート造	巾 7.00m	高 8.00m
		延長	41.50m	容量 963m ³
	余水吐	横越流式		
余水路	鉄筋コンクリート造立杭型減勢工			
水圧管路	構造	埋設管式	延長 98.92m	1条
			径 3.4m~2.2m	管厚 10mm~12mm
放水路	構造	無筋コンクリート造	巾 4.0m	高 5.0m 延長 56.07m
	扉	鋼製ローラーゲート	勾配 1/1,500	
		(巾 6.6m)		1門
		(高 1.9m)		
水車	型式	立軸単輪単流渦巻型フランシス		
	台数	1台		
	容量	17,200kW		
	回転数	375min ⁻¹		
	ランナベーン枚数	14枚		
	ガイドベーン枚数	20枚		
発電機	型式	立軸回転界磁水冷熱交換形三相交流同期		
	台数	1台		
	容量	17,500kVA		
	電圧	6,600V		
主変圧器	型式	屋外用三相油入自冷無圧密封式内鉄形(CR型)強制風冷		
	台数	1台		
	容量	20,500kVA		
	電圧	6.3kV/69-66-63kV		
維持放流量	1月1日~4月30日	1.981m ³ /s		
	9月1日~12月31日	1.981m ³ /s		
	5月1日~5月31日	2.320m ³ /s		
	6月1日~8月31日	2.144m ³ /s		

滝の上発電所及び滝の上取水堰

取水位	計画取水位	EL 111.85m	
	制限水位	なし	
かんがい期間		-	
使用開始年月	大正14年1月		
発電所型式	水路式		
流域面積	723.6km ² (単独152.6km ²)		
認可出力	最大	1,900kW	常時 0 kW
使用水量	最大	12.000m ³ /s	常時 0.099m ³ /s
有効落差	最大	18.95m	常時 20.84m
計画高水流量	1,700m ³ /s		
年間発電電力量	6,656,300kWh (R4)		
取水堰	名称	滝の上取水堰	
	型式	鉄筋コンクリート造固定堰	
	堤高	8.23m	
	堤頂長	189.65m	
取水口	構造	鉄筋コンクリート造	
	巾	5.705m 高 6.94m	
	扉	鋼製ゲート (巾 2.20m 高 2.80m) 2門	
導水路	構造	コンクリート造馬蹄型 無圧式トンネル 328.48m 内径 3.335m 勾配 1/1,200	
水槽	構造	鉄筋コンクリート造 巾 16.73m 高 5.55m 延長 35.36m	
水圧管路	構造	鋼管 延長 19.00m 1条 径 2.02m	
放水路	構造	コンクリート造 延長 121.86m 勾配 1/2,000	
水車	型式	横軸S形チューブラ水車	
	台数	1台	
	容量	2,020kW	
	回転数	429min ⁻¹	
	ランナベーン枚数	5枚	
	ガイドベーン枚数	16枚	
発電機	型式	横軸回転界磁型三相交流同期	
	台数	1台	
	容量	2,140kVA	
	電圧	6,600V	
主変圧器	滝下発電所に連系		
維持放流量	1月1日~12月31日 1.9m ³ /s		

清水沢発電所及び清水沢ダム

貯水位	設計洪水位	EL 192.11m
	常時満水位	EL 188.75m
	制限水位	なし
かんがい期間	—	
使用開始年月 発電所型式 流域面積 認可出力 使用水量 有効落差 設計洪水流量 年間発電電力量	昭和15年5月 ダム式(流れ込み式) 483.6km ² (単独50.6km ²) 最大 3,490kW 常時 290kW 最大 34.6m ³ /s 常時 2.60m ³ /s 最大 14.50m 常時 14.50m 1,022m ³ /s 20,015,280kWh (R4)	
ダム	名称 清水沢ダム 型式 重力式直線溢流型コンクリートダム 堤高 91.75m 堤頂長 18,300m ²	
貯水池	名称 清水沢貯水池 全容量 130,000m ³ 有効容量 0m ³ 湛水面積 0.14km ²	
取水口	構造 鉄筋コンクリート造 門扉 鋼製スライドゲート (巾 3.10m) 1門 (高 3.10m)	
水圧鉄管	構造 巻立コンクリート 延長 (1号機)139.63m 1条、(2号機)32.72m 1条 径 (1号機)3.1m~3.2m、(2号機)1.0m~1.2m 管厚 (1号機)10mm、(2号機)6mm	
放水路	構造 鉄筋コンクリート造 延長 (1号機)18.80m、(2号機)11.68m 門扉 鋼製ローラーゲート (1号機)巾6.50m×高2.56m 1門 (2号機)巾4.00m×高2.00m 1門	
水車	型式 (1号機)立軸単輪単流渦巻型カプラン水車 (2号機)横軸単輪単流渦巻型フランス水車 台数 2台 容量 (1号機)3400kW、(2号機)318kW 回転数 (1号機)214min ⁻¹ 、(2号機)429min ⁻¹ ランナペーン枚数 5枚(1号機)、15枚(2号機) ガイドペーン枚数 18枚(1号機)、18枚(2号機)	
発電機	型式 (1号機)立軸回転界磁型三相交流同期 (2号機)横軸回転界磁型三相交流同期 台数 2台 容量 3,610kVA(1号機)、330kVA(2号機) 電圧 6,600V(1号機、2号機とも)	
主変圧器	型式 屋外用油入自冷式窒素密封型 台数 1台 容量 4,000kVA 電圧 6.6kV/69kV-67.5kV-66kV-64.5kV-63kV	

シューパロ発電所及び夕張シューパロダム

貯水位	常時満水位	EL 297.00m
	サーチャージ水位	EL 301.50m
	最低水位	EL 259.6m
かんがい期間	4月21日～8月31日(ハウス用水除く)	
使用開始年月 発電所型式 流域面積 可出力 使用水量 有効落差 設計洪水流量 年間発電電力量	平成27年4月 ダム式 433.0km ² 最大 28,470kW 常時 1,450kW 最大 40.90m ³ /s 常時 2.33m ³ /s 最大 77.50m 常時 69.00m 3,000m ³ /s 162,243,000kWh (R4)	
ダム	名称 夕張シューパロダム 型式 重力式コンクリートダム 堤高 110.6m 堤頂長 390.0m 堤体積 940,000m ³ 洪水吐 クレスト自由越流 常用:4門 非常用:8門 放水門 利水放流ゲート 内径1.90m 維持放流ゲート 内径0.60m	
貯水池	名称 夕張シューパロ貯水池 全容量 427,000,000m ³ 有効容量 367,000,000m ³ 有効水深 37.4m 湛水面積 15.0km ² 流域面積 433.0km ²	
取水塔	型式 連続サイフォン式 高さ 42.00m 寸法 幅10.0m×高さ1.5m×28段 門扉 鋼製スライドゲート 巾4.29m×高4.29m 1門	
水圧鉄管	構造 巻立コンクリート 延長 (共用)112.674m、(1号機)143.108m、(2号機)16.566m 径 (共用)3.3m、(1号機)3.3m～2.4m、(2号機)1.0m～0.7m 管厚 (共用)16～40mm、(1号機)10mm～23mm、(2号機)6mm	
放水路	構造 鉄筋コンクリート造 門扉 (1号機)延長21.189m、(2号機)延長18.350m 鋼製ローラーゲート (1号機)巾6.20m×高3.75m 1門 (2号機)巾4.00m×高1.60m 1門	
水車	型式 (1号機)立軸単輪単流渦巻型フランシス (2号機)横軸単輪単流渦巻型フランシス 台数 2台 容量 (1号機)27,150kW、(2号機)1,960kW 回転数 (1号機)300min ⁻¹ 、(2号機)750min ⁻¹ ランナベーン枚数 13枚(1号機)、15枚(2号機) ガイドベーン枚数 20枚(1号機)、18枚(2号機)	
発電機	型式 (1号機)立軸回転界磁型三相交流同期 (2号機)横軸回転界磁型三相交流同期 台数 2台 容量 28,000kVA(1号機)、1,970kVA(2号機) 電圧 6,600V(1号機、2号機とも)	
主変圧器	型式 屋外用油入自冷窒素ガス封入式密閉型 台数 1台 容量 29,970kVA 電圧 6.3kV/69-66-63kV	

沼の沢取水堰発電所及び沼の沢取水堰

貯水位	計画取水位	EL 155.50m		
	制限水位	なし		
かんがい期間		—		
使用開始年月	平成31年4月			
発電所型式	水路式			
許可出力	最大	20kW	常時	10.7kW
使用水量	最大	2.50m ³ /s	常時	1.90m ³ /s
有効落差	最大	2.69m	常時	1.71m
年間発電電力量	30,350kWh (R4)			
取水堰	名称	沼の沢取水堰		
	型式	可動堰		
	堤高	14.6m		
	堤頂長	102.0m		
	可動堰	鋼製ローラーゲート(フラップゲート付)		
		〔巾 21.75m〕 〔高 4.00m〕		
		鋼製ローラーゲート		
		〔巾 21.75m〕 2門 〔巾 21.75m〕 1門 〔高 4.10m〕		
取水池	名称	沼の沢取水池		
	全容量	335,900m ³		
	湛水面積	0.16km ²		
取水口 (既設維持用水路)	構造	鉄筋コンクリート造		
	扉	鋼製ローラーゲート		
		〔巾 2.00m〕 高 1.60m 〔巾 3.00m〕 〔高 4.00m〕 1門		
導水路 (既設維持用水路)	構造	鉄筋コンクリート造		
		無圧式 26.327m 幅 2.00m~5.50m 高 5.73m		
放水路 (既設維持用水路)	構造	鉄筋コンクリート造		
		無圧式 10.509m 幅 3.00m~ 高 5.73m		
水車	型式	垂直2軸式クロスフロー水車		
	台数	1組(2台)		
	容量	26kW(13kW×2台)		
	回転数	50~70min ⁻¹		
	水車枚数	36枚		
発電機	型式	永久磁石式三相同期発電機		
	台数	1組(2台)		
	出力	30kVA(15kVA×2台)		
	電圧	AC200V		
	回転数	1,450min ⁻¹		
維持放流量	1月1日~4月30日	1.981m ³ /s		
	9月1日~12月31日	1.981m ³ /s		
	5月1日~5月31日	2.320m ³ /s		
	6月1日~8月31日	2.144m ³ /s		

発電制御システム

発 電 監 視 制 御 シ ス テ ム	機器構成	【制御所】 監視制御サーバ 2台 メンテナンスサーバ 1式 情報配信サーバ 1式 記録用サーバ 1式 操作卓 2台 大型ディスプレイ 1式 バックアップ制御装置 1式 監視端末 1式 無停電電源装置 1式 変圧器盤 1式 【被制御所】 監視制御装置(IP-TC) (シューパロ発電所) 1式 監視制御装置(IP-TC) (清水沢発電所) 1式 監視制御装置(IP-TC) (滝下発電所) 1式 監視制御装置(IP-TC) (夕張川発電管理事務所) 1式 監視制御装置(IP-TC) (川端発電所) 1式 監視制御装置(IP-TC) (鷹泊発電所) 1式 監視制御装置(IP-TC) (岩尾内発電所) 1式 監視制御装置(IP-TC) (ポンテシオ発電所) 1式 監視制御装置(IP-TC) (ポンテシオダム) 1式 取水口演算制御装置 (滝の上発電所) 1式
	伝 送 路	光回線(クローズドネットワーク、プライベートネットワーク) 制御所 100Mbps 被制御所 10Mbps
	制御項目	各発電所の運転及び開閉器の制御(滝の上発電所を除く)
	伝送項目	水系水象状況 ダム水位・流入量・流下量・降水量ほか 送電線・発電機状況 運転/停止・出力・電力量・電圧・電流・状態記録・故障記録ほか