

電力年報

令和4年度

横浜市水道局

はじめに

水道局は、平成 20 年 5 月に改正された「エネルギー使用の合理化に関する法律」（改正省エネ法）に基づき、特定事業者（燃料・熱・電気などのエネルギーを一定規模以上使用する事業者）として指定を受けました。そのためエネルギー管理統括者およびエネルギー管理企画推進者の選任を行い、水道局におけるエネルギー使用量の多くを占める、浄水部が所管する施設（浄水場や場外ポンプ場）において、エネルギー管理を行っています。これを受け設備課では、浄水部が所管する施設を主としたエネルギーに関連する情報を、平成 20 年度以降「電力年報」に編集し、年度ごとの情報を集約しました。水の生産にかかわる各種電力データの一元化のほか、データ間における整合性確認の簡略化、エネルギーの管理および低減化、水道局内外からの照会に対する回答の効率化などが図られ、情報元として主に水道局内の資料作成や、水道局外からの照会に対する回答に活用されています。

平成 23 年 3 月に発生した東日本大震災以降、相次ぐ原子力発電所の稼働停止が引き金となり、電気事業者は逼迫する国内エネルギー市場の需要にこたえるため、火力による発電を余儀なくされています。昨今はさらなるエネルギー管理と低減化が求められていることから、水道局では「横浜市地球温暖化対策実行計画（市役所編）」に基づいた、最大電力使用時の電力量削減（ピーク電力削減）などのエネルギー管理を推進しています。

つきましては、各種資料作成など積極的な利用をお願いします。

令和 6 年 3 月
横浜市水道局
浄水部 設備課

目 次

1	浄水場の使用電力量・動力費	1
	動力費について	3
	令和4年度 西谷浄水場動力費予算決算比較表	6
	令和4年度 西谷浄水場電力使用実績	7
	令和4年度 川井浄水場動力費予算・決算比較表	10
	令和4年度 川井浄水場電力使用実績	11
	令和4年度 小雀浄水場動力費予算・決算比較表	12
	令和4年度 小雀浄水場動力使用実績	13
2	電力量料金単価及び前年比較	14
	令和4年度 電力量料金実績平均単価及び前年比較	16
	令和4年度 電力量料金種別実績平均単価及び前年比較	18
	令和4年度 西谷浄水場電力量料金実績、前年比較及び平均電力量料金	20
	令和4年度 川井浄水場電力量料金実績、前年比較及び平均電力量料金	27
	令和4年度 小雀浄水場電力量料金実績、前年比較及び平均電力量料金	30
3	施設別電力契約状況	42
	令和4年度 西谷浄水場施設別電力契約状況	43
	令和4年度 川井浄水場施設別電力契約状況	48
	令和4年度 小雀浄水場施設別電力契約状況	49
4	原単位の実績及び変動	52
5	エネルギー使用状況報告	55
	令和4年度エネルギー使用状況	56
6	二酸化炭素排出係数	57
	電気事業者排出係数	58
7	太陽光・小水力発電設備発電実績	59
	令和4年度太陽光発電電力量実績値	61
	令和4年度小水力発電電力量実績値	62
	西谷浄水場太陽光発電設備、西谷浄水場小水力発電設備 、西谷浄水場燃料電池設備	63
	川井浄水場小水力発電設備、川井セラロッカ太陽光発電設備	64
	小雀浄水場太陽光発電設備、小雀浄水場小水力発電設備 、小雀浄水場燃料電池設備	65
	西谷浄水場太陽光発電実績経過、恩田配水池小水力発電実績経過 、今井配水池小水力発電実績経過	68
	川井浄水場小水力発電実績経過、青山水源事務所小水力発電実績経過 、川井セラロッカ太陽光発電実績経過	69
	小雀浄水場太陽光発電実績経過、峰配水池小水力発電実績経過	70
8	非常用自家発電設備運転実績	71
	令和4年度 横浜市水道局非常用自家発電設備一覧表	72
9	ポンプ運転実績	73
	令和4年度 西谷浄水場ポンプ運転状況	74
	令和4年度 川井浄水場ポンプ運転状況	76
	令和4年度 小雀浄水場ポンプ運転状況	77
	令和4年度 ポンプ運転状況	79

1 浄水場の使用電力量・動力費

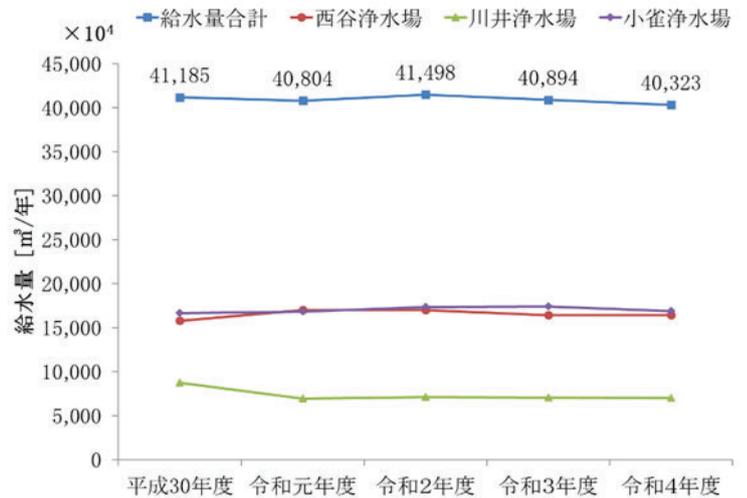
1 はじめに

安全な水を作り、安定した給水を行う設備を常に稼働させるため、浄水場で使用する電力量（使用電力量）は、水道局全体で使用する電力量の大半を占めています。水道局ではこの使用電力量の料金に当たる「動力費」を毎年算出し、前年度と比較して分析を行っています。

ここでは、動力費の根拠となる西谷浄水場、川井浄水場、小雀浄水場（以下、「3浄水場」といいます。）ごとの「給水量」と、3浄水場が所管する施設の「使用電力量」、「動力費」推移を掲載します。また、毎年作成している動力費資料も参考資料として掲載します。

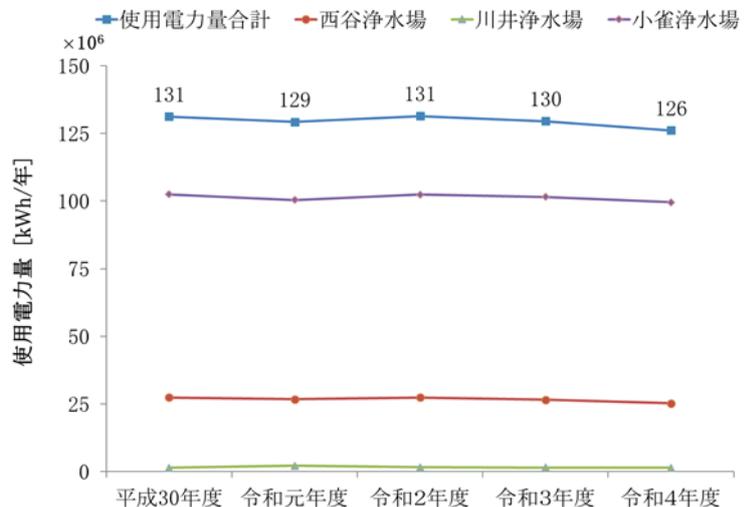
2 給水量

給水量は、ほぼ横ばいで推移しています。給水量の3浄水場の合計（右グラフの青線）は、令和4年度は4億323万m³となり令和3年度と比較して571万m³（1.40%）減量となりました。



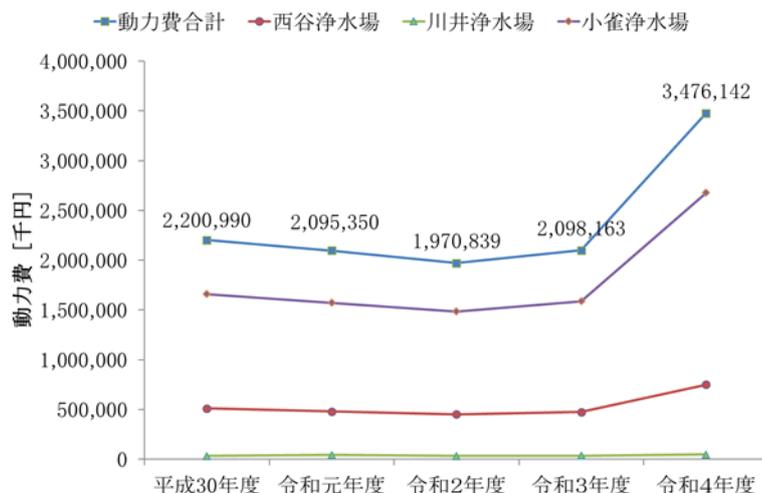
3 使用電力量

3浄水場の使用電力量合計（右グラフの青線）は、令和4年度は、1億2,607万kWhで、令和3年度と比較し346万kWh（2.67%）減量となりました。



4 動力費

3 浄水場の動力費合計(右グラフの青線)は総額34億7,614万円で、令和3年度と比較し13億7,797万円(65.68%)の増額となっています。これは、原油価格の高騰に伴い燃料調整費が増額したことによるものです。



5 3 浄水場ごとの増減分析

(1) 西谷浄水場

西谷浄水場では、自己水源給水量が932万m³(11.77%)増量となりました。電力量は、134万kWh(5.05%)の減量となりました。動力費は、燃料調整費の増額により2億7,570万円(58.02%)の増額となりました。

(2) 川井浄水場

川井浄水場では、自己水源給水量は33万m³(0.54%)増量となりました。電力量は、15万kWh(16.62%)の減量となりました。動力費は、燃料調整費の増額により700万円(34.19%)の増額となりました。

(3) 小雀浄水場

小雀浄水場では、自己水源給水量は418万m³(2.33%)減量となりました。電力量は198万kWh(1.95%)の減量となりました。動力費は、11億円(68.54%)の増額となりました。

6 まとめ

令和4年度は令和3年度と比較して、自己水源に企業団受水量を加えた給水量が減量(1.40%)となり、使用電力量も減量(2.67%)となりました。自己水源による給水量が減量(1.71%)したことにより、浄水処理設備やポンプの稼働率が減少し、使用電力量が減量したものと思われます。また、動力費については燃料調整費の増加の影響を受け、増額(65.68%)となりました。

動力費について

(令和4年度決算—令和3年度決算)

設備課

1 浄水場別前年度対比					
(年間自己水源による給水量比較)					
浄水場別	4年度決算 ①	3年度決算 ②	前年度対比		備考
			③=①-② 増△減	比率(%)③/② 増△減	
			西谷浄水場	88,560,500	
川井浄水場	60,686,400	60,361,100	325,300	0.54	
小雀浄水場	175,217,700	179,400,300	△4,182,600	△2.33	
計	324,464,600	318,997,900	5,466,700	1.71	

(単位：m³/年)

(年間電力量比較)					
浄水場別	4年度決算 ①	3年度決算 ②	前年度対比		備考
			③=①-② 増△減	比率(%)③/② 増△減	
			西谷浄水場	25,211,773	
川井浄水場	727,505	872,513	△145,008	△16.62	セラロック除く
小雀浄水場	99,506,195	101,486,103	△1,979,908	△1.95	
計	125,445,473	128,911,900	△3,466,427	△2.69	
工水受託分	357,620	362,880	△5,260	△1.45	
合計	125,803,093	129,274,780	△3,471,687	△2.69	
セラロック	<624,303>	<621,380>	2,923	0.47	
総合計	<126,427,396>	<129,896,160>	△3,468,764	△2.67	

(単位：kWh/年)

※ < >内は、セラロックの数値またはそれを含む数値（以下、同様）

(年間動力費比較)					
浄水場別	4年度決算 ①	3年度決算 ②	前年度対比		備考
			③=①-② 増△減	比率(%)③/② 増△減	
			西谷浄水場	750,885	
川井浄水場	27,444	20,452	6,992	34.19	セラロック除く
小雀浄水場	2,677,633	1,588,731	1,088,902	68.54	
計	3,455,962	2,084,367	1,371,595	65.80	
工水受託分	11,126	6,842	4,284	62.61	
合計	3,467,088	2,091,209	1,375,879	65.79	
セラロック	<20,180>	<13,796>	6,384	46.27	
総合計	<3,487,268>	<2,105,005>	1,382,263	65.67	

(単位：千円)

2 浄水場別動力費内訳比較

(単位：千円)

事業所別		施設別	4年度決算 ①	3年度決算 ②	増△減 ①—②	備考
西谷浄水場	鶴ヶ峰	場内	0	6	△ 6	
		配水ポンプ場	42,690	27,325	15,365	
		小計	42,690	27,331	15,359	
	西谷	場内	127,272	83,899	43,373	
		配水ポンプ場	580,923	363,954	216,969	
		小計	708,195	447,853	260,342	
計			750,885	475,184	275,701	
川井浄水場	青山		1,189	980	209	
	谷ヶ原	構内	2,383	1,755	628	
		その他	367	342	25	
		小計	2,750	2,097	653	
	相模原	構内	4,184	2,982	1,202	
		その他	1,133	1,059	74	境川含む
		小計	5,317	4,041	1,276	
	川井	場内	18,188	13,335	4,853	川井配水含む
		小計	18,188	13,335	4,853	
	計			27,444	20,453	6,991
小雀浄水場	寒川		561,945	328,522	233,423	境川含む
	小雀	場内	1,727,205	1,014,678	712,527	
		配水ポンプ場	388,484	245,530	142,954	
		小計	2,115,689	1,260,208	855,481	
計			2,677,634	1,588,730	1,088,904	
合計			3,455,963	2,084,367	1,371,596	
川井浄水場	セラロック		<20,180>	<13,796>	6,384	

3 浄水場別 1 m³単価

4年度決算

(川井浄水場の相模湖系統原水費は西谷浄水場原水費に集計)

	西谷浄水場 (相模湖系統)		川井浄水場 (道志川系統)		小雀浄水場 (馬入川系統)		計	
自己水源による 年間給水量	m ³ /年 88,560,500		m ³ /年 60,686,400		m ³ /年 175,217,700		m ³ /年 324,464,600	
原水費	千円 7,019	円/m ³ 0.08	千円 2,237	円/m ³ 0.04	千円 1,432,755	円/m ³ 8.18	千円 1,442,011	円/m ³ 4.44
浄水費	千円 127,272	円/m ³ 1.44	千円 5,242	円/m ³ 0.09	千円 395,293	円/m ³ 2.26	千円 527,807	円/m ³ 1.63
セラロック	/		千円 <20,180>	円/m ³ 0.33	/		千円 <20,180>	円/m ³ 0.06
自己水源に企業団受 水量を加えた給水量	m ³ /年 164,173,700		m ³ 70,103,000		m ³ /年 168,957,600		m ³ /年 403,234,300	
配水費	千円 623,613	円/m ³ 3.80	千円 12,946	円/m ³ 0.18	千円 849,586	円/m ³ 5.03	千円 1,486,145	円/m ³ 3.69
合計	千円 757,904	円/m ³ 5.32	千円 <40,605>	円/m ³ 0.64	千円 2,677,634	円/m ³ 15.47	千円 <3,476,143>	円/m ³ 9.82

※小雀浄水場の自己水源給水量は横須賀市上下水道局分を含み、企業団受水量を加えた給水量は横須賀市上下水道局分を除く。

4 増減理由

浄水場の使用電力量は浄水・配水設備を常時稼働させるため、水道局全体で使用する電力量の大半を占めています。そのため、使用電力量は給水量の増減に影響しています。

令和4年度の3浄水場における自己水源給水量は3億2,400万m³で、令和3年度と比較し、547万m³ (1.71%) 増量しました。

3浄水場の電力量は、1億2,580万kWhで、令和3年度と比較し、347万kWh (2.69%) 減量しました。

また、3浄水場の動力費は34億6,709万円で、令和3年度と比較し、13億7,588万円 (65.79%) の増額となっています。動力費増額の主な要因は、燃料調整費の増加によります。

①西谷浄水場

西谷浄水場では、自己水源給水量が932万m³ (11.77%) 増量となりました。3年度は7・8月のピコプランクトン増殖に伴う処理減量、2・3月に導水路施設健全度調査に伴う相模・横浜ずい道の断水を実施し減量期間が長かったため4年度は増量となりました。

電力量は、134万kWh (5.05%) の減量となりました。減量の主な理由は、西谷再整備事業により排水処理施設の電力量をSPCが負担することになったことによる減、及び鶴見配水ポンプ場のポンプ設備をエネルギー効率の良いVVVF制御方式に変更したためです。

動力費は、燃料調整費の増加により2億7,570万円 (58.02%) の増額となりました。

②川井浄水場

川井浄水場では、3年度と比較して満量処理の期間が長かったため、自己水源給水量は33万m³ (0.54%) 増量となりました。

電力量については、川井浄水場内の小水力発電設備の発電量が増加したため、15万kWh (16.62%) の減量となりました。

動力費は、燃料調整費の増加により700万円 (34.19%) の増額となりました。

③小雀浄水場

小雀浄水場では、配水池清掃や工事の減量期間が3年度より長かったため、自己水源給水量は418万m³ (2.33%) 減量となりました。

電力量は、同様に198万kWh (1.95%) の減量となりました。減量の主な理由は、中尾配水ポンプ場のポンプ設備をエネルギー効率の良いVVVF制御方式に変更したためです。

動力費は、電力量は減量になったものの、燃料調整費の増加により11億円 (68.54%) の増額となりました。

以 上

令和4年度西谷浄水場動力費予算・決算比較表

令和5年4月12日

費目	施設名称	使用電力量 (kWh)						電気料金 (円)					
		令和4年度 決算(A)	令和4年度 当初予算(B)	(A)-(B) 増△減	令和3年度 決算(C)	(A)-(C) 増△減	増減率	令和4年度 決算(A)	令和4年度 当初予算(B)	(A)-(B) 増△減	令和3年度 決算(C)	(A)-(C) 増△減	増減率
浄水費	西谷浄水場	3,682,763	3,727,500	-44,737	3,470,659	212,104	6.1%	108,190,083	84,461,000	23,729,083	60,990,237	47,199,846	77.4%
	通信端末消費電力相当額(西谷戻入分)	---	---	---	---	---	---	-6,000	---	---	-6,000	0	0.0%
	工水流量計(西谷戻入分)	---	---	---	---	---	---	-4,456	---	---	-37,866	33,410	-88.2%
	工業用水道沈殿池・事務所	225,150	224,000	1,150	223,539	1,611	0.7%	7,198,906	5,742,000	1,456,906	4,280,865	2,918,041	68.2%
	工業用水道資材倉庫	1	10	-9	0	1	0.0%	107,917	202,000	-94,083	100,320	7,597	7.6%
	工業用水道菅田制御弁室	340	400	-60	357	-17	-4.8%	35,485	36,000	-515	33,691	1,794	5.3%
	工業用水道東寺尾配水池	3,457	4,290	-833	4,326	-869	-20.1%	211,738	213,000	-1,262	201,443	10,295	5.1%
	相模湖系統浄水費 : 小計	3,911,711	3,956,200	-44,489	3,698,881	212,830	5.8%	115,733,673	90,654,000	25,079,673	65,562,690	50,170,983	76.5%
	西谷排水施設	645,480	741,100	-95,620	686,350	-40,870	-6.0%	19,031,945	16,931,000	2,100,945	12,189,919	6,842,026	56.1%
	鶴ヶ峰下水放流弁室	0	1,000	-1,000	0	0	0.0%	0	33,000	-33,000	5,851	-5,851	-100.0%
	西谷排水処理SPC戻入分	-645,480	---	---	---	---	---	-19,031,945	---	---	---	---	---
	相模湖系統排水処理費 : 小計	0	742,100	-742,100	686,350	-686,350	-100.0%	0	16,964,000	-16,964,000	12,195,770	-12,195,770	-100.0%
	水道計測監視システム	433,262	434,200	-938	408,309	24,953	6.1%	12,728,246	9,804,000	2,924,246	7,175,238	5,553,008	77.4%
	電算管理費 : 小計	433,262	434,200	-938	408,309	24,953	6.1%	12,728,246	9,804,000	2,924,246	7,175,238	5,553,008	77.4%
	西谷管理室	216,634	217,100	-466	204,156	12,478	6.1%	6,364,124	4,976,000	1,388,124	3,587,658	2,776,466	77.4%
	相模湖系統電算管理費 : 小計	216,634	217,100	-466	204,156	12,478	6.1%	6,364,124	4,976,000	1,388,124	3,587,658	2,776,466	77.4%
	計	4,561,607	5,349,600	-787,993	4,997,696	-436,089	-8.7%	134,826,043	122,398,000	12,428,043	88,521,356	46,304,687	52.3%
	配水費	牛久保配水池	913,692	1,024,600	-110,908	989,049	-75,357	-7.6%	26,820,427	23,440,000	3,380,427	17,610,991	9,209,436
菅田配水池		1,062,707	1,128,300	-65,593	1,079,133	-16,426	-1.5%	31,471,200	26,234,000	5,237,200	19,481,261	11,989,939	61.5%
西谷ポンプ場		1,504,440	1,651,200	-146,760	1,487,429	17,011	1.1%	43,709,396	36,624,000	7,085,396	26,048,820	17,660,576	67.8%
野毛山配水池		1,306,815	1,437,000	-130,185	1,365,271	-58,456	-4.3%	37,222,498	31,601,000	5,621,498	23,586,540	13,635,958	57.8%
平楽配水池		695,049	806,000	-110,951	743,201	-48,152	-6.5%	19,885,479	17,867,000	2,018,479	12,923,109	6,962,370	53.9%
藤塚電動弁室		58	50	8	71	-13	-18.3%	22,603	43,000	-20,397	29,914	-7,311	-24.4%
鶴ヶ峰配水池		1,463,069	1,691,700	-228,631	1,564,833	-101,764	-6.5%	42,765,959	37,602,000	5,158,959	27,400,709	15,365,250	56.1%
篠原減圧弁		1,140	1,100	40	1,133	7	0.6%	39,801	36,000	3,801	33,437	6,364	19.0%
新横浜減圧弁		1	40	-39	0	1	0.0%	26,956	27,000	-44	26,928	28	0.1%
竹山高区配水槽		1,870	1,780	90	1,695	175	10.3%	69,786	61,000	8,786	54,723	15,063	27.5%
恩田配水池		2,195,432	2,413,200	-217,768	2,234,979	-39,547	-1.8%	65,675,040	56,357,000	9,318,040	40,388,768	25,286,272	62.6%
三保配水池		1,457,190	1,481,700	-24,510	1,461,300	-4,110	-0.3%	44,297,610	34,024,000	10,273,610	26,345,479	17,952,131	68.1%
保本ポンプ場		1,776,503	1,887,600	-111,097	1,816,279	-39,776	-2.2%	52,634,744	43,926,000	8,708,744	32,835,852	19,798,892	60.3%
新奈良ポンプ場		276,702	302,700	-25,998	292,877	-16,175	-5.5%	8,214,999	7,069,000	1,145,999	5,265,567	2,949,432	56.0%
奈良北ポンプ場		627	1,000	-373	638	-11	-1.7%	216,999	224,000	-7,001	215,373	1,626	0.8%
中川ポンプ場		0	240	-240	0	0	0.0%	0	274,000	-274,000	85,312	-85,312	-100.0%
恩田小水力		340	600	-260	368	-28	-8%	179,578	209,000	-29,422	169,889	9,689	6%
通信端末消費電力相当額(西谷ポンプ戻入分)		---	---	---	---	---	---	-6,000	---	---	-6,000	0	0.0%
通信端末消費電力相当額(恩田戻入分)		---	---	---	---	---	---	-6,000	---	---	-6,000	0	0.0%
通信端末消費電力相当額(三保戻入分)		---	---	---	---	---	---	-6,000	---	---	-6,000	0	0.0%
通信端末消費電力相当額(保本戻入分)		---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
通信端末消費電力相当額(鶴ヶ峰配水池戻入分)		---	---	---	---	---	---	-6,000	---	---	-6,000	0	0.0%
違法電波監視装置電気代、通信端末消費電力相当額(鶴ヶ峰)		---	---	---	---	---	---	-69,828	---	---	-69,828	0	0.0%
牛久保企業団戻入分		---	---	---	---	---	---	-455,836	---	---	-377,641	-78,195	20.7%
相模湖系統配水費 : 小計		12,655,635	13,828,810	-1,173,175	13,038,256	-382,621	-2.9%	372,703,411	315,623,000	57,080,411	232,031,203	140,672,208	60.6%
鶴見配水池		2,763,133	3,343,600	-580,467	3,186,852	-423,719	-13.3%	84,401,297	81,494,000	2,907,297	57,095,069	27,306,228	47.8%
弘向配水池		1,061,844	1,126,300	-64,456	1,070,190	-8,346	-0.8%	31,560,488	26,623,000	4,937,488	19,432,954	12,127,534	62.4%
今井配水池		2,633,083	2,909,600	-276,517	2,716,667	-83,584	-3.1%	79,387,042	67,484,000	11,903,042	48,488,857	30,898,185	63.7%
磯子送水ポンプ場		50,128	52,200	-2,072	52,049	-1,921	-3.7%	5,355,802	3,878,000	1,477,802	2,424,091	2,931,711	120.9%
磯子配水池		1,528,574	1,593,700	-65,126	1,532,666	-4,092	-0.3%	44,554,807	36,592,000	7,962,807	27,306,729	17,248,078	63.2%
汐見台配水槽		144,456	149,000	-4,544	144,903	-447	-0.3%	3,857,644	3,388,000	469,644	2,981,497	876,147	29.4%
港南流調弁		3,566	3,600	-34	2,913	653	22.4%	533,753	520,000	13,753	497,103	36,650	7.4%
網島台ポンプ場		38,537	37,600	937	37,796	741	2.0%	1,099,324	931,000	168,324	847,617	251,707	29.7%
弘向減圧弁		0	100	-100	0	0	0.0%	6,072	17,000	-10,928	6,072	0	0.0%
今井小水力		158	700	-542	1,518	-1,360	-89.6%	163,740	212,000	-46,260	185,707	-19,967	-10.8%
通信端末消費電力相当額(鶴見戻入分)		---	---	---	---	---	---	0	---	---	-6,000	6,000	-100.0%
通信端末消費電力相当額(今井戻入分)		---	---	---	---	---	---	-6,000	---	---	-6,000	0	0.0%
通信端末消費電力相当額(磯子戻入分)		---	---	---	---	---	---	-6,000	---	---	-6,000	0	0.0%
港北企業団戻入分(港北ポンプ場)		---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
環境創造局戻入分(弘向ポンプ場)		---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
馬入川系統市内配水費 : 小計		8,223,479	9,216,400	-992,921	8,745,554	-522,075	-6.0%	250,909,969	221,139,000	29,770,969	159,247,696	91,662,273	57.6%
計		20,879,114	23,045,210	-2,166,096	21,783,810	-904,696	-4.2%	623,613,380	536,762,000	86,851,380	391,278,899	232,334,481	59.4%
合計	25,440,721	28,394,810	-2,954,089	26,781,506	-1,340,785	-5.0%	758,439,423	659,160,000	99,279,423	479,800,255	278,639,168	58.1%	

令和4年度西谷浄水場電力使用実績

費目	施設名称		3月	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	計
相模湖系統浄水費	西谷浄水場	使用量		293,834	301,695	299,673	327,891	334,898	314,619	269,035	263,904	315,325	330,508	301,802	329,579	3,682,763
		金額		7,279,967	7,533,067	7,665,558	8,834,871	9,352,678	9,238,050	8,280,696	8,579,436	10,647,511	11,395,834	9,520,740	9,861,675	108,190,083
	通信端末消費電力相当額 (西谷戻入分)	金額					-6,000									-6,000
	工水流量計 (工水戻入分)	金額													-4,456	-4,456
浄水費 (上水)小計	使用量		293,834	301,695	299,673	327,891	334,898	314,619	269,035	263,904	315,325	330,508	301,802	329,579	3,682,763	
	金額		7,279,967	7,533,067	7,665,558	8,828,871	9,352,678	9,238,050	8,280,696	8,579,436	10,647,511	11,395,834	9,520,740	9,857,219	108,179,627	
排水処理	西谷排水処理施設	使用量		48,770	48,370	51,060	53,060	58,300	56,650	54,580	51,280	55,330	57,420	50,610	60,050	645,480
		金額		1,208,315	1,207,758	1,306,099	1,429,677	1,628,143	1,663,394	1,679,935	1,667,092	1,868,319	1,979,831	1,596,564	1,796,818	19,031,945
	鶴ヶ峰排水処理場	使用量														0
		金額														0
	鶴ヶ峰下水放流弁室	使用量														0
		金額														0
	西谷排水処理施設 (SPC戻入分)	使用量		-48,770	-48,370	-51,060	-53,060	-58,300	-56,650	-54,580	-51,280	-55,330	-57,420	-50,610	-60,050	-645,480
		金額		-1,208,315	-1,207,758	-1,306,099	-1,429,677	-1,628,143	-1,663,394	-1,679,935	-1,667,092	-1,868,319	-1,979,831	-1,596,564	-1,796,818	-19,031,945
	排水処理 小計	使用量		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		金額		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
電算管理	西谷管理室	使用量		17,284	17,746	17,628	19,288	19,700	18,507	15,826	15,524	18,549	19,441	17,754	19,387	216,634
	金額		428,233	443,122	450,915	519,698	550,158	543,415	487,100	504,673	626,324	670,343	560,044	580,099	6,364,124	
電算管理 小計	使用量		17,284	17,746	17,628	19,288	19,700	18,507	15,826	15,524	18,549	19,441	17,754	19,387	216,634	
	金額		428,233	443,122	450,915	519,698	550,158	543,415	487,100	504,673	626,324	670,343	560,044	580,099	6,364,124	
浄水管理費	水道計測監視システム	使用量		34,569	35,494	35,256	38,575	39,399	37,014	31,650	31,048	37,096	38,883	35,504	38,774	433,262
	金額		856,467	886,243	901,830	1,039,397	1,100,315	1,086,830	974,200	1,009,346	1,252,648	1,340,686	1,120,087	1,160,197	12,728,246	
浄水管理費 計	使用量		34,569	35,494	35,256	38,575	39,399	37,014	31,650	31,048	37,096	38,883	35,504	38,774	433,262	
	金額		856,467	886,243	901,830	1,039,397	1,100,315	1,086,830	974,200	1,009,346	1,252,648	1,340,686	1,120,087	1,160,197	12,728,246	
相模湖系統浄水費 (上水)計	使用量		0	345,687	354,935	352,557	385,754	393,997	370,140	316,511	310,476	370,970	388,832	355,060	387,740	4,332,659
	金額		0	8,564,667	8,862,432	9,018,303	10,387,966	11,003,151	10,868,295	9,741,996	10,093,455	12,526,483	13,406,863	11,200,871	11,597,515	127,271,997
相模湖系統浄水費 (上水・工水)計	使用量		133	362,754	372,105	371,313	406,320	416,180	388,824	334,289	328,663	390,870	410,192	374,046	405,918	4,561,607
	金額		15,695	9,052,588	9,361,544	9,554,631	11,007,184	11,690,688	11,495,369	10,359,604	10,742,789	13,264,788	14,210,249	11,865,884	12,205,030	134,826,043
浄水管理費	港南流調弁(笹下)	使用量		51	182	223	335	781	845	499	242	132	96	101	79	3,566
	金額		38,321	41,151	42,154	44,694	56,444	59,153	50,200	43,240	40,469	39,591	39,713	38,623	533,753	
	藤塚流量計室電動弁	使用量		58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58
	金額		4,695	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	22,603	
	竹山高区給水槽	使用量		83	101	151	232	315	343	240	89	79	78	80	1,870	
	金額		3,854	4,297	5,431	7,582	10,240	10,977	8,256	4,246	4,002	4,002	3,432	3,467	69,786	
	篠原調整弁	使用量		87	96	92	103	123	103	104	84	84	95	85	1,140	
	金額		2,987	3,233	3,166	3,605	4,310	3,795	3,745	3,170	3,170	3,438	2,600	2,582	39,801	
	中川水中ポンプ	使用量														0
	金額															0
	綱島台ポンプ場	使用量		3,221	3,016	3,127	3,340	3,145	3,412	3,198	3,200	3,319	3,109	3,330	3,120	38,537
	金額		84,607	81,631	85,761	91,214	93,876	105,438	99,987	96,689	97,916	92,796	98,184	71,225	1,099,324	
	汐見台ポンプ場	使用量		12,656	11,725	11,925	12,712	11,767	12,183	12,052	11,363	12,587	11,065	12,187	12,234	144,456
	金額		308,230	293,847	304,811	325,041	334,514	358,364	355,330	320,805	349,451	312,345	339,699	255,207	3,857,644	
	仏向調整弁	使用量		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	金額		506	506	506	506	506	506	506	506	506	506	506	506	6,072	
	奈良北水中ポンプ	使用量		48	42	44	44	41	44	59	70	77	54	44	60	627
	金額		18,027	17,922	16,611	18,050	18,061	18,140	18,487	18,705	18,876	18,176	18,315	17,763	18,042	216,999
	恩田小水力発電	使用量		11	8	7	0	0	0	18	276	5	6	0	4	340
	金額		16,673	16,613	16,593	7,799	7,799	7,799	16,905	23,222	16,560	16,583	7,799	16,507	16,525	179,578
	今井小水力発電	使用量		0	1	1	0	3	10	2	15	0	8	0	118	158
	金額		7,799	16,459	16,460	7,799	16,515	16,697	16,489	16,803	7,799	16,632	7,799	18,489	165,740	
通信端末消費電力相当額 (西谷ポンプ場戻入分)	金額						-6,000									-6,000

令和4年度西谷浄水場電力使用実績

費目	施設名称	3月	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	計		
市内配水費	通信端末消費電力相当額(鶴ヶ峰配水池戻入分)	使用量					-6,000								0		
	金額														-6,000		
	使用量														0		
	通信端末消費電力相当額(今井配水池戻入分)	金額														-6,000	
	使用量															0	
	通信端末消費電力相当額(磯子配水池戻入分)	金額														-6,000	
	使用量															0	
	通信端末消費電力相当額(恩田ポンプ場戻入分)	金額														-6,000	
	使用量															0	
	通信端末消費電力相当額(保木ポンプ場戻入分)	金額														0	
	使用量															0	
	通信端末消費電力相当額(鶴見ポンプ場戻入分)	金額														0	
	使用量															0	
	通信端末消費電力相当額(三保ポンプ場戻入分)	金額														-6,000	
	使用量															0	
	企業団支払分(新横浜減圧弁)	金額					0				0				0	1	
	金額						6,732				6,732				6,760	6,732	26,956
	企業団戻入分(港北ポンプ場)	金額															0
	企業団戻入分(牛久保ポンプ場)	金額															0
	金額																-95,150
	違法電波/通信端末(鶴ヶ峰ポンプ場戻入分)	金額															-179,379
	金額																-97,882
	環境創造局戻入分(仏向モニタリングポスト)	金額															-83,425
	金額																-455,836
	鶴ヶ峰配水池	使用量		124,294	82,430	82,444	135,220	133,961	127,439	130,816	126,728	132,584	134,443	121,154	131,556	1,463,069	
	金額			2,997,613	2,118,195	2,219,491	3,591,730	3,718,113	3,688,617	3,864,241	3,954,919	4,405,164	4,569,893	3,745,369	3,892,614	42,765,959	
	牛久保配水池	使用量		78,384	80,014	79,380	81,051	77,303	75,071	76,094	74,400	76,002	75,052	67,034	73,907	913,692	
	金額			1,930,166	1,976,525	2,029,559	2,205,492	2,203,892	2,230,447	2,298,652	2,369,753	2,580,486	2,610,891	2,136,464	2,248,100	26,820,427	
	菅田配水池	使用量		86,841	90,924	90,200	94,432	91,870	88,670	92,210	86,110	89,104	87,979	78,663	85,704	1,062,707	
	金額			2,168,744	2,264,984	2,328,396	2,582,913	2,623,189	2,641,490	2,796,452	2,771,177	3,048,217	3,084,524	2,529,426	2,631,688	31,471,200	
	西谷ポンプ場	使用量		118,594	123,727	121,997	124,990	122,938	118,382	134,866	127,738	132,994	132,127	118,711	127,376	1,504,440	
	金額			2,852,719	2,980,113	3,047,889	3,315,028	3,407,330	3,490,114	4,016,476	4,028,189	4,462,449	4,543,972	3,732,127	3,832,990	43,709,396	
	野毛山配水池	使用量		107,513	111,565	110,543	114,308	111,983	107,477	111,801	107,758	114,377	114,450	102,757	92,283	1,306,815	
金額			2,557,867	2,659,218	2,731,436	2,999,145	3,065,562	3,073,379	3,269,933	3,331,092	3,760,529	3,860,143	3,156,158	2,758,036	37,222,498		
平楽配水池	使用量		56,679	58,872	58,647	61,733	60,278	58,680	58,240	55,713	58,424	58,303	52,630	56,850	695,049		
金額			1,366,095	1,420,919	1,466,442	1,630,542	1,659,509	1,678,398	1,712,502	1,733,036	1,934,890	1,978,888	1,625,248	1,679,010	19,885,479		
港北配水池	使用量														0		
金額															0		
仏向配水池	使用量		83,835	88,421	88,361	94,718	93,094	90,082	89,841	85,058	88,685	86,813	79,891	93,045	1,061,844		
金額			2,122,330	2,232,122	2,305,839	2,589,556	2,651,509	2,674,614	2,732,256	2,742,033	3,042,876	3,059,700	2,575,451	2,832,202	31,560,488		
磯子送水ポンプ場	使用量		3,308	4,722	3,552	5,531	4,835	4,976	3,717	4,068	4,835	2,988	3,538	3,300	50,128		
金額			404,090	435,026	412,973	474,941	487,885	476,946	434,829	456,408	478,291	429,078	440,941	424,394	5,355,802		
磯子配水池	使用量		124,848	129,355	127,442	133,719	130,059	124,632	129,108	123,715	131,289	132,033	117,178	125,196	1,528,574		
金額			3,047,469	3,159,267	3,228,958	3,593,280	3,641,888	3,654,931	3,871,611	3,920,030	4,418,490	4,545,013	3,693,620	3,780,250	44,554,807		
三保配水池	使用量		117,041	149,959	150,394	124,348	120,770	116,280	116,600	112,548	117,356	115,044	103,699	113,151	1,457,190		
金額			3,011,019	3,779,785	3,904,498	3,531,986	3,581,151	3,596,907	3,695,155	3,770,207	4,156,194	4,175,835	3,478,060	3,616,813	44,297,610		
新奈良ポンプ場	使用量		23,210	23,784	23,558	24,757	24,264	23,103	23,313	22,388	23,137	23,211	20,214	21,763	276,702		
金額			579,183	593,773	610,333	677,978	694,405	690,791	715,531	721,638	792,516	813,101	653,006	672,744	8,214,999		
鶴見配水池	使用量		252,365	252,442	249,823	262,116	218,167	215,640	226,450	216,540	227,201	224,770	201,919	215,700	2,763,133		
金額			6,388,602	6,441,902	6,553,397	7,248,662	6,546,121	6,743,926	7,187,564	7,282,395	8,051,589	8,187,318	6,832,919	6,937,102	84,401,297		
今井配水池	使用量		214,606	221,609	219,135	229,103	223,834	216,183	223,156	210,688	222,888	220,276	194,158	237,447	2,633,083		
金額			5,461,060	5,661,332	5,753,794	6,370,616	6,495,337	6,566,293	6,903,849	6,915,111	7,727,399	7,841,306	6,400,419	7,290,526	79,387,042		
恩田配水池	使用量		177,941	185,362	185,222	195,091	191,112	180,739	183,598	176,729	186,569	186,557	167,352	179,160	2,195,432		
金額			4,495,096	4,691,887	4,806,741	5,352,452	5,470,814	5,437,100	5,650,962	5,756,541	6,421,987	6,585,625	5,451,961	5,553,874	65,675,040		
保木ポンプ場	使用量		145,855	150,806	148,557	157,239	157,501	148,693	148,216	142,450	149,880	149,839	132,567	144,900	1,776,503		
金額			3,631,205	3,754,411	3,834,431	4,297,105	4,489,369	4,424,965	4,519,859	4,592,764	5,129,757	5,250,073	4,260,839	4,449,966	52,634,744		
配水費小計	使用量		15,986	1,730,466	1,769,515	1,755,937	1,854,428	1,779,649	1,712,314	1,763,512	1,688,932	1,769,841	1,759,740	1,577,109	1,701,685	20,879,114	
金額			436,359	43,481,361	44,662,843	45,755,521	50,868,811	51,318,088	51,643,083	54,030,292	54,894,747	60,908,130	61,974,154	51,127,098	52,512,893	623,613,380	
合計	使用量		16,119	2,093,220	2,141,620	2,127,250	2,260,748	2,195,829	2,101,138	2,097,801	2,017,595	2,160,711	2,169,932	1,951,155	2,107,603	25,440,721	
金額			452,054	52,533,949	54,024,387	55,310,152	61,875,995	63,008,776	63,138,452	64,389,896	65,637,536	74,172,918	76,184,403	62,992,982	64,717,923	758,439,423	

令和4年度西谷浄水場電力使用実績

費目	施設名称		3月	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	計
相模湖系統浄水費(工業水)	工水鶴ヶ峰事務所	使用量		16,879	16,968	18,400	19,805	21,290	18,052	17,550	18,048	19,802	21,285	18,893	18,178	225,150
		金額		462,628	473,408	507,154	579,109	643,127	589,410	583,153	624,682	714,652	780,295	642,133	599,155	7,198,906
	工水鶴ヶ峰管理倉庫	使用量		0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1
		金額		8,360	8,360	8,360	8,360	8,360	8,360	15,957	8,360	8,360	8,360	8,360	8,360	107,917
	工水管田制御弁室	使用量	30	29	31	29	28	28	26	29	26	27	31	26		340
		金額	2,930	2,922	2,981	2,945	2,985	3,026	2,975	3,020	2,934	2,959	3,056	2,752		35,485
工水東寺尾配水池	使用量	103	159	171	327	733	865	606	198	113	71	44	67		3,457	
	金額	12,765	14,011	14,363	17,869	28,764	33,024	26,329	15,478	13,358	12,334	11,675	11,768		211,738	
相模湖系統浄水費(工業水)小計	使用量	133	17,067	17,170	18,756	20,566	22,183	18,684	17,778	18,187	19,900	21,360	18,986	18,178	228,948	
	金額	15,695	487,921	499,112	536,328	619,218	687,537	627,074	617,608	649,334	738,305	803,386	665,013	607,515	7,554,046	

令和4年度 川井浄水場動力費予算・決算比較表

費目	施設名	契約電力	電力量 (kWh)					電力料金 (円)				
			令和4年度 決算 (A)	令和4年度 当初予算 (B)	(A-B) 増減	令和3年度 決算 (C)	(A-C) 増減	令和4年度 決算 (D)	令和4年度 当初予算 (E)	(D-E) 増減	令和3年度 決算 (F)	(D-F) 増減
原水費	青山水源事務所	49	9,799	100,348	-90,549	12,160	-2,361	1,189,324	2,851,000	-1,661,676	979,520	209,804
	谷ヶ原取水所	24	77,113	83,243	-6,130	81,173	-4,060	2,382,768	1,845,000	537,768	1,754,987	627,781
	第一接合井	2	2,286	2,326	-40	2,300	-14	80,713	68,000	12,713	66,789	13,924
	久保沢ずい道連絡坑	5	1,517	1,490	27	1,518	-1	105,207	93,000	12,207	95,871	9,336
	相模原沈でん池	28	145,444	159,446	-14,002	142,831	2,613	4,184,079	3,380,000	804,079	2,982,065	1,202,014
	麻溝連絡弁	29	16,795	15,810	985	14,001	2,794	764,364	635,000	129,364	606,440	157,924
	下九沢分水池	10	2,442	1,447	995	2,762	-320	181,551	148,000	33,551	178,946	2,605
	境川水管橋	17	6,410	13,618	-7,208	13,397	-6,987	368,508	449,000	-80,492	452,161	-83,653
	計		261,806	377,728	-115,922	270,142	-8,336	9,256,514	9,469,000	-212,486	7,116,779	2,139,735
浄水費	川井浄水場	89	97,402	205,379	-107,977	120,157	-22,755	5,241,913	5,040,000	201,913	3,807,284	1,434,629
	小計 (道志川系浄水費)		97,402	205,379	-107,977	120,157	-22,755	5,241,913	5,040,000	201,913	3,807,284	1,434,629
	計		97,402	205,379	-107,977	120,157	-22,755	5,241,913	5,040,000	201,913	3,807,284	1,434,629
配水費	川井配水ポンプ場	300	368,297	570,496	-202,199	482,214	-113,917	12,945,699	13,999,000	-1,053,301	9,527,617	3,418,082
	小計 (市内配水費)		368,297	570,496	-202,199	482,214	-113,917	12,945,699	13,999,000	-1,053,301	9,527,617	3,418,082
	計		368,297	570,496	-202,199	482,214	-113,917	12,945,699	13,999,000	-1,053,301	9,527,617	3,418,082
合計		727,505	1,153,603	-426,098	872,513	-145,008	27,444,126	28,508,000	-1,063,874	20,451,680	6,992,446	

令和4年度 川井浄水場 電力使用実績 (※)

施設名称	契約電力 (kW)	3月		4月		5月		6月		7月		8月		9月		上半期実績	
		電力量(kWh)	電気料金(円)	電力量(kWh)	電気料金(円)	電力量(kWh)	電気料金(円)	電力量(kWh)	電気料金(円)	電力量(kWh)	電気料金(円)	電力量(kWh)	電気料金(円)	電力量(kWh)	電気料金(円)	電力量(kWh)	電気料金(円)
青山水源事務所	49	1,864	122,346	933	76,174	51	56,353	94	58,576	132	68,994	632	98,786	1	112,939	3,707	594,168
谷ヶ原取水所	24	6,475	167,219	5,740	155,531	4,958	141,732	5,400	152,533	6,086	179,518	6,642	197,087	6,210	194,285	41,511	1,187,905
第一接合井	2	189	6,268	182	6,200	200	6,699	187	6,456	187	6,951	199	7,458	193	7,308	1,337	47,340
久保沢ずい道連絡坑	5	126	8,479	120	8,406	124	8,561	132	8,768	123	8,887	132	9,256	129	9,183	886	61,540
相模原沈でん池	28	13,347	314,887	13,059	314,348	10,560	265,467	10,628	269,429	11,230	303,849	12,712	357,345	11,985	354,336	83,521	2,179,661
麻溝連絡弁	29	1,053	52,958	1,803	69,494	2,239	80,091	931	51,541	1,744	74,049	2,169	87,076	2,022	83,326	11,961	498,535
下九沢分水池	10	1,381	39,591	46	11,162	54	11,791	108	13,003	201	15,562	228	16,513	168	14,963	2,186	122,585
境川水管橋	17	-	-	938	38,165	320	25,102	376	26,419	766	36,456	915	41,781	1,109	46,843	4,424	214,766
川井浄水場	389	-	-	5,882	312,174	4,372	270,878	5,163	300,624	8,692	424,765	9,243	461,359	4,451	321,710	37,803	2,091,510
川井配水ポンプ場	-	-	-	28,868	870,579	21,562	739,886	21,547	771,527	30,817	1,022,596	32,887	1,107,613	26,559	971,413	162,240	5,483,614
計		24,435	711,748	57,571	1,862,233	44,440	1,606,560	44,566	1,658,876	59,978	2,141,627	65,759	2,384,274	52,827	2,116,306	349,576	12,481,624

施設名称	契約電力 (kW)	10月		11月		12月		1月		2月		3月		下半期実績		合計	
		電力量(kWh)	電気料金(円)	電力量(kWh)	電気料金(円)												
青山水源事務所	49	201	60,188	158	76,560	725	116,300	1,467	150,267	3,541	191,841	-	-	6,092	595,156	9,799	1,189,324
谷ヶ原取水所	24	5,585	181,121	5,669	191,182	6,795	237,517	8,832	309,354	8,721	275,689	-	-	35,602	1,194,863	77,113	2,382,768
第一接合井	2	194	7,040	188	6,884	177	6,615	208	7,371	182	5,463	-	-	949	33,373	2,286	80,713
久保沢ずい道連絡坑	5	122	8,821	134	9,102	117	8,687	129	8,980	129	8,077	-	-	631	43,667	1,517	105,207
相模原沈でん池	28	11,455	349,306	11,408	361,406	12,307	413,641	14,403	493,871	12,350	386,194	-	-	61,923	2,004,418	145,444	4,184,079
麻溝連絡弁	29	965	54,746	944	53,870	908	52,992	1,065	56,820	952	47,401	-	-	4,834	265,829	16,795	764,364
下九沢分水池	10	70	12,328	52	11,871	43	11,651	47	11,749	44	11,367	-	-	256	58,966	2,442	181,551
境川水管橋	17	572	32,685	281	24,915	280	24,891	319	25,841	278	22,896	256	22,514	1,986	153,742	6,410	368,508
川井浄水場	389	8,461	430,995	4,378	309,768	4,508	355,585	32,732	1,405,276	6,122	374,229	3,398	280,550	59,599	3,156,403	97,402	5,241,913
川井配水ポンプ場	-	28,665	1,013,730	20,592	844,896	30,383	1,165,398	81,222	2,646,597	21,444	894,061	23,751	897,403	206,057	7,462,085	368,297	12,945,699
計		56,290	2,150,960	43,804	1,890,454	56,243	2,393,277	140,424	5,116,126	53,763	2,217,218	27,405	1,200,467	377,929	14,968,502	727,505	27,444,126

(※)年度内支払い分を記載

川井浄水場の合計は、自動検針装置の戻し分6,000円を考慮しています。

令和4年度決算 小雀浄水場動力費予算・決算比較表

	契約電力	電 力 量 (単 位 : k W h)								
		令和4年度 決算(A)	令和4年度 当初予算(B)	増 ▲ 減 量 (C) < A - B >	令和4年度 実行予算(D)	増 ▲ 減 量 (E) < A - D >	令和3年度 決算(F)	増 ▲ 減 量 (G) < A - F >	増 ▲ 減 率 (H) < G ÷ F >	
原 水 費	寒川取水所	3,000	20,991,864	21,587,800	▲ 595,936	21,383,794	▲ 391,930	21,483,498	▲ 491,634	▲ 2.29%
	境川余水吐弁室	28	13,668	13,700	▲ 32	13,561	107	14,607	▲ 939	▲ 6.43%
	揚水ポンプ	9,400	32,787,785	33,125,500	▲ 337,715	32,411,205	376,580	32,299,443	488,342	1.51%
	計		53,793,317	54,727,000	▲ 933,683	53,808,560	▲ 15,243	53,797,548	▲ 4,231	▲ 0.01%
浄 水 費	浄水設備	9,400	2,213,749	2,280,000	▲ 66,251	2,224,528	▲ 10,779	2,186,645	27,104	1.24%
	3・4・6号配水池送水ポンプ	9,400	11,960,057	14,336,200	▲ 2,376,143	12,760,350	▲ 800,293	11,820,727	139,330	1.18%
	計		14,173,806	16,616,200	▲ 2,442,394	14,984,878	▲ 811,072	14,007,372	166,434	1.19%
排 水 処 理 費		9,400	400,175	354,000	46,175	357,800	42,375	347,154	53,021	15.27%
電 算 管 理 費		9,400	295,856	230,000	65,856	267,380	28,476	287,911	7,945	2.76%
配 水 費	朝比奈分水池	43	33,349	32,000	1,349	33,223	126	34,919	▲ 1,570	▲ 4.50%
共 用 計			68,696,503	71,959,200	▲ 3,262,697	69,451,841	▲ 755,338	68,474,904	221,599	0.32%
市 内 配 水 費	小雀環状幹線	9,400	17,677,272	19,774,600	▲ 2,097,328	19,628,124	▲ 1,950,852	19,354,238	▲ 1,676,966	▲ 8.66%
	峰配水池	1,220	4,849,106	6,079,800	▲ 1,230,694	5,262,304	▲ 413,198	4,952,178	▲ 103,072	▲ 2.08%
	中尾配水池	224	871,257	946,000	▲ 74,743	903,990	▲ 32,733	1,071,009	▲ 199,752	▲ 18.65%
	矢指配水池	284	1,310,369	1,290,000	20,369	1,322,287	▲ 11,918	1,335,790	▲ 25,421	▲ 1.90%
	高塚配水池	286	1,248,584	1,460,000	▲ 211,416	1,328,572	▲ 79,988	1,270,694	▲ 22,110	▲ 1.74%
	上永谷配水池	350	1,595,463	1,540,000	55,463	1,570,965	24,498	1,662,854	▲ 67,391	▲ 4.05%
	港南台配水池	34	110,115	117,000	▲ 6,885	111,941	▲ 1,826	110,664	▲ 549	▲ 0.50%
	金沢配水池	265	998,249	1,130,000	▲ 131,751	1,071,082	▲ 72,833	1,052,875	▲ 54,626	▲ 5.19%
	公田ポンプ	62	250,580	228,000	22,580	239,289	11,291	252,547	▲ 1,967	▲ 0.78%
	野庭第2ポンプ	9	275		275	275		16,870	▲ 16,595	▲ 98.37%
	港北配水池	408	1,657,328	1,810,000	▲ 152,672	1,722,142	▲ 64,814	1,689,331	▲ 32,003	▲ 1.89%
各所低圧ポンプ		222,672	235,000	▲ 12,328	229,823	▲ 7,151	225,618	▲ 2,946	▲ 1.31%	
各所弁室		18,422	24,200	▲ 5,778	19,828	▲ 1,406	16,531	1,891	11.44%	
	計		30,809,692	34,634,600	▲ 3,824,908	33,410,622	▲ 2,600,930	33,011,199	▲ 2,201,507	▲ 6.67%
上 水 関 係 分 合 計			99,506,195	106,593,800	▲ 7,087,605	102,862,463	▲ 3,356,268	101,486,103	▲ 1,979,908	▲ 1.95%
市 内 浄 水	工水場内	9,400	125,106	143,000	▲ 17,894	129,349	▲ 4,243	130,538	▲ 5,432	▲ 4.16%
	工水場外弁室		3,566	4,150	▲ 584	3,745	▲ 179	4,120	▲ 554	▲ 13.45%
	合 計		128,672	147,150	▲ 18,478	133,094	▲ 4,422	134,658	▲ 5,986	▲ 4.45%
総 計			99,634,867	106,740,950	▲ 7,106,083	102,995,557	▲ 3,360,690	101,620,761	▲ 1,985,894	▲ 1.95%

	契約電力	電 力 料 金 (単 位 : 円 < 税 込 >)								
		令和4年度 決算(I)	令和4年度 当初予算(J)	増 ▲ 減 量 (K) < I - J >	令和4年度 実行予算(L)	増 ▲ 減 量 (M) < I - L >	令和3年度 決算(N)	増 ▲ 減 量 (O) < I - N >	増 ▲ 減 率 (P) < O ÷ N >	
原 水 費	寒川取水所	3,000	561,263,254	391,662,000	169,601,254	590,486,823	▲ 29,223,569	327,909,760	233,353,494	71.16%
	境川余水吐弁室	28	681,514	614,000	67,514	690,503	▲ 8,989	612,638	68,876	11.24%
	揚水ポンプ	9,400	870,809,903	600,741,000	270,068,903	884,522,012	▲ 13,712,109	494,255,360	376,554,543	76.19%
	計		1,432,754,671	993,017,000	439,737,671	1,475,699,338	▲ 42,944,667	822,777,758	609,976,913	74.14%
浄 水 費	浄水設備	9,400	58,894,744	41,376,000	17,518,744	60,868,182	▲ 1,973,438	33,540,773	25,353,971	75.59%
	3・4・6号配水池送水ポンプ	9,400	317,699,734	259,984,000	57,715,734	352,839,782	▲ 35,140,048	180,812,360	136,887,374	75.71%
	計		376,594,478	301,360,000	75,234,478	413,707,964	▲ 37,113,486	214,353,133	162,241,345	75.69%
排 水 処 理 費		9,400	10,835,305	6,426,000	4,409,305	9,844,755	990,550	5,390,056	5,445,249	101.02%
電 算 管 理 費		9,400	7,862,818	4,178,000	3,684,818	7,205,849	656,969	4,406,688	3,456,130	78.43%
配 水 費	朝比奈分水池	43	1,377,853	1,188,000	189,853	1,413,128	▲ 35,275	1,221,474	156,379	12.80%
共 用 計			1,829,425,125	1,306,169,000	523,256,125	1,907,871,034	▲ 78,445,909	1,048,149,109	781,276,016	74.54%
市 内 配 水 費	小雀環状幹線	9,400	461,102,215	358,574,000	102,528,215	537,008,266	▲ 75,906,051	296,273,125	164,829,090	55.63%
	峰配水池	1,220	144,888,790	123,940,000	20,948,790	164,584,712	▲ 19,695,922	86,214,164	58,674,626	68.06%
	中尾配水池	224	25,573,119	20,193,000	5,380,119	28,066,504	▲ 2,493,385	18,581,733	6,991,386	37.63%
	矢指配水池	284	37,877,950	27,787,000	10,090,950	40,108,003	▲ 2,230,053	23,761,249	14,116,701	59.41%
	高塚配水池	286	36,296,567	30,612,000	5,684,567	40,572,528	▲ 4,275,961	22,672,164	13,624,403	60.09%
	上永谷配水池	350	46,016,009	32,972,000	13,044,009	47,579,235	▲ 1,563,226	29,356,562	16,659,447	56.75%
	港南台配水池	34	3,151,715	2,510,000	641,715	3,604,878	▲ 453,163	2,142,148	1,009,567	47.13%
	金沢配水池	265	29,489,309	24,444,000	5,045,309	33,209,048	▲ 3,719,739	19,145,932	10,343,377	54.02%
	公田ポンプ	62	7,377,598	5,107,000	2,270,598	7,368,419	9,179	4,632,190	2,745,408	59.27%
	野庭第2ポンプ	9	45,517		45,517	11,360	34,157	809,418	▲ 763,901	▲ 94.38%
	港北配水池	408	47,902,700	39,170,000	8,732,700	53,231,760	▲ 5,329,060	29,855,880	18,046,820	60.45%
各所低圧ポンプ		7,017,143	6,145,000	872,143	7,443,952	▲ 426,809	5,810,686	1,206,457	20.76%	
各所弁室		1,469,263	1,487,000	▲ 17,737	1,525,248	▲ 55,985	1,326,789	142,474	10.74%	
	計		848,207,895	672,941,000	175,266,895	964,313,913	▲ 116,106,018	540,582,040	307,625,855	56.91%
上 水 関 係 分 合 計			2,677,633,020	1,979,110,000	698,523,020	2,872,184,947	▲ 194,551,927	1,588,731,149	1,088,901,871	68.54%
市 内 浄 水	工水場内	9,400	3,314,646	2,601,000	713,646	3,551,160	▲ 236,514	1,983,225	1,331,421	67.13%
	工水場外弁室		257,708	256,000	1,708	267,826	▲ 10,118	242,628	15,080	6.22%
	合 計		3,572,354	2,857,000	715,354	3,818,986	▲ 246,632	2,225,853	1,346,501	60.49%
総 計			2,681,205,374	1,981,967,000	699,238,374	2,876,003,933	▲ 194,798,559	1,590,957,002	1,090,248,372	68.53%

※500 kW以下の施設における契約電力は期間中の最大契約電力を表示

令和4年度 小雀浄水場電力使用量実績

科目別動力費																						(単位:円)			
月	原水費		浄水費					排水処理費	電算費	配水費	市内配水費											工水費(市内浄水費)		合計	
	寒川取水所	境川弁室	小雀浄水場			電算設備	朝比奈分水池				小雀環状幹線	峰配水池	港南台配水池	高塚配水池	金沢配水池	公田ポンプ	野庭第2ポンプ	上永谷配水池	中尾配水池	矢指配水池	港北配水池	各所低圧ポンプ	各所弁室		小雀工水設備
4月	37,366,485	45,348	54,154,101	3,337,420	19,682,995		599,623	502,838	103,448	32,770,134	9,594,711	212,478	2,487,136	2,124,214	491,147	11,360	3,169,005	1,755,193	2,541,318	3,298,942	562,447	114,860	200,245	15,885	175,141,333
5月	39,283,522	44,104	57,780,418	3,330,062	20,750,122	641,258	526,916	109,183	34,637,367	10,226,104	209,582	2,850,246	2,204,101	534,864	0	3,319,696	1,813,374	2,758,105	3,483,484	561,147	119,135	212,181	18,786	185,213,757	
6月	40,661,640	55,342	59,548,016	3,521,643	21,354,056	412,030	522,308	108,996	35,601,807	10,467,816	246,912	2,667,189	2,250,205	561,799	0	3,388,223	1,877,694	2,828,750	3,567,549	602,585	126,651	225,405	22,033	190,618,649	
7月	44,819,409	76,094	66,426,550	4,975,209	24,096,374	727,880	576,579	121,400	39,240,095	11,577,232	310,714	3,010,050	2,454,068	640,145	0	3,747,298	2,077,280	3,114,542	3,962,576	615,458	135,727	264,436	32,745	213,001,861	
8月	45,589,333	87,720	67,726,823	5,495,040	25,146,222	694,066	602,926	136,941	40,268,449	11,812,314	324,737	3,112,299	2,414,299	649,120	0	3,861,204	2,147,448	3,162,876	4,065,612	634,754	134,660	281,833	37,320	218,385,996	
9月	45,667,084	77,822	67,949,385	5,236,107	25,157,027	882,331	614,103	147,421	41,054,518	11,875,969	321,935	3,069,111	2,427,173	643,528	0	3,857,927	2,150,631	3,175,952	4,063,088	651,491	127,658	279,523	28,654	219,458,438	
10月	45,693,350	66,073	69,936,719	4,699,701	26,346,986	958,567	636,179	126,739	40,428,896	12,652,566	283,520	3,106,497	2,525,988	613,816	0	4,020,882	2,235,884	3,304,460	4,279,509	617,070	122,557	276,537	20,403	222,952,899	
11月	48,884,675	47,611	74,083,646	4,779,441	27,127,514	1,192,941	670,933	115,307	45,397,785	12,871,615	284,162	3,161,547	2,489,866	616,237	0	4,068,750	2,252,564	3,364,805	4,342,527	592,613	126,230	279,428	16,131	236,766,328	
12月	54,984,556	45,977	86,659,983	6,070,793	31,368,615	1,137,633	775,504	108,505	44,480,436	14,332,555	320,862	3,548,783	2,851,148	685,100	0	4,486,126	2,496,267	3,635,880	4,832,543	578,668	116,458	322,842	16,179	263,855,413	
1月	55,547,226	50,244	85,725,959	5,962,714	31,179,704	1,508,471	781,142	112,625	48,127,006	14,534,037	324,550	3,670,440	2,881,587	717,362	0	4,545,870	2,537,953	3,717,934	4,896,667	635,889	119,798	302,041	17,130	267,896,349	
2月	51,181,794	42,581	88,694,771	5,846,034	32,417,759	1,320,482	804,048	95,460	29,500,304	12,329,825	312,079	2,895,211	2,378,455	591,532	0	3,686,398	2,080,357	3,073,356	3,927,694	467,341	110,651	319,395	16,364	242,091,891	
3月	51,590,180	42,598	92,123,532	5,646,580	33,072,360	760,023	849,342	91,828	29,595,418	12,620,046	243,622	2,924,058	2,488,205	632,948	0	3,870,630	2,148,474	3,199,972	4,098,613	469,654	111,242	350,780	16,015	246,946,120	
小計	561,269,254	681,514	870,809,903	58,900,744	317,699,734	10,835,305	7,862,818	1,377,853	461,102,215	144,888,790	3,395,153	36,302,567	29,489,309	7,377,598	11,360	46,022,009	25,573,119	37,877,950	48,818,804	6,989,117	1,465,627	3,314,646	257,645	2,682,329,034	
計			1,432,760,671		376,600,478	10,835,305	7,862,818	1,377,853												849,319,618			3,572,291		2,682,329,034
合計																				2,678,756,743			3,572,291		2,682,329,034
補正值	-6,000	0	0	-6,000	0	0	0	0	0	-6,000	-243,438	-6,000	0	0	34,157	-6,000	0	0	-916,104	28,026	3,636	0	63	-1,123,660	
再小計	561,263,254	681,514	870,809,903	58,894,744	317,699,734	10,835,305	7,862,818	1,377,853	461,102,215	144,888,790	3,151,715	36,296,567	29,489,309	7,377,598	45,517	46,016,009	25,573,119	37,877,950	47,902,700	7,017,143	1,469,263	3,314,646	257,708	2,681,205,374	
再計			1,432,754,671		376,594,478	10,835,305	7,862,818	1,377,853												848,207,895			3,572,354		2,681,205,374
合計																				2,677,633,020			3,572,354		2,681,205,374

*補正值:東電自動検針端末装置使用電力量相当額(寒川、小雀、峰、高塚及び上永谷)及び3月分請求の前年度調整額

科目別電力量																						(単位:kWh)			
月	原水費		浄水費					排水処理費	電算費	配水費	市内配水費											工水費		合計	
	寒川取水所	境川弁室	小雀浄水場			電算設備	朝比奈分水池				小雀環状幹線	峰配水池	港南台配水池	高塚配水池	金沢配水池	公田ポンプ	野庭第2ポンプ	上永谷配水池	中尾配水池	矢指配水池	港北配水池	各所低圧ポンプ	各所弁室		小雀工水設備
4月	1,733,880	726	2,544,969	156,842	925,001		28,179	23,631	2,466	1,540,031	377,247	7,990	101,822	85,857	19,553	275	131,002	70,762	104,767	133,724	18,713	1,310	9,411	75	8,018,233
5月	1,801,002	651	2,685,645	154,782	964,470	29,806	24,491	2,664	1,609,952	400,735	7,869	108,921	89,151	21,445	0	137,237	73,187	114,284	141,641	18,222	1,471	9,862	205	8,397,693	
6月	1,821,810	1,150	2,701,639	159,774	968,814	18,693	23,697	2,682	1,615,221	400,543	9,182	105,562	87,709	21,813	0	135,010	73,092	112,887	139,795	20,215	1,794	10,226	349	8,431,657	
7月	1,878,318	1,908	2,821,769	211,345	1,023,603	30,920	24,493	2,981	1,666,901	426,722	11,233	112,433	90,048	23,436	0	140,627	76,219	116,797	145,630	19,124	1,982	11,233	756	8,838,478	
8月	1,829,130	2,235	2,756,320	223,635	1,023,392	28,247	24,538	3,331	1,638,830	416,232	11,254	111,312	84,315	23,004	0	138,759	75,562	113,452	142,905	18,261	1,847	11,470	889	8,678,920	
9月	1,738,356	1,851	2,625,651	202,329	972,100	34,094	23,730	3,731	1,586,399	395,762	10,584	105,058	81,261	21,815	0	132,790	72,510	109,185	137,053	19,194	1,575	10,801	554	8,286,383	
10月	1,679,898	1,440	2,616,412	175,821	985,670	35,861	23,800	2,968	1,512,490	411,963	8,829	103,464	82,741	20,223	0	135,540	73,658	110,915	141,394	18,094	1,449	10,346	247	8,153,223	
11月	1,698,402	731	2,611,824	168,499	956,382	42,057	23,654	2,654	1,600,501	394,622	8,421	99,811	76,985	19,213	0	129,722	70,280	106,879	135,790	18,015	1,643	9,851	76	8,176,012	
12月	1,790,496	664	2,853,573	199,901	1,032,918	37,460	25,536	2,375	1,464,669	417,209	8,982	105,420	83,320	20,106	0	134,234	73,924	108,394	142,238	17,114	1,217	10,631	78	8,530,459	
1月	1,750,770	839	2,737,312	190,395	995,598	48,167	24,943	2,544	1,536,741	414,228	8,977	106,745	82,167	20,589	0	133,054	73,765	108,112	140,590	19,461	1,354	9,644	117	8,406,112	
2月	1,595,754	736	2,797,704	184,402	1,022,555	41,652	25,362	2,581	930,530	381,538	9,410	91,563	73,817	18,560	0	117,905	66,524	97,983	122,609	18,063	1,373	10,075	120	7,610,816	
3月	1,674,048	737	3,034,967	186,024	1,089,554	25,039	27,981	2,372	975,007	412,305	7,384	96,473	80,878	20,823	0	129,583	71,774	106,714	133,959	18,196	1,407	11,556	100	8,106,881	
小計	20,991,864	13,668	32,787,785	2,213,749	11,960,057	400,175	295,856	33,349	17,677,272	4,849,106	110,115	1,248,584	998,249	250,580	275	1,595,463	871,257	1,310,369	1,657,328	222,672	18,422	125,106	3,566	99,634,867	
計			53,793,317		14,173,806	400,175	295,856	33,349												30,809,692			128,672		99,634,867
合計																				99,506,195			128,672		99,634,867

2 電力量料金単価及び前年比較

1 はじめに

電気料金の算出には電力量料金単価と一か月当たりの使用電力量が必要ですが^(※1)、電力量料金単価は、契約種別、使用する季節や時間帯により単価が異なり、「ピーク時間単価」、「夏季昼間時間単価」、「その他季昼間時間単価」、「夜間時間単価」および「燃料調整費」があります。また、平成 21 年 11 月 1 日より太陽光発電の余剰電力買取制度、平成 24 年 7 月 1 日に、再生可能エネルギー固定価格買取制度がはじまり、再生可能エネルギー発電促進賦課金についても電気を使うすべての事業者、個人が負担することになりました。

ここでは、3 浄水場ごとの特別高圧、高圧、低圧の電力量料金実績平均単価を記載し、前年比較をしています。

※1 電気料金＝電力量料金＋再生可能エネルギー発電促進賦課金＋太陽光発電促進付加金

ここで、電力量料金、再生可能エネルギー発電促進賦課金は次式で示されます。

電力量料金＝（電力量料金単価±燃料費調整単価）×使用電力量/1 か月

再生可能エネルギー発電促進賦課金＝再生可能エネルギー促進賦課金単価×使用電力量/1 か月

2 電力量料金実績平均単価及び前年比較

令和 4 年度の電力量料金単価の平均は、令和 3 年度と比較して増額しています。

(1) 電力量料金の平均単価及び前年比較

特別高圧受電の平均単価	21.17 円/kWh	81.87%増
高圧受電の平均単価	22.19 円/kWh	70.04%増
特別高圧・高圧受電の平均単価	22.20 円/kWh	71.43%増

(2) 昼間・夜間の平均単価

特別高圧受電の平均単価	13.95 円/kWh	3.79%増
高圧受電の平均単価	13.70 円/kWh	9.09%減
特別高圧・高圧受電の平均単価	14.38 円/kWh	3.43%減

(3) 燃料調整費の平均単価

特別高圧受電の平均単価	7.22 円/kWh	9.02 円/kWh 増
高圧受電の平均単価	6.00 円/kWh	8.02 円/kWh 増
特別高圧・高圧受電の平均単価	6.36 円/kWh	8.30 円/kWh 増

(4) 太陽光発電用の平均単価（8 時～22 時）

西谷浄水場	23.81 円/kWh	53.32%増
小雀浄水場	22.48 円/kWh	67.89%増

3 再生可能エネルギー発電促進賦課金単価及び前期間比較

再生可能エネルギー発電促進賦課金単価は、前年度末と比較し増額(3%)となっています。太陽光発電などの普及で再生可能エネルギーの買取費用が増額し、再生可能エネルギー発電促進賦課金の算出元となる交付金（電力会社等へ交付）が増額したためと考えられます。

再生可能エネルギー発電促進賦課金単価及び前年比較

		R2.5月 ～R3.4月	R3.5月 ～R4.4月	R4.5月 ～R5.4月
再生可能エネルギー 発電促進賦課金	単価 (円/kWh)	2.98	3.36	3.45
	対前期間 (%)	1%	13%	3%

4 まとめ

電力量料金単価は、原油市場、原子力発電所の稼働状況などの影響を受けます。令和4年度は、燃料調整費増により電力料金単価が値上がりしています。また、再生可能エネルギー発電促進賦課金単価が増額しました。

令和4年度電力量料金実績平均単価及び前年比較

特別高圧受電

寒川取水所

特別高圧季節別時間帯別電力B

年 度	西谷 浄水場	川井 浄水場	小雀 浄水場
令和4年度単価 (昼間・夜間・燃料費調整) (円/kWh)			21.42
令和3年度単価 (昼間・夜間・燃料費調整) (円/kWh)			11.64
増減量 (R4-R3) (円/kWh)			9.78
増減率 (R4-R3) × 100 / R3 (%)			84.02

特別高圧 受電平均
21.17
11.64
9.53
81.87

小雀浄水場

特別高圧季節別時間帯別電力B

年 度	西谷 浄水場	川井 浄水場	小雀 浄水場
令和4年度単価 (昼間・夜間・燃料費調整) (円/kWh)			20.92
令和3年度単価 (昼間・夜間・燃料費調整) (円/kWh)			11.64
増減量 (R4-R3) (円/kWh)			9.28
増減率 (R4-R3) × 100 / R3 (%)			79.73

高圧受電季節別時間帯別

(契約電力500kW以上2000kW未満)

高圧季節別時間帯別電力料金

年 度	西谷 浄水場	川井 浄水場	小雀 浄水場	平均
令和4年度単価 (昼間・夜間・燃料費調整) (円/kWh)	20.74		21.82	21.28
令和3年度単価 (昼間・夜間・燃料費調整) (円/kWh)	12.97		12.80	12.89
増減量 (R4-R3) (円/kWh)	7.77		9.02	8.39
増減率 (R4-R3) × 100 / R3 (%)	59.91		70.47	65.09

高圧受 電平均
22.19
13.05
9.14
70.04

(契約電力500kW未満)

高圧季節別時間帯別電力料金A

年 度	西谷 浄水場	川井 浄水場	小雀 浄水場	平均
令和4年度単価 (昼間・夜間・燃料費調整) (円/kWh)	22.75	23.03	22.87	22.88
令和3年度単価 (昼間・夜間・燃料費調整) (円/kWh)	12.80	12.24	12.75	12.60
増減量 (R4-R3) (円/kWh)	9.95	10.79	10.12	10.28
増減率 (R4-R3) × 100 / R3 (%)	77.73	88.15	79.37	81.59

(契約電力500kW未満)

高圧電力料金A

年 度	西谷 浄水場	川井 浄水場	小雀 浄水場	平均
令和4年度単価 (昼間・夜間・燃料費調整) (円/kWh)	21.56	23.28		22.42
令和3年度単価 (昼間・夜間・燃料費調整) (円/kWh)	13.30	14.69	12.98	13.66
増減量 (R4-R3) (円/kWh)	8.26	8.59	-12.98	8.76
増減率 (R4-R3) × 100 / R3 (%)	62.11	58.48	-100.00	64.13

特別高圧受電・高圧受電平均単価

年 度	西谷 浄水場	川井 浄水場	小雀 浄水場	特高・高圧 受電平均
令和4年度単価 (昼間・夜間・燃料費調整) (円/kWh)	21.68	23.16	21.76	22.20
令和3年度単価 (昼間・夜間・燃料費調整) (円/kWh)	13.02	13.47	12.36	12.95
増減量 (R4-R3) (円/kWh)	8.86	5.40	9.55	9.25
増減率 (R4-R3) ×100/R3 (%)	68.82	44.08	78.40	71.43

「参考」

低圧受電(低圧動力)

年 度	西谷 浄水場	川井 浄水場	小雀 浄水場	低圧受電 平均
令和4年度単価 (昼間・夜間・燃料費調整) (円/kWh)	19.49	19.49	19.49	19.49
令和3年度単価 (昼間・夜間・燃料費調整) (円/kWh)	14.30	14.30	14.30	14.30
増減量 (R4-R3) (円/kWh)	5.19	5.19	5.19	5.19
増減率 (R4-R3) ×100/R3 (%)	36.29	36.29	36.29	36.29

令和4年度電力量料金種別実績平均単価及び前年比較

特別高圧受電

寒川取水所

負荷率別契約2-B

年度	電力量料金単価名	西谷浄水場	川井浄水場	小雀浄水場(寒川)
令和4年度単価 (円/kWh)	昼間・夜間	-	-	14.20
	燃料費調整	-	-	7.22
令和3年度単価 (円/kWh)	昼間・夜間	-	-	13.44
	燃料費調整	-	-	-1.80
増減額 (R4-R3) (円/kWh)	昼間・夜間	-	-	0.76
	燃料費調整	-	-	9.02
増減率 (R4-R3) × 100 / R3 (%)	昼間・夜間	-	-	5.65
	燃料費調整	-	-	-501.11

特別高圧受電平均
13.95
7.22
13.44
-1.80
0.51
9.02
3.79
-501.11

小雀浄水場

負荷率別契約2-B

年度	電力量料金単価名	西谷浄水場	川井浄水場	小雀浄水場(浄水場)
令和4年度単価 (円/kWh)	昼間・夜間	-	-	13.70
	燃料費調整	-	-	7.22
令和3年度単価 (円/kWh)	昼間・夜間	-	-	13.44
	燃料費調整	-	-	-1.80
増減額 (R4-R3) (円/kWh)	昼間・夜間	-	-	0.26
	燃料費調整	-	-	9.02
増減率 (R4-R3) × 100 / R3 (%)	昼間・夜間	-	-	1.93
	燃料費調整	-	-	-501.11

高圧受電

(契約電力500kW以上2000kW未満) 高圧季節別時間帯別電力量料金

年度	電力量料金単価名	西谷浄水場	川井浄水場	小雀浄水場	平均
令和4年度単価 (円/kWh)	昼間・夜間	13.99	-	15.07	14.53
	燃料費調整	6.75	-	6.75	6.75
令和3年度単価 (円/kWh)	昼間・夜間	14.81	-	14.63	14.72
	燃料費調整	-1.83	-	-1.83	-1.83
増減額 (R4-R3) (円/kWh)	昼間・夜間	-0.82	-	0.44	-0.19
	燃料費調整	8.58	-	8.58	8.58
増減率 (R4-R3) × 100 / R3 (%)	昼間・夜間	-5.54	-	3.01	-1.27
	燃料費調整	-468.85	-	-468.85	-468.85

高圧受電平均
13.70
6.00
15.07
-2.02
-1.37
8.02
-9.09
-397.03

(契約電力500kW未満)

高圧季節別時間帯別電力量料金A

年度	電力量料金単価名	西谷浄水場	川井浄水場	小雀浄水場	平均
令和4年度単価 (円/kWh)	昼間・夜間	16.00	16.28	16.12	16.13
	燃料費調整	6.75	6.75	6.75	6.75
令和3年度単価 (円/kWh)	昼間・夜間	14.63	14.07	14.58	14.43
	燃料費調整	-1.83	-1.83	-1.83	-1.83
増減額 (R4-R3) (円/kWh)	昼間・夜間	1.37	2.21	1.54	1.70
	燃料費調整	8.58	8.58	8.58	8.58
増減率 (R4-R3) × 100 / R3 (%)	昼間・夜間	9.36	15.71	10.56	11.88
	燃料費調整	-468.85	-468.85	-468.85	-468.85

(契約電力500kW未満)

高圧電力量料金A

年度	電力量料金単価名	西谷浄水場	川井浄水場	小雀浄水場	平均
令和4年度単価 (円/kWh)	昼間・夜間	14.81	16.52	0.00	10.44
	燃料費調整	6.75	6.75	0.00	4.50
令和3年度単価 (円/kWh)	昼間・夜間	15.13	16.52	16.52	16.06
	燃料費調整	-1.83	-1.83	-3.54	-2.40
増減額 (R4-R3) (円/kWh)	昼間・夜間	-0.32	0.00	-16.52	-5.62
	燃料費調整	8.58	8.58	3.54	6.90
増減率 (R4-R3) × 100 / R3 (%)	昼間・夜間	-2.12	0.00	-100.00	-34.99
	燃料費調整	-468.85	-468.85	-100.00	-287.50

特別高圧受電・高圧受電平均単価

年度	電力量料金単価名	西谷浄水場	川井浄水場	小雀浄水場
令和4年度単価 (円/kWh)	昼間・夜間	14.93	16.40	11.82
	燃料費調整	6.75	6.75	5.59
令和3年度単価 (円/kWh)	昼間・夜間	14.86	15.30	14.52
	燃料費調整	-1.83	-1.83	-2.16
増減額 (R4-R3) (円/kWh)	昼間・夜間	0.07	1.10	-2.70
	燃料費調整	8.58	8.58	7.75
増減率 (R4-R3) × 100 / R3 (%)	昼間・夜間	0.47	7.19	-18.60
	燃料費調整	-468.85	-468.85	-358.80

平均
14.38
6.36
14.89
-1.94
-0.51
8.30
-3.43
-427.84

【参考】

低圧受電(低圧動力)

年度	電力量料金単価名	西谷浄水場	川井浄水場	小雀浄水場	平均
令和4年度単価 (円/kWh)	昼間・夜間	16.20	16.20	16.20	16.20
	燃料費調整	3.30	3.30	3.30	3.30
令和3年度単価 (円/kWh)	昼間・夜間	16.20	16.20	16.20	16.20
	燃料費調整	-1.90	-1.90	-1.90	-1.90
増減額 (R4-R3) (円/kWh)	昼間・夜間	0.00	0.00	0.00	0.00
	燃料費調整	5.20	5.20	5.20	5.20
増減率 (R4-R3) × 100 / R3 (%)	昼間・夜間	0.00	0.00	0.00	0.00
	燃料費調整	-273.68	-273.68	-273.68	-273.68

西谷浄水場太陽光発電採用電力単価		高圧季節別時間帯別電力料金 (契約電力500kW以上2000kW未満)		
令和4年度	年間日数	365 日		
	昼間平均単価 (ピーク時間単価を含む)	17.06 円/kWh		
	燃料費調整単価	6.75 円/kWh		
	全体平均昼間単価 (8時～22時)	23.81 円/kWh ※1		-0.53316162
	令和3年度	年間日数	365 日	
令和3年度	昼間平均単価 (ピーク時間単価を含む)	17.36 円/kWh		
	燃料費調整単価	-1.83 円/kWh		
	全体平均昼間単価 (8時～22時)	15.53 円/kWh ※1		
	(参考)	昼間時間	対象月	対象時刻
		ピーク時間単価	7月～9月	13時～16時
	夏季昼間単価	7月～9月	8時～13時、16時～22時	
	その他季昼間単価	上記以外	8時～22時	
	燃料費調整単価	通年	0時～24時	

小雀浄水場太陽光発電採用電力単価		特高季時別電力B		
令和4年度	年間日数	365 日		
	昼間平均単価 (ピーク時間単価を含む)	15.26 円/kWh		
	燃料費調整単価	7.22 円/kWh		
	全体平均昼間単価 (8時～22時)	22.48 円/kWh ※2		-0.67886482
	令和3年度	年間日数	365 日	
令和3年度	昼間平均単価 (ピーク時間単価を含む)	15.19 円/kWh		
	燃料費調整単価	-1.80 円/kWh		
	全体平均昼間単価 (8時～22時)	13.39 円/kWh ※2		
	(参考)	昼間時間	対象月	対象時刻
		ピーク時間単価	7月～9月	13時～16時
	夏季昼間単価	7月～9月	8時～13時、16時～22時	
	その他季昼間単価	上記以外	8時～22時	
	燃料費調整単価	通年	0時～24時	

※1 西谷浄水場電力量料金実績及び平均電力量料金
 ※2 小雀浄水場電力量料金実績及び平均電力量料金

令和4年度西谷浄水場電力量料金実績、前年比較及び平均電力量料金

1 令和4年度高圧受電（契約電力500kW以上2000kW未満）（西谷浄水場所管）

受電施設名：西谷浄水場
 受電電圧区分：高圧受電
 契約種別：高圧季節別時間帯別電力量料金

電力量料金単価名	季節別範囲概要	時間帯概要
ピーク時間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	夏季平日（土曜日含む）13時～16時（3時間）
夏季昼間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	8時～13時、16時～22時（11時間）
その他季節間単価	10月1日～6月30日（9ヶ月）	8時～22時（14時間）
夜間単価	通年	ピーク時間、及び昼間時間以外（10時間）
燃料費調整単価	通年	0時～24時（24時間）

契約電気事業者及び電力量料金単価出展元

令和3年度：エネサーブ 出展：令和3年エネサーブ電気料金等請求書
 令和4年度：東京電力エナジーパートナー 出展：令和4年東京電力エナジーパートナー電気料金等請求書

電力量料金単価（単位：円/kWh 消費税込み）

年度	電力量料金単価名	月	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	電力量料金単価名	電力量平均単価 ※1 (円/kWh)	電力量料金単価名	全体電力量料金平均単価 ※2 (円/kWh)
			その他季	その他季	その他季	ピーク時間・夏季	ピーク時間・夏季	ピーク時間・夏季	その他季	その他季	その他季	その他季	その他季					
令和4年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31				
	基本料金(常用)	単価	1,802.08	1,802.08	1,802.08	1,802.08	1,802.08	1,802.08	1,802.08	1,802.08	1,802.08	1,802.08	1,802.08	1,802.08				
	基本料金(予備)	単価	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50				
	ピーク時間単価	単価				18.79	18.79	18.79										
	夏季昼間単価	単価				18.13	18.13	18.13							ピーク時間・昼間・夜間	15.10	全体電力量料金	21.85
	その他季節間単価	単価	16.65	16.65	16.65				16.65	16.65	16.65	16.65	16.65	16.65				
	夜間単価	単価	12.36	12.36	12.36	12.36	12.36	12.36	12.36	12.36	12.36	12.36	12.36	12.36				
	燃料費調整単価	単価	2.20	2.64	2.87	4.01	4.93	6.27	7.80	9.39	11.51	12.54	9.09	7.79	燃料費調整	6.75		
令和3年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31				
	基本料金(常用)	単価	555.50	555.50	555.50	555.50	555.50	555.50	555.50	555.50	555.50	555.50	555.50	555.50				
	基本料金(予備)	単価	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50				
	ピーク時間単価	単価				18.70	18.70	18.70										
	夏季昼間単価	単価				18.15	18.15	18.15							ピーク時間・昼間・夜間	14.94	全体電力量料金	13.10
	その他季節間単価	単価	17.05	17.05	17.05				17.05	17.05	17.05	17.05	17.05	17.05				
	夜間単価	単価	11.55	11.55	11.55	11.55	11.55	11.55	11.55	11.55	11.55	11.55	11.55	11.55				
	燃料費調整単価	単価	-4.17	-3.52	-3.18	-2.96	-3.00	-2.49	-1.97	-1.48	-1.05	-0.52	0.72	1.77	燃料費調整	-1.83		
増減 (R4-R3) (円/kWh)	基本料金(常用)		1,246.58	1,246.58	1,246.58	1,246.58	1,246.58	1,246.58	1,246.58	1,246.58	1,246.58	1,246.58	1,246.58	1,246.58				
	基本料金(予備)		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
	ピーク時間単価					0.09	0.09	0.09										
	夏季昼間単価					-0.02	-0.02	-0.02							ピーク時間・昼間・夜間	0.16	全体電力量料金	8.75
	その他季節間単価		-0.40	-0.40	-0.40				-0.40	-0.40	-0.40	-0.40	-0.40	-0.40				
	燃料費調整単価		6.37	6.16	6.05	6.97	7.93	8.76	9.77	10.87	12.56	13.06	8.37	6.02	燃料費調整	8.58		
増減率 (R4-R3) × 100/R3 (%)	基本料金(常用)		2.24	2.24	2.24	2.24	2.24	2.24	2.24	2.24	2.24	2.24	2.24	2.24				
	基本料金(予備)		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
	ピーク時間単価					0.00	0.00	0.00										
	夏季昼間単価					0.00	0.00	0.00							ピーク時間・昼間・夜間	1.07	全体電力量料金	66.79
	その他季節間単価		-0.02	-0.02	-0.02				-0.02	-0.02	-0.02	-0.02	-0.02	-0.02				
	燃料費調整単価		-1.53	-1.75	-1.90	-2.35	-2.64	-3.52	-4.96	-7.34	-11.96	-25.12	11.63	3.40	燃料費調整	-468.85		

備考 P ピーク時間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × ピーク時間単価 × 3時間 (時間帯) N 夜間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夜間単価 × 10時間 (時間帯)
 DS 夏季昼間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夏季昼間単価 × 11時間 (時間帯) E 燃料費調整単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 燃料費調整単価 × 24時間 (時間帯)
 DT その他季節間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × その他季節間単価 × 14時間 (時間帯)

※1 ピーク・昼間・夜間電力量料金平均単価 (円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

燃料費調整単価平均単価 (円/年) = (Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

※2 ピーク・昼間・夜間・燃料費調整電力量料金平均単価 (円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計 + Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

2 令和4年度高圧受電（契約電力500kW以上2000kW未満）（西谷浄水場所管）

受電施設名：鶴見配水池
 受電電圧区分：高圧受電
 契約種別：高圧季節別時間帯別電力料金

契約電気事業者及び電力料金単価出展元

令和3年度：エネサーブ 出展：令和3年エネサーブ電気料金等請求書
 令和4年度：横浜ウォーター 出展：令和4年横浜ウォーター電気料金等請求書

電力料金単価名	季節別範囲概要	時間帯概要
ピーク時間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	夏季平日（土曜日含む）13時～16時（3時間）
夏季昼間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	8時～13時、16時～22時（11時間）
その他季昼間単価	10月1日～6月30日（9ヶ月）	8時～22時（14時間）
夜間単価	通年	ピーク時間、及び昼間時間以外（10時間）
燃料費調整単価	通年	0時～24時（24時間）

電力量料金単価（単位：円/kWh 消費税込み）

年度	電力量料金単価名	月	消費税込み												電力量料金単価名	電力量平均単価※1 (円/kWh)	電力量料金単価名	全体電力量料金平均単価※2 (円/kWh)
			4月 その他季	5月 その他季	6月 その他季	7月 ピーク時間・夏季	8月 ピーク時間・夏季	9月 ピーク時間・夏季	10月 その他季	11月 その他季	12月 その他季	1月 その他季	2月 その他季	3月 その他季				
令和4年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31				
	基本料金(常用)	単価	1,650.00	1,650.00	1,650.00	1,650.00	1,650.00	1,650.00	1,650.00	1,650.00	1,650.00	1,650.00	1,650.00	1,650.00				
	基本料金(予備)	単価	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50				
	ピーク時間単価	単価				15.73	15.73	15.73										
	夏季昼間単価	単価				15.19	15.19	15.19										
	その他季昼間単価	単価	13.98	13.98	13.98				13.98	13.98	13.98	13.98	13.98	13.98				
	夜間単価	単価	10.46	10.46	10.46	10.46	10.46	10.46	10.46	10.46	10.46	10.46	10.46	10.46				
	燃料費調整単価	単価	2.20	2.64	2.87	4.01	4.93	6.27	7.80	9.39	11.51	12.54	9.09	7.79	燃料費調整	6.75	全体電力量料金	19.45
令和3年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31				
	基本料金(常用)	単価	584.10	584.10	584.10	584.10	584.10	584.10	584.10	584.10	584.10	584.10	584.10	584.10				
	基本料金(予備)	単価	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50				
	ピーク時間単価	単価				18.70	18.70	18.70										
	夏季昼間単価	単価				17.60	17.60	17.60										
	その他季昼間単価	単価	16.50	16.50	16.50				16.50	16.50	16.50	16.50	16.50	16.50				
	夜間単価	単価	12.10	12.10	12.10	12.10	12.10	12.10	12.10	12.10	12.10	12.10	12.10	12.10				
	燃料費調整単価	単価	-4.17	-3.52	-3.18	-2.96	-3.00	-2.49	-1.97	-1.48	-1.05	-0.52	0.72	1.77	燃料費調整	-1.83	全体電力量料金	13.03
増減 (R4-R3) (円/kWh)	基本料金(常用)		1,065.90	1,065.90	1,065.90	1,065.90	1,065.90	1,065.90	1,065.90	1,065.90	1,065.90	1,065.90	1,065.90	1,065.90				
	基本料金(予備)		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
	ピーク時間単価					-2.97	-2.97	-2.97										
	夏季昼間単価					-2.41	-2.41	-2.41										
	その他季昼間単価		-2.52	-2.52	-2.52				-2.52	-2.52	-2.52	-2.52	-2.52	-2.52				
	夜間単価		-1.64	-1.64	-1.64	-1.64	-1.64	-1.64	-1.64	-1.64	-1.64	-1.64	-1.64	-1.64				
	燃料費調整単価		6.37	6.16	6.05	6.97	7.93	8.76	9.77	10.87	12.56	13.06	8.37	6.02	燃料費調整	8.58	全体電力量料金	6.42
	増減率 (R4-R3) × 100/R3 (%)		1.82	1.82	1.82	1.82	1.82	1.82	1.82	1.82	1.82	1.82	1.82	1.82				
基本料金(予備)		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00					
ピーク時間単価					-0.16	-0.16	-0.16											
夏季昼間単価					-0.14	-0.14	-0.14											
その他季昼間単価		-0.15	-0.15	-0.15				-0.15	-0.15	-0.15	-0.15	-0.15	-0.15					
夜間単価		-0.14	-0.14	-0.14	-0.14	-0.14	-0.14	-0.14	-0.14	-0.14	-0.14	-0.14	-0.14					
燃料費調整単価		-1.53	-1.75	-1.90	-2.35	-2.64	-3.52	-4.96	-7.34	-11.96	-25.12	11.63	3.40	燃料費調整	-468.85	全体電力量料金	49.27	

備考 P ピーク時間単価月合計(円/月) = 日数(月間) × ピーク時間単価 × 3時間(時間帯) N 夜間単価月合計(円/月) = 日数(月間) × 夜間単価 × 10時間(時間帯)
 DS 夏季昼間単価月合計(円/月) = 日数(月間) × 夏季昼間単価 × 11時間(時間帯) E 燃料費調整単価月合計(円/月) = 日数(月間) × 燃料費調整単価 × 24時間(時間帯)
 DT その他季昼間単価月合計(円/月) = 日数(月間) × その他季昼間単価 × 14時間(時間帯)

※1 ピーク・昼間・夜間電力量料金平均単価(円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

燃料費調整単価平均単価(円/年) = (Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

※2 ピーク・昼間・夜間・燃料費調整電力量料金平均単価(円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計 + Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

3 令和4年度高圧受電（契約電力500kW以上2000kW未満）（西谷浄水場所管）

受電施設名：今井配水池
 受電電圧区分：高圧受電
 契約種別：高圧季節別時間帯別電力料金

契約電気事業者及び電力料金単価出展元

令和3年度：エネサーブ 出展：令和3年エネサーブ電気料金等請求書
 令和4年度：東京電力エナジーパートナー 出展：令和4年東京電力エナジーパートナー電気料金等請求書

電力料金単価名	季節別範囲概要	時間帯概要
ピーク時間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	夏季平日（土曜日含む）13時～16時（3時間）
夏季昼間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	8時～13時、16時～22時（11時間）
その他季昼間単価	10月1日～6月30日（9ヶ月）	8時～22時（14時間）
夜間単価	通年	ピーク時間、及び昼間時間以外（10時間）
燃料費調整単価	通年	0時～24時（24時間）

電力量料金単価（単位：円/kWh 消費税込み）

年度	電力量料金単価名	月	消費税込み												電力量料金単価名	電力量平均単価※1 (円/kWh)	電力量料金単価名	全体電力量料金平均単価※2 (円/kWh)
			4月 その他季	5月 その他季	6月 その他季	7月 ピーク時間・夏季	8月 ピーク時間・夏季	9月 ピーク時間・夏季	10月 その他季	11月 その他季	12月 その他季	1月 その他季	2月 その他季	3月 その他季				
令和4年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31				
	基本料金(常用)	単価	1,779.18	1,779.18	1,779.18	1,779.18	1,779.18	1,779.18	1,779.18	1,779.18	1,779.18	1,779.18	1,779.18	1,779.18				
	基本料金(予備)	単価	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50				
	ピーク時間単価	単価				18.68	18.68	18.68										
	夏季昼間単価	単価				18.02	18.02	18.02										
	その他季昼間単価	単価	16.54	16.54	16.54				16.54	16.54	16.54	16.54	16.54	16.54				
	夜間単価	単価	12.25	12.25	12.25	12.25	12.25	12.25	12.25	12.25	12.25	12.25	12.25	12.25				
	燃料費調整単価	単価	2.20	2.64	2.87	4.01	4.93	6.27	7.80	9.39	11.51	12.54	9.09	7.79	燃料費調整	6.75		
令和3年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31				
	基本料金(常用)	単価	616.00	616.00	616.00	616.00	616.00	616.00	616.00	616.00	616.00	616.00	616.00	616.00				
	基本料金(予備)	単価	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50				
	ピーク時間単価	単価				18.70	18.70	18.70										
	夏季昼間単価	単価				18.15	18.15	18.15										
	その他季昼間単価	単価	17.05	17.05	17.05				17.05	17.05	17.05	17.05	17.05	17.05				
	夜間単価	単価	11.00	11.00	11.00	11.00	11.00	11.00	11.00	11.00	11.00	11.00	11.00	11.00				
	燃料費調整単価	単価	-4.17	-3.52	-3.18	-2.96	-3.00	-2.49	-1.97	-1.48	-1.05	-0.52	0.72	1.77	燃料費調整	-1.83		
増減 (R4-R3) (円/kWh)	基本料金(常用)		1,163.18	1,163.18	1,163.18	1,163.18	1,163.18	1,163.18	1,163.18	1,163.18	1,163.18	1,163.18	1,163.18	1,163.18				
	基本料金(予備)		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
	ピーク時間単価					-0.02	-0.02	-0.02										
	夏季昼間単価					-0.13	-0.13	-0.13										
	その他季昼間単価		-0.51	-0.51	-0.51				-0.51	-0.51	-0.51	-0.51	-0.51	-0.51				
	夜間単価		1.25	1.25	1.25	1.25	1.25	1.25	1.25	1.25	1.25	1.25	1.25	1.25				
燃料費調整単価		6.37	6.16	6.05	6.97	7.93	8.76	9.77	10.87	12.56	13.06	8.37	6.02	燃料費調整	8.58			
増減率 (R4-R3) × 100/R3 (%)	基本料金(常用)		1.89	1.89	1.89	1.89	1.89	1.89	1.89	1.89	1.89	1.89	1.89	1.89				
	基本料金(予備)		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
	ピーク時間単価					0.00	0.00	0.00										
	夏季昼間単価					-0.01	-0.01	-0.01										
	その他季昼間単価		-0.03	-0.03	-0.03				-0.03	-0.03	-0.03	-0.03	-0.03	-0.03				
	夜間単価		0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11				
燃料費調整単価		-1.53	-1.75	-1.90	-2.35	-2.64	-3.52	-4.96	-7.34	-11.96	-25.12	11.63	3.40	燃料費調整	-468.85			

備考 P ピーク時間単価月合計(円/月) = 日数(月間) × ピーク時間単価 × 3時間(時間帯) N 夜間単価月合計(円/月) = 日数(月間) × 夜間単価 × 10時間(時間帯)
 DS 夏季昼間単価月合計(円/月) = 日数(月間) × 夏季昼間単価 × 11時間(時間帯) E 燃料費調整単価月合計(円/月) = 日数(月間) × 燃料費調整単価 × 24時間(時間帯)
 DT その他季昼間単価月合計(円/月) = 日数(月間) × その他季昼間単価 × 14時間(時間帯)

※1 ピーク・昼間・夜間電力量料金平均単価(円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

燃料費調整単価平均単価(円/年) = (Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

※2 ピーク・昼間・夜間・燃料費調整電力量料金平均単価(円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計 + Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

4 令和4年度高圧受電（契約電力500kW以上2000kW未満）（西谷浄水場所管）

受電施設名：恩田配水池
 受電電圧区分：高圧受電
 契約種別：高圧季節別時間帯別電力料金

契約電気事業者及び電力料金単価出展元

令和3年度：エネサーブ 出展：令和3年エネサーブ電気料金等請求書
 令和4年度：横浜ウォーター 出展：令和4年横浜ウォーター電気料金等請求書

電力料金単価名	季節別範囲概要	時間帯概要
ピーク時間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	夏季平日（土曜日含む）13時～16時（3時間）
夏季昼間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	8時～13時、16時～22時（11時間）
その他季昼間単価	10月1日～6月30日（9ヶ月）	8時～22時（14時間）
夜間単価	通年	ピーク時間、及び昼間時間以外（10時間）
燃料費調整単価	通年	0時～24時（24時間）

電力量料金単価（単位：円/kWh 消費税込み）

年度	電力量料金単価名	月	消費税込み												電力量料金単価名	電力量平均単価※1 (円/kWh)	電力量料金単価名	全体電力量料金平均単価※2 (円/kWh)
			4月 その他季	5月 その他季	6月 その他季	7月 ピーク時間・夏季	8月 ピーク時間・夏季	9月 ピーク時間・夏季	10月 その他季	11月 その他季	12月 その他季	1月 その他季	2月 その他季	3月 その他季				
令和4年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31				
	基本料金(常用)	単価	1,650.00	1,650.00	1,650.00	1,650.00	1,650.00	1,650.00	1,650.00	1,650.00	1,650.00	1,650.00	1,650.00	1,650.00				
	基本料金(予備)	単価	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50				
	ピーク時間単価	単価				16.29	16.29	16.29										
	夏季昼間単価	単価				15.73	15.73	15.73										
	その他季昼間単価	単価	14.47	14.47	14.47				14.47	14.47	14.47	14.47	14.47	14.47		13.15	全体電力量料金	19.90
	夜間単価	単価	10.82	10.82	10.82	10.82	10.82	10.82	10.82	10.82	10.82	10.82	10.82	10.82				
	燃料費調整単価	単価	2.20	2.64	2.87	4.01	4.93	6.27	7.80	9.39	11.51	12.54	9.09	7.79	燃料費調整	6.75		
令和3年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31				
	基本料金(常用)	単価	629.20	629.20	629.20	629.20	629.20	629.20	629.20	629.20	629.20	629.20	629.20	629.20				
	基本料金(予備)	単価	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50				
	ピーク時間単価	単価				18.70	18.70	18.70										
	夏季昼間単価	単価				18.15	18.15	18.15										
	その他季昼間単価	単価	17.05	17.05	17.05				17.05	17.05	17.05	17.05	17.05	17.05		14.71	全体電力量料金	12.87
	夜間単価	単価	11.00	11.00	11.00	11.00	11.00	11.00	11.00	11.00	11.00	11.00	11.00	11.00				
	燃料費調整単価	単価	-4.17	-3.52	-3.18	-2.96	-3.00	-2.49	-1.97	-1.48	-1.05	-0.52	0.72	1.77	燃料費調整	-1.83		
増減 (R4-R3) (円/kWh)	基本料金(常用)		1,020.80	1,020.80	1,020.80	1,020.80	1,020.80	1,020.80	1,020.80	1,020.80	1,020.80	1,020.80	1,020.80	1,020.80				
	基本料金(予備)		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00					
	ピーク時間単価					-2.41	-2.41	-2.41										
	夏季昼間単価					-2.42	-2.42	-2.42										
	その他季昼間単価		-2.58	-2.58	-2.58				-2.58	-2.58	-2.58	-2.58	-2.58	-2.58		-1.56	全体電力量料金	7.03
	夜間単価		-0.18	-0.18	-0.18	-0.18	-0.18	-0.18	-0.18	-0.18	-0.18	-0.18	-0.18	-0.18				
燃料費調整単価		6.37	6.16	6.05	6.97	7.93	8.76	9.77	10.87	12.56	13.06	8.37	6.02	燃料費調整	8.58			
増減率 (R4-R3) × 100/R3 (%)	基本料金(常用)		1.62	1.62	1.62	1.62	1.62	1.62	1.62	1.62	1.62	1.62	1.62					
	基本料金(予備)		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00					
	ピーク時間単価					-0.13	-0.13	-0.13										
	夏季昼間単価					-0.13	-0.13	-0.13										
	その他季昼間単価		-0.15	-0.15	-0.15				-0.15	-0.15	-0.15	-0.15	-0.15	-0.15		-10.61	全体電力量料金	54.62
	夜間単価		-0.02	-0.02	-0.02	-0.02	-0.02	-0.02	-0.02	-0.02	-0.02	-0.02	-0.02	-0.02				
燃料費調整単価		-1.53	-1.75	-1.90	-2.35	-2.64	-3.52	-4.96	-7.34	-11.96	-25.12	11.63	3.40	燃料費調整	-468.85			

備考 P ピーク時間単価月合計(円/月) = 日数(月間) × ピーク時間単価 × 3時間(時間帯) N 夜間単価月合計(円/月) = 日数(月間) × 夜間単価 × 10時間(時間帯)
 DS 夏季昼間単価月合計(円/月) = 日数(月間) × 夏季昼間単価 × 11時間(時間帯) E 燃料費調整単価月合計(円/月) = 日数(月間) × 燃料費調整単価 × 24時間(時間帯)
 DT その他季昼間単価月合計(円/月) = 日数(月間) × その他季昼間単価 × 14時間(時間帯)

※1 ピーク・昼間・夜間電力量料金平均単価(円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

燃料費調整単価平均単価(円/年) = (Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

※2 ピーク・昼間・夜間・燃料費調整電力量料金平均単価(円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計 + Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

5 令和4年度高圧受電（契約電力500kW未満）（西谷浄水場所管）

受電施設名：鶴ヶ峰、牛久保、菅田、野毛山、平楽、仏向、磯子、三保配水池、
 受電電圧区分：高圧受電 保木、磯子送水、新奈良、西谷ポンプ場
 契約種別：高圧季節別時間帯別電力料金A

電力量料金単価名	季節別範囲概要	時間帯概要
ピーク時間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	夏季平日（土曜日含む）13時～16時（3時間）
夏季昼間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	8時～13時、16時～22時（11時間）
その他季昼間単価	10月1日～6月30日（9ヶ月）	8時～22時（14時間）
夜間単価	通年	ピーク時間、及び昼間時間以外（10時間）
燃料費調整単価	通年	0時～24時（24時間）

契約電気事業者及び電力料金単価出展元

令和3年度：エネサーブ 出展：令和3年エネサーブ電気料金等請求書
 令和4年度：東京電力エナジーパートナー 出展：令和4年東京電力エナジーパートナー電気料金等請求書

電力量料金単価 (単位：円/kWh 消費税込み)

年度	電力量料金単価名	月	消費税込み												電力量料金単価名	電力量平均単価 ※1 (円/kWh)	電力量料金単価名	全体電力量料金平均単価 ※2 (円/kWh)
			4月 その他季	5月 その他季	6月 その他季	7月 ピーク時間・夏季	8月 ピーク時間・夏季	9月 ピーク時間・夏季	10月 その他季	11月 その他季	12月 その他季	1月 その他季	2月 その他季	3月 その他季				
令和4年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31				
	基本料金(常用)	単価	1,244.59	1,244.59	1,244.59	1,244.59	1,244.59	1,244.59	1,244.59	1,244.59	1,244.59	1,244.59	1,244.59	1,244.59				
	基本料金(予備)	単価	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25				
	ピーク時間単価	単価				20.53	20.53	20.53										
	夏季昼間単価	単価				19.81	19.81	19.81										
	その他季昼間単価	単価	18.39	18.39	18.39				18.39	18.39	18.39	18.39	18.39	18.39				
	夜間単価	単価	12.11	12.11	12.11	12.11	12.11	12.11	12.11	12.11	12.11	12.11	12.11	12.11				
	燃料費調整単価	単価	2.20	2.64	2.87	4.01	4.93	6.27	7.80	9.39	11.51	12.54	9.09	7.79	燃料費調整	6.75		22.75
令和3年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31				
	基本料金(常用)	単価	588.50	588.50	588.50	588.50	588.50	588.50	588.50	588.50	588.50	588.50	588.50	588.50				
	基本料金(予備)	単価	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50				
	ピーク時間単価	単価				18.70	18.70	18.70										
	夏季昼間単価	単価				17.60	17.60	17.60										
	その他季昼間単価	単価	16.50	16.50	16.50				16.50	16.50	16.50	16.50	16.50	16.50				
	夜間単価	単価	11.55	11.55	11.55	11.55	11.55	11.55	11.55	11.55	11.55	11.55	11.55	11.55				
	燃料費調整単価	単価	-4.17	-3.52	-3.18	-2.96	-3.00	-2.49	-1.97	-1.48	-1.05	-0.52	0.72	1.77	燃料費調整	-1.83		12.80
増減 (R4-R3) (円/kWh)	基本料金(常用)		656.09	656.09	656.09	656.09	656.09	656.09	656.09	656.09	656.09	656.09	656.09	656.09				
	基本料金(予備)		-52.25	-52.25	-52.25	-52.25	-52.25	-52.25	-52.25	-52.25	-52.25	-52.25	-52.25	-52.25				
	ピーク時間単価					1.83	1.83	1.83										
	夏季昼間単価					2.21	2.21	2.21										
	その他季昼間単価		1.89	1.89	1.89				1.89	1.89	1.89	1.89	1.89	1.89				
	夜間単価		0.56	0.56	0.56	0.56	0.56	0.56	0.56	0.56	0.56	0.56	0.56	0.56				
燃料費調整単価		6.37	6.16	6.05	6.97	7.93	8.76	9.77	10.87	12.56	13.06	8.37	6.02	燃料費調整	8.58		9.95	
増減率 (R4-R3) × 100/R3 (%)	基本料金(常用)		1.11	1.11	1.11	1.11	1.11	1.11	1.11	1.11	1.11	1.11	1.11	1.11				
	基本料金(予備)		-0.29	-0.29	-0.29	-0.29	-0.29	-0.29	-0.29	-0.29	-0.29	-0.29	-0.29	-0.29				
	ピーク時間単価					0.10	0.10	0.10										
	夏季昼間単価					0.13	0.13	0.13										
	その他季昼間単価		0.11	0.11	0.11				0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11				
	夜間単価		0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05				
燃料費調整単価		-1.53	-1.75	-1.90	-2.35	-2.64	-3.52	-4.96	-7.34	-11.96	-25.12	11.63	3.40	燃料費調整	-468.85		77.73	

備考 P ピーク時間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × ピーク時間単価 × 3時間 (時間帯) N 夜間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夜間単価 × 10時間 (時間帯)
 DS 夏季昼間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夏季昼間 × 単価11時間 (時間帯) E 燃料費調整単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 燃料費調整単価 × 24時間 (時間帯)
 DT その他季昼間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × その他季昼間単価 × 14時間 (時間帯)

※1 ピーク・昼間・夜間電力量料金平均単価 (円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

燃料費調整単価平均単価 (円/年) = (Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

※2 ピーク・昼間・夜間・燃料費調整電力量料金平均単価 (円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計 + Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

6 令和4年度低圧受電（西谷浄水場所管）

受電施設名：竹山高区配水槽
 受電電圧区分：低圧受電
 契約種別：低圧電力契約電力50kW未満

電力量料金単価名	季節別範囲概要	時間帯概要
夏季単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	0時～24時（24時間）
その他季単価	10月1日～6月30日（9ヶ月）	0時～24時（24時間）
燃料費調整単価	通年	0時～24時（24時間）

契約電気事業者及び電力料金単価出展元

令和3年度：東京電力エナジーパートナー 出展：令和3年東京電力エナジーパートナー電気料金等請求書
 令和4年度：東京電力エナジーパートナー 出展：令和4年東京電力エナジーパートナー電気料金等請求書

電力量料金単価（単位：円/kWh 消費税込み）

年度	電力量料金単価名	月	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	電力量料金単価名	電力量平均単価 ※1 (円/kWh)	電力量料金単価名	全体電力量料金平均単価 ※2 (円/kWh)
			その他季	その他季	その他季	夏季	夏季	夏季	その他季	その他季	その他季	その他季	その他季					
令和4年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31				
	基本料金	単価	1,122.00	1,122.00	1,122.00	1,122.00	1,122.00	1,122.00	1,122.00	1,122.00	1,122.00	1,122.00	1,122.00	1,122.00				
	夏季単価	単価					17.37	17.37	17.37						夏季・その他季	16.20	全体電力量料金	19.49
	その他季単価	単価	15.80	15.80	15.80				15.80	15.80	15.80	15.80	15.80	15.80				
	燃料費調整単価	単価	2.27	2.74	2.97	4.15	5.10	5.13	5.13	5.13	5.13	5.13	-1.87	-1.87	燃料費調整	3.30		
令和3年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31				
	基本料金	単価	1,122.00	1,122.00	1,122.00	1,122.00	1,122.00	1,122.00	1,122.00	1,122.00	1,122.00	1,122.00	1,122.00	1,122.00				
	夏季単価	単価					17.37	17.37	17.37						夏季・その他季	16.20	全体電力量料金	14.30
	その他季単価	単価	15.80	15.80	15.80				15.80	15.80	15.80	15.80	15.80	15.80				
	燃料費調整単価	単価	-4.32	-3.64	-3.29	-3.06	-3.11	-2.58	-2.04	-1.53	-1.09	-0.53	0.74	1.83	燃料費調整	-1.90		
増減 (R4-R3) (円/kWh)	基本料金		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
	夏季単価					0.00	0.00	0.00							夏季・その他季	0.00	全体電力量料金	5.19
	その他季単価		0.00	0.00	0.00				0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
	燃料費調整単価		6.59	6.38	6.26	7.21	8.21	7.71	7.17	6.66	6.22	5.66	-2.61	-3.70	燃料費調整	5.20		
増減率 (R4-R3) × 100/R3 (%)	基本料金		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
	夏季単価														夏季・その他季	0.00	全体電力量料金	36.29
	その他季単価		0.00	0.00	0.00				0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
	燃料費調整単価		-1.53	-1.75	-1.90	-2.36	-2.64	-2.99	-3.51	-4.35	-5.71	-10.68	-3.53	-2.02	燃料費調整	-273.68		

備考 DS 夏季単価月合計（円/月）＝日数（月間）×夏季単価×11時間（時間帯）
 DT その他季単価月合計（円/月）＝日数（月間）×その他季単価×14時間（時間帯）
 E 燃料費調整単価月合計（円/月）＝日数（月間）×燃料費調整単価×24時間（時間帯）
 ※1 夏季・その他季電力量料金平均単価（円/年）＝（DSの年間合計＋DTの年間合計）／（24時間×年間日数）
 燃料費調整単価平均単価（円/年）＝（Eの年間合計）／（24時間×年間日数）
 ※2 夏季・その他季・燃料費調整電力量料金平均単価（円/年）＝（DSの年間合計＋DTの年間合計＋Eの年間合計）／（24時間×年間日数）

7 令和4年度高圧受電（西谷浄水場所管）

受電施設名：工業用水道鶴ヶ峰事務所

受電電圧区分：高圧受電

契約種別：高圧電力A

電力量料金単価名	季節別範囲概要	時間帯概要
ピーク時間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	夏季平日（土曜日含む）13時～16時（3時間）
夏季単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	8時～13時、16時～22時（11時間）
その他季単価	10月1日～6月30日（9ヶ月）	8時～22時（14時間）
燃料費調整単価	通年	0時～24時（24時間）

契約電気事業者及び電力料金単価出展元

令和3年度：エネサーブ 出展：令和3年エネサーブ電気料金等請求書

令和4年度：東京電力エナジーパートナー 出展：令和4年東京電力エナジーパートナー電気料金等請求書

電力量料金単価（単位：円/kWh 消費税込み）

年度	電力量料金単価名	月	4月 その他季	5月 その他季	6月 その他季	7月 ピーク時間 ・夏季	8月 ピーク時間 ・夏季	9月 ピーク時間 ・夏季	10月 その他季	11月 その他季	12月 その他季	1月 その他季	2月 その他季	3月 その他季	電力量料金 単価名	電力量平均 単価 ※1 (円/kWh)	電力量料金 単価名	全体電力量料金 平均単価 ※2 (円/kWh)
令和4年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31				
	基本料金	単価	1,692.18	1,692.18	1,692.18	1,692.18	1,692.18	1,692.18	1,692.18	1,692.18	1,692.18	1,692.18	1,692.18	1,692.18				
	夏季単価	単価				15.68	15.68								夏季・ その他季	14.81	全体 電力量料金	21.56
	その他季単価	単価	14.52	14.52	14.52				14.52	14.52	14.52	14.52	14.52	14.52				
	燃料費調整単価	単価	2.20	2.64	2.87	4.01	4.93	6.27	7.80	9.39	11.51	12.54	9.09	7.79	燃料費調整等	6.75		
令和3年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31				
	基本料金	単価	588.50	588.50	588.50	588.50	588.50	588.50	588.50	588.50	588.50	588.50	588.50	588.50				
	夏季単価	単価				15.95	15.95								夏季・ その他季	15.13	全体 電力量料金	13.30
	その他季単価	単価	14.85	14.85	14.85				14.85	14.85	14.85	14.85	14.85	14.85				
	燃料費調整単価	単価	-4.17	-3.52	-3.18	-2.96	-3.00	-2.49	-1.97	-1.48	-1.05	-0.52	0.72	1.77	燃料費調整等	-1.83		
増減 (R4-R3) (円/kWh)	基本料金		1,103.68	1,103.68	1,103.68	1,103.68	1,103.68	1,103.68	1,103.68	1,103.68	1,103.68	1,103.68	1,103.68	1,103.68				
	夏季単価					-0.27	-0.27								夏季・ その他季	-0.32	全体 電力量料金	8.26
	その他季単価		-0.33	-0.33	-0.33				-0.33	-0.33	-0.33	-0.33	-0.33	-0.33				
	燃料費調整単価		6.37	6.16	6.05	6.97	7.93	8.76	9.77	10.87	12.56	13.06	8.37	6.02	燃料費調整等	8.58		
増減率 (R4-R3) × 100/R3 (%)	基本料金		1.88	1.88	1.88	1.88	1.88	1.88	1.88	1.88	1.88	1.88	1.88	1.88				
	夏季単価					-0.02	-0.02	-0.02							夏季・ その他季	-2.12	全体 電力量料金	62.11
	その他季単価		-0.02	-0.02	-0.02				-0.02	-0.02	-0.02	-0.02	-0.02	-0.02				
	燃料費調整単価		-1.53	-1.75	-1.90	-2.35	-2.64	-3.52	-4.96	-7.34	-11.96	-25.12	11.63	3.40	燃料費調整等	-468.85		

備考 DS 夏季単価月合計（円/月）＝日数（月間）×夏季単価×11時間（時間帯）

DT その他季単価月合計（円/月）＝日数（月間）×その他季単価×14時間（時間帯）

E 燃料費調整単価月合計（円/月）＝日数（月間）×燃料費調整単価×24時間（時間帯）

※1 夏季・その他季電力量料金平均単価（円/年）＝（DSの年間合計＋DTの年間合計）／（24時間×年間日数）

燃料費調整単価平均単価（円/年）＝（Eの年間合計）／（24時間×年間日数）

※2 夏季・その他季・燃料費調整電力量料金平均単価（円/年）＝（DSの年間合計＋DTの年間合計＋Eの年間合計）／（24時間×年間日数）

※3 燃料調整等単価＝燃料調整単価＋太陽光発電促進付加金単価＋再生可能エネルギー発電促進賦課金単価

令和4年度川井浄水場電力量料金実績、前年比較及び平均電力量料金

1 令和4年度高压受電（契約電力500kW未満）（川井浄水場所管）

受電施設名：川井浄水場
 受電電圧区分：高压受電
 契約種別：高压季節別時間帯別電力量料金A

契約電気事業者及び電力量料金単価出展元
 令和3年度：エネサーブ 出展：令和3年エネサーブ電気料金等請求書
 令和4年度：丸紅新電力 出展：令和4年丸紅新電力電気料金等請求書

電力量料金単価名	季節別範囲概要	時間帯概要
ピーク時間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	夏季平日（土曜日含む）13時～16時（3時間）
夏季昼間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	8時～13時、16時～22時（11時間）
その他季節間単価	10月1日～6月30日（9ヶ月）	8時～22時（14時間）
夜間単価	通年	ピーク時間、及び昼間時間以外（10時間）
燃料費調整単価	通年	0時～24時（24時間）

電力量料金単価（単位：円/kWh 消費税込み）

年度	電力量料金単価名	月	4月 その他季	5月 その他季	6月 その他季	7月 ピーク時間 ・夏季	8月 ピーク時間 ・夏季	9月 ピーク時間 ・夏季	10月 その他季	11月 その他季	12月 その他季	1月 その他季	2月 その他季	3月 その他季	電力量料金 単価名	電力量平均 単価 ※1 (円/kWh)	電力量料金 単価名	全体電力量料金 平均単価 ※2 (円/kWh)
令和4年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31				
	基本料金(常用)	単価	1097.80	1097.80	1097.80	1097.80	1097.80	1097.80	1097.80	1097.80	1097.80	1097.80	1097.80	1097.80				
	基本料金(予備)	単価	88.00	88.00	88.00	88.00	88.00	88.00	88.00	88.00	88.00	88.00	88.00	88.00				
	ピーク時間単価	単価				20.52	20.52	20.52										
	夏季昼間単価	単価				19.81	19.81	19.81										
	その他季節間単価	単価	18.38	18.38	18.38				18.38	18.38	18.38	18.38	18.38	18.38		16.28	全体 電力量料金	23.03
	夜間単価	単価	12.77	12.77	12.77	12.77	12.77	12.77	12.77	12.77	12.77	12.77	12.77	12.77				
	燃料費調整単価	単価	2.20	2.64	2.87	4.01	4.93	6.27	7.80	9.39	11.51	12.54	9.10	7.79	燃料費調整	6.75		
令和3年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31				
	基本料金(常用)	単価	572.00	572.00	572.00	572.00	572.00	572.00	572.00	572.00	572.00	572.00	572.00	572.00				
	基本料金(予備)	単価	151.25	151.25	151.25	151.25	151.25	151.25	151.25	151.25	151.25	151.25	151.25	151.25				
	ピーク時間単価	単価				17.60	17.60	17.60										
	夏季昼間単価	単価				17.05	17.05	17.05										
	その他季節間単価	単価	15.95	15.95	15.95				15.95	15.95	15.95	15.95	15.95	15.95		14.07	全体 電力量料金	12.24
	夜間単価	単価	11.00	11.00	11.00	11.00	11.00	11.00	11.00	11.00	11.00	11.00	11.00	11.00				
	燃料費調整単価	単価	-4.17	-3.52	-3.18	-2.96	-2.99	-2.49	-1.97	-1.47	-1.05	-0.52	0.72	1.76	燃料費調整	-1.83		
増減 (R4-R3) (円/kWh)	基本料金(常用)		525.80	525.80	525.80	525.80	525.80	525.80	525.80	525.80	525.80	525.80	525.80	525.80				
	基本料金(予備)		-63.25	-63.25	-63.25	-63.25	-63.25	-63.25	-63.25	-63.25	-63.25	-63.25	-63.25	-63.25				
	ピーク時間単価					2.92	2.92	2.92										
	夏季昼間単価					2.76	2.76	2.76										
	その他季節間単価		2.43	2.43	2.43				2.43	2.43	2.43	2.43	2.43	2.43		2.21	全体 電力量料金	10.79
	夜間単価		1.77	1.77	1.77	1.77	1.77	1.77	1.77	1.77	1.77	1.77	1.77	1.77				
増減率 (R4-R3) ×100/R3 (%)	基本料金(常用)		0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92				
	基本料金(予備)		-0.42	-0.42	-0.42	-0.42	-0.42	-0.42	-0.42	-0.42	-0.42	-0.42	-0.42	-0.42				
	ピーク時間単価					0.17	0.17	0.17										
	夏季昼間単価					0.16	0.16	0.16										
	その他季節間単価		0.15	0.15	0.15				0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15		15.71	全体 電力量料金	88.15
	夜間単価		0.16	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16				
燃料費調整単価		-1.53	-1.75	-1.90	-2.35	-2.65	-3.52	-4.96	-7.39	-11.96	-25.12	11.64	3.43	燃料費調整	-468.85			

備考 P ピーク時間単価月合計(円/月) = 日数(月間) × ピーク時間単価 × 3時間(時間帯) N 夜間単価月合計(円/月) = 日数(月間) × 夜間単価 × 14時間(時間帯)
 DS 夏季昼間単価月合計(円/月) = 日数(月間) × 夏季昼間単価 × 11時間(時間帯) E 燃料費調整単価月合計(円/月) = 日数(月間) × 燃料費調整単価 × 24時間(時間帯)
 DT その他季節間単価月合計(円/月) = 日数(月間) × その他季節間単価 × 14時間(時間帯)

※1 ピーク・昼間・夜間電力量料金平均単価(円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計) / (24時間 × 年間日数)
 燃料費調整単価平均単価(円/年) = (Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)
 ※2 ピーク・昼間・夜間・燃料費調整電力量料金平均単価(円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計 + Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

2 令和4年度高圧受電（川井浄水場所管）

受電施設名：青山水源事務所、谷ヶ原取水所、相模原沈でん池
 受電電圧区分：高圧受電
 契約種別：高圧電力A

電力量料金単価名	季節別範囲概要	時間帯概要
夏季単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	0時～24時（24時間）
その他季単価	10月1日～6月30日（9ヶ月）	0時～24時（24時間）
燃料費調整単価	通年	0時～24時（24時間）

契約電気事業者及び電力料金単価出展元

令和3年度：東京電力エナジーパートナー 出展：令和3年東京電力エナジーパートナー電気料金等請求書
 令和4年度：東京電力エナジーパートナー 出展：令和4年東京電力エナジーパートナー電気料金等請求書

電力量料金単価（単位：円/kWh 消費税込み）

年度	電力量料金単価名	月	4月 その他季	5月 その他季	6月 その他季	7月 夏季	8月 夏季	9月 夏季	10月 その他季	11月 その他季	12月 その他季	1月 その他季	2月 その他季	3月 その他季	電力量料金 単価名	電力量平均 単価 ※1 (円/kWh)	電力量料金 単価名	全体電力量料金 平均単価 ※2 (円/kWh)
令和4年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31				
	基本料金	単価	1292.50	1292.50	1292.50	1292.50	1292.50	1292.50	1292.50	1292.50	1292.50	1292.50	1292.50	1292.50				
	夏季単価	単価				17.37	17.37	17.37							夏季・ その他季	16.52	全体 電力量料金	23.28
	その他季単価	単価	16.24	16.24	16.24				16.24	16.24	16.24	16.24	16.24	16.24	燃料費調整	6.75		
	燃料費調整単価	単価	2.20	2.64	2.87	4.01	4.93	6.27	7.80	9.39	11.51	12.54	9.09	7.79				
令和3年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31				
	基本料金	単価	1292.50	1292.50	1292.50	1292.50	1292.50	1292.50	1292.50	1292.50	1292.50	1292.50	1292.50	1292.50				
	夏季単価	単価				17.37	17.37	17.37							夏季・ その他季	16.52	全体 電力量料金	14.69
	その他季単価	単価	16.24	16.24	16.24				16.24	16.24	16.24	16.24	16.24	16.24	燃料費調整	-1.83		
	燃料費調整単価	単価	-4.17	-3.52	-3.18	-2.96	-3.00	-2.49	-1.97	-1.48	-1.05	-0.52	0.72	1.77				
増減 (R4-R3) (円/kWh)	基本料金		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
	夏季単価					0.00	0.00	0.00							夏季・ その他季	0.00	全体 電力量料金	8.59
	その他季単価		0.00	0.00	0.00				0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	燃料費調整	8.58		
	燃料費調整単価		6.37	6.16	6.05	6.97	7.93	8.76	9.77	10.87	12.56	13.06	8.37	6.02				
増減率 (R4-R3) ×100/R3 (%)	基本料金		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
	夏季単価					0.00	0.00	0.00							夏季・ その他季	0.00	全体 電力量料金	58.48
	その他季単価		0.00	0.00	0.00				0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	燃料費調整	-468.85		
	燃料費調整単価		-1.53	-1.75	-1.90	-2.35	-2.64	-3.52	-4.96	-7.34	-11.96	-25.12	11.63	3.40				

備考 DS 夏季単価月合計（円/月） = 日数（月間）×夏季単価×24時間
 DT その他季単価月合計（円/月） = 日数（月間）×その他季単価×24時間
 E 燃料費調整単価月合計（円/月） = 日数（月間）×燃料費調整単価×24時間（時間帯）
 ※1 夏季・その他季電力量料金平均単価（円/年） = (DSの年間合計+DTの年間合計) / (24時間×年間日数)
 燃料費調整単価平均単価（円/年） = (Eの年間合計) / (24時間×年間日数)
 ※2 夏季・その他季・燃料費調整電力量料金平均単価（円/年） = (DSの年間合計+DTの年間合計+Eの年間合計) / (24時間×年間日数)

3 令和4年度低圧受電（川井浄水場所管）

受電施設名：第一接合井、下九沢分水池ほか
 受電電圧区分：低圧受電
 契約種別：低圧電力契約電力50kW未満

電力量料金単価名	季節別範囲概要	時間帯概要
夏季単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	0時～24時（24時間）
その他季単価	10月1日～6月30日（9ヶ月）	0時～24時（24時間）
燃料費調整単価	通年	0時～24時（24時間）

契約電気事業者及び電力料金単価出展元

令和3年度：東京電力エナジーパートナー 出展：令和3年東京電力エナジーパートナー電気料金等請求書
 令和4年度：東京電力エナジーパートナー 出展：令和4年東京電力エナジーパートナー電気料金等請求書

電力量料金単価（単位：円/kWh 消費税込み）

年度	電力量料金単価名	月	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	電力量料金単価名	電力量平均単価※1 (円/kWh)	電力量料金単価名	全体電力量料金平均単価※2 (円/kWh)
			その他季	その他季	その他季	夏季	夏季	夏季	その他季	その他季	その他季	その他季	その他季					
令和4年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31				
	基本料金	単価	1122.00	1122.00	1122.00	1122.00	1122.00	1122.00	1122.00	1122.00	1122.00	1122.00	1122.00	1122.00				
	夏季単価	単価					17.37	17.37							夏季・その他季	16.20	全体電力量料金	19.49
	その他季単価	単価	15.80	15.80	15.80				15.80	15.80	15.80	15.80	15.80	15.80				
燃料費調整単価	単価	2.27	2.74	2.97	4.15	5.10	5.13	5.13	5.13	5.13	5.13	-1.87	-1.87	燃料費調整	3.30			
令和3年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31				
	基本料金	単価	1065.90	1065.90	1065.90	1065.90	1065.90	1065.90	1065.90	1065.90	1065.90	1065.90	1065.90	1065.90				
	夏季単価	単価					17.37	17.37							夏季・その他季	16.20	全体電力量料金	14.30
	その他季単価	単価	15.80	15.80	15.80				15.80	15.80	15.80	15.80	15.80	15.80				
燃料費調整単価	単価	-4.32	-3.64	-3.29	-3.06	-3.11	-2.58	-2.04	-1.53	-1.09	-0.53	0.74	1.83	燃料費調整	-1.90			
増減 (R4-R3) (円/kWh)	基本料金		56.10	56.10	56.10	56.10	56.10	56.10	56.10	56.10	56.10	56.10	56.10	56.10				
	夏季単価					0.00	0.00	0.00							夏季・その他季	0.00	全体電力量料金	5.19
	その他季単価		0.00	0.00	0.00				0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
燃料費調整単価		6.59	6.38	6.26	7.21	8.21	7.71	7.17	6.66	6.22	5.66	-2.61	-3.70	燃料費調整	5.20			
増減率 (R4-R3) ×100/R3 (%)	基本料金		0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05				
	夏季単価					0.00	0.00	0.00							夏季・その他季	0.00	全体電力量料金	36.29
	その他季単価		0.00	0.00	0.00				0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
燃料費調整単価		-1.53	-1.75	-1.90	-2.36	-2.64	-2.99	-3.51	-4.35	-5.71	-10.68	-3.53	-2.02	燃料費調整	-273.68			

備考 DS 夏季単価月合計（円/月）＝日数（月間）×夏季単価×24時間

DT その他季単価月合計（円/月）＝日数（月間）×その他季単価×24時間

E 燃料費調整単価月合計（円/月）＝日数（月間）×燃料費調整単価×24時間（時間帯）

※1 夏季・その他季電力量料金平均単価（円/年）＝（DSの年間合計＋DTの年間合計）／（24時間×年間日数）

燃料費調整単価平均単価（円/年）＝（Eの年間合計）／（24時間×年間日数）

※2 夏季・その他季・燃料費調整電力量料金平均単価（円/年）＝（DSの年間合計＋DTの年間合計＋Eの年間合計）／（24時間×年間日数）

令和4年度小雀浄水場電力量料金実績、前年比較及び平均電力量料金

1 令和4年度特別高圧受電（小雀浄水場所管）

受電施設名：寒川取水所
 受電電圧区分：特別高圧受電
 契約種別：特別高圧季節別時間帯別電力B

契約電気事業者及び電力料金単価出展元

令和4年度：東京電力エナジーパートナー 出展：令和4年東京電力エナジーパートナー電気料金等請求書
 令和3年度：エネサーブ株式会社 出展：令和3年エネサーブ電気料金等請求書

電力量料金単価名	季節別範囲概要	時間帯概要
ピーク時間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	夏季平日（土曜日含む）13時～16時（3時間）
夏季昼間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	8時～13時、16時～22時（11時間）
その他季節間単価	10月1日～6月30日（9ヶ月）	8時～22時（14時間）
夜間単価	通年	ピーク時間、及び昼間時間以外（10時間）
燃料費調整単価	通年	0時～24時（24時間）

電力量料金単価（単位：円/kWh 消費税込み）

年度	電力量料金単価名	月	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	電力量料金単価名	電力量平均単価 ※1 (円/kWh)	電力量料金単価名	全体電力量料金平均単価 ※2 (円/kWh)
			その他季	その他季	その他季	ピーク時間・夏季	ピーク時間・夏季	ピーク時間・夏季	その他季	その他季	その他季	その他季	その他季					
令和4年度 (消費税込み)	日数		30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31				
	基本料金(常用)単価		1,542.06	1,542.06	1,542.06	1,542.06	1,542.06	1,542.06	1,542.06	1,542.06	1,542.06	1,542.06	1,542.06	1,542.06				
	基本料金(予備)単価		80.30	80.30	80.30	80.30	80.30	80.30	80.30	80.30	80.30	80.30	80.30	80.30				
	ピーク時間単価						17.19	17.19	17.19									
	夏季昼間単価						16.59	16.59	16.59									
	その他季節間単価		15.44	15.44	15.44				15.44	15.44	15.44	15.44	15.44	15.44				
	夜間単価		12.01	12.01	12.01	12.01	12.01	12.01	12.01	12.01	12.01	12.01	12.01	12.01				
	燃料費調整単価		2.17	2.61	2.83	3.96	4.86	6.19	7.69	9.26	11.36	12.38	12.42	11.14	燃料費調整	7.22		
令和3年度 (消費税込み)	日数		30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31				
	基本料金(常用)単価		441.10	441.10	441.10	441.10	441.10	441.10	441.10	441.10	441.10	441.10	441.10	441.10				
	基本料金(予備)単価		80.30	80.30	80.30	80.30	80.30	80.30	80.30	80.30	80.30	80.30	80.30	80.30				
	ピーク時間単価					17.05	17.05	17.05										
	夏季昼間単価					15.95	15.95	15.95										
	その他季節間単価		14.85	14.85	14.85				14.85	14.85	14.85	14.85	14.85	14.85				
	夜間単価		11.00	11.00	11.00	11.00	11.00	11.00	11.00	11.00	11.00	11.00	11.00	11.00				
	燃料費調整単価		-4.10	-3.47	-3.14	-2.92	-2.96	-2.44	-1.94	-1.45	-1.03	-0.51	0.70	1.75	燃料費調整	-1.80		
増減 (R4-R3) (円/kWh)	基本料金(常用)		1,100.96	1,100.96	1,100.96	1,100.96	1,100.96	1,100.96	1,100.96	1,100.96	1,100.96	1,100.96	1,100.96	1,100.96				
	基本料金(予備)		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
	ピーク時間単価					0.14	0.14	0.14										
	夏季昼間単価					0.64	0.64	0.64										
	その他季節間単価		0.59	0.59	0.59				0.59	0.59	0.59	0.59	0.59	0.59				
	夜間単価		1.01	1.01	1.01	1.01	1.01	1.01	1.01	1.01	1.01	1.01	1.01	1.01				
増減率 (R4-R3) × 100/R3 (%)	燃料費調整単価		6.27	6.08	5.97	6.88	7.82	8.63	9.63	10.71	12.39	12.89	11.72	9.39	燃料費調整	9.02		
	基本料金(常用)		2.50	2.50	2.50	2.50	2.50	2.50	2.50	2.50	2.50	2.50	2.50	2.50				
	基本料金(予備)		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
	ピーク時間単価					0.01	0.01	0.01										
	夏季昼間単価					0.04	0.04	0.04										
	その他季節間単価		0.04	0.04	0.04				0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04				
	夜間単価		0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09				
	燃料費調整単価		-1.53	-1.75	-1.90	-2.36	-2.64	-3.53	-4.97	-7.38	-11.99	-25.47	16.64	5.37	燃料費調整	-501.11		

備考 P ピーク時間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × ピーク時間単価 × 3時間 (時間帯) N 夜間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夜間単価 × 10時間 (時間帯)
 DS 夏季昼間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夏季昼間単価 × 11時間 (時間帯) E 燃料費調整単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 燃料費調整単価 × 24時間 (時間帯)
 DT その他季節間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × その他季節間単価 × 14時間 (時間帯)

※1 ピーク・昼間・夜間電力量料金平均単価 (円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計) / (24時間 × 年間日数)
 燃料費調整単価平均単価 (円/年) = (Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

※2 ピーク・昼間・夜間・燃料費調整電力量料金平均単価 (円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計 + Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

2 令和4年度特別高圧受電（小雀浄水場所管）

受電施設名：小雀浄水場
 受電電圧区分：特別高圧受電
 契約種別：特別高圧季節別時間帯別電力B

契約電気事業者及び電力料金単価出展元

令和4年度：東京電力エナジーパートナー 出展：令和4年東京電力エナジーパートナー電気料金等請求書
 令和3年度：エネサーブ株式会社 出展：令和3年エネサーブ電気料金請求書

電力量料金単価名	季節別範囲概要	時間帯概要
ピーク時間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	夏季平日（土曜日含む）13時～16時（3時間）
夏季昼間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	8時～13時、16時～22時（11時間）
その他季昼間単価	10月1日～6月30日（9ヶ月）	8時～22時（14時間）
夜間単価	通年	ピーク時間、及び昼間時間以外（10時間）
燃料費調整単価	通年	0時～24時（24時間）

電力量料金単価（単位：円/kWh 消費税込み）

年度	電力量料金単価名	月	消費税込み												電力量料金単価名	電力量平均単価 ※1 (円/kWh)	電力量料金単価名	全体電力量料金平均単価 ※2 (円/kWh)
			4月 その他季	5月 その他季	6月 その他季	7月 ピーク時間・夏季	8月 ピーク時間・夏季	9月 ピーク時間・夏季	10月 その他季	11月 その他季	12月 その他季	1月 その他季	2月 その他季	3月 その他季				
令和4年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31				
	基本料金(常用)	単価	1,599.18	1,599.18	1,599.18	1,599.18	1,599.18	1,599.18	1,599.18	1,599.18	1,599.18	1,599.18	1,599.18	1,599.18				
	基本料金(予備)	単価	80.30	80.30	80.30	80.30	80.30	80.30	80.30	80.30	80.30	80.30	80.30	80.30				
	ピーク時間単価	単価				16.69	16.69	16.69										
	夏季昼間単価	単価				16.09	16.09	16.09										
	その他季昼間単価	単価	14.94	14.94	14.94				14.94	14.94	14.94	14.94	14.94	14.94				
	夜間単価	単価	11.51	11.51	11.51	11.51	11.51	11.51	11.51	11.51	11.51	11.51	11.51	11.51				
	燃料費調整単価	単価	2.17	2.61	2.83	3.96	4.86	6.19	7.69	9.26	11.36	12.38	12.42	11.14	燃料費調整	7.22		
令和3年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31				
	基本料金(常用)	単価	471.90	471.90	471.90	471.90	471.90	471.90	471.90	471.90	471.90	471.90	471.90	471.90				
	基本料金(予備)	単価	80.30	80.30	80.30	80.30	80.30	80.30	80.30	80.30	80.30	80.30	80.30	80.30				
	ピーク時間単価	単価				17.05	17.05	17.05										
	夏季昼間単価	単価				15.95	15.95	15.95										
	その他季昼間単価	単価	14.85	14.85	14.85				14.85	14.85	14.85	14.85	14.85	14.85				
	夜間単価	単価	11.00	11.00	11.00	11.00	11.00	11.00	11.00	11.00	11.00	11.00	11.00	11.00				
	燃料費調整単価	単価	-4.10	-3.47	-3.14	-2.92	-2.96	-2.44	-1.94	-1.45	-1.03	-0.51	0.70	1.75	燃料費調整	-1.80		
増減 (R4-R3) (円/kWh)	基本料金(常用)		1,127.28	1,127.28	1,127.28	1,127.28	1,127.28	1,127.28	1,127.28	1,127.28	1,127.28	1,127.28	1,127.28	1,127.28				
	基本料金(予備)		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
	ピーク時間単価					-0.36	-0.36	-0.36										
	夏季昼間単価					0.14	0.14	0.14										
	その他季昼間単価		0.09	0.09	0.09				0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09				
	夜間単価		0.51	0.51	0.51	0.51	0.51	0.51	0.51	0.51	0.51	0.51	0.51	0.51				
	燃料費調整単価		6.27	6.08	5.97	6.88	7.82	8.63	9.63	10.71	12.39	12.89	11.72	9.39	燃料費調整	9.02		
	増減率 (R4-R3) × 100/R3 (%)		2.39	2.39	2.39	2.39	2.39	2.39	2.39	2.39	2.39	2.39	2.39	2.39				
基本料金(予備)		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00					
ピーク時間単価					-0.02	-0.02	-0.02											
夏季昼間単価					0.01	0.01	0.01											
その他季昼間単価		0.01	0.01	0.01				0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01					
夜間単価		0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05					
燃料費調整単価		-1.53	-1.75	-1.90	-2.36	-2.64	-3.53	-4.97	-7.38	-11.99	-25.47	16.64	5.37	燃料費調整	-501.11			

備考 P ピーク時間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × ピーク時間単価 × 3時間 (時間帯) N 夜間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夜間単価 × 10時間 (時間帯)
 DS 夏季昼間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夏季昼間単価 × 11時間 (時間帯) E 燃料費調整単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 燃料費調整単価 × 24時間 (時間帯)
 DT その他季昼間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × その他季昼間単価 × 14時間 (時間帯)

※1 ピーク・昼間・夜間電力量料金平均単価 (円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

燃料費調整単価平均単価 (円/年) = (Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

※2 ピーク・昼間・夜間・燃料費調整電力量料金平均単価 (円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計 + Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

3 令和4年度高圧受電（契約電力500kW以上2000kW未満）（小雀浄水場所管）

受電施設名：峰配水池
 受電電圧区分：高圧受電
 契約種別：高圧季節別時間帯別電力

契約電気事業者及び電力料金単価出展元

令和4年度：東京電力エナジーパートナー 出展：令和4年東京電力エナジーパートナー電気料金等請求書
 令和3年度：エネサーブ株式会社 出展：令和3年エネサーブ株式会社電気料金等請求書

電力量料金単価名	季節別範囲概要	時間帯概要
ピーク時間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	夏季平日（土曜日含む）13時～16時（3時間）
夏季昼間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	8時～13時、16時～22時（11時間）
その他季昼間単価	10月1日～6月30日（9ヶ月）	8時～22時（14時間）
夜間単価	通年	ピーク時間、及び昼間時間以外（10時間）
燃料費調整単価	通年	0時～24時（24時間）

電力量料金単価（単位：円/kWh 消費税込み）

年度	電力量料金単価名	月	4月 その他季	5月 その他季	6月 その他季	7月 ピーク時間 ・夏季	8月 ピーク時間 ・夏季	9月 ピーク時間 ・夏季	10月 その他季	11月 その他季	12月 その他季	1月 その他季	2月 その他季	3月 その他季	電力量料金 単価名	電力量平均 単価 ※1 (円/kWh)	電力量料金 単価名	全体電力量料金 平均単価 ※2 (円/kWh)	
令和4年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31					
		基本料金(常用)単価	1,780.33	1,780.33	1,780.33	1,780.33	1,780.33	1,780.33	1,780.33	1,780.33	1,780.33	1,780.33	1,780.33	1,780.33	1,780.33				
		基本料金(予備)単価	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50				
		ピーク時間単価				18.76	18.76	18.76											
		夏季昼間単価				18.10	18.10	18.10											
		その他季昼間単価		16.62	16.62	16.62				16.62	16.62	16.62	16.62	16.62	16.62		15.07	全体 電力量料金	21.82
		夜間単価		12.33	12.33	12.33	12.33	12.33	12.33	12.33	12.33	12.33	12.33	12.33	12.33				
		燃料費調整単価		2.20	2.64	2.87	4.01	4.93	6.27	7.80	9.39	11.51	12.54	9.09	7.79	燃料費調整	6.75		
令和3年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31					
		基本料金(常用)単価	628.10	628.10	628.10	628.10	628.10	628.10	628.10	628.10	628.10	628.10	628.10	628.10	628.10				
		基本料金(予備)単価	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50	181.50				
		ピーク時間単価				18.70	18.70	18.70											
		夏季昼間単価				17.60	17.60	17.60											
		その他季昼間単価		16.50	16.50	16.50				16.50	16.50	16.50	16.50	16.50	16.50		14.63	全体 電力量料金	12.80
		夜間単価		11.55	11.55	11.55	11.55	11.55	11.55	11.55	11.55	11.55	11.55	11.55	11.55				
		燃料費調整単価		-4.17	-3.52	-3.18	-2.96	-2.99	-2.49	-1.97	-1.47	-1.05	-0.52	0.72	1.76	燃料費調整	-1.83		
増減 (R4-R3) (円/kWh)		基本料金(常用)	1,152.23	1,152.23	1,152.23	1,152.23	1,152.23	1,152.23	1,152.23	1,152.23	1,152.23	1,152.23	1,152.23	1,152.23					
		基本料金(予備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00					
		ピーク時間単価				0.06	0.06	0.06											
		夏季昼間単価				0.50	0.50	0.50											
		その他季昼間単価		0.12	0.12	0.12				0.12	0.12	0.12	0.12	0.12	0.12		0.44	全体 電力量料金	9.02
		夜間単価		0.78	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78				
		燃料費調整単価		6.37	6.16	6.05	6.97	7.92	8.76	9.77	10.86	12.56	13.06	8.38	6.03	燃料費調整	8.58		
		基本料金(常用)		1.83	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83				
増減率 (R4-R3) × 100/R3 (%)		基本料金(予備)		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00					
		ピーク時間単価				0.00	0.00	0.00											
		夏季昼間単価				0.03	0.03	0.03											
		その他季昼間単価		0.01	0.01	0.01				0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01				
		夜間単価		0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07				
		燃料費調整単価		-1.53	-1.75	-1.90	-2.36	-2.65	-3.52	-4.96	-7.37	-12.01	-25.26	11.71	3.43	燃料費調整	-468.85		

備考 P ピーク時間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × ピーク時間単価 × 3時間 (時間帯) N 夜間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夜間単価 × 10時間 (時間帯)
 DS 夏季昼間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夏季昼間単価 × 11時間 (時間帯) E 燃料費調整単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 燃料費調整単価 × 24時間 (時間帯)
 DT その他季昼間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × その他季昼間単価 × 14時間 (時間帯)

※1 ピーク・昼間・夜間電力量料金平均単価 (円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

燃料費調整単価平均単価 (円/年) = (Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

※2 ピーク・昼間・夜間・燃料費調整電力量料金平均単価 (円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計 + Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

4 令和4年度高压受電（契約電力500kW未満）（小雀浄水場所管）

受電施設名：港南台配水池
 受電電圧区分：高压受電
 契約種別：高压季節別時間帯別電力A

契約電気事業者及び電力料金単価出展元

令和4年度：東京電力エナジーパートナー 出展：令和4年東京電力エナジーパートナー電気料金等請求書
 令和3年度：東京電力エナジーパートナー 出展：令和3年東京電力エナジーパートナー電気料金等請求書

電力量料金単価名	季節別範囲概要	時間帯概要
ピーク時間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	夏季平日（土曜日含む）13時～16時（3時間）
夏季昼間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	8時～13時、16時～22時（11時間）
その他季昼間単価	10月1日～6月30日（9ヶ月）	8時～22時（14時間）
夜間単価	通年	ピーク時間、及び昼間時間以外（10時間）
燃料費調整単価	通年	0時～24時（24時間）

電力量料金単価（単位：円/kWh 消費税込み）

年度	電力量料金単価名	月	消費税込み												電力量料金単価名	電力量平均単価 ※1 (円/kWh)	電力量料金単価名	全体電力量料金平均単価 ※2 (円/kWh)	
			4月 その他季	5月 その他季	6月 その他季	7月 ピーク時間・夏季	8月 ピーク時間・夏季	9月 ピーク時間・夏季	10月 その他季	11月 その他季	12月 その他季	1月 その他季	2月 その他季	3月 その他季					
令和4年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31					
	基本料金(常用)	単価	1,292.50	1,292.50	1,292.50	1,292.50	1,292.50	1,292.50	1,292.50	1,292.50	1,292.50	1,292.50	1,292.50	1,292.50					
	基本料金(予備)	単価	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25					
	ピーク時間単価	単価				21.19	21.19	21.19											
	夏季昼間単価	単価				20.47	20.47	20.47											
	その他季昼間単価	単価	19.05	19.05	19.05				19.05	19.05	19.05	19.05	19.05	19.05	19.05		16.66	全体電力量料金	23.42
	夜間単価	単価	12.77	12.77	12.77	12.77	12.77	12.77	12.77	12.77	12.77	12.77	12.77	12.77					
	燃料費調整単価	単価	2.20	2.64	2.87	4.01	4.93	6.27	7.80	9.39	11.51	12.54	9.09	7.79	燃料費調整	6.75			
令和3年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31					
	基本料金(常用)	単価	1,292.50	1,292.50	1,292.50	1,292.50	1,292.50	1,292.50	1,292.50	1,292.50	1,292.50	1,292.50	1,292.50	1,292.50					
	基本料金(予備)	単価	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25					
	ピーク時間単価	単価				21.19	21.19	21.19											
	夏季昼間単価	単価				20.47	20.47	20.47											
	その他季昼間単価	単価	10.05	10.05	10.05				19.05	19.05	19.05	19.05	19.05	19.05	19.05		15.36	全体電力量料金	13.53
	夜間単価	単価	12.77	12.77	12.77	12.77	12.77	12.77	12.77	12.77	12.77	12.77	12.77	12.77					
	燃料費調整単価	単価	-4.17	-3.52	-3.18	-2.96	-3.00	-2.49	-1.97	-1.48	-1.05	-0.52	0.72	1.77	燃料費調整	-1.83			
増減 (R4-R3) (円/kWh)	基本料金(常用)		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00					
	基本料金(予備)		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00					
	ピーク時間単価					0.00	0.00	0.00											
	夏季昼間単価					0.00	0.00	0.00											
	その他季昼間単価		9.00	9.00	9.00				0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		1.30	全体電力量料金	9.89	
	夜間単価		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00					
	燃料費調整単価		6.37	6.16	6.05	6.97	7.93	8.76	9.77	10.87	12.56	13.06	8.37	6.02	燃料費調整	8.58			
	増減率 (R4-R3) × 100/R3 (%)	基本料金(常用)		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
基本料金(予備)			0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00					
ピーク時間単価						0.00	0.00	0.00											
夏季昼間単価						0.00	0.00	0.00											
その他季昼間単価			0.90	0.90	0.90				0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		8.46	全体電力量料金	73.10	
夜間単価			0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00					
燃料費調整単価			-1.53	-1.75	-1.90	-2.35	-2.64	-3.52	-4.96	-7.34	-11.96	-25.12	11.63	3.40	燃料費調整	-468.85			

備考 P ピーク時間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × ピーク時間単価 × 3時間 (時間帯) N 夜間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夜間単価 × 10時間 (時間帯)
 DS 夏季昼間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夏季昼間単価 × 11時間 (時間帯) E 燃料費調整単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 燃料費調整単価 × 24時間 (時間帯)
 DT その他季昼間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × その他季昼間単価 × 14時間 (時間帯)

※1 ピーク・昼間・夜間電力量料金平均単価 (円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計) / (24時間 × 年間日数)
 燃料費調整単価平均単価 (円/年) = (Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

※2 ピーク・昼間・夜間・燃料費調整電力量料金平均単価 (円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計 + Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

5 令和4年度高压受電（契約電力500kW未満）（小雀浄水場所管）

受電施設名：金沢配水池
 受電電圧区分：高压受電
 契約種別：高压季節別時間帯別電力A

契約電気事業者及び電力料金単価出展元

令和4年度：東京電力エナジーパートナー 出展：令和4年東京電力エナジーパートナー電気料金等請求書
 令和3年度：株式会社F-power 出展：令和3年F-power電気料金等請求書

電力量料金単価名	季節別範囲概要	時間帯概要
ピーク時間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	夏季平日（土曜日含む）13時～16時（3時間）
夏季昼間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	8時～13時、16時～22時（11時間）
その他季昼間単価	10月1日～6月30日（9ヶ月）	8時～22時（14時間）
夜間単価	通年	ピーク時間、及び昼間時間以外（10時間）
燃料費調整単価	通年	0時～24時（24時間）

電力量料金単価（単位：円/kWh 消費税込み）

年度	電力量料金単価名	月	4月 その他季	5月 その他季	6月 その他季	7月 ピーク時間 ・夏季	8月 ピーク時間 ・夏季	9月 ピーク時間 ・夏季	10月 その他季	11月 その他季	12月 その他季	1月 その他季	2月 その他季	3月 その他季	電力量料金 単価名	電力量平均 単価 ※1 (円/kWh)	電力量料金 単価名	全体電力量料 金平均単価 ※2 (円/kWh)
令和4年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31				
	基本料金(常用)	単価	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03				
	基本料金(予備)	単価	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25				
	ピーク時間単価	単価				20.57	20.57	20.57										
	夏季昼間単価	単価				19.84	19.84	19.84										
	その他季昼間単価	単価	18.42	18.42	18.42				18.42	18.42	18.42	18.42	18.42	18.42		16.04	全体 電力量料金	22.79
	夜間単価	単価	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14				
	燃料費調整単価	単価	2.20	2.64	2.87	4.01	4.93	6.27	7.80	9.39	11.51	12.54	9.09	7.79	燃料費調整	6.75		
令和3年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31				
	基本料金(常用)	単価	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80				
	基本料金(予備)	単価	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25				
	ピーク時間単価	単価				19.00	19.00	19.00										
	夏季昼間単価	単価				18.27	18.27	18.27										
	その他季昼間単価	単価	16.85	16.85	16.85				16.85	16.85	16.85	16.85	16.85	16.85		14.47	全体 電力量料金	12.64
	夜間単価	単価	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57				
	燃料費調整単価	単価	-4.17	-3.52	-3.18	-2.96	-3.00	-2.49	-1.97	-1.47	-1.06	-0.52	-0.72	-1.77	燃料費調整	-1.83		
増減 (R4-R3) (円/kWh)	基本料金(常用)		454.23	454.23	454.23	454.23	454.23	454.23	454.23	454.23	454.23	454.23	454.23	454.23				
	基本料金(予備)		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
	ピーク時間単価					1.57	1.57	1.57										
	夏季昼間単価					1.57	1.57	1.57										
	その他季昼間単価		1.57	1.57	1.57				1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57		1.57	全体 電力量料金	10.15
	夜間単価		1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57				
	燃料費調整単価		6.37	6.16	6.05	6.97	7.93	8.76	9.77	10.86	12.57	13.06	8.38	6.02	燃料費調整	8.58		
	増減率 (R4-R3) × 100/R3 (%)	基本料金(常用)		0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57			
基本料金(予備)			0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
ピーク時間単価						0.08	0.08	0.08										
夏季昼間単価						0.09	0.09	0.09										
その他季昼間単価			0.09	0.09	0.09				0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09				
夜間単価			0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15				
燃料費調整単価			-1.53	-1.75	-1.90	-2.36	-2.64	-3.52	-4.96	-7.37	-11.90	-25.26	11.71	3.40	燃料費調整	-468.85		

備考 P ピーク時間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × ピーク時間単価 × 3時間 (時間帯) N 夜間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夜間単価 × 10時間 (時間帯)
 DS 夏季昼間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夏季昼間単価 × 11時間 (時間帯) E 燃料費調整単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 燃料費調整単価 × 24時間 (時間帯)
 DT その他季昼間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × その他季昼間単価 × 14時間 (時間帯)

※1 ピーク・昼間・夜間電力量料金平均単価 (円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

燃料費調整単価平均単価 (円/年) = (Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

※2 ピーク・昼間・夜間・燃料費調整電力量料金平均単価 (円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計 + Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

6 令和4年度高压受電（契約電力500kW未満）（小雀浄水場所管）

受電施設名：上永谷配水池
 受電電圧区分：高压受電
 契約種別：高压季節別時間帯別電力A

契約電気事業者及び電力料金単価出展元

令和4年度：東京電力エナジーパートナー 出展：令和4年東京電力エナジーパートナー電気料金等請求書
 令和3年度：株式会社F-power 出展：令和3年F-power電気料金等請求書

電力量料金単価名	季節別範囲概要	時間帯概要
ピーク時間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	夏季平日（土曜日含む）13時～16時（3時間）
夏季昼間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	8時～13時、16時～22時（11時間）
その他季昼間単価	10月1日～6月30日（9ヶ月）	8時～22時（14時間）
夜間単価	通年	ピーク時間、及び昼間時間以外（10時間）
燃料費調整単価	通年	0時～24時（24時間）

電力量料金単価（単位：円/kWh 消費税込み）

年度	電力量料金単価名	月	4月 その他季	5月 その他季	6月 その他季	7月 ピーク時間・夏季	8月 ピーク時間・夏季	9月 ピーク時間・夏季	10月 その他季	11月 その他季	12月 その他季	1月 その他季	2月 その他季	3月 その他季	電力量料金単価名	電力量平均単価 ※1 (円/kWh)	電力量料金単価名	全体電力量料金平均単価 ※2 (円/kWh)
令和4年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31				
	基本料金(常用)	単価	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03				
	基本料金(予備)	単価	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25				
	ピーク時間単価	単価				20.57	20.57	20.57										
	夏季昼間単価	単価				19.84	19.84	19.84										
	その他季昼間単価	単価	18.42	18.42	18.42				18.42	18.42	18.42	18.42	18.42	18.42		16.04	全体電力量料金	22.79
	夜間単価	単価	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14				
	燃料費調整単価	単価	2.20	2.64	2.87	4.01	4.93	6.27	7.80	9.39	11.51	12.54	9.09	7.79	燃料費調整	6.75		
令和3年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31				
	基本料金(常用)	単価	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80				
	基本料金(予備)	単価	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25				
	ピーク時間単価	単価				19.00	19.00	19.00										
	夏季昼間単価	単価				18.27	18.27	18.27										
	その他季昼間単価	単価	16.85	16.85	16.85				16.85	16.85	16.85	16.85	16.85	16.85		14.47	全体電力量料金	12.64
	夜間単価	単価	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57				
	燃料費調整単価	単価	-4.17	-3.52	-3.18	-2.96	-3.00	-2.49	-1.97	-1.47	-1.06	-0.52	-0.72	-1.77	燃料費調整	-1.83		
増減 (R4-R3) (円/kWh)	基本料金(常用)		454.23	454.23	454.23	454.23	454.23	454.23	454.23	454.23	454.23	454.23	454.23	454.23				
	基本料金(予備)		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
	ピーク時間単価					1.57	1.57	1.57										
	夏季昼間単価					1.57	1.57	1.57										
	その他季昼間単価		1.57	1.57	1.57				1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57		1.57	全体電力量料金	10.15
	夜間単価		1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57				
	燃料費調整単価		6.37	6.16	6.05	6.97	7.93	8.76	9.77	10.86	12.57	13.06	8.38	6.02	燃料費調整	8.58		
	増減率 (R4-R3) × 100/R3 (%)	基本料金(常用)		0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57			
基本料金(予備)			0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
ピーク時間単価						0.08	0.08	0.08										
夏季昼間単価						0.09	0.09	0.09										
その他季昼間単価			0.09	0.09	0.09				0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09				
夜間単価			0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15				
燃料費調整単価			-1.53	-1.75	-1.90	-2.36	-2.64	-3.52	-4.96	-7.37	-11.90	-25.26	11.71	3.40	燃料費調整	-468.85		

備考 P ピーク時間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × ピーク時間単価 × 3時間 (時間帯) N 夜間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夜間単価 × 10時間 (時間帯)
 DS 夏季昼間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夏季昼間単価 × 11時間 (時間帯) E 燃料費調整単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 燃料費調整単価 × 24時間 (時間帯)
 DT その他季昼間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × その他季昼間単価 × 14時間 (時間帯)

※1 ピーク・昼間・夜間電力量料金平均単価 (円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計) / (24時間 × 年間日数)
 燃料費調整単価平均単価 (円/年) = (Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

※2 ピーク・昼間・夜間・燃料費調整電力量料金平均単価 (円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計 + Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

7 令和4年度高圧受電（契約電力500kW未満）（小雀浄水場所管）

受電施設名：中尾配水池
 受電電圧区分：高圧受電
 契約種別：高圧季節別時間帯別電力A

契約電気事業者及び電力料金単価出展元

令和4年度：東京電力エナジーパートナー 出展：令和4年東京電力エナジーパートナー電気料金等請求書
 令和3年度：株式会社F-power 出展：令和3年F-power電気料金等請求書

電力量料金単価名	季節別範囲概要	時間帯概要
ピーク時間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	夏季平日（土曜日含む）13時～16時（3時間）
夏季昼間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	8時～13時、16時～22時（11時間）
その他季昼間単価	10月1日～6月30日（9ヶ月）	8時～22時（14時間）
夜間単価	通年	ピーク時間、及び昼間時間以外（10時間）
燃料費調整単価	通年	0時～24時（24時間）

電力量料金単価（単位：円/kWh 消費税込み）

年度	電力量料金単価名	月	消費税込み												電力量料金単価名	電力量平均単価 ※1 (円/kWh)	電力量料金単価名	全体電力量料金平均単価 ※2 (円/kWh)	
			4月 その他季	5月 その他季	6月 その他季	7月 ピーク時間・夏季	8月 ピーク時間・夏季	9月 ピーク時間・夏季	10月 その他季	11月 その他季	12月 その他季	1月 その他季	2月 その他季	3月 その他季					
令和4年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31					
	基本料金(常用)	単価	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03					
	基本料金(予備)	単価	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25					
	ピーク時間単価	単価				20.57	20.57	20.57											
	夏季昼間単価	単価				19.84	19.84	19.84											
	その他季昼間単価	単価	18.42	18.42	18.42				18.42	18.42	18.42	18.42	18.42	18.42	18.42		16.04	全体電力量料金	22.79
	夜間単価	単価	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14				
燃料費調整単価	単価	2.20	2.64	2.87	4.01	4.93	6.27	7.80	9.39	11.51	12.54	9.09	7.79	燃料費調整	6.75				
令和3年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31					
	基本料金(常用)	単価	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80					
	基本料金(予備)	単価	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25					
	ピーク時間単価	単価				19.00	19.00	19.00											
	夏季昼間単価	単価				18.27	18.27	18.27											
	その他季昼間単価	単価	16.85	16.85	16.85				16.85	16.85	16.85	16.85	16.85	16.85	16.85		14.47	全体電力量料金	12.64
	夜間単価	単価	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57				
燃料費調整単価	単価	-4.17	-3.52	-3.18	-2.96	-3.00	-2.49	-1.97	-1.47	-1.06	-0.52	-0.72	-1.77	燃料費調整	-1.83				
増減 (R4-R3) (円/kWh)	基本料金(常用)		454.23	454.23	454.23	454.23	454.23	454.23	454.23	454.23	454.23	454.23	454.23	454.23					
	基本料金(予備)		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00					
	ピーク時間単価					1.57	1.57	1.57											
	夏季昼間単価					1.57	1.57	1.57											
	その他季昼間単価		1.57	1.57	1.57				1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57		1.57	全体電力量料金	10.15	
	夜間単価		1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57					
	燃料費調整単価		6.37	6.16	6.05	6.97	7.93	8.76	9.77	10.86	12.57	13.06	8.38	6.02	燃料費調整	8.58			
増減率 (R4-R3) × 100/R3 (%)	基本料金(常用)		0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57						
	基本料金(予備)		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00						
	ピーク時間単価					0.08	0.08	0.08											
	夏季昼間単価					0.09	0.09	0.09											
	その他季昼間単価		0.09	0.09	0.09				0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09		10.85	全体電力量料金	80.30	
	夜間単価		0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15					
	燃料費調整単価		-1.53	-1.75	-1.90	-2.36	-2.64	-3.52	-4.96	-7.37	-11.90	-25.26	11.71	3.40	燃料費調整	-468.85			

備考 P ピーク時間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × ピーク時間単価 × 3時間 (時間帯) N 夜間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夜間単価 × 10時間 (時間帯)
 DS 夏季昼間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夏季昼間単価 × 11時間 (時間帯) E 燃料費調整単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 燃料費調整単価 × 24時間 (時間帯)
 DT その他季昼間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × その他季昼間単価 × 14時間 (時間帯)

※1 ピーク・昼間・夜間電力量料金平均単価 (円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

燃料費調整単価平均単価 (円/年) = (Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

※2 ピーク・昼間・夜間・燃料費調整電力量料金平均単価 (円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計 + Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

8 令和4年度高压受電（契約電力500kW未満）（小雀浄水場所管）

受電施設名：矢指配水池
 受電電圧区分：高压受電
 契約種別：高压季節別時間帯別電力A

契約電気事業者及び電力料金単価出展元

令和4年度：東京電力エナジーパートナー 出展：令和4年東京電力エナジーパートナー電気料金等請求書
 令和3年度：株式会社F-power 出展：令和3年F-power電気料金等請求書

電力量料金単価名	季節別範囲概要	時間帯概要
ピーク時間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	夏季平日（土曜日含む）13時～16時（3時間）
夏季昼間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	8時～13時、16時～22時（11時間）
その他季昼間単価	10月1日～6月30日（9ヶ月）	8時～22時（14時間）
夜間単価	通年	ピーク時間、及び昼間時間以外（10時間）
燃料費調整単価	通年	0時～24時（24時間）

電力量料金単価（単位：円/kWh 消費税込み）

年度	電力量料金単価名	月	消費税込み												電力量料金単価名	電力量平均単価 ※1 (円/kWh)	電力量料金単価名	全体電力量料金平均単価 ※2 (円/kWh)	
			4月 その他季	5月 その他季	6月 その他季	7月 ピーク時間・夏季	8月 ピーク時間・夏季	9月 ピーク時間・夏季	10月 その他季	11月 その他季	12月 その他季	1月 その他季	2月 その他季	3月 その他季					
令和4年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31					
	基本料金(常用)	単価	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03					
	基本料金(予備)	単価	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25					
	ピーク時間単価	単価				20.57	20.57	20.57											
	夏季昼間単価	単価				19.84	19.84	19.84											
	その他季昼間単価	単価	18.42	18.42	18.42				18.42	18.42	18.42	18.42	18.42	18.42	18.42		16.04	全体電力量料金	22.79
	夜間単価	単価	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14				
燃料費調整単価	単価	2.20	2.64	2.87	4.01	4.93	6.27	7.80	9.39	11.51	12.54	9.09	7.79	燃料費調整	6.75				
令和3年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31					
	基本料金(常用)	単価	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80					
	基本料金(予備)	単価	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25					
	ピーク時間単価	単価				19.00	19.00	19.00											
	夏季昼間単価	単価				18.27	18.27	18.27											
	その他季昼間単価	単価	16.85	16.85	16.85				16.85	16.85	16.85	16.85	16.85	16.85	16.85		14.47	全体電力量料金	12.64
	夜間単価	単価	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57				
燃料費調整単価	単価	-4.17	-3.52	-3.18	-2.96	-3.00	-2.49	-1.97	-1.47	-1.06	-0.52	-0.72	-1.77	燃料費調整	-1.83				
増減 (R4-R3) (円/kWh)	基本料金(常用)		454.23	454.23	454.23	454.23	454.23	454.23	454.23	454.23	454.23	454.23	454.23	454.23					
	基本料金(予備)		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00					
	ピーク時間単価					1.57	1.57	1.57											
	夏季昼間単価					1.57	1.57	1.57											
	その他季昼間単価		1.57	1.57	1.57				1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57		1.57	全体電力量料金	10.15	
	夜間単価		1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57					
	燃料費調整単価		6.37	6.16	6.05	6.97	7.93	8.76	9.77	10.86	12.57	13.06	8.38	6.02	燃料費調整	8.58			
増減率 (R4-R3) × 100/R3 (%)	基本料金(常用)		0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57						
	基本料金(予備)		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00						
	ピーク時間単価					0.08	0.08	0.08											
	夏季昼間単価					0.09	0.09	0.09											
	その他季昼間単価		0.09	0.09	0.09				0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09		10.85	全体電力量料金	80.30	
	夜間単価		0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15					
	燃料費調整単価		-1.53	-1.75	-1.90	-2.36	-2.64	-3.52	-4.96	-7.37	-11.90	-25.26	11.71	3.40	燃料費調整	-468.85			

備考 P ピーク時間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × ピーク時間単価 × 3時間 (時間帯) N 夜間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夜間単価 × 10時間 (時間帯)
 DS 夏季昼間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夏季昼間単価 × 11時間 (時間帯) E 燃料費調整単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 燃料費調整単価 × 24時間 (時間帯)
 DT その他季昼間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × その他季昼間単価 × 14時間 (時間帯)
 ※1 ピーク・昼間・夜間電力量料金平均単価 (円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計) / (24時間 × 年間日数)
 燃料費調整単価平均単価 (円/年) = (Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)
 ※2 ピーク・昼間・夜間・燃料費調整電力量料金平均単価 (円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計 + Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

9 令和4年度高压受電（契約電力500kW未満）（小雀浄水場所管）

受電施設名：高塚配水池
 受電電圧区分：高压受電
 契約種別：高压季節別時間帯別電力A

契約電気事業者及び電力料金単価出展元

令和4年度：東京電力エナジーパートナー 出展：令和4年東京電力エナジーパートナー電気料金等請求書
 令和3年度：株式会社F-power 出展：令和3年F-power電気料金等請求書

電力量料金単価名	季節別範囲概要	時間帯概要
ピーク時間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	夏季平日（土曜日含む）13時～16時（3時間）
夏季昼間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	8時～13時、16時～22時（11時間）
その他季節間単価	10月1日～6月30日（9ヶ月）	8時～22時（14時間）
夜間単価	通年	ピーク時間、及び昼間時間以外（10時間）
燃料費調整単価	通年	0時～24時（24時間）

電力量料金単価（単位：円/kWh 消費税込み）

年度	電力量料金単価名	月	4月 その他季	5月 その他季	6月 その他季	7月 ピーク時間・夏季	8月 ピーク時間・夏季	9月 ピーク時間・夏季	10月 その他季	11月 その他季	12月 その他季	1月 その他季	2月 その他季	3月 その他季	電力量料金単価名	電力量平均単価 ※1 (円/kWh)	電力量料金単価名	全体電力量料金平均単価 ※2 (円/kWh)
令和4年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31				
	基本料金(常用)	単価	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03				
	基本料金(予備)	単価	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25				
	ピーク時間単価	単価				20.57	20.57	20.57										
	夏季昼間単価	単価				19.84	19.84	19.84										
	その他季節間単価	単価	18.42	18.42	18.42				18.42	18.42	18.42	18.42	18.42	18.42				
	夜間単価	単価	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14				
	燃料費調整単価	単価	2.20	2.64	2.87	4.01	4.93	6.27	7.80	9.39	11.51	12.54	9.09	7.79	燃料費調整	6.75		
令和3年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31				
	基本料金(常用)	単価	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80				
	基本料金(予備)	単価	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25				
	ピーク時間単価	単価				19.00	19.00	19.00										
	夏季昼間単価	単価				18.27	18.27	18.27										
	その他季節間単価	単価	16.85	16.85	16.85				16.85	16.85	16.85	16.85	16.85	16.85				
	夜間単価	単価	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57				
	燃料費調整単価	単価	-4.17	-3.52	-3.18	-2.96	-3.00	-2.49	-1.97	-1.47	-1.06	-0.52	0.72	1.77	燃料費調整	-1.83		
増減 (R4-R3) (円/kWh)	基本料金(常用)		454.23	454.23	454.23	454.23	454.23	454.23	454.23	454.23	454.23	454.23	454.23	454.23				
	基本料金(予備)		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
	ピーク時間単価					1.57	1.57	1.57										
	夏季昼間単価					1.57	1.57	1.57										
	その他季節間単価		1.57	1.57	1.57				1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57				
	夜間単価		1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57				
増減率 (R4-R3) × 100/R3 (%)	基本料金(常用)		0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57				
	基本料金(予備)		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
	ピーク時間単価					0.08	0.08	0.08										
	夏季昼間単価					0.09	0.09	0.09										
	その他季節間単価		0.09	0.09	0.09				0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09				
	夜間単価		0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15				
	燃料費調整単価		-1.53	-1.75	-1.90	-2.36	-2.64	-3.52	-4.96	-7.37	-11.90	-25.26	11.71	3.40	燃料費調整	-468.85		

備考 P ピーク時間単価月合計(円/月) = 日数(月間) × ピーク時間単価 × 3時間(時間帯) N 夜間単価月合計(円/月) = 日数(月間) × 夜間単価 × 10時間(時間帯)
 DS 夏季昼間単価月合計(円/月) = 日数(月間) × 夏季昼間単価 × 11時間(時間帯) E 燃料費調整単価月合計(円/月) = 日数(月間) × 燃料費調整単価 × 24時間(時間帯)
 DT その他季節間単価月合計(円/月) = 日数(月間) × その他季節間単価 × 14時間(時間帯)
 ※1 ピーク・昼間・夜間電力量料金平均単価(円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計) / (24時間 × 年間日数)
 燃料費調整単価平均単価(円/年) = (Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)
 ※2 ピーク・昼間・夜間・燃料費調整電力量料金平均単価(円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計 + Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

10 令和4年度高圧受電（契約電力500kW未満）（小雀浄水場所管）

受電施設名：港北配水池
 受電電圧区分：高圧受電
 契約種別：高圧季節別時間帯別電力A

契約電気事業者及び電力料金単価出展元

令和4年度：東京電力エナジーパートナー 出展：令和4年東京電力エナジーパートナー電気料金等請求書
 令和3年度：株式会社F-power 出展：令和3年F-power電気料金等請求書

電力量料金単価名	季節別範囲概要	時間帯概要
ピーク時間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	夏季平日（土曜日含む）13時～16時（3時間）
夏季昼間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	8時～13時、16時～22時（11時間）
その他季昼間単価	10月1日～6月30日（9ヶ月）	8時～22時（14時間）
夜間単価	通年	ピーク時間、及び昼間時間以外（10時間）
燃料費調整単価	通年	0時～24時（24時間）

電力量料金単価（単位：円/kWh 消費税込み）

年度	電力量料金単価名	月	消費税込み												電力量料金単価名	電力量平均単価 ※1 (円/kWh)	電力量料金単価名	全体電力量料金平均単価 ※2 (円/kWh)
			4月 その他季	5月 その他季	6月 その他季	7月 ピーク時間・夏季	8月 ピーク時間・夏季	9月 ピーク時間・夏季	10月 その他季	11月 その他季	12月 その他季	1月 その他季	2月 その他季	3月 その他季				
令和4年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31				
	基本料金(常用)	単価	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03				
	基本料金(予備)	単価	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25				
	ピーク時間単価	単価				20.57	20.57	20.57										
	夏季昼間単価	単価				19.84	19.84	19.84										
	その他季昼間単価	単価	18.42	18.42	18.42				18.42	18.42	18.42	18.42	18.42	18.42	18.42	16.04	全体電力量料金	22.79
	夜間単価	単価	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14				
	燃料費調整単価	単価	2.20	2.64	2.87	4.01	4.93	6.27	7.80	9.39	11.51	12.54	9.09	7.79	燃料費調整	6.75		
令和3年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31				
	基本料金(常用)	単価	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80				
	基本料金(予備)	単価	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25				
	ピーク時間単価	単価				19.00	19.00	19.00										
	夏季昼間単価	単価				18.27	18.27	18.27										
	その他季昼間単価	単価	16.85	16.85	16.85				16.85	16.85	16.85	16.85	16.85	16.85	16.85	14.47	全体電力量料金	12.64
	夜間単価	単価	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57				
	燃料費調整単価	単価	-4.17	-3.52	-3.18	-2.96	-3.00	-2.49	-1.97	-1.47	-1.06	-0.52	-0.72	-1.77	燃料費調整	-1.83		
増減 (R4-R3) (円/kWh)	基本料金(常用)		454.23	454.23	454.23	454.23	454.23	454.23	454.23	454.23	454.23	454.23	454.23	454.23				
	基本料金(予備)		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
	ピーク時間単価					1.57	1.57	1.57										
	夏季昼間単価					1.57	1.57	1.57										
	その他季昼間単価		1.57	1.57	1.57				1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	全体電力量料金	10.15
	夜間単価		1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57				
	燃料費調整単価		6.37	6.16	6.05	6.97	7.93	8.76	9.77	10.86	12.57	13.06	8.38	6.02	燃料費調整	8.58		
	増減率 (R4-R3) × 100/R3 (%)		0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57				
		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00					
					0.08	0.08	0.08											
					0.09	0.09	0.09											
		0.09	0.09	0.09				0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09					
		0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15					
		-1.53	-1.75	-1.90	-2.36	-2.64	-3.52	-4.96	-7.37	-11.90	-25.26	11.71	3.40	燃料費調整	-468.85			

備考 P ピーク時間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × ピーク時間単価 × 3時間 (時間帯) N 夜間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夜間単価 × 10時間 (時間帯)
 DS 夏季昼間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夏季昼間単価 × 11時間 (時間帯) E 燃料費調整単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 燃料費調整単価 × 24時間 (時間帯)
 DT その他季昼間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × その他季昼間単価 × 14時間 (時間帯)

※1 ピーク・昼間・夜間電力量料金平均単価 (円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計) / (24時間 × 年間日数)
 燃料費調整単価平均単価 (円/年) = (Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

※2 ピーク・昼間・夜間・燃料費調整電力量料金平均単価 (円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計 + Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

11 令和4年度高压受電（契約電力500kW未満）（小雀浄水場所管）

受電施設名：公田ポンプ場
 受電電圧区分：高压受電
 契約種別：高压季節別時間帯別電力A

契約電気事業者及び電力料金単価出展元

令和4年度：東京電力エナジーパートナー 出展：令和4年東京電力エナジーパートナー電気料金等請求書
 令和3年度：株式会社F-power 出展：令和3年F-power電気料金等請求書

電力量料金単価名	季節別範囲概要	時間帯概要
ピーク時間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	夏季平日（土曜日含む）13時～16時（3時間）
夏季昼間単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	8時～13時、16時～22時（11時間）
その他季昼間単価	10月1日～6月30日（9ヶ月）	8時～22時（14時間）
夜間単価	通年	ピーク時間、及び昼間時間以外（10時間）
燃料費調整単価	通年	0時～24時（24時間）

電力量料金単価（単位：円/kWh 消費税込み）

年度	電力量料金単価名	月	4月 その他季	5月 その他季	6月 その他季	7月 ピーク時間 ・夏季	8月 ピーク時間 ・夏季	9月 ピーク時間 ・夏季	10月 その他季	11月 その他季	12月 その他季	1月 その他季	2月 その他季	3月 その他季	電力量料金 単価名	電力量平均 単価 ※1 (円/kWh)	電力量料金 単価名	全体電力量料 金平均単価 ※2 (円/kWh)
令和4年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31				
	基本料金(常用)	単価	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03	1,255.03				
	基本料金(予備)	単価	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25				
	ピーク時間単価	単価				20.57	20.57	20.57										
	夏季昼間単価	単価				19.84	19.84	19.84										
	その他季昼間単価	単価	18.42	18.42	18.42				18.42	18.42	18.42	18.42	18.42	18.42		16.04	全体 電力量料金	22.79
	夜間単価	単価	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14	12.14				
	燃料費調整単価	単価	2.20	2.64	2.87	4.01	4.93	6.27	7.80	9.39	11.51	12.54	9.09	7.79	燃料費調整	6.75		
令和3年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31				
	基本料金(常用)	単価	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80	800.80				
	基本料金(予備)	単価	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25	129.25				
	ピーク時間単価	単価				19.00	19.00	19.00										
	夏季昼間単価	単価				18.27	18.27	18.27										
	その他季昼間単価	単価	16.85	16.85	16.85				16.85	16.85	16.85	16.85	16.85	16.85		14.47	全体 電力量料金	12.64
	夜間単価	単価	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57	10.57				
	燃料費調整単価	単価	-4.17	-3.52	-3.18	-2.96	-3.00	-2.49	-1.97	-1.47	-1.06	-0.52	-0.72	-1.77	燃料費調整	-1.83		
増減 (R4-R3) (円/kWh)	基本料金(常用)		454.23	454.23	454.23	454.23	454.23	454.23	454.23	454.23	454.23	454.23	454.23	454.23				
	基本料金(予備)		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
	ピーク時間単価					1.57	1.57	1.57										
	夏季昼間単価					1.57	1.57	1.57										
	その他季昼間単価		1.57	1.57	1.57				1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57		1.57	全体 電力量料金	10.15
	夜間単価		1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57				
	燃料費調整単価		6.37	6.16	6.05	6.97	7.93	8.76	9.77	10.86	12.57	13.06	8.38	6.02	燃料費調整	8.58		
	増減率 (R4-R3) × 100/R3 (%)		0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57				
		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00					
					0.08	0.08	0.08											
					0.09	0.09	0.09											
		0.09	0.09	0.09				0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09		10.85	全体 電力量料金	80.30	
		0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15					
		-1.53	-1.75	-1.90	-2.36	-2.64	-3.52	-4.96	-7.37	-11.90	-25.26	11.71	3.40	燃料費調整	-468.85			

備考 P ピーク時間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × ピーク時間単価 × 3時間 (時間帯) N 夜間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夜間単価 × 10時間 (時間帯)
 DS 夏季昼間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 夏季昼間単価 × 11時間 (時間帯) E 燃料費調整単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × 燃料費調整単価 × 24時間 (時間帯)
 DT その他季昼間単価月合計 (円/月) = 日数 (月間) × その他季昼間単価 × 14時間 (時間帯)

※1 ピーク・昼間・夜間電力量料金平均単価 (円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

燃料費調整単価平均単価 (円/年) = (Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

※2 ピーク・昼間・夜間・燃料費調整電力量料金平均単価 (円/年) = (Pの年間合計 + DSの年間合計 + DTの年間合計 + Nの年間合計 + Eの年間合計) / (24時間 × 年間日数)

12 令和4年度低圧受電（小雀浄水場所管）

受電施設名：上郷・東朝比奈・氷取沢・富岡配水槽・六浦高区ポンプ場

受電電圧区分：低圧受電

契約種別：低圧電力契約電力50kW未満

電力量料金単価名	季節別範囲概要	時間帯概要
夏季単価	7月1日～9月30日（3ヶ月）	0時～24時（24時間）
その他季単価	10月1日～6月30日（9ヶ月）	0時～24時（24時間）
燃料費調整単価	通年	0時～24時（24時間）

契約電気事業者及び電力料金単価出展元

令和4年度：東京電力エナジーパートナー

出展：令和4年東京電力エナジーパートナー電気料金等請求書

令和3年度：東京電力エナジーパートナー

出展：令和3年東京電力エナジーパートナー電気料金等請求書

電力量料金単価（単位：円/kWh 消費税込み）

年度	電力量料金単価名	月	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	電力量料金単価名	電力量平均単価 ※1 (円/kWh)	電力量料金単価名	全体電力量料金平均単価 ※2 (円/kWh)	
			その他季	その他季	その他季	夏季	夏季	夏季	その他季	その他季	その他季	その他季	その他季						
令和4年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31					
	基本料金	単価	1,065.90	1,065.90	1,065.90	1,065.90	1,065.90	1,065.90	1,065.90	1,065.90	1,065.90	1,065.90	1,065.90	1,065.90					
	夏季単価	単価					17.37	17.37							夏季・その他季	16.20	全体電力量料金	19.49	
	その他季単価	単価	15.80	15.80	15.80				15.80	15.80	15.80	15.80	15.80	15.80					
	燃料費調整単価	単価	2.27	2.74	2.97	4.15	5.10	5.13	5.13	5.13	5.13	5.13	-1.87	-1.87	燃料費調整	3.30			
令和3年度 (消費税込み)		日数	30	31	30	31	31	30	31	30	31	31	28	31					
	基本料金	単価	1,065.90	1,065.90	1,065.90	1,065.90	1,065.90	1,065.90	1,065.90	1,065.90	1,065.90	1,065.90	1,065.90	1,065.90					
	夏季単価	単価					17.37	17.37							夏季・その他季	16.20	全体電力量料金	14.3	
	その他季単価	単価	15.80	15.80	15.80				15.80	15.80	15.80	15.80	15.80	15.80					
	燃料費調整単価	単価	-4.32	-3.64	-3.29	-3.06	-3.11	-2.58	-2.04	-1.53	-1.09	-0.53	0.74	1.83	燃料費調整	-1.90			
増減 (R4-R3) (円/kWh)	基本料金		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00					
	夏季単価					0.00	0.00	0.00							夏季・その他季	0.00	全体電力量料金	5.19	
	その他季単価		0.00	0.00	0.00				0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00					
増減率 (R4-R3) × 100/R3 (%)	基本料金		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00					
	夏季単価					0.00	0.00	0.00							夏季・その他季	0.00	全体電力量料金	36.29	
	その他季単価		0.00	0.00	0.00				0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00					
	燃料費調整単価		-1.53	-1.75	-1.90	-2.36	-2.64	-2.99	-3.51	-4.35	-5.71	-10.68	-3.53	-2.02	燃料費調整	-273.68			

備考 DS 夏季単価月合計（円/月）＝日数（月間）×夏季単価×24時間（時間帯）

DT その他季単価月合計（円/月）＝日数（月間）×その他季単価×24時間（時間帯）

E 燃料費調整単価月合計（円/月）＝日数（月間）×燃料費調整単価×24時間（時間帯）

※1 夏季・その他季電力量料金平均単価（円/年）＝（DSの年間合計＋DTの年間合計）／（24時間×年間日数）

燃料費調整単価平均単価（円/年）＝（Eの年間合計）／（24時間×年間日数）

※2 夏季・その他季・燃料費調整電力量料金平均単価（円/年）＝（DSの年間合計＋DTの年間合計＋Eの年間合計）／（24時間×年間日数）

3 施設別電力契約状況

1 はじめに

契約電力は使用できる電力の上限のことで、契約電力が上がれば基本料金も上がることから、契約電力を下げることで動力費を削減する重要な要素となります。

ここでは、3浄水場が所管する高圧及び特別高圧施設の電力契約状況などを掲載しています。令和4年度は、旧一般電気事業者である「東京電力エナジーパートナー株式会社」のほか、新電力（PPS）である「丸紅新電力株式会社」、「横浜ウォーター株式会社」と契約していました。なお、ここでの記載は、特別高圧または高圧で受電している施設となります。契約電力が500kW未満の場合は、直近12か月の最大使用電力（実量）により契約電力が決定します。契約電力が500kW以上の場合は、電力会社との協議により契約電力が決定します。

2 契約電力

令和4年度の施設別電力契約状況は、令和3年度と比較すると、契約電力が下がる施設がありました。

3 まとめ

契約電力を一律に下げることは困難ですが、今後も見直しの可能性について常に検討し、コストの削減を図っていく必要があります。

令和4年度 西谷浄水場施設別電力契約状況

	R4年4月	R4年5月	R4年6月	R4年7月	R4年8月	R4年9月	R4年10月	R4年11月	R4年12月	R5年1月	R5年2月	R5年3月	合計
機場名：西谷浄水場													
契約種別：高圧季時別電力													
契約電力（kW）	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	
主契約	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
使用期間	4月1日～4月30日	5月1日～5月31日	6月1日～6月30日	7月1日～7月31日	8月1日～8月31日	9月1日～9月30日	10月1日～10月31日	11月1日～11月30日	12月1日～12月31日	1月1日～1月31日	2月1日～2月28日	3月1日～3月31日	
使用電力量（kWh）	394,457	403,305	403,617	438,814	452,297	426,790	371,091	361,756	426,300	446,252	405,670	447,790	4,978,139
最大需要電力（kW）	785	691	701	758	782	814	713	682	761	835	828	763	
力率（%）	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	

	R4年4月	R4年5月	R4年6月	R4年7月	R4年8月	R4年9月	R4年10月	R4年11月	R4年12月	R5年1月	R5年2月	R5年3月	合計
機場名：鶴ヶ峰配水池													
契約種別：高圧季時別電力A													
契約電力（kW）	312	312	312	312	312	312	300	300	300	300	295	295	
主契約	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
使用期間	4月1日～4月30日	5月1日～5月31日	6月1日～6月30日	7月1日～7月31日	8月1日～8月31日	9月1日～9月30日	10月1日～10月31日	11月1日～11月30日	12月1日～12月31日	1月1日～1月31日	2月1日～2月28日	3月1日～3月31日	
使用電力量（kWh）	124,294	82,430	82,444	135,220	133,961	127,439	130,816	126,728	132,584	134,443	121,154	131,556	1,463,069
最大需要電力（kW）	290	281	288	288	286	286	281	290	293	295	295	295	
力率（%）	93	90	90	93	92	93	93	93	93	93	94	94	

	R4年4月	R4年5月	R4年6月	R4年7月	R4年8月	R4年9月	R4年10月	R4年11月	R4年12月	R5年1月	R5年2月	R5年3月	合計
機場名：牛久保配水池													
契約種別：高圧季時別電力A													
契約電力（kW）	238	238	238	238	238	238	225	225	225	225	223	223	
主契約	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
使用期間	4月1日～4月30日	5月1日～5月31日	6月1日～6月30日	7月1日～7月31日	8月1日～8月31日	9月1日～9月30日	10月1日～10月31日	11月1日～11月30日	12月1日～12月31日	1月1日～1月31日	2月1日～2月28日	3月1日～3月31日	
使用電力量（kWh）	78,384	80,014	79,380	81,051	77,303	75,071	76,094	74,400	76,002	75,052	67,034	73,907	913,692
最大需要電力（kW）	223	223	214	211	199	194	201	200	200	208	208	205	
力率（%）	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	

	R4年4月	R4年5月	R4年6月	R4年7月	R4年8月	R4年9月	R4年10月	R4年11月	R4年12月	R5年1月	R5年2月	R5年3月	合計
機場名：菅田配水池													
契約種別：高圧季時別電力A													
契約電力（kW）	288	288	288	288	288	288	281	281	281	281	278	278	
主契約	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
使用期間	4月1日～4月30日	5月1日～5月31日	6月1日～6月30日	7月1日～7月31日	8月1日～8月31日	9月1日～9月30日	10月1日～10月31日	11月1日～11月30日	12月1日～12月31日	1月1日～1月31日	2月1日～2月28日	3月1日～3月31日	
使用電力量（kWh）	86,841	90,924	90,200	94,432	91,870	88,670	92,210	86,110	89,104	87,979	78,663	85,704	1,062,707
最大需要電力（kW）	271	274	274	276	266	262	278	271	278	278	278	278	
力率（%）	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	

	R4年4月	R4年5月	R4年6月	R4年7月	R4年8月	R4年9月	R4年10月	R4年11月	R4年12月	R5年1月	R5年2月	R5年3月	合計
機場名：西谷ポンプ場													
契約種別：高圧季時別電力A													
契約電力（kW）	314	314	314	307	307	362	362	362	362	362	362	362	
主契約	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
使用期間	4月1日～4月30日	5月1日～5月31日	6月1日～6月30日	7月1日～7月31日	8月1日～8月31日	9月1日～9月30日	10月1日～10月31日	11月1日～11月30日	12月1日～12月31日	1月1日～1月31日	2月1日～2月28日	3月1日～3月31日	
使用電力量（kWh）	118,594	123,727	121,997	124,990	122,938	118,382	134,866	127,738	132,994	132,127	118,711	127,376	1,504,440
最大需要電力（kW）	300	302	300	278	276	362	324	319	326	329	322	312	
力率（%）	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	

	R4年4月	R4年5月	R4年6月	R4年7月	R4年8月	R4年9月	R4年10月	R4年11月	R4年12月	R5年1月	R5年2月	R5年3月	合計
機場名：野毛山配水池													
契約種別：高圧季時別電力A													
契約電力（kW）	260	260	260	257	257	257	257	257	255	259	259	259	
主契約	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
使用期間	4月1日～4月30日	5月1日～5月31日	6月1日～6月30日	7月1日～7月31日	8月1日～8月31日	9月1日～9月30日	10月1日～10月31日	11月1日～11月30日	12月1日～12月31日	1月1日～1月31日	2月1日～2月28日	3月1日～3月31日	
使用電力量（kWh）	107,513	111,565	110,543	114,308	111,983	107,477	111,801	107,758	114,377	114,450	102,757	92,283	1,306,815
最大需要電力（kW）	253	251	251	252	242	240	242	246	251	259	248	172	
力率（%）	98	98	98	98	99	99	99	99	100	100	100	100	

	R4年4月	R4年5月	R4年6月	R4年7月	R4年8月	R4年9月	R4年10月	R4年11月	R4年12月	R5年1月	R5年2月	R5年3月	合計
機場名：平楽配水池													
契約種別：高圧季時別電力A													
契約電力（kW）	152	152	152	146	141	137	137	137	137	136	134	134	
主契約	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
使用期間	4月1日～4月30日	5月1日～5月31日	6月1日～6月30日	7月1日～7月31日	8月1日～8月31日	9月1日～9月30日	10月1日～10月31日	11月1日～11月30日	12月1日～12月31日	1月1日～1月31日	2月1日～2月28日	3月1日～3月31日	
使用電力量（kWh）	56,679	58,872	58,647	61,733	60,278	58,680	58,240	55,713	58,424	58,303	52,630	56,850	695,049
最大需要電力（kW）	131	134	134	134	129	134	131	130	133	134	134	130	
力率（%）	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	

	R4年4月	R4年5月	R4年6月	R4年7月	R4年8月	R4年9月	R4年10月	R4年11月	R4年12月	R5年1月	R5年2月	R5年3月	合計
機場名：恩田配水池													
契約種別：高圧季時別電力A													
契約電力（kW）	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	
主契約	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
使用期間	4月1日～4月30日	5月1日～5月31日	6月1日～6月30日	7月1日～7月31日	8月1日～8月31日	9月1日～9月30日	10月1日～10月31日	11月1日～11月30日	12月1日～12月31日	1月1日～1月31日	2月1日～2月28日	3月1日～3月31日	
使用電力量（kWh）	177,941	185,362	185,222	195,091	191,112	180,739	183,598	176,729	186,569	186,557	167,352	179,160	2,195,432
最大需要電力（kW）	511	494	504	458	451	454	470	492	516	528	516	482	
力率（%）	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	

	R4年4月	R4年5月	R4年6月	R4年7月	R4年8月	R4年9月	R4年10月	R4年11月	R4年12月	R5年1月	R5年2月	R5年3月	合計
機場名：三保配水池													
契約種別：高圧季時別電力A													
契約電力（kW）	468	494	494	494	494	494	494	494	494	494	494	494	
主契約	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
使用期間	4月1日～4月30日	5月1日～5月31日	6月1日～6月30日	7月1日～7月31日	8月1日～8月31日	9月1日～9月30日	10月1日～10月31日	11月1日～11月30日	12月1日～12月31日	1月1日～1月31日	2月1日～2月28日	3月1日～3月31日	
使用電力量（kWh）	117,041	149,959	150,394	124,348	120,770	116,280	116,600	112,548	117,356	115,044	103,699	113,151	1,457,190
最大需要電力（kW）	329	494	494	305	286	293	290	298	298	305	298	293	
力率（%）	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	

	R4年4月	R4年5月	R4年6月	R4年7月	R4年8月	R4年9月	R4年10月	R4年11月	R4年12月	R5年1月	R5年2月	R5年3月	合計
機場名：保木ポンプ場													
契約種別：高圧季時別電力A													
契約電力（kW）	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466	461	461	
主契約	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
使用期間	4月1日～4月30日	5月1日～5月31日	6月1日～6月30日	7月1日～7月31日	8月1日～8月31日	9月1日～9月30日	10月1日～10月31日	11月1日～11月30日	12月1日～12月31日	1月1日～1月31日	2月1日～2月28日	3月1日～3月31日	
使用電力量（kWh）	145,855	150,806	148,557	157,239	157,501	148,693	148,216	142,450	149,880	149,839	132,567	144,900	1,776,503
最大需要電力（kW）	446	449	427	420	413	425	444	437	444	461	449	432	
力率（%）	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	

	R4年4月	R4年5月	R4年6月	R4年7月	R4年8月	R4年9月	R4年10月	R4年11月	R4年12月	R5年1月	R5年2月	R5年3月	合計
機場名：新奈良ポンプ場													
契約種別：高圧季時別電力A													
契約電力（kW）	79	79	79	79	79	79	79	75	75	75	75	75	
主契約	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
使用期間	4月1日～4月30日	5月1日～5月31日	6月1日～6月30日	7月1日～7月31日	8月1日～8月31日	9月1日～9月30日	10月1日～10月31日	11月1日～11月30日	12月1日～12月31日	1月1日～1月31日	2月1日～2月28日	3月1日～3月31日	
使用電力量（kWh）	23,210	23,784	23,558	24,757	24,264	23,103	23,313	22,388	23,137	23,211	20,214	21,763	276,702
最大需要電力（kW）	75	71	71	72	68	67	70	72	74	73	75	69	
力率（%）	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	

	R4年4月	R4年5月	R4年6月	R4年7月	R4年8月	R4年9月	R4年10月	R4年11月	R4年12月	R5年1月	R5年2月	R5年3月	合計
機場名：鶴見配水池													
契約種別：高圧季特別電力													
契約電力（kW）	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	
主契約	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
使用期間	4月1日～4月30日	5月1日～5月31日	6月1日～6月30日	7月1日～7月31日	8月1日～8月31日	9月1日～9月30日	10月1日～10月31日	11月1日～11月30日	12月1日～12月31日	1月1日～1月31日	2月1日～2月28日	3月1日～3月31日	
使用電力量（kWh）	252,365	252,442	249,823	262,116	218,167	215,640	226,450	216,540	227,201	224,770	201,919	215,700	2,763,133
最大需要電力（kW）	662	660	658	674	653	660	715	708	708	734	718	696	
力率（%）	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	

	R4年4月	R4年5月	R4年6月	R4年7月	R4年8月	R4年9月	R4年10月	R4年11月	R4年12月	R5年1月	R5年2月	R5年3月	合計
機場名：仏向配水池													
契約種別：高圧季特別電力A													
契約電力（kW）	300	300	300	278	278	278	278	278	278	278	278	278	
主契約	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
使用期間	4月1日～4月30日	5月1日～5月31日	6月1日～6月30日	7月1日～7月31日	8月1日～8月31日	9月1日～9月30日	10月1日～10月31日	11月1日～11月30日	12月1日～12月31日	1月1日～1月31日	2月1日～2月28日	3月1日～3月31日	
使用電力量（kWh）	83,835	88,421	88,361	94,718	93,094	90,082	89,841	85,058	88,685	86,813	79,891	93,045	1,061,844
最大需要電力（kW）	221	216	226	278	216	266	223	221	230	228	240	250	
力率（%）	97	97	97	95	95	96	97	96	94	93	94	97	

	R4年4月	R4年5月	R4年6月	R4年7月	R4年8月	R4年9月	R4年10月	R4年11月	R4年12月	R5年1月	R5年2月	R5年3月	合計
機場名：今井配水池													
契約種別：高圧季特別電力													
契約電力（kW）	687	687	687	687	687	687	687	687	687	687	687	687	
主契約	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
使用期間	4月1日～4月30日	5月1日～5月31日	6月1日～6月30日	7月1日～7月31日	8月1日～8月31日	9月1日～9月30日	10月1日～10月31日	11月1日～11月30日	12月1日～12月31日	1月1日～1月31日	2月1日～2月28日	3月1日～3月31日	
使用電力量（kWh）	214,606	221,609	219,135	229,103	223,834	216,183	223,156	210,688	222,888	220,276	194,158	237,447	2,633,083
最大需要電力（kW）	482	482	485	478	470	485	482	475	482	482	504	514	
力率（%）	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	

	R4年4月	R4年5月	R4年6月	R4年7月	R4年8月	R4年9月	R4年10月	R4年11月	R4年12月	R5年1月	R5年2月	R5年3月	合計
機場名：磯子送水ポンプ場													
契約種別：高圧季時別電力A													
契約電力（kW）	299	299	299	299	299	299	299	299	300	300	300	300	
主契約	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
使用期間	4月1日～4月30日	5月1日～5月31日	6月1日～6月30日	7月1日～7月31日	8月1日～8月31日	9月1日～9月30日	10月1日～10月31日	11月1日～11月30日	12月1日～12月31日	1月1日～1月31日	2月1日～2月28日	3月1日～3月31日	
使用電力量（kWh）	3,308	4,722	3,552	5,531	5,593	4,976	3,717	4,068	4,835	2,988	3,538	3,300	50,128
最大需要電力（kW）	82	82	77	40	92	60	70	173	300	80	176	81	
力率（%）	100	100	100	98	97	97	100	99	100	100	99	100	

	R4年4月	R4年5月	R4年6月	R4年7月	R4年8月	R4年9月	R4年10月	R4年11月	R4年12月	R5年1月	R5年2月	R5年3月	合計
機場名：磯子配水池													
契約種別：高圧季時別電力A													
契約電力（kW）	350	350	350	350	350	350	350	350	350	348	348	348	
主契約	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
使用期間	4月1日～4月30日	5月1日～5月31日	6月1日～6月30日	7月1日～7月31日	8月1日～8月31日	9月1日～9月30日	10月1日～10月31日	11月1日～11月30日	12月1日～12月31日	1月1日～1月31日	2月1日～2月28日	3月1日～3月31日	
使用電力量（kWh）	124,848	129,355	127,442	133,719	130,059	124,632	129,108	123,715	131,289	132,033	117,178	125,196	1,528,574
最大需要電力（kW）	343	338	338	331	324	324	334	336	348	348	341	338	
力率（%）	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	

	R4年4月	R4年5月	R4年6月	R4年7月	R4年8月	R4年9月	R4年10月	R4年11月	R4年12月	R5年1月	R5年2月	R5年3月	合計
機場名：工業用水鶴ヶ峰													
契約種別：高圧電力A													
契約電力（kW）	86	86	86	84	91	91	91	91	91	91	91	91	
主契約	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
使用期間	4月1日～4月30日	5月1日～5月31日	6月1日～6月30日	7月1日～7月31日	8月1日～8月31日	9月1日～9月30日	10月1日～10月31日	11月1日～11月30日	12月1日～12月31日	1月1日～1月31日	2月1日～2月28日	3月1日～3月31日	
使用電力量（kWh）	16,879	16,968	18,400	19,805	21,290	18,052	17,550	18,048	19,802	21,285	18,893	18,178	225,150
最大需要電力（kW）	81	72	81	81	91	75	71	78	83	91	78	78	
力率（%）	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	

令和4年度 川井浄水場施設別電力契約状況

	R4年4月	R4年5月	R4年6月	R4年7月	R4年8月	R4年9月	R4年10月	R4年11月	R4年12月	R5年1月	R5年2月	R5年3月		合計
機場名：青山水源事務所														
契約種別：高圧電力A														
契約電力（kW）	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	49	49		
主契約	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV								
使用期間	3月22日～ 4月21日	4月22日～ 5月21日	5月22日～ 6月21日	6月22日～ 7月21日	7月22日～ 8月21日	8月22日～ 9月21日	9月22日～ 10月21日	10月22日～ 11月21日	11月22日～ 12月21日	12月22日～ 1月21日	1月22日～ 2月21日	2月22日～ 3月21日		
使用電力量（kWh）	933	51	94	132	632	1	201	158	725	1,467	3,541	535		8,470
最大需要電力（kW）	36	25	30	35	38	0	32	35	38	42	49	38		
力率（%）	95	96	94	79	52	3	97	69	34	19	43	47		

	R4年4月	R4年5月	R4年6月	R4年7月	R4年8月	R4年9月	R4年10月	R4年11月	R4年12月	R5年1月	R5年2月	R5年3月		合計
機場名：谷ヶ原取水所														
契約種別：高圧電力A														
契約電力（kW）	24	24	24	24	21	21	21	21	21	21	21	21		
主契約	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV								
使用期間	3月25日～ 4月24日	4月25日～ 5月24日	5月25日～ 6月24日	6月25日～ 7月24日	7月25日～ 8月24日	8月25日～ 9月24日	9月25日～ 10月24日	10月25日～ 11月24日	11月25日～ 12月24日	12月25日～ 1月24日	1月25日～ 2月24日	2月25日～ 3月24日		
使用電力量（kWh）	5,740	4,958	5,400	6,086	6,642	6,210	5,585	5,669	6,795	8,832	8,721	6,401		77,039
最大需要電力（kW）	18	10	10	15	21	14	17	11	16	18	18	16		
力率（%）	87	85	86	89	89	89	88	88	91	94	94	91		

	R4年4月	R4年5月	R4年6月	R4年7月	R4年8月	R4年9月	R4年10月	R4年11月	R4年12月	R5年1月	R5年2月	R5年3月		合計
機場名：相模原沈でん池														
契約種別：高圧電力A														
契約電力（kW）	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	28	28		
主契約	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV								
使用期間	3月20日～ 4月19日	4月20日～ 5月19日	5月20日～ 6月19日	6月20日～ 7月19日	7月20日～ 8月19日	8月20日～ 9月19日	9月20日～ 10月19日	10月20日～ 11月19日	11月20日～ 12月19日	12月20日～ 1月19日	1月20日～ 2月19日	2月20日～ 3月19日		
使用電力量（kWh）	13,059	10,560	10,628	11,230	12,712	11,985	11,455	11,408	12,307	14,403	12,350	9,048		141,145
最大需要電力（kW）	25	19	18	21	25	20	20	19	24	25	28	24		
力率（%）	100	100	100	100	99	100	100	100	100	100	100	100		

	R4年4月	R4年5月	R4年6月	R4年7月	R4年8月	R4年9月	R4年10月	R4年11月	R4年12月	R5年1月	R5年2月	R5年3月		合計
機場名：川井浄水場														
契約種別：季節別														
契約電力（kW）	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389		
主契約	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV								
使用期間	4月1日～ 4月30日	5月1日～ 5月31日	6月1日～ 6月30日	7月1日～ 7月31日	8月1日～ 8月31日	9月1日～ 9月30日	10月1日～ 10月31日	11月1日～ 11月30日	12月1日～ 12月31日	1月1日～ 1月31日	2月1日～ 2月28日	3月1日～ 3月31日		
使用電力量（kWh）	34,750	25,934	26,710	39,509	42,230	31,010	37,126	24,970	34,891	113,954	27,566	27,149		465,799
最大需要電力（kW）	350	166	274	204	302	173	358	355	180	389	175	238		
力率（%）	95	90	86	84	85	86	96	93	93	100	83	95		

令和4年度 小雀浄水場施設別電力契約状況

	R4年4月	R4年5月	R4年6月	R4年7月	R4年8月	R4年9月	R4年10月	R4年11月	R4年12月	R5年1月	R5年2月	R5年3月	合計
機場名：寒川取水所													
契約種別：特別高圧季節別時間帯別電力B													
契約電力（kW）	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	
主契約	60kV	60kV	60kV	60kV	60kV	60kV							
使用期間	4月1日～ 4月30日	5月1日～ 5月31日	6月1日～ 6月30日	7月1日～ 7月31日	8月1日～ 8月31日	9月1日～ 9月30日	10月1日～ 10月31日	11月1日～ 11月30日	12月1日～ 12月31日	1月1日～ 1月31日	2月1日～ 2月28日	3月1日～ 3月31日	
使用電力量（kWh）	1,733,880	1,801,002	1,821,810	1,878,318	1,829,130	1,738,356	1,679,898	1,698,402	1,790,496	1,750,770	1,595,754	1,674,048	20,991,864
最大需要電力（kW）	2,628	2,604	2,748	2,778	2,682	2,694	2,460	2,634	2,532	2,466	2,484	2,430	
力率（%）	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	99	

	R4年4月	R4年5月	R4年6月	R4年7月	R4年8月	R4年9月	R4年10月	R4年11月	R4年12月	R5年1月	R5年2月	R5年3月	合計
機場名：小雀浄水場													
契約種別：特別高圧季節別時間帯別電力B													
契約電力（kW）	9,400	9,400	9,400	9,400	9,400	9,400	9,400	9,400	9,400	9,400	9,400	9,400	
主契約	60kV	60kV	60kV	60kV	60kV	60kV							
使用期間	4月1日～ 4月30日	5月1日～ 5月31日	6月1日～ 6月30日	7月1日～ 7月31日	8月1日～ 8月31日	9月1日～ 9月30日	10月1日～ 10月31日	11月1日～ 11月30日	12月1日～ 12月31日	1月1日～ 1月31日	2月1日～ 2月28日	3月1日～ 3月31日	
使用電力量（kWh）	5,228,064	5,479,008	5,498,064	5,790,264	5,706,432	5,455,104	5,360,400	5,412,768	5,624,688	5,542,800	5,012,280	5,350,128	65,460,000
最大需要電力（kW）	8,424	8,520	8,856	8,976	8,808	8,808	8,256	8,616	8,568	8,592	8,424	8,280	
力率（%）	98	98	98	97	97	98	98	98	98	98	98	98	

	R4年4月	R4年5月	R4年6月	R4年7月	R4年8月	R4年9月	R4年10月	R4年11月	R4年12月	R5年1月	R5年2月	R5年3月	合計
機場名：峰配水池													
契約種別：季節別時間帯別電力													
契約電力（kW）	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	
主契約	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV							
使用期間	4月1日～ 4月30日	5月1日～ 5月31日	6月1日～ 6月30日	7月1日～ 7月31日	8月1日～ 8月31日	9月1日～ 9月30日	10月1日～ 10月31日	11月1日～ 11月30日	12月1日～ 12月31日	1月1日～ 1月31日	2月1日～ 2月28日	3月1日～ 3月31日	
使用電力量（kWh）	377,247	400,735	400,543	426,722	416,232	395,762	411,963	394,622	417,209	414,228	381,538	412,305	4,849,106
最大需要電力（kW）	1099	1097	1094	1092	1090	1092	1092	1092	1109	1109	1109	1104	
力率（%）	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	

	R4年4月	R4年5月	R4年6月	R4年7月	R4年8月	R4年9月	R4年10月	R4年11月	R4年12月	R5年1月	R5年2月	R5年3月	合計
機場名：港南台配水池													
契約種別：高圧季節別電力A													
契約電力（kW）	32	32	32	32	32	33	33	33	33	33	34	34	
主契約	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV							
使用期間	3月25日～ 4月24日	4月25日～ 5月24日	5月25日～ 6月24日	6月25日～ 7月24日	7月25日～ 8月24日	8月25日～ 9月24日	9月25日～ 10月24日	10月25日～ 11月24日	11月25日～ 12月24日	12月25日～ 1月24日	1月25日～ 2月24日	2月25日～ 3月24日	
使用電力量（kWh）	7,990	7,869	9,182	11,233	11,254	10,584	8,829	8,421	8,982	8,977	9,410	7,384	110,115
最大需要電力（kW）	26	17	20	27	28	33	20	22	23	29	34	25	
力率（%）	96	95	94	93	93	94	95	96	96	96	96	96	

	R4年4月	R4年5月	R4年6月	R4年7月	R4年8月	R4年9月	R4年10月	R4年11月	R4年12月	R5年1月	R5年2月	R5年3月	合計
機場名：上永谷配水池													
契約種別：高圧季節別時間帯別電力A													
契約電力（kW）	350	350	350	348	348	348	336	336	336	329	329	329	
主契約	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV							
使用期間	4月1日～ 4月30日	5月1日～ 5月31日	6月1日～ 6月30日	7月1日～ 7月31日	8月1日～ 8月31日	9月1日～ 9月30日	10月1日～ 10月31日	11月1日～ 11月30日	12月1日～ 12月31日	1月1日～ 1月31日	2月1日～ 2月28日	3月1日～ 3月31日	
使用電力量（kWh）	131,002	137,237	135,010	140,627	138,759	132,790	135,540	129,722	134,234	133,054	117,905	129,583	1,595,463
最大需要電力（kW）	329	326	324	314	307	312	314	322	317	326	319	310	
力率（%）	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	

	R4年4月	R4年5月	R4年6月	R4年7月	R4年8月	R4年9月	R4年10月	R4年11月	R4年12月	R5年1月	R5年2月	R5年3月	合計
機場名：高塚配水池													
契約種別：高圧季節別時間帯別電力A													
契約電力（kW）	286	286	283	283	283	283	283	281	281	274	274	274	
主契約	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV							
使用期間	4月1日～ 4月30日	5月1日～ 5月31日	6月1日～ 6月30日	7月1日～ 7月31日	8月1日～ 8月31日	9月1日～ 9月30日	10月1日～ 10月31日	11月1日～ 11月30日	12月1日～ 12月31日	1月1日～ 1月31日	2月1日～ 2月28日	3月1日～ 3月31日	
使用電力量（kWh）	101,822	108,921	105,562	112,433	111,312	105,058	103,464	99,811	105,420	106,745	91,563	96,473	1,248,584
最大需要電力（kW）	271	271	274	266	257	257	266	262	269	266	259	250	
力率（%）	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	

	R4年4月	R4年5月	R4年6月	R4年7月	R4年8月	R4年9月	R4年10月	R4年11月	R4年12月	R5年1月	R5年2月	R5年3月	合計
機場名：金沢配水池													
契約種別：高圧季節別時間帯別電力A													
契約電力（kW）	265	265	265	262	262	262	262	262	262	262	262	262	
主契約	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV							
使用期間	4月1日～ 4月30日	5月1日～ 5月31日	6月1日～ 6月30日	7月1日～ 7月31日	8月1日～ 8月31日	9月1日～ 9月30日	10月1日～ 10月31日	11月1日～ 11月30日	12月1日～ 12月31日	1月1日～ 1月31日	2月1日～ 2月28日	3月1日～ 3月31日	
使用電力量（kWh）	85,857	89,151	87,709	90,048	84,315	81,261	82,741	76,985	83,320	82,167	73,817	80,878	998,249
最大需要電力（kW）	262	250	254	248	232	246	243	249	233	255	238	242	
力率（%）	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	

	R4年4月	R4年5月	R4年6月	R4年7月	R4年8月	R4年9月	R4年10月	R4年11月	R4年12月	R5年1月	R5年2月	R5年3月	合計
機場名：公田ポンプ場													
契約種別：高圧季節別時間帯別電力A													
契約電力（kW）	62	62	62	62	57	57	57	57	57	57	57	57	
主契約	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV							
使用期間	4月1日～ 4月30日	5月1日～ 5月31日	6月1日～ 6月30日	7月1日～ 7月31日	8月1日～ 8月31日	9月1日～ 9月30日	10月1日～ 10月31日	11月1日～ 11月30日	12月1日～ 12月31日	1月1日～ 1月31日	2月1日～ 2月28日	3月1日～ 3月31日	
使用電力量（kWh）	19,553	21,445	21,813	23,436	23,004	21,815	20,223	19,213	20,106	20,589	18,560	20,823	250,580
最大需要電力（kW）	47	50	56	57	53	52	48	46	46	50	48	48	
力率（%）	98	97	97	96	96	96	98	98	98	97	98	98	

	R4年4月	R4年5月	R4年6月	R4年7月	R4年8月	R4年9月	R4年10月	R4年11月	R4年12月	R5年1月	R5年2月	R5年3月	合計
機場名：野庭第2ポンプ場													
契約種別：高圧電力A													
契約電力（kW）	9												
主契約	6kV												
使用期間	3月23日～ 4月1日												
使用電力量（kWh）	275												275
最大需要電力（kW）	2												
力率（%）	42												

	R4年4月	R4年5月	R4年6月	R4年7月	R4年8月	R4年9月	R4年10月	R4年11月	R4年12月	R5年1月	R5年2月	R5年3月	合計
機場名：中尾ポンプ場													
契約種別：高圧季節別時間帯別電力A													
契約電力（kW）	224	224	224	224	224	224	224	223	206	194	185	185	
主契約	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV							
使用期間	4月1日～ 4月30日	5月1日～ 5月31日	6月1日～ 6月30日	7月1日～ 7月31日	8月1日～ 8月31日	9月1日～ 9月30日	10月1日～ 10月31日	11月1日～ 11月30日	12月1日～ 12月31日	1月1日～ 1月31日	2月1日～ 2月28日	3月1日～ 3月31日	
使用電力量（kWh）	70,762	73,187	73,092	76,219	75,562	72,510	73,658	70,280	73,924	73,765	66,524	71,774	871,257
最大需要電力（kW）	182	185	181	182	178	182	185	175	183	182	178	184	
力率（%）	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	

	R4年4月	R4年5月	R4年6月	R4年7月	R4年8月	R4年9月	R4年10月	R4年11月	R4年12月	R5年1月	R5年2月	R5年3月	合計
機場名：矢指ポンプ場													
契約種別：高圧季節別時間帯別電力A													
契約電力（kW）	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	278	278	
主契約	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV							
使用期間	4月1日～ 4月30日	5月1日～ 5月31日	6月1日～ 6月30日	7月1日～ 7月31日	8月1日～ 8月31日	9月1日～ 9月30日	10月1日～ 10月31日	11月1日～ 11月30日	12月1日～ 12月31日	1月1日～ 1月31日	2月1日～ 2月28日	3月1日～ 3月31日	
使用電力量（kWh）	104,767	114,284	112,887	116,797	113,452	109,185	110,915	106,879	108,394	108,112	97,983	106,714	1,310,369
最大需要電力（kW）	274	275	275	266	257	262	269	272	277	278	271	270	
力率（%）	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	

	R4年4月	R4年5月	R4年6月	R4年7月	R4年8月	R4年9月	R4年10月	R4年11月	R4年12月	R5年1月	R5年2月	R5年3月	合計
機場名：港北配水池													
契約種別：高圧季節別時間帯別電力A													
契約電力（kW）	396	396	396	408	408	408	408	408	408	408	408	408	
主契約	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV	6kV							
使用期間	4月1日～ 4月30日	5月1日～ 5月31日	6月1日～ 6月30日	7月1日～ 7月31日	8月1日～ 8月31日	9月1日～ 9月30日	10月1日～ 10月31日	11月1日～ 11月30日	12月1日～ 12月31日	1月1日～ 1月31日	2月1日～ 2月28日	3月1日～ 3月31日	
使用電力量（kWh）	133,724	141,641	139,795	145,630	142,905	137,053	141,394	135,790	142,238	140,590	122,609	133,959	1,657,328
最大需要電力（kW）	382	372	389	408	362	358	362	379	382	384	360	384	
力率（%）	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	

4 原単位の実績及び変動

1 はじめに

原単位（kWh/m³）とは、給水量に対する使用電力量の比のことを数値化したもので、施設のエネルギー管理状況を表す指標であり重要です。給水量は、自己水源と自己水源に企業団受水量を加えた2種類があります。ここでは、この2種類の原単位実績及び変動を記載します。

2 原単位の実績及び変動

(1) 自己水源による給水量の場合

令和4年度の原単位は0.389kWh/m³となり、令和3年度の0.406kWh/m³と比較して4.19%の減少となっています。

(2) 自己水源に企業団受水量を加えた場合

原単位は0.313kWh/m³となり、令和3年度と比較して減少しています。

3 まとめ

原単位を下げるためには、電力に頼らない自然流下系浄水場の優先利用や、配水池の標高を考慮した運用、小水力発電など再生可能エネルギーを利用した余剰エネルギーの回収、設備更新時の省エネ機器の導入およびポンプ設備の運転効率を考慮した水運用などを実施することが必要となります。

原単位の実績及び変動

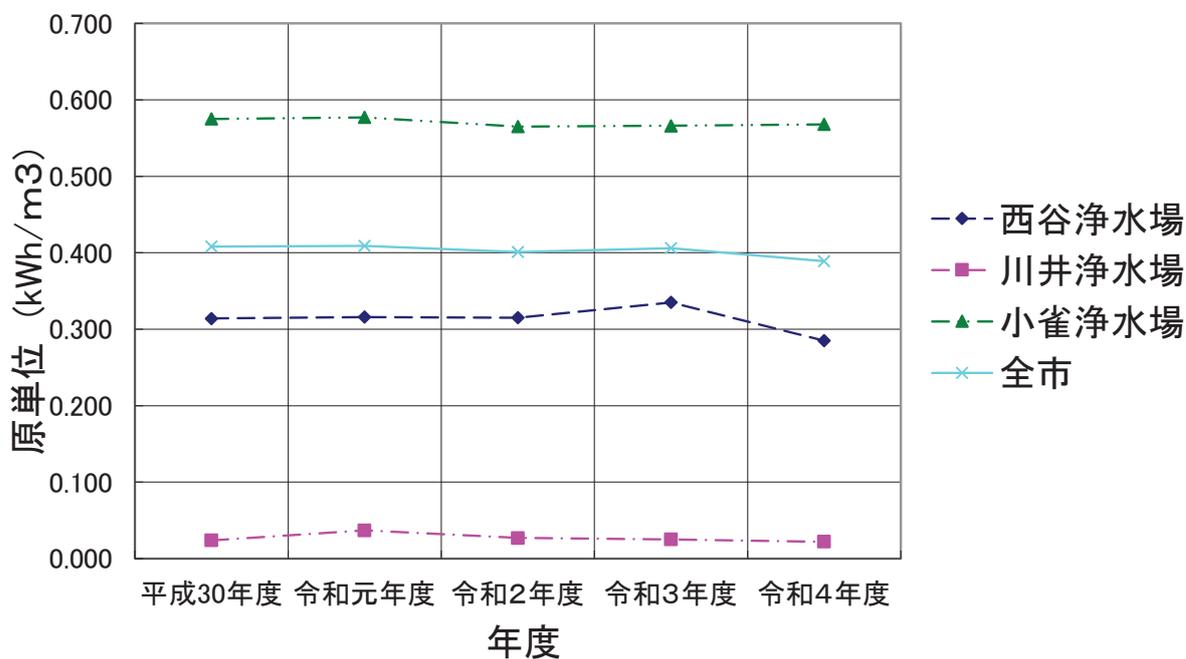
(1) 給水量が年間自己水源による場合

施設名		平成30年度	令和元年度	令和2年度	令和3年度	令和4年度	対前年 増減率 (%)
西谷浄水場	給水量 $\text{m}^3/\text{年}$	87,147,700	84,743,100	87,165,200	79,236,500	88,560,500	11.77
	電力量 $\text{kWh}/\text{年}$	27,360,423	26,738,137	27,435,982	26,553,284	25,211,773	-5.05
	原単位 kWh/m^3	0.314	0.316	0.315	0.335	0.285	-14.93
川井浄水場	給水量 $\text{m}^3/\text{年}$	56,002,600	57,465,900	59,615,000	60,361,100	60,686,400	0.54
	電力量 $\text{kWh}/\text{年}$	1,352,827	2,130,096	1,607,087	1,493,893	1,351,808	-9.51
	原単位 kWh/m^3	0.024	0.037	0.027	0.025	0.022	-12.00
小雀浄水場	給水量 $\text{m}^3/\text{年}$	178,059,400	173,884,400	181,159,500	179,400,300	175,217,700	-2.33
	電力量 $\text{kWh}/\text{年}$	102,457,145	100,367,281	102,407,361	101,486,103	99,506,195	-1.95
	原単位 kWh/m^3	0.575	0.577	0.565	0.566	0.568	0.35
全市	給水量 $\text{m}^3/\text{年}$	321,209,700	316,093,400	327,939,700	318,997,900	324,464,600	1.71
	電力量 $\text{kWh}/\text{年}$	131,170,395	129,235,514	131,450,430	129,533,280	126,069,776	-2.67
	原単位 kWh/m^3	0.408	0.409	0.401	0.406	0.389	-4.19

※西谷浄水場および小雀浄水場の電力量については、工業用水受託分を除く。

※小雀浄水場の給水量については、横須賀市上下水道分を含み工業用水を除く。

原単位の実績及び変動



(2) 給水量が自己水源に企業団受水量を加えた場合

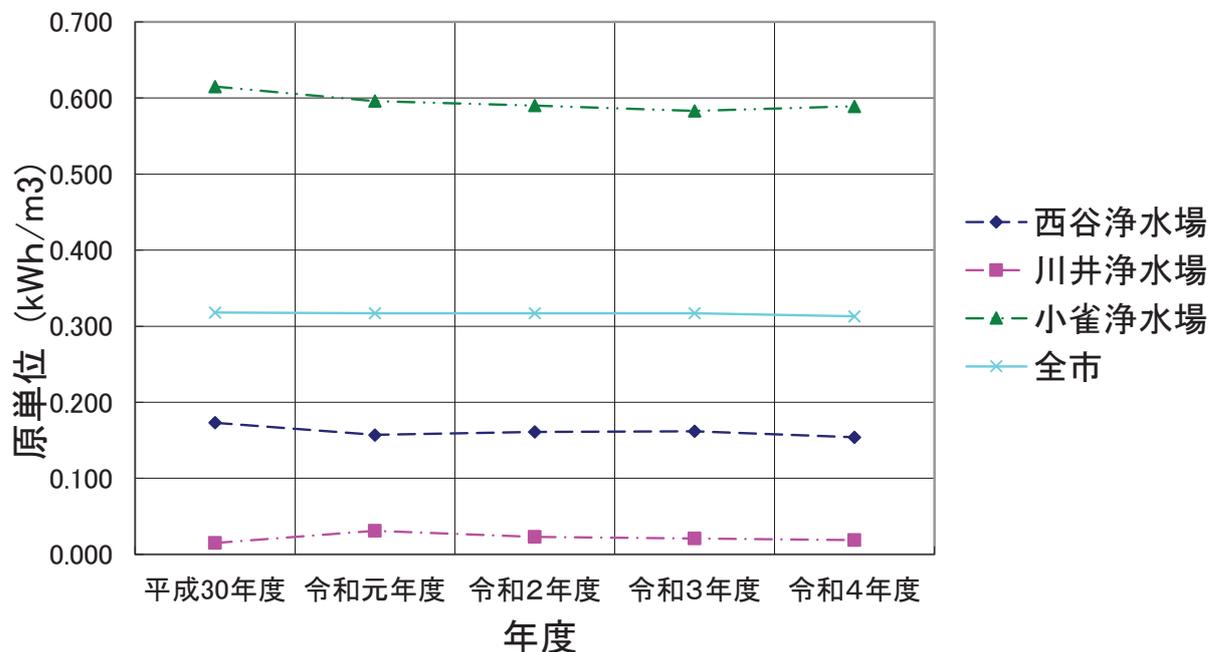
施設名		平成30年度	令和元年度	令和2年度	令和3年度	令和4年度	対前年 増減率 (%)
西谷浄水場	給水量 $\text{m}^3/\text{年}$	157,753,800	170,018,100	170,155,700	164,159,500	164,173,700	0.01
	電力量 $\text{kWh}/\text{年}$	27,360,423	26,738,137	27,435,982	26,553,284	25,211,773	-5.05
	原単位 kWh/m^3	0.173	0.157	0.161	0.162	0.154	-4.94
川井浄水場	給水量 $\text{m}^3/\text{年}$	87,469,500	69,592,100	71,140,500	70,592,800	70,103,000	-0.69
	電力量 $\text{kWh}/\text{年}$	1,352,827	2,130,096	1,607,087	1,493,893	1,351,808	-9.51
	原単位 kWh/m^3	0.015	0.031	0.023	0.021	0.019	-9.52
小雀浄水場	給水量 $\text{m}^3/\text{年}$	166,625,300	168,429,400	173,682,500	174,189,300	168,957,600	-3.00
	電力量 $\text{kWh}/\text{年}$	102,457,145	100,367,281	102,407,361	101,486,103	99,506,195	-1.95
	原単位 kWh/m^3	0.615	0.596	0.590	0.583	0.589	1.03
全市	給水量 $\text{m}^3/\text{年}$	411,848,600	408,039,600	414,978,700	408,941,600	403,234,300	-1.40
	電力量 $\text{kWh}/\text{年}$	131,170,395	129,235,514	131,450,430	129,533,280	126,069,776	-2.67
	原単位 kWh/m^3	0.318	0.317	0.317	0.317	0.313	-1.26

※西谷浄水場および小雀浄水場の電力量については、工業用水受託分を除く。

※小雀浄水場の給水量は、横須賀市上下水道分を含まない。

※企業団の使用している電力量は含まない。

原単位の実績及び変動



5 エネルギー使用状況報告

1 はじめに

エネルギー管理は、平成 20 年 5 月に「エネルギー使用の合理化に関する法律」が改正（改正省エネ法）され、平成 22 年 4 月より工場・事業場ごとのエネルギー管理から事業者単位に変更されています。

ここでは、エネルギー管理指定工場の指定を受けた事業所（寒川取水事務所・小雀浄水場・峰配水池・西谷浄水場）におけるエネルギー使用状況（エネルギー使用量、原単位、二酸化炭素排出量）を報告します*。

※ エネルギー使用定期報告は毎年 7 月末までに提出しています。

2 背景

水道局は、改正省エネ法に基づき、燃料・熱・電気などのエネルギーを一定規模（原油換算値で 1,500k1）以上使用する特定事業者として指定を受け、エネルギーの管理とその低減化が求められています。

寒川取水事務所および小雀浄水場については、第一種エネルギー管理指定工場（原油換算値で 3,000k1 以上）の指定を受けており、峰配水池および西谷浄水場については、第二種エネルギー管理指定工場（原油換算値で 1,500k1 以上）の指定を受けています。

なお、原単位については、年平均 1 %以上の改善が求められています。

3 報告内容

(1) 令和 3 年度

寒川取水事務所におけるエネルギー使用量は 5,323k1（原油換算）、エネルギーの使用に係る原単位は 0.02555k1/k m³、二酸化炭素排出量は 7,454t-CO₂となります。

小雀浄水場におけるエネルギー使用量は 16,465k1（原油換算）、エネルギーの使用に係る原単位は 0.07817k1/k m³、二酸化炭素排出量は 23,051t-CO₂となります。

峰配水池におけるエネルギー使用量は 1,220k1（原油換算）、エネルギーの使用に係る原単位は 0.05062k1/k m³、二酸化炭素排出量は 1,715t-CO₂となります。

西谷浄水場におけるエネルギー使用量は 1,188k1（原油換算）、エネルギーの使用に係る原単位は 0.007235k1/k m³、二酸化炭素排出量は 1,664t-CO₂となります。

(2) 令和 4 年度

寒川取水事務所におけるエネルギー使用量は 5,200k1（原油換算）、エネルギーの使用に係る原単位は 0.02449k1/k m³、二酸化炭素排出量は 9,593t-CO₂となります。

小雀浄水場におけるエネルギー使用量は 16,210k1（原油換算）、エネルギーの使用に係る原単位は 0.07946k1/k m³、二酸化炭素排出量は 29,916t-CO₂となります。

峰配水池におけるエネルギー使用量は 1,195k1（原油換算）、エネルギーの使用に係る原単位は 0.05069k1/k m³、二酸化炭素排出量は 2,196t-CO₂となります。

西谷浄水場におけるエネルギー使用量は 1,236k1（原油換算）、エネルギーの使用に係る原単位は 0.007527k1/k m³、二酸化炭素排出量は 2,279t-CO₂となります。

令和4年度エネルギー使用状況

エネルギー使用量(原油換算量)

指定工場の指定を受けた事業所		令和2年度	令和3年度	令和4年度
寒川取水事務所	エネルギー使用量 (k1)	5,266	5,323	5,200
	対前年度 (%)	102.0	101.1	97.7
小雀浄水場	エネルギー使用量 (k1)	16,417	16,465	16,210
	対前年度 (%)	102.4	100.3	98.5
峰配水池	エネルギー使用量 (k1)	1,579	1,220	1,195
	対前年度 (%)	104.7	77.3	98.0
西谷浄水場	エネルギー使用量 (k1)	1,274	1,188	1,236
	対前年度 (%)	101.0	93.2	104.0

エネルギーの使用に係る原単位

指定工場の指定を受けた事業所		令和2年度	令和3年度	令和4年度
寒川取水事務所	原単位 (k1/km ³)	0.02464	0.02555	0.02449
	対前年度 (%)	100.8	103.7	95.9
小雀浄水場	原単位 (k1/km ³)	0.07853	0.07817	0.07946
	対前年度 (%)	100.4	99.5	101.7
峰配水池	原単位 (k1/km ³)	0.05326	0.05062	0.05069
	対前年度 (%)	100.8	95.0	100.1
西谷浄水場	原単位 (k1/km ³)	0.00749	0.007235	0.007527
	対前年度 (%)	100.9	96.6	104.0

二酸化炭素排出量

指定工場の指定を受けた事業所		令和2年度	令和3年度	令和4年度
寒川取水事務所	排出量 (t-CO ₂)	9,716	7,454	9,593
小雀浄水場	排出量 (t-CO ₂)	30,298	23,051	29,916
峰配水池	排出量 (t-CO ₂)	1,623	1,715	2,196
西谷浄水場	排出量 (t-CO ₂)	2,348	1,664	2,279

6 二酸化炭素排出係数

1 はじめに

二酸化炭素等の温室効果ガスを一定量排出する事業者は、「地球温暖化対策の推進に関する法律」（平成 10 年法律第 117 号）に基づく、温室効果ガス排出量算定・報告・公表制度により、毎年、年度ごとの排出量を国（事業所管大臣）に報告することが義務付けられています。

現在、水道局内では二酸化炭素排出量の算出にあたり、主な電力調達先である東京電力エナジーパートナー株式会社の排出係数を使用していることから、電力年報に記載します。

なお、二酸化炭素排出係数の値については、環境省のホームページに掲載されている「電気事業者別排出係数（特定排出者の温室効果ガス排出量算定用）」から引用しています。

2 実績

東京電力エナジーパートナー株式会社の令和 3 年度の排出係数は $0.457\text{kg-CO}_2/\text{kWh}$ で、令和 2 年度と比べて $0.01\text{kg-CO}_2/\text{kWh}$ 増加となっています。

また、京都メカニズム^{※1}を活用して取得している炭素クレジットを反映した場合には、 $0.441\text{kg-CO}_2/\text{kWh}$ です。

※1 京都メカニズム

他国と協力し地球規模で温室効果ガスを削減する仕組みで、海外における排出削減量もしくは初期割当量を自国の排出削減約束の達成に利用できる制度です。

共同実施（JI）、クリーン開発メカニズム（CDM）、国際排出量取引（ET）がこれにあたり、これらを通じて移転される排出削減量、初期割当量を炭素クレジットといいます。

[東京電力ホールディングス株式会社 HP より抜粋]

3 まとめ

この排出係数は、エネルギーの使用の合理化に関する法律に基づく定期報告書に利用されています。

また、地球温暖化対策の推進のための目安として、太陽光発電や、その他の再生エネルギーによる二酸化炭素排出削減量の算出等にも利用されます。

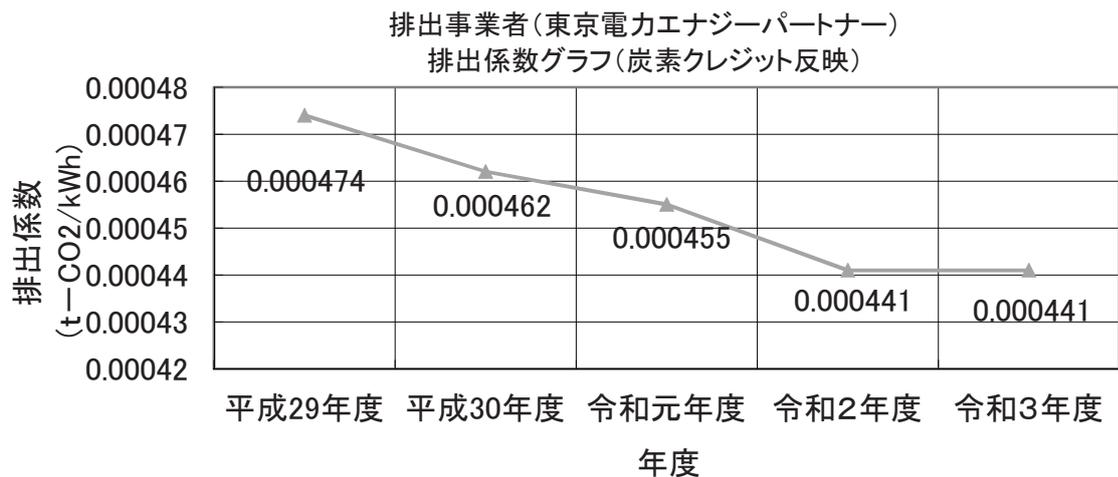
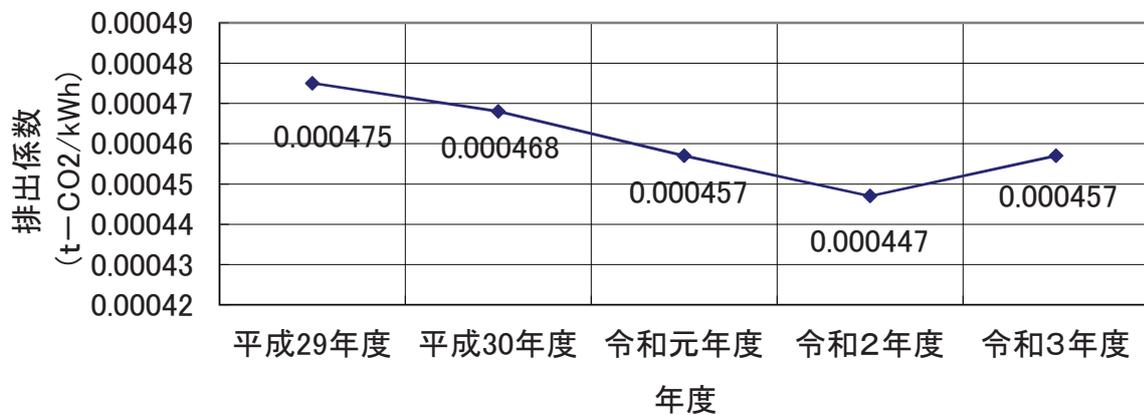
電気事業者排出係数

電気事業者二酸化炭素排出係数 (t-CO₂/kWh)

電気事業者	平成29年度	平成30年度	令和元年度	令和2年度	令和3年度
東京電力 エナジーパートナー (株)	0.000475 (0.000474)	0.000468 (0.000462)	0.000457 (0.000455)	0.000447 (0.000441)	0.000457 (0.000441)

()は、炭素クレジットを反映後の値。

排出事業者(東京電力エナジーパートナー)排出係数グラフ



7 太陽光・小水力発電設備発電実績

1 はじめに

太陽光発電設備においては平成 12 年度から、小水力発電設備については、平成 22 年度から設置して運用しています。

ここでは、西谷浄水場、小雀浄水場、川井セラロックに設置した太陽光発電設備と、川井浄水場、青山水源事務所、恩田配水池、今井配水池、峰配水池に設置した小水力発電設備の発電能力、年度累計発電能力、年度発電実績、設備仕様を掲載します。

2 背景

太陽光発電設備は、危機管理対策、広大な敷地の有効利用を図る目的で、平成 12 年度から積極的に導入して、令和 4 年度の累計発電能力は、西谷浄水場は 180kW、小雀浄水場は 1,041kW、川井セラロックは 336kW であり、合計 1,557kW です。

小水力発電設備は、送水する過程で発生する余剰エネルギーの有効活用を図る目的で、平成 22 年度から導入して、令和 4 年度の累計発電能力は、恩田配水池は 35kW、今井配水池は 49kW、峰配水池は 25kW、川井浄水場は 270kW、青山水源事務所は 49kW であり、合計 428kW です。

これら自然エネルギーの導入は、エネルギー使用の合理化に貢献しています。また、太陽光・小水力発電設備の施設見学を通じて、水道局における再生可能エネルギーの有効活用を紹介することで、環境教育・普及啓発につなげています。

3 発電実績

(1) 太陽光発電設備

西谷浄水場では令和 4 年度に約 9 万 kWh の発電実績があり、設置年度からは累計で約 175 万 kWh の発電実績です。小雀浄水場では令和 4 年度に約 62 万 kWh の年間の発電実績があり、設置年度からは累計で約 1,250 万 kWh の発電実績です。川井セラロックでは令和 4 年度に約 41 万 kWh の発電実績があり、設置年度からは累計で約 372 万 kWh の発電実績です。

(2) 小水力発電設備

川井浄水場では令和 4 年度に約 168 万 kWh の年間の発電実績があり、設置年度からは累計で約 1,879 万 kWh、青山水源事務所では、令和 4 年度に約 34 万 kWh の年間の発電実績があり、設置年度からは累計で約 287 万 kWh になります。恩田配水池では、令和 4 年度に約 20 万 kWh の年間の発電実績があり、設置年度からは累計で約 127 万 kWh になります。今井配水池では、令和 4 年度に約 14 万 kWh の発電実績があり、設置年度からは累計で約 88 万 kWh になります。峰配水池では、令和 4 年度に約 18 万 kWh の年間の発電実績があり、設置年度からは累計で約 138 万 kWh になります。

4 まとめ

再生可能エネルギーを活用した発電設備は、電力供給の先行きが不安定である昨今において注目されています。

このような中、水道局では積極的に再生可能エネルギーを導入し、環境負荷やエネルギー消費の低減化に努めており、今後の整備については、設備の小型化や低コスト化などの技術革新の動向を注視しながら、引き続き検討していきます。

令和4年度太陽光発電電力量実績値

西谷浄水場太陽光発電電力量実績値 (kWh)

	排水処理 濃縮槽	排水処理 排泥池	月間計
4月	9,086	901	9,987
5月	9,857	975	10,832
6月	9,857	975	10,832
7月	9,200	1,068	10,268
8月	8,660	906	9,566
9月	7,659	0	7,659
10月	7,928	0	7,928
11月	4,536	0	4,536
12月	3,963	0	3,963
1月	4,215	0	4,215
2月	3,935	0	3,935
3月	5,482	0	5,482
計	84,378	4,825	89,203

小雀浄水場太陽光発電電力量実績値 (kWh)

	1系ろ過池 (全池合計)	2系ろ過池	2系沈殿池	排水処理棟跡地	月間計
4月	12,445	13,693	70	30,966	57,174
5月	18,274	15,544	33	33,578	67,429
6月	17,289	14,917	34	30,679	62,919
7月	17,504	14,894	0	32,536	64,934
8月	16,888	13,836	0	30,374	61,098
9月	13,346	11,529	0	26,567	51,442
10月	10,871	5,435	0	21,936	38,242
11月	10,492	8,012	0	21,327	39,831
12月	8,118	8,555	0	21,567	38,240
1月	8,680	7,805	0	22,678	39,163
2月	10,274	9,231	0	25,010	44,515
3月	13,810	15,264	0	29,803	58,877
計	157,991	138,715	137	327,021	623,864

川井セラロッカ太陽光発電電力量実績値 (kWh)

	月間計
4月	39,650
5月	45,744
6月	41,164
7月	42,712
8月	38,945
9月	33,505
10月	26,971
11月	25,819
12月	26,498
1月	28,097
2月	30,686
3月	34,927
計	414,717

合計	1,127,784 kWh	太陽光発電 西谷浄水場、小雀浄水場、川井セラロッカの合計
----	---------------	---------------------------------

令和4年度小水力発電電力量実績値

恩田配水池小水力発電電力量実績値 (kWh)

月間計	
4月	18,566
5月	17,343
6月	18,690
7月	15,538
8月	17,875
9月	16,949
10月	11,382
11月	16,217
12月	17,324
1月	18,569
2月	18,584
3月	16,899
計	203,936

今井配水池小水力発電電力量実績値 (kWh)

月間計	
4月	13,059
5月	11,864
6月	12,951
7月	11,654
8月	12,867
9月	12,257
10月	11,438
11月	11,398
12月	10,888
1月	11,867
2月	11,573
3月	9,349
計	141,165

峰配水池小水力発電電力量実績値 (kWh)

月間計	
4月	14,163
5月	14,693
6月	16,096
7月	15,056
8月	14,659
9月	15,115
10月	14,956
11月	14,918
12月	11,909
1月	15,027
2月	14,839
3月	13,708
計	175,139

川井・青山小水力発電電力量実績値 (kWh)

	川井浄水場	青山水源事務所	月間計
4月	135,320	27,354	162,674
5月	153,760	30,096	183,856
6月	158,340	28,798	187,138
7月	148,460	29,448	177,908
8月	143,040	28,987	172,027
9月	141,700	28,317	170,017
10月	151,260	28,745	180,005
11月	153,320	27,453	180,773
12月	148,100	28,814	176,914
1月	54,950	29,269	84,219
2月	140,450	23,014	163,464
3月	150,400	28,713	179,113
計	1,679,100	339,008	2,018,108

合計	2,538,348	kWh	小水力発電 恩田配水池、今井配水池、峰配水池、川井浄水場、 青山水源事務所
----	-----------	-----	---

総合計	3,666,132	kWh	太陽光発電合計値と小水力発電合計値の合計
-----	-----------	-----	----------------------

西谷浄水場太陽光発電設備

西谷浄水場小水力発電設備

西谷浄水場燃料電池設備

変更・新規					
局（発注）	横浜市水道局	横浜市水道局	横浜市水道局	横浜市水道局	横浜市水道局
課	西谷浄水場	西谷浄水場	西谷浄水場	西谷浄水場	西谷浄水場
エネルギー区分	太陽光発電	太陽光発電	小水力発電	小水力発電	燃料電池
事業主体、 調査回答部局	水道局	水道局	水道局	水道局	水道局
施設ID					
施設名称	横浜市水道局西谷浄水場 排水処理施設	横浜市水道局西谷浄水場 排水処理施設	横浜市水道局西谷浄水場 恩田配水池	横浜市水道局西谷浄水場 今井配水池	西谷無線局舎
施設区分	その他	その他	水道	水道	水道
所在地	横浜市保土ヶ谷区川島町	横浜市保土ヶ谷区川島町	横浜市青葉区榎が丘	横浜市保土ヶ谷区今井町	横浜市保土ヶ谷区川島町
区名	保土ヶ谷区	保土ヶ谷区	青葉区	保土ヶ谷区	保土ヶ谷区
設置年度	2006	2007	2015	2016	2017
設置施設数	1	1	1	1	1
設置台数（基）	4	1	1	1	1
発電容量合計（kW）	120	60	35	49	4.5
集熱面積（m ² ）					
処理能力（t/d）					
発熱量（千kcal/h）					
設備概要	設置場所:濃縮槽 発電能力:120kW 系統連系 濃縮槽上部に設置する蓋に太陽光パネルを搭載	設置施設:排泥池2池 発電能力 60kW 系統連系 排泥池上部に設置する蓋に太陽光パネルを搭載	プロペラ式（インライン式） 永久磁石型同期発電機（水車発電機一体構造） 35kW×1台	プロペラ式（インライン式オイルレス） 永久磁石型同期発電機（水車発電機一体構造） 49kW×1台	メタノール水型 燃料メタノール水 （メタノール:59wt% 水:41wt%） 4.5kW 1台
利用法など	場内負荷設備	場内負荷設備	系統連系あり	系統連系あり	商用電源供給停止（停電）時のバックアップ
補助等	NEDO	NEDO 補助			なし
備考					発電ではなく、停電時のバックアップを目的とした設備である。

川井浄水場小水力発電設備

川井セラロック太陽光発電設備

変更・新規			
局(発注)	横浜市水道局	横浜市水道局	横浜市水道局
課	川井浄水場	川井浄水場	川井浄水場
エネルギー区分	小水力発電	小水力発電	太陽光発電
事業主体、 調査回答部局	水道局	水道局	水道局
施設ID	220020601	220020601	
施設名称	導水管	青山水源事務所	川井浄水場(PFI事業所)
施設区分	その他	水道	水道
所在地	横浜市旭区上川井町	相模原市緑区青山	横浜市旭区上川井町
区名	旭区	市外	旭区
設置年度	2009	2011	2013
設置施設数			1
設置台数(基)	2	1	4
発電容量合計(kW)	270	49	336
集熱面積(m ²)			
処理能力(t/d)			
発熱量(千kcal/h)			
設備概要	プロペラ水車(インライン式) ×2台 横軸かご型三相誘導発電機 135kW×2台	プロペラ水車(インライン式) ×1台 横軸かご型三相誘導発電機 49kW×1台	設置施設:膜ろ過棟・配水池 発電能力 336kW 系統連系 膜ろ過棟・配水池上部に太陽光 パネルを設置
利用法など	設備を導入した施設の電力(系 統連系あり、逆潮流あり)	設備を導入した施設の電力(系 統連系あり、逆潮流あり)	設備を導入した施設の電力(系 統連系あり、逆潮流あり)
補助等	(社)新エネルギー導入促進協議 会	(社)新エネルギー導入促進協議 会	
備考			PFI事業

小雀浄水場太陽光発電設備

変更・新規					
局（発注）	横浜市水道局	横浜市水道局	横浜市水道局	横浜市水道局	横浜市水道局
課	小雀浄水場	小雀浄水場	小雀浄水場	小雀浄水場	小雀浄水場
エネルギー区分	太陽光発電	太陽光発電	太陽光発電	太陽光発電	太陽光発電
事業主体、 調査回答部局	水道局	水道局	水道局	水道局	水道局
施設ID	244000403	244000403	244000403	244000403	244000403
施設名称	横浜市水道局 小雀浄水場1系ろ過池	横浜市水道局 小雀浄水場1系ろ過池	横浜市水道局 小雀浄水場1系ろ過池	横浜市水道局 小雀浄水場1系ろ過池	横浜市水道局 小雀浄水場2系沈殿池
施設区分	水道	水道	水道	水道	水道
所在地	横浜市戸塚区小雀町2470番地	横浜市戸塚区小雀町2470番地	横浜市戸塚区小雀町2470番地	横浜市戸塚区小雀町2470番地	横浜市戸塚区小雀町2470番地
区名	戸塚区	戸塚区	戸塚区	戸塚区	戸塚区
設置年度	2006	2007	2008	2014	2004
設置施設数	1	1	1	1	1
設置台数（基）	5	5	10	4	1
発電容量合計（kW）	50	50	122	49	50
集熱面積（㎡）					
処理能力（t/d）					
発熱量（千kcal/h）					
設備概要	設置場所：5池 発電能力：10kW×5池 計50kW、系統連系 ろ過池上部に設置する蓋に太陽光パネルを搭載	設置場所：5池 発電能力：10kW×5 計50kW、系統連系 ろ過池上部に設置する蓋に太陽光パネルを搭載	※/パンフレット等の公表は、120kWとなっているが、実際の導入量は 設置場所：10池 発電能力：12.24kW×10 計122kW、系統連系 10池に可動式覆蓋を設置し、その架台上に設置	設置場所：4池 発電能力：12.48kW×4 計49.92kW、系統連系 ろ過池上部に設置する蓋に太陽光パネルを搭載	設置施設：1池 発電能力：50kW 系統連系 沈殿池 水面上にフロート一体型太陽電池を浮かべ設置
利用法など	場内負荷設備	場内負荷設備	場内負荷設備	東京電力全量売電	場内負荷設備
補助等	NEDO補助	NEDO 補助	NEDO 補助	なし	NEDO 補助
備考					

小雀浄水場太陽光発電設備

変更・新規					
局（発注）	横浜市水道局	横浜市水道局	横浜市水道局	横浜市水道局	横浜市水道局
課	小雀浄水場	小雀浄水場	小雀浄水場	小雀浄水場	小雀浄水場
エネルギー区分	太陽光発電	太陽光発電	太陽光発電	太陽光発電	太陽光発電
事業主体、 調査回答部局	水道局	水道局	水道局	水道局	水道局
施設ID	244000403	244000403	244000403	244000403	244000403
施設名称	横浜市水道局 小雀浄水場2系沈殿池	横浜市水道局 小雀浄水場2系沈殿池	横浜市水道局 小雀浄水場構内	横浜市水道局 小雀浄水場2系ろ過池	横浜市水道局 小雀浄水場2系ろ過池
施設区分	水道	水道	水道	水道	水道
所在地	横浜市戸塚区小雀町2470番地	横浜市戸塚区小雀町2470番地	横浜市戸塚区小雀町2470番地	横浜市戸塚区小雀町2470番地	横浜市戸塚区小雀町2470番地
区名	戸塚区	戸塚区	戸塚区	戸塚区	戸塚区
設置年度	2005	2008	2005	2000～2002	2003
設置施設数	1	1	1	1	1
設置台数（基）	1	2	3	10	10
発電容量合計（kW）	50	100	1.05	100	100
集熱面積（㎡）					
処理能力（t/d）					
発熱量（千kcal/h）					
設備概要	設置施設:1池 発電能力:50kW 系統連系 沈殿池 水面上にフロート一体 型太陽電池を浮かべ設置	設置施設:2池 発電能力:100kW 系統連系 沈殿池水面上にフロート一体型 太陽電池を浮かべ設置	ソーラー・省エネ照明灯3基 太陽光発電350W×3基	出力:10kWシステム×10 計100kW 10池に可動式覆蓋を設置し、 その架台上に設置(系統連系)	出力:10kWシステム×10 計100kW 10池に可動式覆蓋を設置し、 その架台上に設置(系統連系)
利用法など	場内負荷設備	場内負荷設備	夜間照明	場内負荷設備	場内負荷設備
補助等	NEDO 補助	NEDO 補助		なし	NEDO 補助
備考					

小雀浄水場太陽光発電設備

小雀浄水場小水力発電設備 小雀浄水場燃料電池設備

変更・新規						
局(発注)	横浜市水道局	横浜市水道局	横浜市水道局	横浜市水道局	横浜市水道局	横浜市水道局
課	小雀浄水場	小雀浄水場	小雀浄水場	小雀浄水場	小雀浄水場	小雀浄水場
エネルギー区分	太陽光発電	太陽光発電	太陽光発電	小水力発電	燃料電池	燃料電池
事業主体、 調査回答部局	水道局	水道局	水道局	水道局	水道局	水道局
施設ID	244000403	244000403	100000124	235004523	100000127	
施設名称	横浜市水道局 小雀浄水場2系ろ過池	横浜市水道局 小雀浄水場排水処理棟跡地	引地川水路橋	峰配水池	能見台高区配水槽	小雀無線局舎
施設区分	水道	水道	水道	水道	水道	水道
所在地	横浜市戸塚区小雀町2470番地	横浜市戸塚区小雀町2470番地	藤沢市石川4207番地	横浜市磯子区洋光台六丁目10番 18号	横浜市金沢区能見台二丁目29番 地5	横浜市戸塚区小雀町2381番地
区名	戸塚区	戸塚区	市外	磯子区	金沢区	戸塚区
設置年度	2004	2009	2005	2015	2015	2016
設置施設数	1	1	1	1	1	1
設置台数(基)	10	4	1	1	1	1
発電容量合計(kW)	100	270	3.4	25	4.5	4.5
集熱面積(m ²)		114				
処理能力(t/d)						
発熱量(千kcal/h)						
設備概要	出力:10kWシステム×10 計100kW 10池に可動式覆蓋を設置し、 その舞台上に設置(系統連系)	出力:50kWシステム×2 80kWシステム×1 90kWシステム×1 計270kW、(系統連系) 排水処理跡地を有効利用	水路橋腐食の対策として電食 防止装置の電力の一部をまかな う。	プロペラ水車(インライン式) 使用流量範囲 0.21~0.38m ³ /s 永久磁石型同期発電機 25kW 1台	メタノール水型 燃料仕様 HydroPlus(メタ ノール/脱イオン水) 4.5kW 1台	メタノール水型 燃料メタノール水 (メタノール:59wt% 水: 41wt%) 4.5kW 1台
利用法など	場内負荷設備	場内負荷設備		東京電力全量売電	商用電源供給停止(停電)時の バックアップ	商用電源供給停止(停電)時の バックアップ
補助等	NEDO 補助	(社)新エネルギー導入促進協 議会 およびNEDO 補助		なし	なし	なし
備考					発電ではなく、停電時のバック アップを目的とした設備であ	発電ではなく、停電時のバックア ップを目的とした設備である。

西谷浄水場太陽光発電実績経過

年度	設置場所	発電能力 kW	年度累計 発電能力 kW	年度発電実績 kWh
平成18年度	濃縮槽 4池	120	—	
平成19年度	排泥池 2池	60	120	113,113
平成20年度	—	—	180	161,160
平成21年度	—	—	180	153,907
平成22年度	—	—	180	116,660
平成23年度	—	—	180	90,404
平成24年度	—	—	180	102,214
平成25年度	—	—	180	141,628
平成26年度	—	—	180	154,452
平成27年度	—	—	180	137,987
平成28年度	—	—	180	122,818
平成29年度	—	—	180	107,662
平成30年度	—	—	180	56,655
令和元年度	—	—	180	63,282
令和2年度	—	—	180	86,988
令和3年度	—	—	180	56,365
令和4年度	—	—	180	89,203
計	—	—	—	1,754,498

恩田配水池小水力発電実績経過

年度	設置場所	発電能力 kW	年度累計 発電能力 kW	年度発電実績 kWh
平成27年度	恩田配水池	35	—	—
平成28年度	—	—	35	146,004
平成29年度	—	—	35	192,239
平成30年度	—	—	35	137,150
令和元年度	—	—	35	187,273
令和2年度	—	—	35	203,129
令和3年度	—	—	35	204,176
令和4年度	—	—	35	203,936
計	—	—	—	1,273,907

今井配水池小水力発電実績経過

年度	設置場所	発電能力 kW	年度累計 発電能力 kW	年度発電実績 kWh
平成28年度	今井配水池	49	—	
平成29年度	—	—	49	149,914
平成30年度	—	—	49	164,184
令和元年度	—	—	49	143,079
令和2年度	—	—	49	149,231
令和3年度	—	—	49	129,854
令和4年度	—	—	49	141,165
計	—	—	—	877,427

川井浄水場小水力発電実績経過

年度	設置場所	発電能力 kW	年度累計 発電能力 kW	年度発電実績 kWh
平成22年度	川井浄水場	270	—	229,186
平成23年度	—	—	270	1,319,767
平成24年度	—	—	270	1,805,710
平成25年度	—	—	270	1,402,250
平成26年度	—	—	270	1,757,910
平成27年度	—	—	270	1,460,520
平成28年度	—	—	270	1,713,080
平成29年度	—	—	270	1,711,270
平成30年度	—	—	270	1,784,550
令和元年度	—	—	270	798,690
令和2年度	—	—	270	1,495,930
令和3年度	—	—	270	1,590,530
令和4年度	—	—	270	1,679,100
計	—	—	—	18,748,493

青山水源事務所小水力発電実績経過

年度	設置場所	発電能力 kW	年度累計 発電能力 kW	年度発電実績 kWh
平成23年度	青山水源事務所	49	—	466
平成24年度	—	—	49	5,957
平成25年度	—	—	49	64,946
平成26年度	—	—	49	325,780
平成27年度	—	—	49	325,018
平成28年度	—	—	49	340,730
平成29年度	—	—	49	318,554
平成30年度	—	—	49	248,248
令和元年度	—	—	49	279,781
令和2年度	—	—	49	300,190
令和3年度	—	—	49	322,980
令和4年度	—	—	49	339,008
計	—	—	—	2,871,658

川井セラロッカ太陽光発電実績経過

年度	設置場所	発電能力 kW	年度累計 発電能力 kW	年度発電実績 kWh
平成26年度	川井セラロッカ	336	—	284,419
平成27年度	—	—	336	426,513
平成28年度	—	—	336	421,852
平成29年度	—	—	336	438,257
平成30年度	—	—	336	440,097
令和元年度	—	—	336	425,437
令和2年度	—	—	336	431,115
令和3年度	—	—	336	432,912
令和4年度	—	—	336	414,717
計	—	—	—	3,715,319

小雀浄水場太陽光発電実績経過

年度	設置場所	発電能力 kW	年度累計 発電能力 kW	年度発電実績 kWh
平成12年度	ろ過池 2池	20	—	—
平成13年度	ろ過池 2池	20	20	16,695
平成14年度	ろ過池 6池	60	40	31,030
平成15年度	ろ過池 10池	100	100	75,139
平成16年度	ろ過池 10池 沈でん池 1池	100 50	200	154,129
平成17年度	沈でん池 1池	50	350	293,149
平成18年度	ろ過池 5池	50	400	349,937
平成19年度	ろ過池 5池	50	450	239,280
平成20年度	ろ過池 10池 沈でん池 2池	122 100	500	404,646
平成21年度	排水処理棟跡地平置き	270	722	571,634
平成22年度	—	—	992	889,755
平成23年度	—	—	992	876,910
平成24年度	—	—	992	854,376
平成25年度	—	—	992	881,018
平成26年度	ろ過池 4池	49	992	930,130
平成27年度	—	—	1,041	855,504
平成28年度	—	—	1,041	783,557
平成29年度	—	—	1,041	751,412
平成30年度	—	—	1,041	771,729
令和元年度	—	—	1,041	714,913
令和2年度	—	—	1,041	732,534
令和3年度	—	—	1,041	685,958
令和4年度	—	—	1,041	623,864
計	—	—	—	12,487,299

峰配水池小水力発電実績経過

年度	設置場所	発電能力 kW	年度累計 発電能力 kW	年度発電実績 kWh
平成26年度	峰配水池	25	—	—
平成27年度	—	—	25	142,645
平成28年度	—	—	25	174,269
平成29年度	—	—	25	181,044
平成30年度	—	—	25	181,508
令和元年度	—	—	25	172,393
令和2年度	—	—	25	179,790
令和3年度	—	—	25	170,804
令和4年度	—	—	25	175,139
計	—	—	—	1,377,592

8 非常用自家発電設備運転実績

1 はじめに

水道局は、安定した給水を確保することが求められていることから、電気事業者からの電力供給が停止し、施設が停電した場合においても、水処理や給水などを継続する必要があります。

そのため、浄水場には停電時においても水処理を可能とした非常用自家発電設備を設置しています。また、場外ポンプ場には現地で配水系統を切替えるまでの間、ポンプ1台を4時間程度運転可能とした非常用自家発電設備を設置して、断水の軽減や速やかな復旧に備えています。

ここでは、水道局に設置している非常用自家発電設備の仕様を記載します。

2 設置・稼働状況

水道局では、平成19年度から12か所の場外配水池・ポンプ場にも非常用発電設備を設置しました。令和4年度までに設置されている施設は、浄水場、場外配水池・ポンプ場の合計で21か所となっています。

令和4年度における自家発電設備の稼働時間の多くは、非常用自家発電設備の点検による試運転または実負荷運転時間であり、燃料消費量及び発電電力量もこれにともないわずかなものとなっています。

3 まとめ

非常用自家発電設備は、電気事業者からの電力供給が停止した場合などにおいて、通常の水処理や給水を行う設備を稼働するために必要不可欠なものであるため、設備の運転時間などの管理状況を把握し、緊急時において稼働できる状態にする必要があります。

そのため、燃料の確保や設備管理を行い、速やかな事故、災害対策に努めます。

令和4年度 横浜市水道局非常用自家発電設備一覧表

施設名称	契約電力 kW	発電機出力 kVA kW	出力電圧 V	エンジン出力 PS	回転速度 min-1	使用燃料	燃料貯蔵能力※1 ℓ	常時確保燃料貯蔵量※2 ℓ	定格出力時燃料消費量 ℓ/h	運転継続可能時間※3		稼働時間 h	年間燃料消費量 ℓ	年間発電電力量 kWh	製造メーカー	型式	設置年度	エンジン種別
										h								
										100%	90%							
西谷浄水場	1,100	1,250	6,600	1,481	1,500	軽油	6,950	6,255	286	24	21	16.7	1,593	4,500	ヤンマー	12NHL-ETP	平成24年	ディーゼル
		1,089													日立製作所	YEFC10P-4S		
鶴ヶ峰配水池	295	550	6,600	701	1,500	軽油	950	855	130	7	6	1.1	30	/	小松製作所	SA6D170A	平成20年	"
		440													東洋電機製造	BC62566-4S		
磯子配水池	348	250	6,600	363	1,500	軽油	945	851	70	13	12	1.5	20	/	ヤンマー	6HAL2-DT	平成19年	"
		200													オーハツ	CDB・OSC-630		
野毛山配水池	259	400	6,600	739	1,500	軽油	945	851	137	6	6	1.5	1	/	ヤンマー	AY20L-ET	平成21年	"
		320													オーハツ	CDB・OSC-720		
菅田配水池	278	250	6,600	300	1,500	軽油	945	851	74	12	11	1.9	25	/	ヤンマー	6HAL2-DT	平成21年	"
		200													オーハツ	CDB・OSC-630		
今井配水池	687	500	6,600	1,180	1,500	軽油	945	851	225	4	3	1.7	35	/	ヤンマー	AY40L-ST	平成25年	"
		400													オーハツ	CDB・OSC-720		
保木ポンプ場	461	400	6,600	470	1,500	軽油	950	855	87	10	9	1.5	30	/	小松製作所	SA6D140A	平成20年	"
		320													東洋電機製造	BC43766-4S		
恩田配水池	557	500	6,600	739	1,500	軽油	945	851	140	6	6	2.2	40	/	ヤンマー	AY20L-ET	平成19年	"
		400													オーハツ	CDB・OSC-720		
西谷ポンプ場	362	550	6,600	659	1,500	軽油	940	846	109	8	7	0.8	15	/	ボルボ	TAD1642GE	平成26年	"
		440													明電舎	E-AF		
仏向配水池	278	400	6,600	739	1,500	軽油	945	851	140	6	6	1.0	25	/	ヤンマー	AY20L-ET	平成27年	"
		320													オーハツ	CDB・OSC-720		
川井浄水場	389	600	6,600	740	1,500	軽油	6,950	6,255	140	49	44	13.1	176	13	ヤンマー	AY20L-ET	平成27年	"
		480													大洋電機			
青山水源事務所	49	85	420	82	1,500	軽油	390	351	19	20	18	6.0	60	/	三菱		平成11年	"
		68													明電舎	ZXMA100P10BSS		
谷ヶ原取水所	21	60	200	70	1,500	軽油	390	351	17	22	20	6.0	45	/	ヤンマー		平成4年	"
		48													東京電機	HS-ZK		
相模原沈でん池	28	70	200	91	1,500	軽油	490	441	19	25	23	6.6	44	/	三菱ふそう		令和2年	"
		56													ニシハツ	PX-85MSR		
川井セラロック	214	750	6,600	900	1,500	灯油	4,950	4,455	320	15	13	2.3	430	70	川崎重工	S2A-01	平成25年	ガスタービン
		662													富士電機	GFC1355-A4		
小雀浄水場	9,400	2,500	3,300	3,150	1,500	灯油	103,900	93,510	1,188	43	39	2.0	1,094	0	川崎重工		平成14年	"
		2,000													日立製作所	EFOP-RD		
"	9,400	2,500	3,300	3,150	1,500	灯油	103,900	93,510	1,188	43	39	2.0	996	0	川崎重工		平成8年	"
		2,000													日立製作所	EFOP-CD		
寒川取水所	3,000	1,250	3,300	1,570	1,500	灯油	30,950	27,855	555	55	50	3.0	970	0	川崎重工		平成12年	"
		1,000													東芝	TAKL SCK		
上郷ポンプ場	27	45	200	78	3,000	軽油	195	176	12	16	15	3.0	29	/	ヤンマー		平成19年	ディーゼル
		36													オーハツ	CDB・OSC-390		
上永谷配水池	329	400	420	740	1,500	軽油	750	675	140	5	4	4.0	490	/	ヤンマー	AY20L-ET	平成25年	"
		320													オーハツ			
港南台配水池	34	90	200	124	1,500	軽油	750	675	23	32	29	9.0	206	/	ヤンマー	6B105T-GL	平成26年	"
		72													オーハツ	FNB・OS-400		
工業用水道管理事務所	91	110	200	137	2,335	軽油	500	450	28	17	16	3.9	16	/	三菱重工		平成11年	"
		88													三菱電機	PG120MY-R		

※契約電力は令和3年4月現在

※環境創造局環境保全部規制指導課(大気担当)による大気汚染物質排出量調査では、定期的な点検以外に使用実績のなかった施設については「年度間使用(稼働)時間」等の欄に「0」と記入することとなっておりますが、本表では実負荷運転及び無負荷運転の合算時間を記載しています。

※1 西谷浄水場、川井浄水場、川井セラロック及び寒川取水所の小出槽は950Lで、小雀浄水場の小出槽は3,900L(2台分)です。

※2 燃料貯蔵能力×90%=常時確保燃料貯蔵量(小数点以下四捨五入)

※3 (燃料貯蔵能力(100%)or常時確保燃料貯蔵量(90%)/定格出力時燃料消費量=運転継続可能時間(小数点以下四捨五入)

◎1 ◎2 ◎3
◎1、2、3の根拠は巡回日誌から記載

9 ポンプ運転実績

1 はじめに

横浜市は起伏の多い丘陵地帯であると同時に、埋立地などの標高が低い地域も多いため、市民に安定した給水を行う際には、標高差を利用した自然流下系による配水やポンプを用いた配水を行っています。

ここでは、ポンプの種別ごと（導水ポンプ、浄水ポンプ、送水ポンプ、配水ポンプ）のポンプ設置台数、吐出流量、電動機出力、運転時間の実績を記載します。

また、ポンプの更新工事を実施しているポンプ場については、年度内を通じて運転時間の多いポンプを掲載しています。

2 運転実績

令和4年度のポンプ運転状況は、各ポンプ場におけるポンプ1台あたりの運転時間がほぼ等しいことから、適切に運転管理されていることがいえます。

3 まとめ

ポンプ運転実績は、水道局内データの統一化を図るとともに、各照会に対して迅速に対応することができるほか、ポンプの運転時間の管理状況を把握でき、維持管理業務にも有効となります。

令和4年度 西谷浄水場ポンプ運転状況

ポンプ種別	か所数	名称	台数	吐出流量 m3/min	電動機出力 kW	運転時間 実績 min/年	備考
浄水	1	洗浄揚水 1号	1	25	150		
		洗浄揚水 2号	1	25	150		
		計	2	50	300		
送水	3	浄水送水 1号	1	115	250	266,214	
		浄水送水 2号	1	115	250	175,968	
		浄水送水 3号	1	115	250	222,305	
		礫子送水 1号	1	18	160	980	
		礫子送水 2号	1	18	160	370	
		礫子送水 3号	1	18	160	40	
		鶴ヶ峰送水 1号	1	11.2	37	182,969	H29更新
		鶴ヶ峰送水 2号	1	11.2	37	188,883	H29更新
		計	8	421.4	1,304	1,037,729	
配水	17	鶴見 1号	1	17.3	180	227,447	
		鶴見 2号	1	17.3	180	239,804	
		鶴見 3号	1	17.3	180	247,360	
		鶴見 4号	1	17.3	180	223,257	
		鶴見 5号	1	17.3	180	238,500	
		鶴見 6号	1	17.3	180	228,824	
		菅田 1号	1	9.9	150	154,891	
		菅田 2号	1	9.9	150	152,765	
		菅田 3号	1	9.9	150	157,570	
		菅田 4号	1	9.9	150	156,468	
		菅田 5号	1	9.9	150	166,248	
		仏向 1号	1	14.5	160	149,849	H30更新
		仏向 2号	1	14.5	160	159,013	H30更新
		仏向 3号	1	14.5	160	154,741	H30更新
		仏向 4号	1	14.5	160	153,381	H30更新
		仏向 5号	1	14.5	160	150,463	H30更新
		西谷 1号	1	25.6	250	41,911	
		西谷 2号	1	25.6	250	425,448	
		西谷 3号	1	25.6	250	125,258	
		西谷 4号	1	25.6	250	43,251	
		野毛山 1号	1	15	170	62,051	
		野毛山 2号	1	15	170	152,402	
		野毛山 3号	1	15	170	229,116	
		野毛山 4号	1	15	170	211,221	
		野毛山 5号	1	3	37	0	
		平楽配水 1号	1	8.9	90	178,165	
		平楽配水 2号	1	8.9	90	176,859	
		平楽配水 3号	1	8.9	90	182,179	
		平楽配水 4号	1	8.9	90	175,143	
		礫子配水 1号	1	11.9	132	180,318	
		礫子配水 2号	1	11.9	132	188,609	
		礫子配水 3号	1	11.9	132	173,921	
		礫子配水 4号	1	11.9	132	170,925	
		礫子配水 5号	1	11.9	132	177,101	
今井 1号	1	18.4	250	142,694			
今井 2号	1	18.4	250	152,966			
今井 3号	1	18.4	250	144,967			
今井 4号	1	18.4	250	138,162			
今井 5号	1	18.4	250	149,292			
牛久保 1号	1	19.4	110	338,973			
牛久保 2号	1	19.4	110	149,574			
牛久保 3号	1	19.4	110	80,232			
牛久保 4号	1	19.4	110	245,316			

ポンプ種別	か所数	名称	台数	吐出流量 m ³ /min	電動機出力 kW	運転時間 実績 min/年	備考
配水	17	鶴ヶ峰配水 1号	1	14.6	180	156,927	
		鶴ヶ峰配水 2号	1	14.6	180	156,734	
		鶴ヶ峰配水 3号	1	14.6	180	156,463	
		鶴ヶ峰配水 4号	1	14.6	180	152,105	
		綱島台 1号	1	1.2	5.5		R01更新
		綱島台 2号	1	1.2	5.5		R01更新
		汐見台 1号	1	2.4	18.5	196,914	H30更新
		汐見台 2号	1	2.4	18.5	189,577	H30更新
		汐見台 3号	1	2.4	18.5	165,140	H30更新
		恩田 1号	1	30	260	198,136	
		恩田 2号	1	30	260	198,085	
		恩田 3号	1	30	260	186,101	
		恩田 4号	1	30	260	188,939	
		三保 1号	1	14.7	160	153,639	
		三保 2号	1	14.7	160	149,249	
		三保 3号	1	14.7	160	156,190	
		三保 4号	1	14.7	160	150,587	
		三保 5号	1	14.7	160	153,775	
		保木 1号	1	12.8	160	214,196	R01更新
		保木 2号	1	12.8	160	217,270	R01更新
		保木 3号	1	12.8	160	211,239	R01更新
		保木 4号	1	12.8	160	209,864	R01更新
		保木 5号	1	12.8	160	208,726	R01更新
		中川 1号	1	1.2	5.5		休止
		中川 2号	1	1.2	5.5		休止
		中川 3号	1	1.2	5.5		休止
		新奈良 1号	1	4.2	30	180,876	H29更新
		新奈良 2号	1	4.2	30	178,892	H29更新
		新奈良 3号	1	4.2	30	176,434	H29更新
		新奈良 4号	1	4.2	30	179,236	H29更新
		奈良北 1号	1	0.77	3.7		R02更新
		奈良北 2号	1	0.77	3.7		R02更新
				計	72	999.74	10,610.9

令和4年度 川井浄水場ポンプ運転状況

ポンプ種別	か所数	名称	台数	吐出流量 m ³ /min	電動機出力 kW	運転時間 実績 min/年	備 考
配水	1	川井配水 1号	1	13.3	150	212,053	
		川井配水 2号	1	13.3	150	212,164	
		川井配水 3号	1	13.3	150	213,111	
		川井配水 4号	1	13.3	150	200,104	
		川井配水 5号	1	13.3	150	207,978	
		計	5	66.5	750.0	1,045,410	

令和4年度 小雀浄水場ポンプ運転状況

ポンプ種別	か所数	名称	台数	吐出流量 m3/min	電動機出力 kW	運転時間 実績 min/年	備考	
導水	2	寒川取水 1号	1	105	800	97,741		
		寒川取水 2号	1	105	800	296,463		
		寒川取水 3号	1	105	800	263,641		
		寒川取水 4号	1	105	800	298,006		
		寒川取水 5号	1	116	900	299,368		
		寒川取水 6号	1	116	900	304,460		
		寒川取水 7号	1	116	900	221,881		
		寒川取水 8号	1	116	900	257,980		
		揚水 1号	1	105	1,000	383,063		
		揚水 2号	1	105	1,000	335,529		
		揚水 3号	1	105	1,000	319,037		
		揚水 4号	1	105	1,000	355,718		
		揚水 5号	1	105	1,000	314,515		
		揚水 6号	1	105	1,000	384,072		
		計	14		1,514	12,800	4,131,474	
送水	4	3・4号送水 1号	1	65	500	220,401		
		3・4号送水 2号	1	65	500	216,623		
		3・4号送水 3号	1	65	500	232,051		
		3・4号送水 4号	1	65	500	261,210		
		3・4号送水 5号	1	65	500	254,422		
		3・4号送水 6号	1	65	500	248,876		
		3・4号送水 7号	1	47.6	450	11,196		
		3・4号送水 8号	1	47.6	450	8,570		
		環状幹線 1号	1	93	1,300	262,134		
		環状幹線 2号	1	93	1,300	262,683		
		環状幹線 3号	1	93	1,300	256,895		
		環状幹線 4号	1	93	1,300	260,443		
		港南台第1 1号	1	42	600	167,552		
		港南台第1 2号	1	42	600	150,587		
		港南台第1 3号	1	42	600	158,326		
		金沢高区送水 1号	1	1.4	37	93,051	R03更新	
		金沢高区送水 2号	1	1.4	37	92,368	R03更新	
		金沢高区送水 3号	1	1.4	37	26,288	R03更新	
		計	18		987.4	11,011	3,183,676	
		配水	14	小雀配水 1号	1	20.2	260	175,772
小雀配水 2号	1			20.2	260	170,337		
小雀配水 3号	1			20.2	260	173,558		
小雀配水 4号	1			20.2	260	172,035		
高塚 1号	1			15.5	185	146,272		
高塚 2号	1			15.5	185	147,943		
高塚 3号	1			15.5	185	149,736		
高塚 4号	1			15.5	185	147,041		
高塚 5号	1			15.5	185	146,531		
上永谷 1号	1			13.2	170	187,774		
上永谷 2号	1			13.2	170	191,740		
上永谷 3号	1			13.2	170	186,567		
上永谷 4号	1			13.2	170	184,241		
港南台 1号	1			0.625	11	178,498		
港南台 2号	1			0.625	11	179,535		
港南台 3号	1			0.625	11	173,890		

ポンプ種別	か所数	名称	台数	吐出流量 m3/min	電動機出力 kW	運転時間 実績 min/年	備考
配水	14	金沢配水 1号	1	6.3	90	191,336	
		金沢配水 2号	1	6.3	90	202,362	
		金沢配水 3号	1	6.3	90	195,685	
		金沢配水 4号	1	6.3	90	198,920	
		金沢配水 5号	1	6.3	90	191,348	
		東朝比奈 1号	1	0.6	5.5	142,052	
		東朝比奈 2号	1	0.6	5.5	203,542	
		東朝比奈 3号	1	0.6	5.5	204,588	
		公田 1号	1	3.6	22	169,196	
		公田 2号	1	3.6	22	164,903	
		公田 3号	1	3.6	22	157,330	
		公田 4号	1	3.6	22	158,223	
		野庭第2 1号	1	3.2	30	0	R4廃止
		野庭第2 2号	1	3.2	30	0	R4廃止
		野庭第2 3号	1	3.2	30	0	R4廃止
		氷取沢 1号	1	0.4	7.5		
		氷取沢 2号	1	0.4	7.5		
		氷取沢 3号	1	0.4	7.5		
		富岡配水槽 1号	1	0.66	5.5		
		富岡配水槽 2号	1	0.66	5.5		
		富岡配水槽 3号	1	0.60	5.5		
		上郷 1号	1	0.6	5.5		
		上郷 2号	1	0.6	5.5		
		上郷 3号	1	0.6	5.5		
		上郷 4号	1	0.6	5.5		
		六浦高区 1号	1	1.84	15		
		六浦高区 2号	1	1.84	15		
		六浦高区 3号	1	1.84	15		
		矢指 1号	1	14.2	150	229,182	
		矢指 2号	1	14.2	150	227,857	
		矢指 3号	1	14.2	150	236,529	
		矢指 4号	1	14.2	150	227,853	
		中尾 1号	1	6.7	75	251,945	
		中尾 2号	1	6.7	75	250,339	
		中尾 3号	1	6.7	75	251,680	
		中尾 4号	1	6.7	75	245,626	
		港北 1号	1	13.8	132	234,562	H30更新
		港北 2号	1	13.8	132	235,021	H30更新
		港北 3号	1	13.8	132	238,390	H30更新
		港北 4号	1	13.8	132	240,254	H30更新
		港北 5号	1	13.8	132	225,539	H30更新
計			54	424.315	4,898.5	7,985,732	

令和4年度 ポンプ運転状況

導水ポンプ 合計	施設数	台数	吐出流量 m3/min	電動機出力 kW	運転時間 実績 min/年
	2	14	1,514.00	12,800	4,131,474

浄水ポンプ 合計	施設数	台数	吐出流量 m3/min	電動機出力 kW	運転時間 実績 min/年
	1	2	50	300	

送水ポンプ 合計	施設数	台数	吐出流量 m3/min	電動機出力 kW	運転時間 実績 min/年
	7	26	1,408.80	12,315	4,221,405

配水ポンプ 合計	施設数	台数	吐出流量 m3/min	電動機出力 kW	運転時間 実績 min/年
	32	131	1,490.56	16,259	20,913,071

	導水、浄水 、送水、配水	導水 、送水、配水
ポンプ能力の合計 (m3/分)	4,463.36	4,413.36
ポンプ能力の合計 (m3/日)	6,427,238.40	6,355,238.40
出力の合計 (kW)	41,674	41,374
ポンプ運転時間の合計 (延べ時間)	—	29,265,950
ポンプ総台数 (台)	173	171