

環境資源ギャラリー ガス化熔融施設 稼働状況

H22年度	月度	日数 [日]	処理量[t]			使用電力量[kWh]			スラグ [t]	固化物 [t]	異物 [t]	アルミ [t]	鉄 [t]	用役費[円]						処理単価 [円/t]														
			1号炉	2号炉	計	受電	発電	電力量計						電力費	燃料費	油脂費	水道費	薬品費	用役費計															
	合計	365	12,372.5	16,152.6	28,525.1	5,504,930	7,961,010	13,465,940	1,308.1	1,062.5	98.8	24.1	65.2	87,065,773	23,102,520	4,329,307	4,391,380	41,090,042	159,979,022	5,608														
	月平均	[t/月]	1,031.0	1,346.1	2,377.1	458,744	663,418	1,122,162	109.0	88.5	8.2	2.0	5.4	7,255,481	1,925,210	360,776	365,948	3,424,170	14,543,547															
	日平均	[t/日]	33.9	44.3	78.2	15,082	21,811	36,893	3.6	2.9	0.3	0.07	0.2	238,536	63,295	11,861	12,031	112,575	438,299															
	*実績処理量(280日処理換算)[t/日]		106.1			40.9%	59.1%	100.0%	4.6%	3.7%	0.3%	0.1%	0.2%	54.4%	14.4%	2.7%	2.7%	25.7%	100.0%															
	施設負荷率(実績処理量/施設規模)		76%			受電/発電割合			可燃ごみ中の割合				用役費の構成割合																					
	中東遠圏域(東遠処理区域部会)ごみ処理広域化計画		[t/日]	91.5		280日換算		124.2		実績/推計比率		85.4%																						
日平均の対前年度比(H22/H21)			処理量	受電	発電	電力量計	スラグ	固化物	異物	アルミ	鉄	電力費	燃料費	油脂費	水道費	薬品費	用役費計	[円/t]	95.9%	100.3%	97.3%	98.5%	94.8%	92.6%	99.9%	66.8%	119.4%	99.1%	129.3%	112.0%	86.5%	100.9%	103.0%	107.4%

H23年度	月度	日数 [日]	処理量[t]			使用電力量[kWh]			スラグ [t]	固化物 [t]	異物 [t]	アルミ [t]	鉄 [t]	用役費[円]						処理単価 [円/t]	
			1号炉	2号炉	計	受電	発電	電力量計						電力費	燃料費	油脂費	水道費	薬品費	用役費計		
	4月	30	1,536.6	1,480.0	3,016.6	380,070	868,870	1,248,940	144.5	107.5	11.9	0.0	4.6	6,374,751	4,838,400	305,760	0	3,930,706	15,449,617	5,122	
	5月	31	1,052.4	1,610.2	2,662.6	412,870	745,590	1,158,460	147.8	102.8	11.1	2.3	6.4	6,786,498	1,313,760	805,539	869,685	3,823,018	13,598,500	5,107	
	6月	30	533.3	1,674.3	2,207.6	591,980	468,870	1,060,850	100.3	82.6	7.9	1.0	3.8	8,784,237	3,512,880	892,626	0	2,889,820	16,079,563	7,284	
	7月	31	1,615.3	897.6	2,512.9	489,310	669,140	1,158,450	90.1	82.2	8.5	1.0	3.0	8,102,789	5,103,000	257,775	816,365	3,441,836	17,721,765	7,052	
	8月	31	2,121.5	941.9	3,063.4	374,910	845,920	1,220,830	133.8	116.3	10.0	1.4	4.5	6,972,188	2,308,320	305,760	0	3,851,977	13,438,245	4,387	
	9月	30	1,375.0	1,302.3	2,677.3	400,970	730,770	1,131,740	133.8	100.0	7.2	1.4	5.4	7,291,934	3,042,900	183,750	830,125	4,988,370	16,337,079	6,102	
	10月	31	0.0	2,168.6	2,168.6	469,970	607,760	1,077,730	111.3	85.5	7.4	0.0	4.9	7,964,386	1,080,240	305,760	0	2,728,498	12,078,884	5,570	
	11月	30	1,222.6	1,576.8	2,799.4	424,310	797,170	1,221,480	137.1	102.5	13.3	1.4	6.4	7,491,465	4,596,480	305,760	844,315	7,084,286	20,322,306	7,259	
	12月	31	1,908.9	1,707.5	3,616.4	335,120	1,041,850	1,376,970	176.1	125.2	14.3	1.0	4.4	6,468,608	3,679,200	305,760	0	6,078,071	16,531,639	4,571	
	1月	31	997.9	1,527.1	2,525.0	416,840	762,050	1,178,890	133.7	95.4	12.1	2.4	8.5	7,386,027	3,679,200	556,605	869,685	4,030,362	16,521,879	6,543	
	2月	29	1,473.7	1,332.5	2,806.2	392,870	755,570	1,148,440	101.0	91.2	6.3	0.0	4.4	7,175,678	2,523,360	125,160	0	1,960,349	11,784,547	4,199	
	3月	31	1,148.5	1,166.9	2,315.4	495,460	622,130	1,117,590	101.0	87.9	5.9	2.4	4.8	8,412,278	1,290,240	152,880	787,555	3,973,798	14,616,751	6,313	
	合計	366	14,985.6	17,385.8	32,371.4	5,184,680	8,915,690	14,100,370	1,510.5	1,179.1	115.9	14.1	61.0	89,210,839	36,967,980	4,503,135	5,017,730	48,781,091	184,480,775	5,699	
	月平均	[t/月]	1,248.8	1,448.8	2,697.6	432,057	742,974	1,175,031	125.9	98.3	9.7	1.2	5.1	7,434,237	3,080,665	375,261	418,144	4,065,091	15,373,398		
	日平均	[t/日]	40.9	47.5	88.4	14,166	24,360	38,526	4.1	3.2	0.3	0.04	0.2	243,745	101,005	12,304	13,710	133,282	504,046		
	*実績処理量(280日処理換算)[t/日]		120.1			36.8%	63.2%	100.0%	4.7%	3.6%	0.4%	0.04%	0.2%	48.4%	20.0%	2.4%	2.7%	26.4%	100.0%		
	施設負荷率(実績処理量/施設規模)		86%			受電/発電割合			可燃ごみ中の割合				用役費の構成割合								
	中東遠圏域(東遠処理区域部会)ごみ処理広域化計画		[t/日]	92.7		280日換算		125.9		実績/推計比率		95.4%									

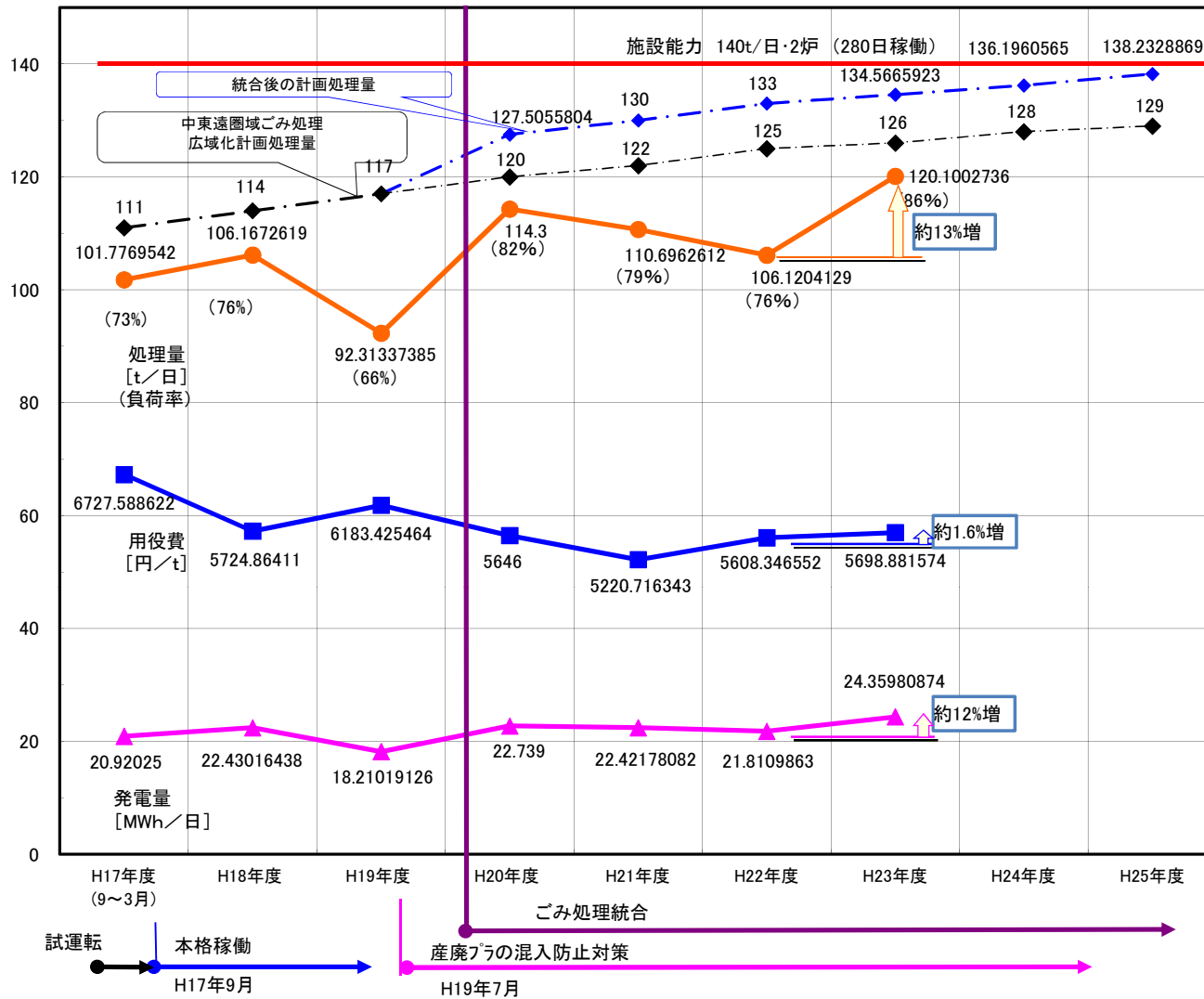
$$*実績処理量(280日処理換算)[t/日] = \frac{\left\{ \frac{\text{処理量合計}[t] / \text{日数合計}[日] \times 365[日/年] \right\}}{\left\{ 280[日/年] \times 0.96[\text{詰り除去等のロス考慮}] \right\}}$$

← 1年間の可燃ごみ量
← 性能指針の年間標準稼働日数

$$\frac{\text{日平均処理量}[t/日] \times 365[日/年]}{280[日/年] \times 0.96}$$

日平均の対前年度比(H23/H22)			処理量	受電	発電	電力量計	スラグ	固化物	異物	アルミ	鉄	電力費	燃料費	油脂費	水道費	薬品費	用役費計	[円/t]	113.2%	93.9%	111.7%	104.4%	115.2%	110.7%	117.0%	58.4%	93.4%	102.2%	159.6%	103.7%	114.0%	118.4%	115.0%	101.6%
--------------------	--	--	-----	----	----	------	-----	-----	----	-----	---	-----	-----	-----	-----	-----	------	-------	--------	-------	--------	--------	--------	--------	--------	-------	-------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------

備考	1<処理量増加の要因>	2<発電量増加の要因>	3<燃料費増加の要因>	4<用役費について>
	<ul style="list-style-type: none"> ●3.11震災の影響(灯油の入荷遅れ)によるH22年度の処理持ち越し分:約900t ●9.21台風15号による被災ごみによる増加:約300t/1ヶ月 ●可燃ごみ搬入量の増加 	<ul style="list-style-type: none"> ○ごみ処理量に比例して増加 ○スラグ出湯口の固着防止パナーの灯油使用量の増加→回収熱量の増加・発電比率増 ○買電費から発電量は約1億5千万円に相当 	<ul style="list-style-type: none"> ●溶融炉耐火材の減耗によるスラグ温度低下→スラグ出湯口のスラグ固着防止用パナーの灯油使用量の増加 ●灯油単価の高騰 	<ul style="list-style-type: none"> ●処理量の増分に比例 ○発電量の増加により燃料費増分を吸収



(1) ガス化溶融処理量

1日の平均処理量は、平成21年度、22年度と減少してきましたが、平成23年度は、120t/日と前年比14t増加しました。これは、平成22年3月の東日本大震災の灯油不足により平成22年度中に処理されなければならなかった可燃物の処理が平成23年度に繰り越されたことや、9月に発生した台風15号による廃棄物の増加などが原因と考えられます。

処理量は増加しましたが、ごみ処理統合後の計画処理量135t/日を15t/日、中東遠圏域ごみ処理広域化計画処理量126t/日を6t/日下回っています。

また、施設負荷率も86%で、余力は十分あり施設の運転は全体として安定運転が行われています。

(2) ごみ1t当の用役費 (処理単価)

平成23年度の用役費の状況は、ごみ処理量の増加と灯油単価の高騰により、施設燃料費(灯油)が大幅に増加しましたが、その分、発電量を稼ぐことにより用役費全体の増加を押し返すことができました。

処理量1トン当たりの用役費は5,699円/tとなり、対前年比1.6%の増加となりました。

(3) 発電量

平成23年度の発電状況は、ごみ処理量の増加に伴い発電量も1日平均24.4MWh/日と対前年比約12%の増加となりました。発電量を稼げたことは用役費の増加を抑制することに大きな役割を果たす結果となりました。