

表3. 都道府県別対象化学物質別届出外排出量の推計結果(21. 製品の使用に伴う低含有率物質の排出)

所在地	対象化学物質		平成15年度排出量		合計	排出原単位	
	物質番号	物質名	大気	公共用水域		大気	公共用水域
			kg	kg		μg/kWh	μg/kWh
北海道	25	アンチモン及びその化合物	2.72422		2.72422	0.19	-
	60	カドミウム及びその化合物	0.702562	5.16168	5.864242	0.049	0.36
	68	クロム及び三価クロム化合物	24.3746	37.2788	61.6534	1.7	2.6
	99	五酸化バナジウム	172.056	63.0872	235.1432	12	4.4
	100	コバルト及びその化合物	3.29774		3.29774	0.23	-
	175	水銀及びその化合物	63.0872	0.28676	63.37396	4.4	0.02
	178	セレン及びその化合物	186.394	51.6168	238.0108	13	3.6
	230	鉛及びその化合物	51.6168	18.6394	70.2562	3.6	1.3
	232	ニッケル化合物	14.338		14.338	1	-
	252	砒素及びその無機化合物	24.3746	4.87492	29.24952	1.7	0.34
	283	ふっ化水素及びその水溶性塩	31,543.6	5,878.58	37,422.18	2,200	410
	294	ベリリウム及びその化合物	40.1464	2.8676	43.014	2.8	0.2
	304	ほう素及びその化合物	31.5436	75,991.4	76,022.9436	2.2	5,300
	311	マンガン及びその化合物	55.9182	15.7718	71.69	3.9	1.1
宮城	25	アンチモン及びその化合物	0.38304		0.38304	0.19	-
	60	カドミウム及びその化合物	0.098784	0.72576	0.824544	0.049	0.36
	68	クロム及び三価クロム化合物	3.4272	5.2416	8.6688	1.7	2.6
	99	五酸化バナジウム	24.192	8.8704	33.0624	12	4.4
	100	コバルト及びその化合物	0.46368		0.46368	0.23	-
	175	水銀及びその化合物	8.8704	0.04032	8.91072	4.4	0.02
	178	セレン及びその化合物	26.208	7.2576	33.4656	13	3.6
	230	鉛及びその化合物	7.2576	2.6208	9.8784	3.6	1.3
	232	ニッケル化合物	2.016		2.016	1	-
	252	砒素及びその無機化合物	3.4272	0.68544	4.11264	1.7	0.34
	283	ふっ化水素及びその水溶性塩	4,435.2	826.56	5,261.76	2,200	410
	294	ベリリウム及びその化合物	5.6448	0.4032	6.048	2.8	0.2
	304	ほう素及びその化合物	4.4352	10,684.8	10,689.2352	2.2	5,300
	311	マンガン及びその化合物	7.8624	2.2176	10.08	3.9	1.1
秋田	25	アンチモン及びその化合物	1.5884		1.5884	0.19	-
	60	カドミウム及びその化合物	0.40964	3.0096	3.41924	0.049	0.36
	68	クロム及び三価クロム化合物	14.212	21.736	35.948	1.7	2.6
	99	五酸化バナジウム	100.32	36.784	137.104	12	4.4
	100	コバルト及びその化合物	1.9228		1.9228	0.23	-
	175	水銀及びその化合物	36.784	0.1672	36.9512	4.4	0.02
	178	セレン及びその化合物	108.68	30.096	138.776	13	3.6
	230	鉛及びその化合物	30.096	10.868	40.964	3.6	1.3
	232	ニッケル化合物	8.36		8.36	1	-
	252	砒素及びその無機化合物	14.212	2.8424	17.0544	1.7	0.34
	283	ふっ化水素及びその水溶性塩	18,392.	3,427.6	21,819.6	2,200	410
	294	ベリリウム及びその化合物	23.408	1.672	25.08	2.8	0.2
	304	ほう素及びその化合物	18.392	44,308.	44,326.392	2.2	5,300
	311	マンガン及びその化合物	32.604	9.196	41.8	3.9	1.1
山形	25	アンチモン及びその化合物	0.78166		0.78166	0.19	-
	60	カドミウム及びその化合物	0.201586	1.48104	1.682626	0.049	0.36
	68	クロム及び三価クロム化合物	6.9938	10.6964	17.6902	1.7	2.6
	99	五酸化バナジウム	49.368	18.1016	67.4696	12	4.4
	100	コバルト及びその化合物	0.94622		0.94622	0.23	-
	175	水銀及びその化合物	18.1016	0.08228	18.18388	4.4	0.02
	178	セレン及びその化合物	53.482	14.8104	68.2924	13	3.6
	230	鉛及びその化合物	14.8104	5.3482	20.1586	3.6	1.3
	232	ニッケル化合物	4.114		4.114	1	-
	252	砒素及びその無機化合物	6.9938	1.39876	8.39256	1.7	0.34
	283	ふっ化水素及びその水溶性塩	9,050.8	1,686.74	10,737.54	2,200	410
	294	ベリリウム及びその化合物	11.5192	0.8228	12.342	2.8	0.2
	304	ほう素及びその化合物	9.0508	21,804.2	21,813.2508	2.2	5,300
	311	マンガン及びその化合物	16.0446	4.5254	20.57	3.9	1.1
福島	25	アンチモン及びその化合物	7.07465		7.07465	0.19	-
	60	カドミウム及びその化合物	1.824515	13.4046	15.229115	0.049	0.36
	68	クロム及び三価クロム化合物	63.2995	96.811	160.1105	1.7	2.6
	99	五酸化バナジウム	446.82	163.834	610.654	12	4.4
	100	コバルト及びその化合物	8.56405		8.56405	0.23	-
	175	水銀及びその化合物	163.834	0.7447	164.5787	4.4	0.02
	178	セレン及びその化合物	484.055	134.046	618.101	13	3.6
	230	鉛及びその化合物	134.046	48.4055	182.4515	3.6	1.3
	232	ニッケル化合物	37.235		37.235	1	-
	252	砒素及びその無機化合物	63.2995	12.6599	75.9594	1.7	0.34
	283	ふっ化水素及びその水溶性塩	81,917.	15,266.35	97,183.35	2,200	410
	294	ベリリウム及びその化合物	104.258	7.447	111.705	2.8	0.2
	304	ほう素及びその化合物	81.917	197,345.5	197,427.417	2.2	5,300
	311	マンガン及びその化合物	145.2165	40.9585	186.175	3.9	1.1

表3. 都道府県別対象化学物質別届出外排出量の推計結果(21. 製品の使用に伴う低含有率物質の排出)

所在地	対象化学物質		平成15年度排出量		合計	排出原単位	
	物質番号	物質名	大気	公共用水域		大気	公共用水域
			kg	kg		μg/kWh	μg/kWh
茨城	25	アンチモン及びその化合物	0.18525		0.18525	0.19	-
	60	カドミウム及びその化合物	0.047775	0.351	0.3988	0.049	0.36
	68	クロム及び三価クロム化合物	1.6575	2.535	4.193	1.7	2.6
	99	五酸化バナジウム	11.7	4.29	15.99	12	4.4
	100	コバルト及びその化合物	0.22425		0.22425	0.23	-
	175	水銀及びその化合物	4.29	0.0195	4.3095	4.4	0.02
	178	セレン及びその化合物	12.675	3.51	16.185	13	3.6
	230	鉛及びその化合物	3.51	1.2675	4.7775	3.6	1.3
	232	ニッケル化合物	0.975		0.975	1	-
	252	砒素及びその無機化合物	1.6575	0.3315	1.989	1.7	0.34
	283	ふっ化水素及びその水溶性塩	2,145.	399.75	2,544.75	2,200	410
	294	ベリリウム及びその化合物	2.73	0.195	2.925	2.8	0.2
	304	ほう素及びその化合物	2,145.	5,167.5	5,169.645	2.2	5,300
311	マンガン及びその化合物	3.8025	1.0725	4.875	3.9	1.1	
神奈川	25	アンチモン及びその化合物	0.80978		0.80978	0.19	-
	60	カドミウム及びその化合物	0.208838	1.53432	1.7432	0.049	0.36
	68	クロム及び三価クロム化合物	7.2454	11.0812	18.327	1.7	2.6
	99	五酸化バナジウム	51.144	18.7528	69.8968	12	4.4
	100	コバルト及びその化合物	0.98026		0.98026	0.23	-
	175	水銀及びその化合物	18.7528	0.08524	18.83804	4.4	0.02
	178	セレン及びその化合物	55.406	15.3432	70.7492	13	3.6
	230	鉛及びその化合物	15.3432	5.5406	20.8838	3.6	1.3
	232	ニッケル化合物	4.262		4.262	1	-
	252	砒素及びその無機化合物	7.2454	1.44908	8.69448	1.7	0.34
	283	ふっ化水素及びその水溶性塩	9,376.4	1,747.42	11,123.82	2,200	410
	294	ベリリウム及びその化合物	11.9336	0.8524	12.786	2.8	0.2
	304	ほう素及びその化合物	9,376.4	22,588.6	22,597.9764	2.2	5,300
311	マンガン及びその化合物	16.6218	4.6882	21.310	3.9	1.1	
富山	25	アンチモン及びその化合物	0.49324		0.49324	0.19	-
	60	カドミウム及びその化合物	0.127204	0.93456	1.061764	0.049	0.36
	68	クロム及び三価クロム化合物	4.4132	6.7496	11.1628	1.7	2.6
	99	五酸化バナジウム	31.152	11.4224	42.5744	12	4.4
	100	コバルト及びその化合物	0.59708		0.59708	0.23	-
	175	水銀及びその化合物	11.4224	0.05192	11.47432	4.4	0.02
	178	セレン及びその化合物	33.748	9.3456	43.0936	13	3.6
	230	鉛及びその化合物	9.3456	3.3748	12.7204	3.6	1.3
	232	ニッケル化合物	2.596		2.596	1	-
	252	砒素及びその無機化合物	4.4132	0.88264	5.29584	1.7	0.34
	283	ふっ化水素及びその水溶性塩	5,711.2	1,064.36	6,775.56	2,200	410
	294	ベリリウム及びその化合物	7.2688	0.5192	7.788	2.8	0.2
	304	ほう素及びその化合物	5,711.2	13,758.8	13,764.5112	2.2	5,300
311	マンガン及びその化合物	10.1244	2.8556	12.98	3.9	1.1	
石川	25	アンチモン及びその化合物	1.26768		1.26768	0.19	-
	60	カドミウム及びその化合物	0.326928	2.40192	2.728848	0.049	0.36
	68	クロム及び三価クロム化合物	11.3424	17.3472	28.6896	1.7	2.6
	99	五酸化バナジウム	80.064	29.3568	109.4208	12	4.4
	100	コバルト及びその化合物	1.53456		1.53456	0.23	-
	175	水銀及びその化合物	29.3568	0.13344	29.49024	4.4	0.02
	178	セレン及びその化合物	86.736	24.0192	110.7552	13	3.6
	230	鉛及びその化合物	24.0192	8.6736	32.6928	3.6	1.3
	232	ニッケル化合物	6.672		6.672	1	-
	252	砒素及びその無機化合物	11.3424	2.26848	13.61088	1.7	0.34
	283	ふっ化水素及びその水溶性塩	14,678.4	2,735.52	17,413.92	2,200	410
	294	ベリリウム及びその化合物	18.6816	1.3344	20.016	2.8	0.2
	304	ほう素及びその化合物	14,678.4	35,361.6	35,376.2784	2.2	5,300
311	マンガン及びその化合物	26.0208	7.3392	33.36	3.9	1.1	
福井	25	アンチモン及びその化合物	1.32487		1.32487	0.19	-
	60	カドミウム及びその化合物	0.341677	2.51028	2.851957	0.049	0.36
	68	クロム及び三価クロム化合物	11.8541	18.1298	29.9839	1.7	2.6
	99	五酸化バナジウム	83.676	30.6812	114.3572	12	4.4
	100	コバルト及びその化合物	1.60379		1.60379	0.23	-
	175	水銀及びその化合物	30.6812	0.13946	30.82066	4.4	0.02
	178	セレン及びその化合物	90.649	25.1028	115.7518	13	3.6
	230	鉛及びその化合物	25.1028	9.0649	34.1677	3.6	1.3
	232	ニッケル化合物	6.973		6.973	1	-
	252	砒素及びその無機化合物	11.8541	2.37082	14.22492	1.7	0.34
	283	ふっ化水素及びその水溶性塩	15,340.6	2,858.93	18,199.53	2,200	410
	294	ベリリウム及びその化合物	19.5244	1.3946	20.919	2.8	0.2
	304	ほう素及びその化合物	15,340.6	36,956.9	36,972.2406	2.2	5,300
311	マンガン及びその化合物	27.1947	7.6703	34.865	3.9	1.1	
	25	アンチモン及びその化合物	5.43837		5.43837	0.19	-
	60	カドミウム及びその化合物	1.402527	10.30428	11.706807	0.049	0.36
	68	クロム及び三価クロム化合物	48.6591	74.4198	123.0789	1.7	2.6
	99	五酸化バナジウム	343.476	125.9412	469.4172	12	4.4
	100	コバルト及びその化合物	6.58329		6.58329	0.23	-

表3. 都道府県別対象化学物質別届出外排出量の推計結果(21. 製品の使用に伴う低含有率物質の排出)

所在地	対象化学物質		平成15年度排出量		合計	排出原単位	
	物質番号	物質名	大気	公共用水域		大気	公共用水域
			kg	kg		μg/kWh	μg/kWh
愛知	175	水銀及びその化合物	125.9412	0.57246	126.51366	4.4	0.02
	178	セレン及びその化合物	372.099	103.0428	475.1418	13	3.6
	230	鉛及びその化合物	103.0428	37.2099	140.2527	3.6	1.3
	232	ニッケル化合物	28.623		28.623	1	-
	252	砒素及びその無機化合物	48.6591	9.73182	58.39092	1.7	0.34
	283	ふっ化水素及びその水溶性塩	62.970.6	11,735.43	74,706.03	2,200	410
	294	ペリリウム及びその化合物	80.1444	5.7246	85.869	2.8	0.2
	304	ほう素及びその化合物	62.9706	151,701.9	151,764.8706	2.2	5,300
	311	マンガン及びその化合物	111.6297	31.4853	143.115	3.9	1.1
大阪	25	アンチモン及びその化合物	0.0		0.0	0.19	-
	60	カドミウム及びその化合物	0.0	0.0	0.0	0.049	0.36
	68	クロム及び三価クロム化合物	0.0	0.0	0.0	1.7	2.6
	99	五酸化バナジウム	0.0	0.0	0.0	12	4.4
	100	コバルト及びその化合物	0.0		0.0	0.23	-
	175	水銀及びその化合物	0.0	0.0	0.0	4.4	0.02
	178	セレン及びその化合物	0.0	0.0	0.0	13	3.6
	230	鉛及びその化合物	0.0	0.0	0.0	3.6	1.3
	232	ニッケル化合物	0.0		0.0	1	-
	252	砒素及びその無機化合物	0.0	0.0	0.0	1.7	0.34
	283	ふっ化水素及びその水溶性塩	0.0	0.0	0.0	2,200	410
	294	ペリリウム及びその化合物	0.0	0.0	0.0	2.8	0.2
304	ほう素及びその化合物	0.0	0.0	0.0	2.2	5,300	
311	マンガン及びその化合物	0.0	0.0	0.0	3.9	1.1	
兵庫	25	アンチモン及びその化合物	0.50597		0.50597	0.19	-
	60	カドミウム及びその化合物	0.130487	0.95868	1.089167	0.049	0.36
	68	クロム及び三価クロム化合物	4.5271	6.9238	11.4509	1.7	2.6
	99	五酸化バナジウム	31.956	11.7172	43.6732	12	4.4
	100	コバルト及びその化合物	0.61249		0.61249	0.23	-
	175	水銀及びその化合物	11.7172	0.05326	11.77046	4.4	0.02
	178	セレン及びその化合物	34.619	9.5868	44.2058	13	3.6
	230	鉛及びその化合物	9.5868	3.4619	13.0487	3.6	1.3
	232	ニッケル化合物	2.663		2.663	1	-
	252	砒素及びその無機化合物	4.5271	0.90542	5.43252	1.7	0.34
	283	ふっ化水素及びその水溶性塩	5.858.6	1,091.83	6,950.43	2,200	410
	294	ペリリウム及びその化合物	7.4564	0.5326	7.989	2.8	0.2
304	ほう素及びその化合物	5.8586	14,113.9	14,119.7586	2.2	5,300	
311	マンガン及びその化合物	10.3857	2.9293	13.315	3.9	1.1	
島根	25	アンチモン及びその化合物	1.25153		1.25153	0.19	-
	60	カドミウム及びその化合物	0.322763	2.37132	2.694083	0.049	0.36
	68	クロム及び三価クロム化合物	11.1979	17.1262	28.3241	1.7	2.6
	99	五酸化バナジウム	79.044	28.9828	108.0268	12	4.4
	100	コバルト及びその化合物	1.51501		1.51501	0.23	-
	175	水銀及びその化合物	28.9828	0.13174	29.11454	4.4	0.02
	178	セレン及びその化合物	85.631	23.7132	109.3442	13	3.6
	230	鉛及びその化合物	23.7132	8.5631	32.2763	3.6	1.3
	232	ニッケル化合物	6.587		6.587	1	-
	252	砒素及びその無機化合物	11.1979	2.23958	13.43748	1.7	0.34
	283	ふっ化水素及びその水溶性塩	14,491.4	2,700.67	17,192.07	2,200	410
	294	ペリリウム及びその化合物	18.4436	1.3174	19.761	2.8	0.2
304	ほう素及びその化合物	14.4914	34,911.1	34,925.5914	2.2	5,300	
311	マンガン及びその化合物	25.6893	7.2457	32.935	3.9	1.1	
岡山	25	アンチモン及びその化合物	0.34884		0.34884	0.19	-
	60	カドミウム及びその化合物	0.089964	0.66096	0.750924	0.049	0.36
	68	クロム及び三価クロム化合物	3.1212	4.7736	7.8948	1.7	2.6
	99	五酸化バナジウム	22.032	8.0784	30.1104	12	4.4
	100	コバルト及びその化合物	0.42228		0.42228	0.23	-
	175	水銀及びその化合物	8.0784	0.03672	8.11512	4.4	0.02
	178	セレン及びその化合物	23.868	6.6096	30.4776	13	3.6
	230	鉛及びその化合物	6.6096	2.3868	8.9964	3.6	1.3
	232	ニッケル化合物	1.836		1.836	1	-
	252	砒素及びその無機化合物	3.1212	0.62424	3.74544	1.7	0.34
	283	ふっ化水素及びその水溶性塩	4,039.2	752.76	4,791.96	2,200	410
	294	ペリリウム及びその化合物	5.1408	0.3672	5.508	2.8	0.2
304	ほう素及びその化合物	4.0392	9,730.8	9,734.8392	2.2	5,300	
311	マンガン及びその化合物	7.1604	2.0196	9.18	3.9	1.1	
広島	25	アンチモン及びその化合物	1.59201		1.59201	0.19	-
	60	カドミウム及びその化合物	0.410571	3.01644	3.427011	0.049	0.36
	68	クロム及び三価クロム化合物	14.2443	21.7854	36.0297	1.7	2.6
	99	五酸化バナジウム	100.548	36.8676	137.4156	12	4.4
	100	コバルト及びその化合物	1.92717		1.92717	0.23	-
	175	水銀及びその化合物	36.8676	0.16758	37.03518	4.4	0.02
	178	セレン及びその化合物	108.927	30.1644	139.0914	13	3.6
230	鉛及びその化合物	30.1644	10.8927	41.0571	3.6	1.3	

表3. 都道府県別対象化学物質別届出外排出量の推計結果(21. 製品の使用に伴う低含有率物質の排出)

所在地	対象化学物質		平成15年度排出量		合計	排出原単位	
	物質番号	物質名	大気	公共用水域		大気	公共用水域
			kg	kg		μg/kWh	μg/kWh
	232	ニッケル化合物	8.379		8.379	1	-
	252	砒素及びその無機化合物	14.2443	2.84886	17.09316	1.7	0.34
	283	ふっ化水素及びその水溶性塩	18,433.8	3,435.39	21,869.19	2,200	410
	294	ベリリウム及びその化合物	23.4612	1.6758	25.137	2.8	0.2
	304	ほう素及びその化合物	18.4338	44,408.7	44,427.1338	2.2	5,300
	311	マンガン及びその化合物	32.6781	9.2169	41.895	3.9	1.1
山口	25	アンチモン及びその化合物	1.47193		1.47193	0.19	-
	60	カドミウム及びその化合物	0.379603	2.78892	3.168523	0.049	0.36
	68	クロム及び三価クロム化合物	13.1699	20.1422	33.3121	1.7	2.6
	99	五酸化バナジウム	92.964	34.0868	127.0508	12	4.4
	100	コバルト及びその化合物	1.78181		1.78181	0.23	-
	175	水銀及びその化合物	34.0868	0.15494	34.24174	4.4	0.02
	178	セレン及びその化合物	100.711	27.8892	128.6002	13	3.6
	230	鉛及びその化合物	27.8892	10.0711	37.9603	3.6	1.3
	232	ニッケル化合物	7.747		7.747	1	-
	252	砒素及びその無機化合物	13.1699	2.63398	15.80388	1.7	0.34
	283	ふっ化水素及びその水溶性塩	17,043.4	3,176.27	20,219.67	2,200	410
294	ベリリウム及びその化合物	21.6916	1.5494	23.241	2.8	0.2	
304	ほう素及びその化合物	17.0434	41,059.1	41,076.1434	2.2	5,300	
311	マンガン及びその化合物	30.2133	8.5217	38.735	3.9	1.1	
徳島	25	アンチモン及びその化合物	3.54065		3.54065	0.19	-
	60	カドミウム及びその化合物	0.913115	6.7086	7.621715	0.049	0.36
	68	クロム及び三価クロム化合物	31.6795	48.451	80.1305	1.7	2.6
	99	五酸化バナジウム	223.62	81.994	305.614	12	4.4
	100	コバルト及びその化合物	4.28605		4.28605	0.23	-
	175	水銀及びその化合物	81.994	0.3727	82.3667	4.4	0.02
	178	セレン及びその化合物	242.255	67.086	309.341	13	3.6
	230	鉛及びその化合物	67.086	24.2255	91.3115	3.6	1.3
	232	ニッケル化合物	18.635		18.635	1	-
	252	砒素及びその無機化合物	31.6795	6.3359	38.0154	1.7	0.34
	283	ふっ化水素及びその水溶性塩	40,997.	7,640.35	48,637.35	2,200	410
294	ベリリウム及びその化合物	52.178	3.727	55.905	2.8	0.2	
304	ほう素及びその化合物	40.997	98,765.5	98,806.497	2.2	5,300	
311	マンガン及びその化合物	72.6765	20.4985	93.175	3.9	1.1	
愛媛	25	アンチモン及びその化合物	0.8132		0.8132	0.19	-
	60	カドミウム及びその化合物	0.20972	1.5408	1.75052	0.049	0.36
	68	クロム及び三価クロム化合物	7.276	11.128	18.404	1.7	2.6
	99	五酸化バナジウム	51.36	18.832	70.192	12	4.4
	100	コバルト及びその化合物	0.9844		0.9844	0.23	-
	175	水銀及びその化合物	18.832	0.0856	18.9176	4.4	0.02
	178	セレン及びその化合物	55.64	15.408	71.048	13	3.6
	230	鉛及びその化合物	15.408	5.564	20.972	3.6	1.3
	232	ニッケル化合物	4.28		4.28	1	-
	252	砒素及びその無機化合物	7.276	1.4552	8.7312	1.7	0.34
	283	ふっ化水素及びその水溶性塩	9,416.	1,754.8	11,170.8	2,200	410
294	ベリリウム及びその化合物	11.984	0.856	12.84	2.8	0.2	
304	ほう素及びその化合物	9.416	22,684.	22,693.416	2.2	5,300	
311	マンガン及びその化合物	16.692	4.708	21.4	3.9	1.1	
福岡	25	アンチモン及びその化合物	0.43301		0.43301	0.19	-
	60	カドミウム及びその化合物	0.111671	0.82044	0.932111	0.049	0.36
	68	クロム及び三価クロム化合物	3.8743	5.9254	9.7997	1.7	2.6
	99	五酸化バナジウム	27.348	10.0276	37.3756	12	4.4
	100	コバルト及びその化合物	0.52417		0.52417	0.23	-
	175	水銀及びその化合物	10.0276	0.04558	10.07318	4.4	0.02
	178	セレン及びその化合物	29.627	8.2044	37.8314	13	3.6
	230	鉛及びその化合物	8.2044	2.9627	11.1671	3.6	1.3
	232	ニッケル化合物	2.279		2.279	1	-
	252	砒素及びその無機化合物	3.8743	0.77486	4.64916	1.7	0.34
	283	ふっ化水素及びその水溶性塩	5,013.8	934.39	5,948.19	2,200	410
294	ベリリウム及びその化合物	6.3812	0.4558	6.837	2.8	0.2	
304	ほう素及びその化合物	5.0138	12,078.7	12,083.7138	2.2	5,300	
311	マンガン及びその化合物	8.8881	2.5069	11.395	3.9	1.1	



表3. 都道府県別対象化学物質別届出外排出量の推計結果(21. 製品の使用に伴う低含有率物質の排出)

所在地	対象化学物質		平成15年度排出量		合計	排出原単位	
	物質番号	物質名	大気	公共用水域		大気	公共用水域
			kg	kg		μg/kWh	μg/kWh
長崎	25	アンチモン及びその化合物	4.36696		4.36696	0.19	-
	60	カドミウム及びその化合物	1.126216	8.27424	9.400456	0.049	0.36
	68	クロム及び三価クロム化合物	39.0728	59.7584	98.8312	1.7	2.6
	99	五酸化バナジウム	275.808	101.1296	376.9376	12	4.4
	100	コバルト及びその化合物	5.28632		5.28632	0.23	-
	175	水銀及びその化合物	101.1296	0.45968	101.58928	4.4	0.02
	178	セレン及びその化合物	298.792	82.7424	381.5344	13	3.6
	230	鉛及びその化合物	82.7424	29.8792	112.6216	3.6	1.3
	232	ニッケル化合物	22.984		22.984	1	-
	252	砒素及びその無機化合物	39.0728	7.81456	46.88736	1.7	0.34
	283	ふっ化水素及びその水溶性塩	50.564.8	9,423.44	59,988.24	2,200	410
	294	ベリリウム及びその化合物	64.3552	4.5968	68.952	2.8	0.2
	304	ほう素及びその化合物	50.5648	121,815.2	121,865.7648	2.2	5,300
	311	マンガン及びその化合物	89.6376	25.2824	114.92	3.9	1.1
熊本	25	アンチモン及びその化合物	0.93423		0.93423	0.19	-
	60	カドミウム及びその化合物	0.240933	1.77012	2.011053	0.049	0.36
	68	クロム及び三価クロム化合物	8.3589	12.7842	21.1431	1.7	2.6
	99	五酸化バナジウム	59.004	21.6348	80.6388	12	4.4
	100	コバルト及びその化合物	1.13091		1.13091	0.23	-
	175	水銀及びその化合物	21.6348	0.09834	21.73314	4.4	0.02
	178	セレン及びその化合物	63.921	17.7012	81.6222	13	3.6
	230	鉛及びその化合物	17.7012	6.3921	24.0933	3.6	1.3
	232	ニッケル化合物	4.917		4.917	1	-
	252	砒素及びその無機化合物	8.3589	1.67178	10.03068	1.7	0.34
	283	ふっ化水素及びその水溶性塩	10,817.4	2,015.97	12,833.37	2,200	410
	294	ベリリウム及びその化合物	13.7676	0.9834	14.751	2.8	0.2
	304	ほう素及びその化合物	10.8174	26,060.1	26,070.9174	2.2	5,300
	311	マンガン及びその化合物	19.1763	5.4087	24.585	3.9	1.1
沖縄	25	アンチモン及びその化合物	1.10048		1.10048	0.19	-
	60	カドミウム及びその化合物	0.283808	2.08512	2.368928	0.049	0.36
	68	クロム及び三価クロム化合物	9.8464	15.0592	24.9056	1.7	2.6
	99	五酸化バナジウム	69.504	25.4848	94.9888	12	4.4
	100	コバルト及びその化合物	1.33216		1.33216	0.23	-
	175	水銀及びその化合物	25.4848	0.11584	25.60064	4.4	0.02
	178	セレン及びその化合物	75.296	20.8512	96.1472	13	3.6
	230	鉛及びその化合物	20.8512	7.5296	28.3808	3.6	1.3
	232	ニッケル化合物	5.792		5.792	1	-
	252	砒素及びその無機化合物	9.8464	1.96928	11.81568	1.7	0.34
	283	ふっ化水素及びその水溶性塩	12,742.4	2,374.72	15,117.12	2,200	410
	294	ベリリウム及びその化合物	16.2176	1.1584	17.376	2.8	0.2
	304	ほう素及びその化合物	12.7424	30,697.6	30,710.3424	2.2	5,300
	311	マンガン及びその化合物	22.5888	6.3712	28.96	3.9	1.1
合計	25	アンチモン及びその化合物	38.42997		38.42997		
	60	カドミウム及びその化合物	9.910887	72.81468	82.725567		
	68	クロム及び三価クロム化合物	343.8471	525.8838	869.7309		
	99	五酸化バナジウム	2,427.156	889.9572	3,317.1132		
	100	コバルト及びその化合物	46.52049		46.52049		
	175	水銀及びその化合物	889.9572	4.04526	894.00246		
	178	セレン及びその化合物	2,629.419	728.1468	3,357.5658		
	230	鉛及びその化合物	728.1468	262.9419	991.0887		
	232	ニッケル化合物	202.263		202.263		
	252	砒素及びその無機化合物	343.8471	68.76942	412.61652		
	283	ふっ化水素及びその水溶性塩	444,978.6	82,927.83	527,906.43		
	294	ベリリウム及びその化合物	566.3364	40.4526	606.789		
	304	ほう素及びその化合物	444.9786	1,071,993.9	1,072,438.8786		
	311	マンガン及びその化合物	788.8257	222.4893	1,011.315		

(注) PRTR対象物質

1. 「68 クロム及び三価クロム化合物」には、「69 六価クロム化合物」の数値も含む。
2. 法対象物質は「283 ふっ化水素及びその水溶性塩」であるが、ここに掲載したデータはふっ化素の測定結果に基づくものであり、排出形態がふっ化水素であるかどうかの確認は行っていない。

平成15年度

# 電力需給の概要

2003

経済産業省資源エネルギー庁電力・ガス事業部編

1. 10電力会社 (1/6)

II-9 平成14年度汽力発電用

燃料消費実績 (発電所別)

会社名	燃焼区分	発電所名	ユニット	発電所出力		発電電力量 10 <sup>6</sup> kWh	暦時利用率 %	所内率 %	燃料			
				10 <sup>6</sup> kW	10 <sup>6</sup> kWh				石炭		重油	
									t	kJ/kg	kl	kJ/l
北海道電力	石炭	砂川	3・4	(125×2)	250	841	38.4	10.1	388,835	(6.2) 21,760	0	-
			1・2	(175×2)	350	697	22.7	9.8	320,790	(5.7) 20,280	8,082	41,900
		苫東厚真	1~4	(85×1) (350×1) (600×1) (700×1)	1,735	(714) 12,406	(84.1) 81.6	5.7	4,097,781	(5.6) 28,110	-	-
			合計		2,335	(714) 13,944	(69.1) 68.2	6.2	4,807,406	(5.6) 27,070	8,082	41,900
	石油	苫小牧	1		250	390	17.8	6.4	-	-	6,003	41,820
			1・2	(350×2)	700	539	8.8	10.5	-	-	129,774	40,950
		伊達内	1		350	447	14.6	7.8	-	-	103,755	41,230
			合計		1,300	1,376	12.1	8.5	-	-	239,532	41,100
	その他	知内	2		350	1,510	49.2	5.8	瀝青質混合物 119,626	30,350	240,278	42,360
	東北電力	石炭	仙台	1~3	(175×3)	525	2,016	43.8	9.1	518,330	(7.1) 27,750	127,840
1・2				(600×2)	1,200	8,360	79.5	5.3	2,854,237	(7.2) 27,780	1,004	40,080
原町			1・2	(1,000×2)	2,000	15,795	90.2	5.1	5,152,984	(7.9) 28,330	1,693	41,160
			合計		3,725	26,171	80.2	5.5	8,525,551	(7.6) 28,110	130,537	40,530
石油		八戸	3・4	(250×2)	500	930	21.2	6.3	-	-	180,977	41,010
			1~4	(350×3) (600×1)	1,650	2,478	17.1	7.4	-	-	214,592	41,140
		新仙台	1		350	728	23.7	5.4	-	-	168,519	41,350
			合計		2,500	4,136	18.9	6.8	-	-	564,088	41,160
LNG		新潟	3・4	(250×2)	500	1,849	42.2	4.6	-	-	22,908	41,240
			1~4-1 M1・M2	(600×2) (1,090×1) (826×1) (350×2)	3,816	21,000	62.8	2.6	-	-	0	-
	新仙台	2		600	2,523	48.0	3.4	-	-	0	-	
		合計		4,916	25,372	58.9	2.8	-	-	22,908	41,240	

消費量						発電端熱効率 %	重換消費率 ℓ/kwh	運転開始年月 (年/月)
原油		ガス		軽油				
kl	kJ/l	t 10 <sup>3</sup> Nm <sup>3</sup>	kJ/kg kJ/Nm <sup>3</sup>	kl	kJ/l			
-	-	-	-	3,508	37,930	37.53	0.230	3T:S52/6、4T:S57/5
-	-	-	-	210	37,780	38.67	0.223	1T:S43/5、2T:S45/2
-	-	-	-	3,951	37,750	41.01	0.210	1T:S55/10、2T:S60/10、3T:H10/3、 4T:H14/6 (H13/12試運転開始)
-	-	-	-	7,669	37,830	40.66	0.212	-
87,006	39,260	-	-	1,422	37,900	37.77	0.229	1T:S48/11
-	-	-	-	1,888	37,700	36.02	0.240	1T:S53/11、2T:S55/3
-	-	-	-	2,107	37,680	36.92	0.234	1T:S58/12
87,006	39,260	-	-	5,417	37,740	36.79	0.234	-
-	-	-	-	2,413	37,800	39.11	0.221	2T:H10/9
-	-	-	-	793	38,040	39.06	0.227	1T:S34/10、2T:S35/11、3T:S37/6
-	-	-	-	1,530	37,840	40.86	0.218	1T:H5/5、2T:H6/12
-	-	-	-	1,074	37,600	42.26	0.210	1T:H9/7、2T:H10/7
-	-	-	-	3,397	37,810	41.55	0.214	-
58,641	39,360	-	-	1,712	37,730	34.20	0.257	3T:S43/8、4T:S47/8
399,882	39,640	-	-	10,069	38,010	35.59	0.246	1T:S45/8、2T:S47/2、3T:S49/11、 4T:S55/7
-	-	-	-	2,579	37,950	37.07	0.234	1T:S46/8
458,523	39,610	-	-	14,360	37,970	35.51	0.247	-
-	-	206,933 天然ガス	54,580 天然ガス	56	40,020	35.80	0.245	3T:S41/1、4T:S44/8
0	-	146,482 天然ガス	43,360 天然ガス	201	41,380	42.14	0.208	1T:S52/4、2T:S58/6、3T:S59/12、 S60/10、4-1:H11/7、M1:S47/10、 M2:S50/11
-	-	3,192,038 天然ガス	54,610 天然ガス	598	37,910	37.60	0.233	2T:S48/6
-	-	115,439 天然ガス	44,050 天然ガス	-	-	-	-	-
-	-	362,334 天然ガス	54,580 天然ガス	-	-	-	-	-
-	-	95,854 天然ガス	45,500 天然ガス	-	-	-	-	-
0	-	3,761,305 天然ガス	54,600 天然ガス	855	38,870	41.11	0.213	-
-	-	357,775 天然ガス	44,150 天然ガス	-	-	-	-	-

1. 10電力会社 (2/6)

II-9 平成14年度汽力発電用

燃料消費実績 (発電所別)

会社名	燃焼区分	発電所名	ユニット	発電所出力		発電電力量	暦時間利用率	所内率	燃料					
				10 <sup>3</sup> kW	10 <sup>3</sup> kWh				石炭		重油			
									t	kJ/kg	kl	kJ/ℓ		
東京電力	石炭	常陸那珂	1	1,000	(975) 975	37.3	6.7	304,355	(9.9) 29,540	-	-	-	-	
	石油	横須賀	1~8	(265×2) 350×6	2,630	3,911	17.0	5.0	-	-	784,129	40,550	-	-
		鹿島	1~6	(600×4) 1,000×2	4,400	12,712	33.0	3.8	-	-	2,086,093	40,960	-	-
		大井	1~3	(350×3)	1,050	3,623	39.4	4.4	-	-	-	-	-	-
		広野	1		600	881	16.8	5.4	-	-	153,699	41,120	-	-
		合計			8,680	21,127	27.8	4.2	-	-	3,023,921	40,860	-	-
	LNG	千葉	1・2	(360×8)	2,880	18,674	74.0	1.9	-	-	-	-	-	-
		品川	1	(380×3)	1,140	(78) 5,152	(76.2) 72.8	2.5	-	-	-	-	-	-
		南横浜	1~3	(350×2) 450×1	1,150	4,572	45.4	4.3	-	-	-	-	-	-
		五井	1~6	(265×4) 350×1 476×1	1,886	7,023	42.5	6.1	-	-	-	-	-	-
		姉崎	1~6	(600×6)	3,600	14,929	47.3	4.5	-	-	3,605	40,320	-	-
		袖ヶ浦	1~4	(600×1) 1,000×3	3,600	16,562	52.5	4.2	-	-	-	-	-	-
		川崎	1~6	(175×6)	1,050	3,707	40.3	7.7	-	-	-	-	-	-
横浜		4~8	(175×2) 350×1 350×8	3,500	20,351	66.4	2.6	-	-	-	-	-	-	
広野		2~4	(600×1) 1,000×2	2,600	8,943	39.3	3.9	-	-	1,048,727	41,100	-	-	
富津		1~3	(1,000×2) 380×3	3,140	(99) 17,005	(69.9) 68.7	2.3	-	-	-	-	-	-	
東鹿島	1・2	(1,000×2)	2,000	10,035	57.8	4.3	-	-	-	-	-	-		
	合計			26,546	(177) 126,953	(56.1) 56.0	3.5	-	-	1,052,332	41,100	-	-	

消費量						発電端熱効率	重換消費率	運転開始年月 (年/月)
原油		ガス		軽油				
kl	kJ/ℓ	t 10 <sup>3</sup> Nm <sup>3</sup>	kJ/kg kJ/Nm <sup>3</sup>	kl	kJ/ℓ	%	ℓ/kwh	
-	-	-	-	12,144	38,310	40.98	0.214	1T:H15/12予定(H14/12試運転開始)
128,749	41,640	-	-	3,072	38,290	37.77	0.233	1T:S35/10、2T:S37/9、3T:S39/5、 4T:S39/7、5T:S41/7、6T:S42/1、 7T:S44/9、8T:S45/1
736,648	40,070	-	-	9,048	38,430	39.68	0.221	1T:S46/3、2T:S46/9、3T:S47/2、 4T:S47/4、5T:S49/9、6T:S50/6
879,832	39,050	-	-	2,083	38,190	37.87	0.232	1T:S46/8、2T:S47/2、3T:S48/12
44,469	40,050	-	-	-	-	-	-	-
NGL 273	NGL 36,320	-	-	1,136	38,120	38.89	0.226	1T:S55/4
1,789,698	39,680	-	-	15,339	38,340	38.97	0.226	-
NGL 273	NGL 36,320	-	-	-	-	-	-	-
-	-	2,517,885	54,590	-	-	48.91	0.180	1-1T:H10/12、1-2T:H11/4、 1-3T:H11/10、1-4T:H12/4 2-1T:H11/2、2-2T:H11/7、 2-3T:H12/1、2-4T:H12/6
-	-	都市ガス 819,126	都市ガス 45,900	-	-	49.33	0.178	1-1T:H13/7、1-2T:H14/3、 1-3T:H15/8予定(H15/2試運転開始)
-	-	803,629	55,100	-	-	37.17	0.236	1T:S45/5、2T:S45/4、3T:S48/5
-	-	1,205,300	54,400	-	-	38.56	0.228	1T:S38/6、2T:S39/8、3T:S40/7、 4T:S41/1、5T:S43/1、6T:S43/3
471,932	38,950	1,938,525	54,490	-	-	38.22	0.230	1T:S42/12、2T:S44/11、3T:S46/6、 4T:S47/9、5T:S52/4、6T:S54/10
NGL 42,810	NGL 34,740	LPG 299,258	LPG 50,040	-	-	39.09	0.225	1T:S49/8、2T:S50/9、3T:S52/2、 4T:S54/8
-	-	2,792,533	54,620	-	-	38.15	0.230	1T:S36/7、2T:S36/10、3T:S37/1、 4T:S38/7、5T:S40/10、6T:S43/11 4T:S38/10、5T:S39/3、6T:S43/6、 7-1T:H8/6、7-2T:H9/1、7-3T:H9/10、 7-4T:H10/1、8-1T:H8/7、8-2T:H9/2、 8-3T:H9/10、8-4T:H10/1
-	-	642,302	54,470	-	-	47.02	0.187	2T:S55/7、3T:H元/6、4T:H5/1
27,191	37,450	2,837,840	54,470	-	-	39.69	0.221	1-1T:S61/11、2-1T:S63/11、 3-2T:H15/8予定(H15/1試運転開始)、 3-3T:H13/7、3-4T:H13/12 1T:S62/9、2T:H3/3
NGL 6,785	NGL 34,710	天然ガス 224,343	天然ガス 40,360	5,174	38,190	44.08	0.199	-
721,489	39,700	天然ガス 224,343	天然ガス 40,360	-	-	39.68	0.221	-
NGL 2,956	NGL 36,370	2,549,779	54,470	-	-	-	-	-
-	-	1,671,268	54,470	-	-	-	-	-
1,220,612	39,360	16,959,061	54,540	5,174	38,190	42.32	0.208	-
NGL 52,551	NGL 34,830	天然ガス 224,343	天然ガス 40,360	-	-	-	-	-
-	-	都市ガス 819,126	都市ガス 45,900	-	-	-	-	-
-	-	LPG 299,258	LPG 50,040	-	-	-	-	-



1. 10電力会社 (3/6)

II-9 平成14年度汽力発電用

燃料消費実績 (発電所別)

会社名	燃焼区分	発電所名	ユニット	発電所出力		発電電力量	暦時利用率	所内率	燃料			
				10 <sup>3</sup> kW	10 <sup>3</sup> kWh				石炭		重油	
									t	kJ/kg	kl	kJ/l
中部電力	石炭	碧南	1~5	(700×3) (1,000×2)	4,100	(3,088) 28,623	(83.3) 79.7	5.3	9,550,793	(6.3) 28,570	2,269	41,910
	石油	渥美 武豊	1~4	(500×2) (700×2)	2,400	2,183	10.4	4.3	-	-	16,962	39,740
			2~4	(375×3) (220×2)	1,125	1,251	12.7	4.4	-	-	151,943	39,940
		西名古屋	1~6	(375×2) (500×1)	2,190	1,253	6.9	5.7	-	-	149,447	39,840
		尾鷲三田	1~3	(375×2) (500×1)	1,250	2,145	19.6	6.4	-	-	378,702	41,360
		新清水	1	(156×1)	156	0	0.0	0.0	-	-	0	-
		合計			6,621	6,832	11.1	5.2	-	-	697,054	40,690
北陸電力	LNG	知多	1~6	(529×2) (500×1) (700×1) (854×2)	3,966	16,353	47.1	4.2	-	-	71,065	39,630
		知多第二	1・2	(854×2)	1,708	7,809	52.2	3.8	-	-	-	-
		四日市	1~4	(220×3) (585×1)	1,245	4,189	38.4	4.7	-	-	-	-
		川越	1~4	(700×2) (1,701×2)	4,802	26,240	62.4	2.5	-	-	-	-
		新名古屋	7	(1,458×1)	1,458	9,712	76.0	1.8	-	-	-	-
		合計			13,179	64,303	55.7	3.1	-	-	71,065	39,630
北陸電力	石炭	敦賀	1・2	(500×1) (700×1)	1,200	6,973	66.3	5.2	2,294,398	(5.7) 29,100	3,086	38,250
		七尾大田	1・2	(500×1) (700×1)	1,200	6,672	63.5	5.2	2,229,715	(7.6) 29,010	3,439	38,160
		合計			2,400	13,645	64.9	5.2	4,524,113	(6.6) 29,060	6,525	38,200
北陸電力	石油	富山	1・3・4	(156×1) (250×2)	656	681	11.8	8.4	-	-	104,296	41,320
		福井	1		350	15	0.5	75.0	-	-	3,690	41,150
		富山新港	1・2	(500×2)	1,000	574	6.6	11.4	-	-	20,746	39,920
		合計			2,006	1,270	7.2	10.6	-	-	128,732	41,090

消費量						発電端熱効率	重換消費率	運転開始年月 (年/月)
原油		ガス		軽油				
kl	kJ/l	t 10 <sup>3</sup> Nm <sup>3</sup>	kJ/kg kJ/Nm <sup>3</sup>	kl	kJ/l	%	l/kwh	
-	-	-	-	11,280	37,900	40.23	0.220	1T:H3/10、2T:H4/6、3T:H5/4、 4T:H13/11、5T:H14/11
499,291	39,080	-	-	2,423	37,680	38.76	0.229	1T:S46/6、2T:S46/10、3T:S56/5、 4T:S56/6
143,703	39,600	-	-	710	38,150	38.22	0.232	2T:S47/6、3T:S47/9、4T:S47/11
135,858	38,830	-	-	-	-	-	-	1T:S45/7、2T:S45/12、3T:S47/7、 4T:S47/9、5T:S49/10、 6T:S50/4(H14/12廃止)
ナフサ 16,686	ナフサ 33,450	-	-	1,004	37,850	38.14	0.232	
118,041	38,450	LPG 12	LPG 49,310	3,985	37,620	37.82	0.234	1T:S39/7、2T:S39/9、3T:S62/6
ナフサ 5	ナフサ 32,930	-	-	-	-	-	-	
-	-	-	-	0	-	0.00	0.000	1T:S48/5
896,893	39,040	LPG 12	LPG 49,310	8,122	37,710	38.25	0.232	-
ナフサ 16,691	ナフサ 33,450	-	-	-	-	-	-	
194,713	38,450	2,631,304	54,600	970	38,190	38.23	0.232	1T:S41/2、2T:S42/1、3T:S43/3、 4T:S49/3、5T:S53/3、6T:S53/4
-	-	1,309,398	54,590	-	-	39.33	0.226	1T:S58/9、2T:S58/11
-	-	613,121	54,620	-	-	39.65	0.224	1T:S38/6、2T:S38/7、3T:S38/9、 4T:S63/2
-	-	LPG 90,958	LPG 49,930	-	-	-	-	
-	-	3,768,059	54,590	-	-	45.92	0.193	1T:H1/6、2T:H2/6、3T:H8/12、 4T:H9/11
-	-	1,324,327	54,590	-	-	48.36	0.183	7T:H10/12
194,713	38,450	9,646,209	54,590	970	38,190	42.75	0.207	-
-	-	LPG 90,958	LPG 49,930	-	-	-	-	
-	-	-	-	-	-	39.79	0.221	1T:H3/10、2T:H12/9
-	-	-	-	-	-	40.09	0.219	1T:H7/3、2T:H10/7
-	-	-	-	-	-	39.94	0.220	-
71,439	39,620	-	-	4,547	37,840	33.50	0.262	1T:S39/8、3T:S44/11、 4T:S46/1(S60/3譲受)
-	-	-	-	3,902	37,950	18.12	0.485	1T:S48/1
125,525	39,630	-	-	3,604	37,850	34.80	0.253	1T:S49/10、2T:S56/11
196,964	39,620	-	-	12,053	37,880	33.73	0.261	-

1. 10電力会社 (4/6)

II-9 平成14年度汽力発電用

燃料消費実績 (発電所別)

会社名	燃焼区分	発電所名	ユニット	発電所出力		発電電力量	暦時間利用率	所内率	燃料			
				10 <sup>3</sup> kW	10 <sup>3</sup> kWh				石炭		重油	
									t	kJ/kg	kℓ	kJ/ℓ
関西電力	石油	大阪三	2・3	(156×2)	312	0	0.0	0.0	-	-	0	-
					156	0	0.0	0.0	-	-	0	-
		多奈川第二	1・2	(600×2)	1,200	1,232	11.7	6.7	-	-	26,135	38,920
		宮津エネルギーセンター	1・2	(375×2)	750	165	2.5	16.3	-	-	37,107	41,050
	海南	1~4	(450×2) (600×2)	2,100	1,223	6.6	7.2	-	-	18,872	38,760	
	御坊	1~3	(600×3)	1,800	767	4.9	8.4	-	-	57,307	41,090	
高砂	1・2	(450×2)	900	0	0.0	0.0	-	-	-	-		
生穂	1~3	(375×3)	1,125	163	1.7	15.2	-	-	2,465	39,240		
生穂	1・2	(600×2)	1,200	222	2.1	15.0	-	-	50,490	40,790		
西	合計			9,543	3,772	4.5	8.8	-	-	192,376	40,460	
電力	LNG	堺港	1~8	(250×8)	2,000	4,520	25.8	4.5	-	-	22,147	39,770
		南港	1~3	(600×3)	1,800	5,673	36.0	3.1	-	-	-	-
		大阪	1		156	47	3.5	20.3	-	-	-	-
姫路第二	1~6	(250×1) (325×2) (450×1) (600×2)	2,550	5,876	26.3	5.1	-	-	844	39,690		
姫路第一	5・6	(713×1) (729×1)	1,442	7,037	55.7	2.2	-	-	-	-		
合計				7,948	23,153	33.3	3.6	-	-	22,991	39,770	
その他	大阪	4		156	38	2.8	35.1	-	-	8,847	41,370	
中国電力	石炭	三隅	1		1,000	6,587	75.2	4.9	2,080,151	(6.5) 28,910	-	-
		水島	1・2	(125×1) (156×1)	281	1,836	74.6	10.9	642,247	(6.0) 29,200	1,256	40,620
大崎	1-1		250	519	23.7	11.4	179,303	(5.5) 29,040	-	-		
新小野田	1・2	(500×2)	1,000	6,435	73.5	6.2	2,135,609	(6.1) 29,120	1,063	40,880		

消費量						発電端熱効率率	重換消費率	運転開始年月 (年/月)
原油		ガス		軽油				
kℓ	kJ/ℓ	t 10 <sup>3</sup> Nm <sup>3</sup>	kJ/kg kJ/Nm <sup>3</sup>	kℓ	kJ/ℓ	%	ℓ/kwh	
-	-	-	-	-	-	-	-	2T:S34/10、3T:S35/2 1T:S44/7(H15/3廃止)
257,937	39,330	-	-	-	-	-	-	-
NGL	NGL	-	-	-	-	-	-	-
1,591	35,530	-	-	5,349	38,300	38.84	0.230	1T:S52/7、2T:S52/8
ナフサ	ナフサ	-	-	-	-	-	-	-
11	36,700	-	-	-	-	-	-	-
NGL	NGL	-	-	-	-	38.92	0.225	1T:H1/8、2T:H1/12
8	34,980	-	-	-	-	-	-	-
271,247	39,280	-	-	-	-	-	-	-
NGL	NGL	-	-	灯油	灯油	38.60	0.232	1T:S45/5、2T:S45/9、3T:S49/4、 4T:S48/6
562	35,250	-	-	34	36,280	-	-	-
123,456	39,150	-	-	-	-	38.40	0.230	1T:S59/9、2T:S59/11、3T:S60/3 1T:S46/9、2T:S46/10
0	-	-	-	-	-	-	-	-
36,768	39,350	-	-	-	-	38.04	0.234	1T:S57/9、2T:S57/11、3T:S58/1
-	-	-	-	-	-	38.91	0.227	1T:S62/9、2T:S62/12
689,408	39,280	-	-	-	-	-	-	-
NGL	NGL	-	-	5,349	38,300	38.64	0.231	-
2,161	35,460	-	-	灯油	灯油	-	-	-
ナフサ	ナフサ	-	-	34	36,280	-	-	-
11	36,700	-	-	-	-	-	-	-
25,561	38,530	-	-	-	-	-	-	-
NGL	NGL	776,866	54,610	918	38,650	36.60	0.245	1T:S39/12、2T:S40/8、3T:S41/4、 4T:S42/3、5T:S42/10、6T:S43/2、 7T:S45/10、8T:S46/2
2,339	36,320	-	-	-	-	38.12	0.235	1T:H2/11、2T:H3/2、3T:H3/10
ナフサ	ナフサ	-	-	-	-	-	-	-
1,086	35,810	-	-	-	-	-	-	-
-	-	981,138	54,600	-	-	38.12	0.235	1T:H2/11、2T:H3/2、3T:H3/10
-	-	8,985	54,760	75	38,280	34.31	0.264	1T:S34/4
-	-	1,027,260	54,710	-	-	37.55	0.239	1T:S38/10、2T:S39/10、3T:S40/2、 4T:S43/3、5T:S48/10、6T:S48/11
-	-	LPG	LPG	-	-	-	-	-
-	-	2,026	50,960	-	-	-	-	-
-	-	977,931	54,550	-	-	47.49	0.189	5T:H7/4、6T:H8/5
25,561	38,530	-	-	-	-	-	-	-
NGL	NGL	3,772,180	54,620	-	-	-	-	-
2,339	36,320	LPG	LPG	993	38,620	40.03	0.224	-
ナフサ	ナフサ	2,026	50,960	-	-	-	-	-
1,086	35,810	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	693	38,470	33.96	0.257	4T:S35/3
-	-	-	-	1,672	38,080	42.11	0.204	1T:H10/6
-	-	-	-	313	38,060	37.35	0.230	1T:S36/11(S46/10石炭→重油、 S59/7重油→石炭)、 2T:S38/8(S59/5重油→石炭)
-	-	-	-	1,490	38,310	37.51	0.229	1-1T:H12/11
-	-	-	-	637	38,040	39.62	0.217	1T:S61/4、2T:S62/1

1. 10電力会社 (5/6)

II-9 平成14年度汽力発電用

燃料消費実績 (発電所別)

会社名	燃焼区分	発電所名	ユニット	発電所出力		発電電力量	暦時間利用率 %	所内率 %	燃料			
				10 <sup>3</sup> kW	10 <sup>6</sup> kWh				石炭		重油	
									t	kJ/kg	kl	kJ/l
中国電力(続き)	石炭(続き)	下関	1	175	1,312	85.6	10.3	449,338	(6.4) 29,050	-	-	-
			合計	2,706	16,689	70.4	6.7	5,486,648	(6.2) 29,040	2,319	40,740	
	石油	水島	3	350	136	4.4	9.8	-	-	-	-	-
			1~3	(350×2) 500×1	1,200	3,888	37.0	7.4	-	-	738,782	42,050
			2・3	(350×2) 500×1	850	688	9.2	6.8	-	-	25,499	41,130
			2・3	(375×1) 700×1	1,075	1,042	11.1	4.9	-	-	103,715	41,000
			2	400	632	18.0	10.4	-	-	143,276	41,780	
			合計	3,875	6,386	18.8	7.3	-	-	1,011,272	41,880	
	LNG	柳井	1・2	(700×2)	1,400	8,116	66.2	2.4	-	-	-	-
	四国電力	石炭	西城橋	1・2	(156×1) 250×1	406	2,991	84.1	8.4	1,052,672	(7.1) 28,940	589
1				700	5,879	95.9	5.5	1,974,337	(8.0) 28,500	-	-	
合計		1,106	8,870	91.6	6.4	3,027,009	(7.7) 28,650	589	38,870			
九州電力	石油	阿南	1~4	(125×1) 220×1 450×2	1,245	1,928	17.7	6.7	-	-	332,151	41,610
			1~4	(195×1) 350×2 450×1	1,345	3,042	25.8	4.9	-	-	148,419	41,640
			合計	2,590	4,970	21.9	5.6	-	-	480,570	41,620	
九州電力	石炭	大村	1	156	773	56.6	10.1	279,325	(8.4) 28,560	-	-	-
			2	156	84	6.1	15.5	39,584	(5.6) 18,870	2,057	41,510	
			1	700	4,010	65.4	6.3	1,368,505	(7.4) 28,610	1,755	41,260	
			1・2	(700×2)	1,400	(557) 4,917	(71.1) 62.1	5.7	1,680,305	(7.7) 28,180	579	41,250
			新1	360	1,506	47.8	3.8	526,554	(8.9) 29,020	-	-	
			合計	2,772	(557) 11,290	(59.1) 56.6	6.0	3,894,273	(7.8) 28,370	4,391	41,380	

消費量						発電端熱効率率 %	重換消費率 ℓ/kwh	運転開始年月 (年/月)
原油		ガス		軽油				
kl	kJ/l	t 10 <sup>3</sup> Nm <sup>3</sup>	kJ/kg kJ/Nm <sup>3</sup>	kl	kJ/l	%	ℓ/kwh	
-	-	-	-	426	38,310	38.60	0.223	1T:S42/3 (S55/5重油・石炭混焼→石炭)
-	-	-	-	4,538	38,170	40.14	0.214	-
34,942	39,480	-	-	497	38,300	34.83	0.246	3T:S48/2
156,961	40,940	-	-	2,410	38,180	37.25	0.230	1T:S46/3、2T:S47/4、3T:S49/6
137,935	40,930	-	-	3,144	38,300	36.34	0.237	1T:S47/4、2T:S56/9
141,472	40,920	-	-	5,178	38,290	36.65	0.237	2T:S48/7、3T:S54/9
-	-	-	-	2,601	38,080	37.41	0.230	2T:S52/9
471,310	40,820	-	-	13,830	38,230	37.01	0.232	-
-	-	1,226,384	54,440	-	-	43.76	0.196	1-1T:H4/12、2-1T:H8/1
-	-	-	-	443	38,080	38.01	0.227	1T:S40/11(S58/7重油→石炭)、 2T:S45/6(S59/1原油→石炭)
-	-	-	-	637	38,420	40.87	0.211	1T:H12/6
-	-	-	-	1,080	38,280	39.86	0.216	-
113,959	40,720	-	-	3,670	38,090	37.31	0.232	1T:S38/7、2T:S44/1、3T:S50/8、 4T:S51/12
207,862	40,050	COG 730,812	COG 21,430	-	-	36.29	0.238	1T:S46/7、2T:S47/5、3T:S48/4、 4T:S49/5
321,821	40,280	COG 730,812	COG 21,430	3,670	38,090	36.68	0.236	-
-	-	-	-	622	38,050	37.94	0.230	1T:S35/9 (S52/4石炭→重油、S58/4重油→石炭)
-	-	-	-	202	38,140	37.73	0.231	2T:S39/8(S57/6石炭・石油→石炭)
-	-	-	-	2,501	38,130	39.63	0.220	1T:H元/6
-	-	-	-	11,715	38,190	40.06	0.218	1T:H7/12、 2T:H15/7予定(H14/12試運転開始)
-	-	-	-	1,041	37,900	38.84	0.224	新1T:H13/7
-	-	-	-	16,081	38,160	39.57	0.220	-

1. 10電力会社 (6/6)

会社名	燃焼区分	発電所名	ユニット	発電所出力		発電電力量	歴時間利用率	所内率	燃料				
				10 <sup>3</sup> kW	10 <sup>3</sup> kWh				石炭		重油		
									t	kJ/kg	kl	kJ/l	
九州電力 (続き)	石油	唐津	2・3	(375×1) (500×1)	875	133	1.7	12.5	-	-	7,714	41,290	
			1・2	(250×2)	500	0	0.0	0.0	-	-	0	-	
		大分	新2		375	53	1.6	12.6	-	-	13,044	40,190	
			浦1・2	(375×1) (500×1)	875	146	1.9	13.6	-	-	21,191	41,100	
		川内	1・2	(500×2)	1,000	827	9.4	5.4	-	-	44,147	41,600	
			豊前	1・2	(500×2)	1,000	536	6.1	6.0	-	-	80,027	41,180
	合計					4,625	1,695	4.2	7.1	-	-	166,123	41,210
	LNG	新小倉	1~5	(156×2) (600×3)	2,112	5,039	27.2	4.0	-	-	-	-	
			新大分	1~3	(690×1) (870×1) (735×1)	2,295	9,137	45.4	2.5	-	-	-	-
		合計					4,407	14,176	36.7	3.0	-	-	-
沖繩電力	石炭	具志川	1~2	(156×2)	312	2,028	74.2	10.0	703,712	(6.4) 28,150	1,231	41,090	
			金武	1~2	(220×2)	440	(312) 1,597	(66.6) 59.2	11.1	526,331	(5.8) 28,870	-	-
	合計					752	(312) 3,625	(71.1) 66.7	10.5	1,230,043	(6.1) 28,460	1,231	41,090
石油	牧港	5~9	(85×4) (125×1)	465	1,113	27.3	10.0	-	-	273,652	41,030		
		石川	1~2	(125×2)	250	399	18.2	10.9	-	-	100,531	40,960	
	合計					715	1,512	24.1	10.2	-	-	374,183	41,010

消費量						発電端熱効率	重換消費率	運転開始年月 (年/月)
原油		ガス		軽油				
kl	kJ/l	t 10 <sup>3</sup> Nm <sup>3</sup>	kJ/kg kJ/Nm <sup>3</sup>	kl	kJ/l	%	l/kwh	
26,507	39,460	-	-	3,345	38,110	32.32	0.270	2T:S46/7、3T:S48/6
-	-	LPG 0	-	0	-	-	-	1T:S44/7、2T:S45/6
-	-	-	-	317	37,900	35.63	0.246	新2T:S47/4
13,963	40,060	-	-	3,466	38,130	33.55	0.260	1T:S48/4、2T:S51/10
140,770	38,800	LPG 18,685	LPG 50,370	5,099	38,030	35.30	0.247	1T:S49/7、2T:S60/9
42,932	39,810	-	-	5,727	38,040	36.92	0.237	1T:S52/12、2T:S55/6
224,172	39,150	LPG 18,685	LPG 50,370	17,954	38,070	35.39	0.247	-
-	-	887,172	54,690	-	-	37.39	0.233	1T:S36/10、2T:S37/11(1~2T:S48/5 石炭→重油、S52/10重油→LNG)、 3T:S53/9、4T:S54/6、5T:S58/7
-	-	1,336,564	54,520	-	-	45.14	0.193	1T:H3/6、2-1T:H6/2、2-2T:H7/2、 2-3T:H7/2、2-4T:H7/2、 3-1T:H10/7
-	-	2,223,736	54,590	-	-	42.04	0.208	-
-	-	-	-	759	38,410	39.22	0.224	1T:H6/3、2T:H7/3
-	-	-	-	3,894	38,570	39.73	0.221	1T:H14/2、 2T:H15/5予定(H14/11試運転開始)
-	-	-	-	4,653	38,550	39.44	0.223	-
-	-	-	-	14	35,550	35.67	0.246	5T:S45/4、6T:S45/8、7T:S48/7、 8T:S49/11、9T:S56/5
-	-	-	-	18	36,300	34.88	0.252	1T:S49/6、2T:S53/6
-	-	-	-	32	35,970	35.46	0.248	-

(注) 1. 発電電力量欄( )内は試運転電力量で内数である。  
 2. 歴時間利用率は、試運転開始日(初併入日)以降の歴時間から算出し、また、上段( )内は運転開始日以降の歴時間から算出。  
 3. 燃料消費率は、発電用消費量で試運転分を含む。  
 4. 石炭欄は、消費量は湿炭ベース、( )内はCWM(石炭・水混合燃料)で内数を示し、発熱量は乾炭ベース、( )内は湿分率(%)を示す。  
 5. ガス欄は特に注釈のない限りLNGを示す。

2. その他電気事業者 (1/2)

会社名	燃焼区分	発電所名	ユニット	発電所出力 10 <sup>3</sup> kW	発電電力量 10 <sup>3</sup> kWh	暦時間利用率 %	所内率 %	燃料				
								石炭		重油		
								t	kJ/kg	kℓ	kJ/ℓ	
電源開発	石炭	磯子	新1	600	4,262	81.1	5.5	1,444,444	(10.4) 27,330	-	-	
			高砂1・2	(250×2)	500	2,663	60.8	7.2	1,066,449	(9.5) 25,820	2,159	41,530
			竹原1~3	(250×1) (350×1) (700×1)	1,300	7,860	69.0	8.2	2,870,206	(8.6) 27,680	6,250	41,610
			松島1・2	(500×2)	1,000	6,301	71.9	7.3	2,373,512	(10.2) 27,550	4,639	41,610
			石川1・2	(156×2)	312	2,167	79.3	9.8	795,430	(11.4) 27,590	2,891	41,620
			松浦1・2	(1,000×2)	2,000	12,589	40.0	5.8	4,331,017	(8.5) 28,100	10,335	41,830
			橘湾1・2	(1,050×2)	2,100	12,756	69.3	5.3	4,403,144	(10.3) 27,760	-	-
	合計		7,812	48,598	71.0	6.5	17,284,202	(9.6) 27,640	26,273	41,690		
同常火盤力共	石炭	勿来	7~9	(250×1) (600×2)	1,450	8,184	64.4	6.2	(190,899) 1,696,179	(8.0) 28,030	793,888	41,580
			6		175	178	11.6	13.0	-	-	41,896	41,220
住友共同電力	石炭	新居浜	東1		22.5	151	76.7	-	51,448	(8.0) 27,810	2,573	41,100
			西1・2	(75×2)	150	1,138	86.7	-	426,280	(5.7) 29,530	3,332	40,430
			合計		172.5	1,289	85.4	-	477,728	(8.2) 29,400	5,905	40,720
	石油	壬生川	1		250	(299) 467	(39.4) 21.3	-	103,127	(10.0) 29,680	48,042	41,550
火相馬力発共同	石炭	新地	1・2	(1,000×2)	2,000	13,256	75.7	5.6	4,475,278	(8.1) 28,500	4,034	41,240
ン北海道アパワングエ	石油	苫小牧	1		250	732	33.4	2.7	-	-	165,356	41,720
火酒田力発共同	石炭	酒田	1・2	(350×2)	700	4,114	67.1	6.6	1,450,262	(7.0) 28,670	1,535	39,060

消費量						発電端熱効率 %	重換消費率 ℓ/kwh	運転開始年月 (年/月)
原油		ガス		軽油				
kℓ	kJ/ℓ	t 10 <sup>3</sup> Nm <sup>3</sup>	kJ/kg kJ/Nm <sup>3</sup>	kℓ	kJ/ℓ			
-	-	-	-	8,099 灯油	38,350 灯油	42.97	0.202	1T:H14/4
-	-	-	-	235 235	36,720 36,720	38.30	0.226	1T:S43/7、2T:S44/1
-	-	-	-	457	38,090	38.77	0.223	1T:S42/7、2T:S49/6(H7/6重油→石炭)、3T:S58/3
-	-	-	-	2,809	38,160	38.47	0.225	1T:S56/1、2T:S56/6
-	-	-	-	1,956	38,170	39.88	0.217	1T:S61/11、2T:S62/3
-	-	-	-	137	38,040	40.48	0.213	1T:H2/6、2T:H9/7
-	-	-	-	3,005	38,280	41.76	0.209	1T:H12/7、2T:H12/12
-	-	-	-	7,566	38,190	40.30	0.215	-
-	-	-	-	24,030 灯油	38,610 灯油	38.34	0.226	7T:S45/10、8T:S58/9、9T:S58/12
-	-	-	-	235	36,720	35.99	0.243	6T:S41/11
-	-	-	-	1,265	38,280	37.42	0.234	1T:S44/2
-	-	-	-	43	37,880	34.99	0.248	1T:S34/8、2T:S37/9
-	-	-	-	43	37,880	35.30	0.248	-
542	42,070	-	-	629	38,400	35.03	0.250	1T:S50/3 (H15/4重油・原油→石炭(予定)、H14/12試運転開始)
-	-	-	-	1,532	38,050	40.64	0.215	1T:H6/7、2T:H7/7
-	-	-	-	2,263	38,130	37.69	0.228	1T:S49/4
-	-	-	-	1,203	38,010	38.20	0.241	1T:S52/10(S59/9重油→石炭) 2T:S53/10(H4/6重油→石炭)

2. その他電気事業者 (2/2)

会社名	燃焼区分	発電所名	ユニット	発電所出力		発電電力量 10 <sup>6</sup> kWh	暦時間利用率 %	所内率 %	燃料			
				10 <sup>3</sup> kW					石炭		重油	
				t	kJ/kg				kl	kJ/l		
同君津火力共	石油	君津	1~4	(125×2) (350×2)	950	5,964	71.7	4.9	-	-	523,725	41,040
同鹿島火力共	石油	鹿島	1~4	(350×4)	1,400	5,811	47.4	5.0	-	-	623,784	41,060
火富山発電同	石炭	富山新港	1・2	(250×2)	500	2,596	59.3	7.1	923,316	(3.8) 28,430	2,371	40,350
火福井発電同	石油	三国	1		250	239	10.9	15.8	-	-	57,898	41,190
火堺力共同	石油	堺	1・2	(75×2)	150	378	28.8	5.8	-	-	33,938	40,137
同和歌山火力共	石油	和歌山	1~3	(75×2) (156×1)	306	1,554	58.0	6.9	-	-	156,884	40,770
同水火島火力共	石油	水島	新1 3~5	(145×1) (156×3)	613	3,002	55.9	5.2	-	-	46,813	40,572
同福火山力共	石油	福山	1~6	(149×1) (75×1) (156×4)	844	6,598	89.2	5.2	-	-	73,469	41,646
同戸火力共	LNG	戸畑	2~4	(156×1) (250×1) (375×1)	781	4,046	59.14	4.9	-	-	-	-
同大分火力共	石油	大分	1・2	(253×2)	506	3,121	70.4	4.8	-	-	56,507	41,200

- (注) 1. 発電電力量欄( )内は試運転電力量で内数である。  
 2. 歴時間利用率は、試運転開始日(初併入日)以降の歴時間から算出し、また、上段( )内は運転開始日以降の歴時間から算出。  
 3. 燃料消費欄は、発給用消費量で試運転分を含む。  
 4. 石炭欄は、消費量は混炭ベース、( )内はCWM(石炭・水混合燃料)で内数を示し、発熱量は乾炭ベース、( )内は湿分率(%)を示す。  
 5. ガス欄は特に注釈のない限りLNGを示す。

燃料消費実績 (発電所別)

消費量						発電端熱効率 %	重換消費率 ℓ/kwh	運転開始年月 (年/月)
原油		ガス		軽油				
kl	kJ/l	t 10 <sup>3</sup> Nm <sup>3</sup>	kJ/kg kJ/Nm <sup>3</sup>	kl	kJ/l	%	ℓ/kwh	
-	-	BFG 8,216,939 COG 352,174	BFG 3,460 COG 21,360	-	-	37.37	0.235	1T:S44/2、2T:S44/4、3T:S45/11、 4T:S46/11
-	-	BFG 4,542,079 COG 481,481	BFG 3,890 COG 22,450	8,398	38,420	38.47	0.228	1T:S48/7、2T:S48/12、3T:S57/2、 4T:S57/3
-	-	-	-	482	37,920	36.84	0.242	1T:S46/9(S59/11重油→石炭) 2T:S47/6(S59/12重油→石炭)
-	-	-	-	1,793	37,880	35.03	0.250	1T:S53/9
-	-	MXG 141,219 BFG 0	MXG 18,840 BFG -	灯油 29	36,638	33.85	0.264	1T:S39/3、2T:S39/9 (1~2T:H15/3廃止)
-	-	BFG 2,293,548 COG 31,686	BFG 3,640 COG 21,460	34	38,220	36.29	0.243	1~3T:S38/4
-	-	COG 198,475 BFG 5,309,427	COG 20,566 BFG 3,883	511	37,628	40.60	0.219	新1T:H6/6、3T:S45/4、4T:S46/7、 5T:S50/10
-	-	BFG 9,568,025 COG 605,968 MXG 894,644	BFG 3,875 COG 20,832 MXG 8,547	-	-	39.32	0.220	新1T:H7/7、2T:S42/9、3T:S43/12、 4T:S45/2、5T:S46/4、6T:S47/9
-	-	COG 327,661 378,380 BFG 3,109,223 LDG 436,704	COG 54,713 20,994 BFG 3,326 LDG 8,738	-	-	36.39	0.245	2T:S46/6(S53/8重油→LNG)、 3T:S47/7(S53/1重油→LNG)、 4T:S53/3
-	-	COG 345,017 BFG 5,771,453	COG 21,250 BFG 3,630	23	37,910	36.74	0.238	1T:S47/4、2T:S48/4