

21. 製品の使用に伴う低含有率物質の排出量

1. 届出外排出と考えられる排出

対象化学物質を含有する製品を業として使用する場合、当該製品の質量に対するいずれかの第一種指定化学物質(複数の第一種指定化学物質が含有されている場合)の割合が1%(特定第一種指定化学物質については、0.1%)以上である場合についてのみ、当該第一種指定化学物質の年間取扱量に算入することとなっており(施行令第5条参照)、製品の質量に対する割合が1%未満の第一種指定化学物質については、年間取扱量に算入されないことから、排出量の把握及び届出の対象とはならない。

このため、製品の使用に伴う低含有率物質の排出について、届出外排出量として推計を行う。

2. 対象とする化学物質

製品中に低含有率でしか含まれていないため届出対象とならない第一種指定化学物質のうち、当該製品の取扱量が大きいことにより、事業所からの排出が見込まれるものについては、信頼できる情報が得られ次第、推計の対象とする。

3. 具体的な対象化学物質と推計方法等

これまでに関係業界から、石炭火力発電所で使用される石炭の燃焼に伴い発生する排ガス及び排ガス処理に伴い発生する排水に含まれて排出される対象化学物質の排出原単位($\mu\text{g}/\text{kWh}$)の提供を受けたことから、本推計では石炭火力発電所において使用される石炭中に含まれる対象化学物質について、各石炭火力発電所の平成15年度の発電電力量と排出原単位との積により、各対象化学物質の排出量を推計した。

平成16年度電力需給の概要(経済産業省資源エネルギー庁電力・ガス事業部編)

例えば、石炭中に微量に含まれ、石炭火力発電所から排出される水銀及びその化合物については、以下のような推計式に基づき、推計した。

水銀及びその化合物の排出量

$$\begin{aligned} &= \text{排ガス原単位} (\mu\text{g}/\text{kWh}) \times \text{石炭火力発電所の年間発電電力量} (\text{kWh}) \\ &+ \text{排水原単位} (\mu\text{g}/\text{kWh}) \times \text{石炭火力発電所の年間発電電力量} (\text{kWh}) \end{aligned}$$

表1 石炭火力の排ガス、排水に伴い排出される微量物質の排出原単位

対象化学物質		排出媒体	
物質 番号	物質名	排ガス	排水
		排出原単位(μg/kWh)	
25	アンチモン及びその化合物	0.19	-
60	カドミウム及びその化合物	0.049	0.36
68-69	クロム(*1)	1.7	2.6
99	五酸化バナジウム	12	4.4
100	コバルト及びその化合物	0.23	-
175	水銀及びその化合物	4.4	0.020
178	セレン及びその化合物	13	3.6
230	鉛及びその化合物	3.6	1.3
232	ニッケル化合物	1.0	-
252	ヒ素及びその無機化合物	1.7	0.34
283	ふっ素(*2)	2200	410
294	ベリリウム及びその化合物	2.8	0.20
304	ホウ素及びその化合物	2.2	5300
311	マンガン及びその化合物	3.9	1.1

(注)表中「-」はデータ数が10個未満のもの

(*1)第一種指定化学物質は、「クロム及び三価クロム化合物」と「六価クロム化合物」に分かれているが、ここに掲載したデータは全クロムとしての値。

(*2)第一種指定化学物質は、「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素の測定結果にもとづくものであり、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。

表2 製品の使用に伴う低含有率物質の排出量推計結果(平成16年度:全国)

対象化学物質		届出外排出量(kg/年)				
物質 番号	化学物質名	対象業種を 営む事業者	非対象業種を 営む事業者	家庭	移動体	合計
25	アンチモン及びその化合物	40				40
60	カドミウム及びその化合物	87				87
68	クロム及び3価クロム化合物	913				913
99	五酸化バナジウム	3,483				3,483
100	コバルト及びその化合物	49				49
175	水銀及びその化合物	939				939
178	セレン及びその化合物	3,526				3,526
230	鉛及びその化合物	1,041				1,041
232	ニッケル化合物	212				212
252	砒素及びその無機化合物	433				433
283	ふっ化水素及びその水溶性塩	554,385				554,385
294	ベリリウム及びその化合物	637				637
304	ほう素及びその化合物	1,126,230				1,126,230
311	マンガン及びその化合物	1,062				1,062
合 計		1,693,038				1,693,038

石炭火力発電所の発電電力量(出所:平成16年度電力需給の概要 - 経済産業省資源エネルギー庁電力・ガス事業部編 -)

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16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	2.81827		2.81827	0.19	-
	60	カドミウム及びその化合物	0.726817	5.33988	6.066697	0.049	0.36
	68	クロム及び三価クロム化合物	25.2161	38.5658	63.7819	1.7	2.6
	99	五酸化バナジウム	177.996	65.2652	243.2612	12	4.4
	100	コバルト及びその化合物	3.41159		3.41159	0.23	-
	175	水銀及びその化合物	65.2652	0.29666	65.56186	4.4	0.02
	178	セレン及びその化合物	192.829	53.3988	246.2278	13	3.6
	230	鉛及びその化合物	53.3988	19.2829	72.6817	3.6	1.3
	232	ニッケル化合物	14.833		14.833	1	-
	252	砒素及びその無機化合物	25.2161	5.04322	30.25932	1.7	0.34
	283	ふっ化水素及びその水溶性塩	32.632.6	6,081.53	38,714.13	2,200	410
	294	ベリリウム及びその化合物	41.5324	2.9666	44.499	2.8	0.2
	304	ほう素及びその化合物	32.6326	78.614.9	78,647.5326	2.2	5,300
	311	マンガン及びその化合物	57.8487	16.3163	74.165	3.9	1.1
宮城	25	アンチモン及びその化合物	0.35777		0.35777	0.19	-
	60	カドミウム及びその化合物	0.092267	0.67788	0.770147	0.049	0.36
	68	クロム及び三価クロム化合物	3.2011	4.8958	8.0969	1.7	2.6
	99	五酸化バナジウム	22.596	8.2852	30.8812	12	4.4
	100	コバルト及びその化合物	0.43309		0.43309	0.23	-
	175	水銀及びその化合物	8.2852	0.03766	8.32286	4.4	0.02
	178	セレン及びその化合物	24.479	6.7788	31.2578	13	3.6
	230	鉛及びその化合物	6.7788	2.4479	9.2267	3.6	1.3
	232	ニッケル化合物	1.883		1.883	1	-
	252	砒素及びその無機化合物	3.2011	0.64022	3.84132	1.7	0.34
	283	ふっ化水素及びその水溶性塩	4,142.6	772.03	4,914.63	2,200	410
	294	ベリリウム及びその化合物	5.2724	0.3766	5.649	2.8	0.2
	304	ほう素及びその化合物	4.1426	9,979.9	9,984.0426	2.2	5,300
	311	マンガン及びその化合物	7.3437	2.0713	9.415	3.9	1.1
秋田	25	アンチモン及びその化合物	1.53387		1.53387	0.19	-
	60	カドミウム及びその化合物	0.395577	2.90628	3.301857	0.049	0.36
	68	クロム及び三価クロム化合物	13.7241	20.9898	34.7139	1.7	2.6
	99	五酸化バナジウム	96.876	35.5212	132.3972	12	4.4
	100	コバルト及びその化合物	1.85679		1.85679	0.23	-
	175	水銀及びその化合物	35.5212	0.16146	35.68266	4.4	0.02
	178	セレン及びその化合物	104.949	29.0628	134.0118	13	3.6
	230	鉛及びその化合物	29.0628	10.4949	39.5577	3.6	1.3
	232	ニッケル化合物	8.073		8.073	1	-
	252	砒素及びその無機化合物	13.7241	2.74482	16.46892	1.7	0.34
	283	ふっ化水素及びその水溶性塩	17,760.6	3,309.93	21,070.53	2,200	410
	294	ベリリウム及びその化合物	22.6044	1.6146	24.219	2.8	0.2
	304	ほう素及びその化合物	17.7606	42,786.9	42,804.6606	2.2	5,300
	311	マンガン及びその化合物	31.4847	8.8803	40.365	3.9	1.1
山形	25	アンチモン及びその化合物	0.87134		0.87134	0.19	-
	60	カドミウム及びその化合物	0.224714	1.65096	1.875674	0.049	0.36
	68	クロム及び三価クロム化合物	7.7962	11.9236	19.7198	1.7	2.6
	99	五酸化バナジウム	55.032	20.1784	75.2104	12	4.4
	100	コバルト及びその化合物	1.05478		1.05478	0.23	-
	175	水銀及びその化合物	20.1784	0.09172	20.27012	4.4	0.02
	178	セレン及びその化合物	59.618	16.5096	76.1276	13	3.6
	230	鉛及びその化合物	16.5096	5.9618	22.4714	3.6	1.3
	232	ニッケル化合物	4.586		4.586	1	-
	252	砒素及びその無機化合物	7.7962	1.55924	9.35544	1.7	0.34
	283	ふっ化水素及びその水溶性塩	10,089.2	1,880.26	11,969.46	2,200	410
	294	ベリリウム及びその化合物	12.8408	0.9172	13.758	2.8	0.2
	304	ほう素及びその化合物	10.0892	24,305.8	24,315.8892	2.2	5,300
	311	マンガン及びその化合物	17.8854	5.0446	22.93	3.9	1.1
福島	25	アンチモン及びその化合物	6.90574		6.90574	0.19	-
	60	カドミウム及びその化合物	1.780954	13.08456	14.865514	0.049	0.36
	68	クロム及び三価クロム化合物	61.7882	94.4996	156.2878	1.7	2.6
	99	五酸化バナジウム	436.152	159.9224	596.0744	12	4.4
	100	コバルト及びその化合物	8.35958		8.35958	0.23	-
	175	水銀及びその化合物	159.9224	0.72692	160.64932	4.4	0.02
	178	セレン及びその化合物	472.498	130.8456	603.3436	13	3.6
	230	鉛及びその化合物	130.8456	47.2498	178.0954	3.6	1.3
	232	ニッケル化合物	36.346		36.346	1	-
	252	砒素及びその無機化合物	61.7882	12.35764	74.14584	1.7	0.34
	283	ふっ化水素及びその水溶性塩	79,961.2	14,901.86	94,863.06	2,200	410
	294	ベリリウム及びその化合物	101.7688	7.2692	109.038	2.8	0.2
	304	ほう素及びその化合物	79.9612	192,633.8	192,713.7612	2.2	5,300
	311	マンガン及びその化合物	141.7494	39.9806	181.73	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16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	0.437		0.437	0.19	-
	60	カドミウム及びその化合物	0.1127	0.828	0.9407	0.049	0.36
	68	クロム及び三価クロム化合物	3.91	5.98	9.890	1.7	2.6
	99	五酸化バナジウム	27.6	10.12	37.72	12	4.4
	100	コバルト及びその化合物	0.529		0.529	0.23	-
	175	水銀及びその化合物	10.12	0.046	10.166	4.4	0.02
	178	セレン及びその化合物	29.9	8.28	38.18	13	3.6
	230	鉛及びその化合物	8.28	2.99	11.27	3.6	1.3
	232	ニッケル化合物	2.3		2.3	1	-
	252	砒素及びその無機化合物	3.91	0.782	4.692	1.7	0.34
	283	ふっ化水素及びその水溶性塩	5,060.	943.	6,003.	2,200	410
	294	ベリリウム及びその化合物	6.44	0.46	6.900	2.8	0.2
	304	ほう素及びその化合物	5.06	12,190.	12,195.06	2.2	5,300
311	マンガン及びその化合物	8.97	2.53	11.500	3.9	1.1	
神奈川	25	アンチモン及びその化合物	0.8493		0.8493	0.19	-
	60	カドミウム及びその化合物	0.21903	1.6092	1.8282	0.049	0.36
	68	クロム及び三価クロム化合物	7.599	11.622	19.221	1.7	2.6
	99	五酸化バナジウム	53.64	19.668	73.308	12	4.4
	100	コバルト及びその化合物	1.0281		1.0281	0.23	-
	175	水銀及びその化合物	19.668	0.0894	19.7574	4.4	0.02
	178	セレン及びその化合物	58.11	16.092	74.202	13	3.6
	230	鉛及びその化合物	16.092	5.811	21.903	3.6	1.3
	232	ニッケル化合物	4.47		4.47	1	-
	252	砒素及びその無機化合物	7.599	1.5198	9.1188	1.7	0.34
	283	ふっ化水素及びその水溶性塩	9,834.	1,832.7	11,666.7	2,200	410
	294	ベリリウム及びその化合物	12.516	0.894	13.410	2.8	0.2
	304	ほう素及びその化合物	9.834	23,691.	23,700.834	2.2	5,300
311	マンガン及びその化合物	17.433	4.917	22.350	3.9	1.1	
富山	25	アンチモン及びその化合物	0.5377		0.5377	0.19	-
	60	カドミウム及びその化合物	0.13867	1.0188	1.15747	0.049	0.36
	68	クロム及び三価クロム化合物	4.811	7.358	12.169	1.7	2.6
	99	五酸化バナジウム	33.96	12.452	46.412	12	4.4
	100	コバルト及びその化合物	0.6509		0.6509	0.23	-
	175	水銀及びその化合物	12.452	0.0566	12.5086	4.4	0.02
	178	セレン及びその化合物	36.79	10.188	46.978	13	3.6
	230	鉛及びその化合物	10.188	3.679	13.867	3.6	1.3
	232	ニッケル化合物	2.83		2.83	1	-
	252	砒素及びその無機化合物	4.811	0.9622	5.7732	1.7	0.34
	283	ふっ化水素及びその水溶性塩	6,226.	1,160.3	7,386.3	2,200	410
	294	ベリリウム及びその化合物	7.924	0.566	8.49	2.8	0.2
	304	ほう素及びその化合物	6.226	14,999.	15,005.226	2.2	5,300
311	マンガン及びその化合物	11.037	3.113	14.15	3.9	1.1	
石川	25	アンチモン及びその化合物	1.42196		1.42196	0.19	-
	60	カドミウム及びその化合物	0.366716	2.69424	3.060956	0.049	0.36
	68	クロム及び三価クロム化合物	12.7228	19.4584	32.1812	1.7	2.6
	99	五酸化バナジウム	89.808	32.9296	122.7376	12	4.4
	100	コバルト及びその化合物	1.72132		1.72132	0.23	-
	175	水銀及びその化合物	32.9296	0.14968	33.07928	4.4	0.02
	178	セレン及びその化合物	97.292	26.9424	124.2344	13	3.6
	230	鉛及びその化合物	26.9424	9.7292	36.6716	3.6	1.3
	232	ニッケル化合物	7.484		7.484	1	-
	252	砒素及びその無機化合物	12.7228	2.54456	15.26736	1.7	0.34
	283	ふっ化水素及びその水溶性塩	16,464.8	3,068.44	19,533.24	2,200	410
	294	ベリリウム及びその化合物	20.9552	1.4968	22.452	2.8	0.2
	304	ほう素及びその化合物	16.4648	39,665.2	39,681.6648	2.2	5,300
311	マンガン及びその化合物	29.1876	8.2324	37.42	3.9	1.1	
福井	25	アンチモン及びその化合物	1.5504		1.5504	0.19	-
	60	カドミウム及びその化合物	0.39984	2.9376	3.33744	0.049	0.36
	68	クロム及び三価クロム化合物	13.872	21.216	35.088	1.7	2.6
	99	五酸化バナジウム	97.92	35.904	133.824	12	4.4
	100	コバルト及びその化合物	1.8768		1.8768	0.23	-
	175	水銀及びその化合物	35.904	0.1632	36.0672	4.4	0.02
	178	セレン及びその化合物	106.08	29.376	135.456	13	3.6
	230	鉛及びその化合物	29.376	10.608	39.984	3.6	1.3
	232	ニッケル化合物	8.16		8.16	1	-
	252	砒素及びその無機化合物	13.872	2.7744	16.6464	1.7	0.34
	283	ふっ化水素及びその水溶性塩	17,952.	3,345.6	21,297.6	2,200	410
	294	ベリリウム及びその化合物	22.848	1.632	24.48	2.8	0.2
	304	ほう素及びその化合物	17.952	43,248.	43,265.952	2.2	5,300
311	マンガン及びその化合物	31.824	8.976	40.8	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16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	25	アンチモン及びその化合物	5.54914		5.54914	0.19	-
	60	カドミウム及びその化合物	1.431094	10.51416	11.945254	0.049	0.36
	68	クロム及び三価クロム化合物	49.6502	75.9356	125.5858	1.7	2.6
	99	五酸化バナジウム	350.472	128.5064	478.9784	12	4.4
	100	コバルト及びその化合物	6.71738		6.71738	0.23	-
	175	水銀及びその化合物	128.5064	0.58412	129.09052	4.4	0.02
	178	セレン及びその化合物	379.678	105.1416	484.8196	13	3.6
	230	鉛及びその化合物	105.1416	37.9678	143.1094	3.6	1.3
	232	ニッケル化合物	29.206		29.206	1	-
	252	砒素及びその無機化合物	49.6502	9.93004	59.58024	1.7	0.34
	283	ふっ化水素及びその水溶性塩	64,253.2	11,974.46	76,227.66	2,200	410
	294	ベリリウム及びその化合物	81.7768	5.8412	87.618	2.8	0.2
	304	ほう素及びその化合物	64.2532	154,791.8	154,856.0532	2.2	5,300
	311	マンガン及びその化合物	113.9034	32.1266	146.03	3.9	1.1
兵庫	25	アンチモン及びその化合物	0.62814		0.62814	0.19	-
	60	カドミウム及びその化合物	0.161994	1.19016	1.352154	0.049	0.36
	68	クロム及び三価クロム化合物	5.6202	8.5956	14.2158	1.7	2.6
	99	五酸化バナジウム	39.672	14.5464	54.2184	12	4.4
	100	コバルト及びその化合物	0.76038		0.76038	0.23	-
	175	水銀及びその化合物	14.5464	0.06612	14.61252	4.4	0.02
	178	セレン及びその化合物	42.978	11.9016	54.8796	13	3.6
	230	鉛及びその化合物	11.9016	4.2978	16.1994	3.6	1.3
	232	ニッケル化合物	3.306		3.306	1	-
	252	砒素及びその無機化合物	5.6202	1.12404	6.74424	1.7	0.34
	283	ふっ化水素及びその水溶性塩	7,273.2	1,355.46	8,628.66	2,200	410
	294	ベリリウム及びその化合物	9.2568	0.6612	9.918	2.8	0.2
	304	ほう素及びその化合物	7.2732	17,521.8	17,529.0732	2.2	5,300
	311	マンガン及びその化合物	12.8934	3.6366	16.53	3.9	1.1
島根	25	アンチモン及びその化合物	1.50689		1.50689	0.19	-
	60	カドミウム及びその化合物	0.388619	2.85516	3.243779	0.049	0.36
	68	クロム及び三価クロム化合物	13.4827	20.6206	34.1033	1.7	2.6
	99	五酸化バナジウム	95.172	34.8964	130.0684	12	4.4
	100	コバルト及びその化合物	1.82413		1.82413	0.23	-
	175	水銀及びその化合物	34.8964	0.15862	35.05502	4.4	0.02
	178	セレン及びその化合物	103.103	28.5516	131.6546	13	3.6
	230	鉛及びその化合物	28.5516	10.3103	38.8619	3.6	1.3
	232	ニッケル化合物	7.931		7.931	1	-
	252	砒素及びその無機化合物	13.4827	2.69654	16.17924	1.7	0.34
	283	ふっ化水素及びその水溶性塩	17,448.2	3,251.71	20,699.91	2,200	410
	294	ベリリウム及びその化合物	22.2068	1.5862	23.793	2.8	0.2
	304	ほう素及びその化合物	17.4482	42,034.3	42,051.7482	2.2	5,300
	311	マンガン及びその化合物	30.9309	8.7241	39.655	3.9	1.1
岡山	25	アンチモン及びその化合物	0.41154		0.41154	0.19	-
	60	カドミウム及びその化合物	0.106134	0.77976	0.885894	0.049	0.36
	68	クロム及び三価クロム化合物	3.6822	5.6316	9.3138	1.7	2.6
	99	五酸化バナジウム	25.992	9.5304	35.5224	12	4.4
	100	コバルト及びその化合物	0.49818		0.49818	0.23	-
	175	水銀及びその化合物	9.5304	0.04332	9.57372	4.4	0.02
	178	セレン及びその化合物	28.158	7.7976	35.9556	13	3.6
	230	鉛及びその化合物	7.7976	2.8158	10.6134	3.6	1.3
	232	ニッケル化合物	2.166		2.166	1	-
	252	砒素及びその無機化合物	3.6822	0.73644	4.41864	1.7	0.34
	283	ふっ化水素及びその水溶性塩	4,765.2	888.06	5,653.26	2,200	410
	294	ベリリウム及びその化合物	6.0648	0.4332	6.498	2.8	0.2
	304	ほう素及びその化合物	4.7652	11,479.8	11,484.5652	2.2	5,300
	311	マンガン及びその化合物	8.4474	2.3826	10.83	3.9	1.1
広島	25	アンチモン及びその化合物	1.4345		1.4345	0.19	-
	60	カドミウム及びその化合物	0.36995	2.718	3.08795	0.049	0.36
	68	クロム及び三価クロム化合物	12.835	19.63	32.465	1.7	2.6
	99	五酸化バナジウム	90.6	33.22	123.82	12	4.4
	100	コバルト及びその化合物	1.7365		1.7365	0.23	-
	175	水銀及びその化合物	33.22	0.151	33.371	4.4	0.02
	178	セレン及びその化合物	98.15	27.18	125.33	13	3.6
	230	鉛及びその化合物	27.18	9.815	36.995	3.6	1.3
	232	ニッケル化合物	7.55		7.55	1	-
	252	砒素及びその無機化合物	12.835	2.567	15.402	1.7	0.34
	283	ふっ化水素及びその水溶性塩	16,610.	3,095.5	19,705.5	2,200	410
	294	ベリリウム及びその化合物	21.14	1.51	22.65	2.8	0.2
	304	ほう素及びその化合物	16.61	40,015.	40,031.61	2.2	5,300
	311	マンガン及びその化合物	29.445	8.305	37.75	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16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
山口	25	アンチモン及びその化合物	1.65091		1.65091	0.19	-
	60	カドミウム及びその化合物	0.425761	3.12804	3.553801	0.049	0.36
	68	クロム及び三価クロム化合物	14.7713	22.5914	37.3627	1.7	2.6
	99	五酸化バナジウム	104.268	38.2316	142.4996	12	4.4
	100	コバルト及びその化合物	1.99847		1.99847	0.23	-
	175	水銀及びその化合物	38.2316	0.17378	38.40538	4.4	0.02
	178	セレン及びその化合物	112.957	31.2804	144.2374	13	3.6
	230	鉛及びその化合物	31.2804	11.2957	42.5761	3.6	1.3
	232	ニッケル化合物	8.689		8.689	1	-
	252	砒素及びその無機化合物	14.7713	2.95426	17.72556	1.7	0.34
	283	ふっ化水素及びその水溶性塩	19,115.8	3,562.49	22,678.29	2,200	410
	294	ベリリウム及びその化合物	24.3292	1.7378	26.067	2.8	0.2
	304	ほう素及びその化合物	19.1158	46,051.7	46,070.8158	2.2	5,300
	311	マンガン及びその化合物	33.8871	9.5579	43.445	3.9	1.1
徳島	25	アンチモン及びその化合物	3.88455		3.88455	0.19	-
	60	カドミウム及びその化合物	1.001805	7.3602	8.362005	0.049	0.36
	68	クロム及び三価クロム化合物	34.7565	53.157	87.9135	1.7	2.6
	99	五酸化バナジウム	245.34	89.958	335.298	12	4.4
	100	コバルト及びその化合物	4.70235		4.70235	0.23	-
	175	水銀及びその化合物	89.958	0.4089	90.3669	4.4	0.02
	178	セレン及びその化合物	265.785	73.602	339.387	13	3.6
	230	鉛及びその化合物	73.602	26.5785	100.1805	3.6	1.3
	232	ニッケル化合物	20.445		20.445	1	-
	252	砒素及びその無機化合物	34.7565	6.9513	41.7078	1.7	0.34
	283	ふっ化水素及びその水溶性塩	44,979.	8,382.45	53,361.45	2,200	410
	294	ベリリウム及びその化合物	57.246	4.089	61.335	2.8	0.2
	304	ほう素及びその化合物	44.979	108,358.5	108,403.479	2.2	5,300
	311	マンガン及びその化合物	79.7355	22.4895	102.225	3.9	1.1
愛媛	25	アンチモン及びその化合物	1.01574		1.01574	0.19	-
	60	カドミウム及びその化合物	0.261954	1.92456	2.186514	0.049	0.36
	68	クロム及び三価クロム化合物	9.0882	13.8996	22.9878	1.7	2.6
	99	五酸化バナジウム	64.152	23.5224	87.6744	12	4.4
	100	コバルト及びその化合物	1.22958		1.22958	0.23	-
	175	水銀及びその化合物	23.5224	0.10692	23.62932	4.4	0.02
	178	セレン及びその化合物	69.498	19.2456	88.7436	13	3.6
	230	鉛及びその化合物	19.2456	6.9498	26.1954	3.6	1.3
	232	ニッケル化合物	5.346		5.346	1	-
	252	砒素及びその無機化合物	9.0882	1.81764	10.90584	1.7	0.34
	283	ふっ化水素及びその水溶性塩	11,761.2	2,191.86	13,953.06	2,200	410
	294	ベリリウム及びその化合物	14.9688	1.0692	16.038	2.8	0.2
	304	ほう素及びその化合物	11.7612	28,333.8	28,345.5612	2.2	5,300
	311	マンガン及びその化合物	20.8494	5.8806	26.73	3.9	1.1
福岡	25	アンチモン及びその化合物	0.18449		0.18449	0.19	-
	60	カドミウム及びその化合物	0.047579	0.34956	0.397139	0.049	0.36
	68	クロム及び三価クロム化合物	1.6507	2.5246	4.1753	1.7	2.6
	99	五酸化バナジウム	11.652	4.2724	15.9244	12	4.4
	100	コバルト及びその化合物	0.22333		0.22333	0.23	-
	175	水銀及びその化合物	4.2724	0.01942	4.29182	4.4	0.02
	178	セレン及びその化合物	12.623	3.4956	16.1186	13	3.6
	230	鉛及びその化合物	3.4956	1.2623	4.7579	3.6	1.3
	232	ニッケル化合物	0.971		0.971	1	-
	252	砒素及びその無機化合物	1.6507	0.33014	1.98084	1.7	0.34
	283	ふっ化水素及びその水溶性塩	2,136.2	398.11	2,534.31	2,200	410
	294	ベリリウム及びその化合物	2.7188	0.1942	2.913	2.8	0.2
	304	ほう素及びその化合物	2.1362	5,146.3	5,148.4362	2.2	5,300
	311	マンガン及びその化合物	3.7869	1.0681	4.855	3.9	1.1
長崎	25	アンチモン及びその化合物	4.4441		4.4441	0.19	-
	60	カドミウム及びその化合物	1.14611	8.4204	9.56651	0.049	0.36
	68	クロム及び三価クロム化合物	39.763	60.814	100.577	1.7	2.6
	99	五酸化バナジウム	280.68	102.916	383.596	12	4.4
	100	コバルト及びその化合物	5.3797		5.3797	0.23	-
	175	水銀及びその化合物	102.916	0.4678	103.3838	4.4	0.02
	178	セレン及びその化合物	304.07	84.204	388.274	13	3.6
	230	鉛及びその化合物	84.204	30.407	114.611	3.6	1.3
	232	ニッケル化合物	23.39		23.39	1	-
	252	砒素及びその無機化合物	39.763	7.9526	47.7156	1.7	0.34
	283	ふっ化水素及びその水溶性塩	51,458.	9,589.9	61,047.9	2,200	410
	294	ベリリウム及びその化合物	65.492	4.678	70.17	2.8	0.2
	304	ほう素及びその化合物	51.458	123,967.	124,018.458	2.2	5,300
	311	マンガン及びその化合物	91.221	25.729	116.95	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16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
熊本	25	アンチモン及びその化合物	1.12936		1.12936	0.19	-
	60	カドミウム及びその化合物	0.291256	2.13984	2.431096	0.049	0.36
	68	クロム及び三価クロム化合物	10.1048	15.4544	25.5592	1.7	2.6
	99	五酸化バナジウム	71.328	26.1536	97.4816	12	4.4
	100	コバルト及びその化合物	1.36712		1.36712	0.23	-
	175	水銀及びその化合物	26.1536	0.11888	26.27248	4.4	0.02
	178	セレン及びその化合物	77.272	21.3984	98.6704	13	3.6
	230	鉛及びその化合物	21.3984	7.7272	29.1256	3.6	1.3
	232	ニッケル化合物	5.944		5.944	1	-
	252	砒素及びその無機化合物	10.1048	2.02096	12.12576	1.7	0.34
	283	ふっ化水素及びその水溶性塩	13,076.8	2,437.04	15,513.84	2,200	410
	294	ペリリウム及びその化合物	16.6432	1.1888	17.832	2.8	0.2
	304	ほう素及びその化合物	13.0768	31,503.2	31,516.2768	2.2	5,300
	311	マンガン及びその化合物	23.1816	6.5384	29.72	3.9	1.1
沖縄	25	アンチモン及びその化合物	1.23481		1.23481	0.19	-
	60	カドミウム及びその化合物	0.318451	2.33964	2.658091	0.049	0.36
	68	クロム及び三価クロム化合物	11.0483	16.8974	27.9457	1.7	2.6
	99	五酸化バナジウム	77.988	28.5956	106.5836	12	4.4
	100	コバルト及びその化合物	1.49477		1.49477	0.23	-
	175	水銀及びその化合物	28.5956	0.12998	28.72558	4.4	0.02
	178	セレン及びその化合物	84.487	23.3964	107.8834	13	3.6
	230	鉛及びその化合物	23.3964	8.4487	31.8451	3.6	1.3
	232	ニッケル化合物	6.499		6.499	1	-
	252	砒素及びその無機化合物	11.0483	2.20966	13.25796	1.7	0.34
	283	ふっ化水素及びその水溶性塩	14,297.8	2,664.59	16,962.39	2,200	410
	294	ペリリウム及びその化合物	18.1972	1.2998	19.497	2.8	0.2
	304	ほう素及びその化合物	14.2978	34,444.7	34,458.9978	2.2	5,300
	311	マンガン及びその化合物	25.3461	7.1489	32.495	3.9	1.1
合計	25	アンチモン及びその化合物	40.35752		40.35752		
	60	カドミウム及びその化合物	10.407992	76.46688	86.874872		
	68	クロム及び三価クロム化合物	361.0936	552.2608	913.3544		
	99	五酸化バナジウム	2,548.896	934.5952	3,483.4912		
	100	コバルト及びその化合物	48.85384		48.85384		
	175	水銀及びその化合物	934.5952	4.24816	938.84336		
	178	セレン及びその化合物	2,761.304	764.6688	3,525.9728		
	230	鉛及びその化合物	764.6688	276.1304	1,040.7992		
	232	ニッケル化合物	212.408		212.408		
	252	砒素及びその無機化合物	361.0936	72.21872	433.31232		
	283	ふっ化水素及びその水溶性塩	467,297.6	87,087.28	554,384.88		
	294	ペリリウム及びその化合物	594.7424	42.4816	637.224		
	304	ほう素及びその化合物	467.2976	1,125,762.4	1,126,229.6976		
	311	マンガン及びその化合物	828.3912	233.6488	1,062.04		

(注) PRTR対象物質

- 「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。
- 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。

(注) 排出原単位

- 表中「-」はデータ数が10個未満のもの。

平成16年度

電力需給の概要

2004

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-11 平成15年度電力発電用

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 10kW	発電量 10kWh	電圧 %	所内 率 %	燃料														
								石	炭	重油	油											
北海道	石	苫小牧	1	(350×2)	592	27.0	5.4	-	-	-	23,279	41,270										
													伊達	1・2	700	500	8.1	10.8	120,773	40,890		
													内	1	350	497	16.2	8.1	117,768	40,950		
		合計		2,335	14,490	70.6	6.1	5,060,253	(6.7)	27,050	8,768	41,890										
北海	石	川砂	3・4	(125×2)	970	44.2	9.6	-	-	-	-	-										
													奈井江	1・2	350	908	29.5	10.0	429,328	20,310	8,768	41,890
													苫東厚真	1~4	1,735	12,612	82.8	5.6	4,197,017	(6.8)	28,300	-
		合計		2,335	14,490	70.6	6.1	5,060,253	(6.7)	27,050	8,768	41,890										
電力	その他	知内	2	-	1,589	13.9	7.9	-	-	-	261,820	40,950										
													石炭	1	350	1,834	59.6	5.2	104,627	29,890	321,474	42,190
													石炭	1	350	1,589	13.9	7.9	-	-	-	-
		合計		1,300	1,589	13.9	7.9	-	-	261,820	40,950											
東	石	仙代	1~3	(175×3)	1,883	40.8	9.4	-	-	-	83,696	40,110										
													能代	1・2	1,200	8,073	76.6	5.4	2,772,767	(7.6)	1,619	40,200
													原	1・2	2,000	13,231	75.3	5.2	4,356,021	(7.8)	2,649	41,160
		合計		3,550	23,187	70.9	5.6	7,674,654	(7.7)	27,810	87,904	40,140										
北	石	八戸	3・4	(250×2)	500	1,192	27.1	4.6	-	-	256,508	40,960										
													秋田	1~4	1,300	3,956	28.9	5.7	395,574	40,990		
													新仙台	1	350	1,237	40.2	4.4	286,187	41,200		
		合計		2,150	6,385	30.2	5.3	938,269	41,050													
電力	LNG	新鶴	3・4	(250×2)	500	2,176	49.5	4.2	-	-	39,987	41,120										
													東新鶴	4-1	3,816	21,424	63.9	2.6	0	0		
													新仙台	2	600	2,824	53.6	3.4	0	0		
		合計		4,916	26,424	61.2	2.8	-	-	39,987	41,120											

消費	原	油	方	量	換	運	転	開	始	年	月
117,712	39,190	-	-	-	1,994	37,670	37.76	0.229	IT-S48/11		
-	-	-	-	-	2,087	37,560	35.86	0.242	IT-S53/11、2T-S55/3		
-	-	-	-	-	2,713	37,650	36.38	0.238	IT-S58/12		
117,712	39,190	-	-	-	6,734	37,640	36.71	0.236	-		
-	-	-	-	-	1,327	37,560	39.42	0.219	2T-H10/9		
-	-	-	-	-	451	37,460	39.43	0.226	IT-S34/10、2T-S35/11、3T-S37/6 (H16/3/31廃止)		
-	-	-	-	-	1,196	38,030	41.05	0.218	IT-H5/5、2T-H6/12		
-	-	-	-	-	2,850	37,750	42.25	0.211	IT-H9/7、2T-H10/7		
-	-	-	-	-	3,906	37,800	41.58	0.215	-		
38,705	39,490	-	-	-	1,284	37,790	35.52	0.247	3T-S43/8、4T-S47/8		
550,863	39,410	-	-	-	6,996	37,850	37.29	0.236	IT-S45/8 (H15/12/27廃止)、2T-S47/2、3T-S49/11、4T-S55/7		
-	-	-	-	-	958	37,650	37.65	0.232	IT-S46/8		
589,568	39,410	-	-	-	9,238	37,830	37.01	0.237	-		
-	-	-	-	-	240,858	54,590	36.20	0.243	3T-S41/1、4T-S44/8		
-	-	-	-	-	156,249	43,820	37.850	0.239	IT-S52/4、2T-S58/6、3T-S59/12、S60/10、4-1H11/7、M1-S47/11、M2-S50/11		
0	-	-	-	-	3,240,456	54,620	33.0	0.209	-		
-	-	-	-	-	435,142	54,590	37.58	0.234	2T-S48/6		
-	-	-	-	-	71,701	45,730	37.58	0.234	2T-S48/6		
0	3,916,456	54,620	698	37,630	41.00	0.214	-	-			
0	370,505	44,390	-	-	-	-	-	-	-		

II-11 平成15年度汽力発電用

燃料消費実績 (発電所別)

1. 10電力会社 (2/6)

会社 区分	発電所名	E-1 出力 10 ⁶ kW	発電 電力量 10 ⁶ kWh	燃料 消費率 %	所内 率 %	燃料				
						石炭	重油	油		
石炭	常陸那珂 野 5	1	1,000	(3,463)	(86.3)	5.3	1,968,770	(11.1)	-	-
		5	600	5,763 (69)	65.6	10.1	17,922	(10.1)	29,630	30,270
合計	-	1,600	(3,532)	(86.3)	5.4	1,986,692	(11.1)	29,640	-	
石油	横須賀 島 1~6 大井 1~3 野 1	1~8	(265×2) (350×6)	2,630	8,351	36.1	-	-	1,601,610	40,470
		1~6	(600×4) (1,00×2) (350×3)	4,400	16,992	44.0	3.8	-	2,810,861	40,840
合計	-	600	4,325	46.9	4.3	-	-	350,224	41,110	
合計	-	8,690	32,264	42.3	4.2	-	-	4,762,685	40,740	
東京 電力	LNG	千葉 1~2	(360×8)	2,880	19,315	76.3	1.8	-	-	-
		品川 1	(380×3)	1,140	(649)	(73.9)	2.3	-	-	-
		南浦 1~3	(350×2) (450×1) (285×4)	1,150	4,934	48.8	4.3	-	-	-
		五井 1~6	(350×1) (476×1)	1,896	10,428	62.9	5.3	-	-	-
		姉崎 1~6	(600×6)	3,600	17,146	54.2	4.1	-	4,726	40,200
		柚ヶ浦 1~4	(500×1) (1,00×3)	3,600	19,104	60.4	4.0	-	-	-
		川崎 1~6	(175×6)	1,050	4,799	52.0	7.4	-	-	-
		横浜 4~8	(175×2) (350×1) (350×8)	3,500	21,231	69.1	2.5	-	-	-
		広野 2~4	(600×1) (1,00×2)	2,600	9,089	39.7	3.8	-	1,071,470	41,080
		富津 1~3	(1,00×2) (380×4)	3,520	(754)	(71.9)	2.2	-	-	-

原 油	k ²	k ² /t	方 10 ⁶ m ³	又 k ² /kg	軽 油	k ² /t	%	#/wh	運 転	開 始	年 月
-	-	-	-	-	5,586	38,290	41.94	0.210	ITH15/12/12	運転開始	
-	-	-	-	-	4,784	37,880	37.09	0.232	5T-16/3/10	運転開始	
-	-	-	-	-	10,370	38,070	41.88	0.210	1T-SS5/10、2T-SS7/9、3T-SS9/5、4T-SS8/7、5T-SS4/7、6T-SS4/1、7T-SS4/9、8T-SS4/1		
346,655	41,090	-	-	-	6,412	38,120	37.91	0.223	1T-SS4/9、2T-SS4/5/1		
990,501	39,840	-	-	-	9,017	38,310	39.56	0.223	1T-SS4/6/3、2T-SS4/6/9、3T-SS4/7/2、4T-SS4/7/4、5T-SS4/9/9、6T-SS50/6		
1,042,311	39,070	-	-	-	2,192	38,030	38.16	0.231	1T-SS4/6/8、2T-SS4/7/2、3T-SS4/8/12		
232,142	39,890	-	-	-	715	37,970	39.51	0.223	1T-SS5/4		
479	36,280	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2,611,698	39,680	-	-	-	18,336	38,200	38.93	0.226	-	-	-
NGL	479	36,280	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	2,604,498	54,610	-	-	-	48.89	0.180	1-1T-H10/12、1-2T-H11/4、1-3T-H11/10、1-4T-H12/4		
-	-	都市ガス	1,125,894	45,920	-	-	49.40	0.178	2-1T-H11/7、2-2T-H11/7、2-3T-H12/1、2-4T-H12/6		
-	-	都市ガス	873,725	55,040	-	-	36.94	0.239	1-1T-H13/7、1-2T-H14/3、1-3T-H15/8/20	運転開始	
-	-	都市ガス	1,764,579	54,360	-	-	39.13	0.225	1T-SS4/5、2T-SS4/4、3T-SS4/5		
-	-	都市ガス	2,329,391	54,510	-	-	38.32	0.230	1T-SS4/12、2T-SS4/11、3T-SS4/6、4T-SS4/9、5T-SS4/4、6T-SS4/10		
439,199	38,380	2,329,391	54,510	-	-	-	38.32	0.230	1T-SS4/12、2T-SS4/11、3T-SS4/6、4T-SS4/9、5T-SS4/4、6T-SS4/10		
NGL	34,604	34,630	316,719	50,080	-	-	39.17	0.225	1T-SS4/9、2T-SS4/9、3T-SS4/2、4T-SS4/8		
34,604	34,630	3,214,842	54,620	-	-	-	38.36	0.230	1T-SS3/7、2T-SS3/10、3T-SS3/1、4T-SS3/7、5T-SS40/19、6T-SS43/11		
-	-	827,228	54,450	-	-	-	38.36	0.230	1T-SS3/7、2T-SS3/10、3T-SS3/4、4T-SS3/10、5T-SS3/3、6T-SS4/6、7-1T-HB/6、7-2T-HB/1、7-3T-HB/10、7-4T-HB/1、8-1T-HB/7、8-2T-HB/2、8-3T-HB/10、8-4T-HB/10		
22,269	37,360	2,968,744	54,450	-	-	-	47.15	0.187	1T-SS7/8、2T-SS7/10、3T-SS8/4、4T-SS8/10、5T-SS9/3、6T-SS4/6、7-1T-HB/6、7-2T-HB/1、7-3T-HB/10、7-4T-HB/1、8-1T-HB/7、8-2T-HB/2、8-3T-HB/10、8-4T-HB/10		
5,136	34,810	2,968,744	54,450	-	-	-	47.15	0.187	1T-SS7/8、2T-SS7/10、3T-SS8/4、4T-SS8/10、5T-SS9/3、6T-SS4/6、7-1T-HB/6、7-2T-HB/1、7-3T-HB/10、7-4T-HB/1、8-1T-HB/7、8-2T-HB/2、8-3T-HB/10、8-4T-HB/10		
751,885	39,660	天燃ガス	197,741	40,260	-	-	39.81	0.222	2T-SS5/7、3T-HB/6、4T-HB/1		
NGL	2,116	35,280	197,741	40,260	-	-	39.81	0.222	2T-SS5/7、3T-HB/6、4T-HB/1		
-	-	天燃ガス	3,061,104	54,470	-	-	45.04	0.196	1-1T-SS6/11、2-1T-SS6/11、3-1T-SS6/11、3-2T-SS6/11、3-3T-SS6/11、3-4T-SS6/11、3-5T-SS6/11	運転開始	

1. 10電力会社 (3/6)

II-11 平成15年度火力発電用

燃料消費費率 (発電所別)

会社名	燃焼区分	発電所名	エニ ト ト	発電所出力		発電 電 力 量 10%Wh	歴 時 間 利 用 率 %	所 内 率 %	燃 料																													
				10kW	10%Wh				石 炭	重 油	油																											
		合 計							t	kJ/kg	kg	kg/t																										
東 北 電 力 (<small>概</small> き)		合 計			26,926	142,867	(60.9) 60.5	3.4			1,076,196	41,080																										
													東 肩 島 1・2	(1,000×2)	2,000	8,955	51.0	4.2	-	-	-	-																
													石 炭 碧 南 1~5	(700×3) (1,000×2)	4,100	29,206	81.1	5.3	9,868,931	28,380	2,874	41,890																
													石 油 程 美 1~4	(500×2) (700×2)	1,900	658	3.1	5.1	-	-	126	39,530																
													武 豊 2~4	(375×3) (220×2)	1,125	368	3.7	5.3	-	-	22,129	39,850																
													西名古屋 1~5	(375×2) (500×1)	1,190	394	2.9	5.3	-	-	52,281	39,630																
													尾鷲三田 1~3	(375×2) (500×1)	1,250	662	6.0	7.6	-	-	83,799	41,530																
													新 清 水 1	(156×1)	156	0	0.0	0.0	-	-	0	0																
													合 計		5,621	2,082	3.6	5.9	-	-	158,335	40,670																
													中 部		合 計			3,965	14,045	40.3	4.3			18,306	39,420													
																										LNG 知 多 1~6	(529×2) (500×1) (700×1) (854×2)	3,965	14,045	40.3	4.3	-	-	18,306	39,420			
																										知多第二 1・2	(854×2)	1,708	6,263	41.7	3.8	-	-	-	-			
																										四 日 市 1~4	(220×3) (565×1)	1,245	3,282	30.0	4.7	-	-	-	-			
川 越 1~4	(700×2) (1,700×2) (1,580×1)	4,802	26,750	63.4	2.5	-	-	-	-																													
新名古屋 7	(1,458×1)	1,458	8,802	68.7	1.8	-	-	-	-																													
合 計		13,179	59,142	51.1	3.1	-	-	18,306	39,420																													
力		合 計			1,200	8,190	77.4	5.1			2,187	38,170																										
																										石 炭 敦 賀 1・2	(500×1) (700×1)	1,200	8,190	77.4	5.1	2,665,462	29,260	2,187	38,170			
																										七尾大田 1・2	(500×1) (700×1)	1,200	7,484	71.0	5.1	2,522,970	28,790	2,040	38,060			
																										合 計		2,400	15,644	74.2	5.1	5,188,432	(7.1)	4,227	38,120			
																										北 陸 電 力		合 計										

原 油	原 油	費 量			燃 効 率 %	重 換 消費率 t/kwh	運 転 開 始 年 月 (年/月)	
		kg	kg/l	kg/Nm ³				kg
1,213,263	39,150	1,493,923	54,450	3,509	37,970	42.46	0.208	17・S62/9、27・H3/3
41,886	34,740	19,118,094	54,530	3,509	37,970	42.46	0.208	17・S62/9、27・H3/3
156,238	39,190	19,118,094	54,530	3,509	37,970	42.46	0.208	17・S62/9、27・H3/3
68,590	39,170	19,118,094	54,530	3,509	37,970	42.46	0.208	17・S62/9、27・H3/3
41,348	36,950	19,118,094	54,530	3,509	37,970	42.46	0.208	17・S62/9、27・H3/3
2,976	33,630	19,118,094	54,530	3,509	37,970	42.46	0.208	17・S62/9、27・H3/3
71,951	39,000	19,118,094	54,530	3,509	37,970	42.46	0.208	17・S62/9、27・H3/3
2,257	33,030	19,118,094	54,530	3,509	37,970	42.46	0.208	17・S62/9、27・H3/3
338,127	39,120	19,118,094	54,530	3,509	37,970	42.46	0.208	17・S62/9、27・H3/3
7	50,050	19,118,094	54,530	3,509	37,970	42.46	0.208	17・S62/9、27・H3/3
5,233	33,370	19,118,094	54,530	3,509	37,970	42.46	0.208	17・S62/9、27・H3/3
24,212	38,380	2,408,648	54,600	852	37,980	37.97	0.234	17・S41/2、27・S42/1、37・S43/3、47・S49/3、57・S53/3、67・S53/4
-	-	1,057,283	54,590	-	-	39.06	0.227	17・S56/9、27・S58/11
LPG	LPG	478,902	54,610	-	-	39.85	0.223	17・S58/6、27・S59/7、37・S58/9、47・S58/2
70,036	49,950	3,882,617	54,600	-	-	45.43	0.195	17・H1/6、27・H2/6、37・H8/12、47・H9/11
-	-	1,205,398	54,600	-	-	48.15	0.184	17・H10/12
24,212	38,360	9,032,848	54,600	852	37,980	42.72	0.208	-
LPG	LPG	9,032,848	54,600	-	-	40.14	0.216	17・H3/10、27・H12/9
70,036	49,950	-	-	-	-	40.32	0.215	17・H7/3、27・H10/7
-	-	-	-	-	-	40.22	0.215	-

1. 10電力会社 (4/6)

II-11 平成15年度火力発電用

燃料消費実績 (発電所別)

会社名	燃焼区分	発電所名	二重	発電所出力		発電電力量		所内	燃料							
				100kW	100Wh	電力量	暦時利用率		率	石	炭	重	油			
			ト				%	%	t	kj/kg	kg	kj/l				
北陸電力(株)	石油	高井山1-3-4	1	(156×2)	250	1,036	18.3	4.5	-	-	-	169,028	41,640			
				(250×2)	0	0	0	0.0	-	-	-	-	-	-		
				(500×2)	1,000	981	11.2	4.6	-	-	-	-	-	-		
					0	0	0	0.0	-	-	-	-	-	-		
					0	0	0	0.0	-	-	-	-	-	-		
	合計			1,250	2,017	11.5	4.5	-	-	-	169,028	41,640				
関西電力(株)	石油	多奈川2-1-2	1	(600×2)	1,200	415	3.9	10.3	-	-	-	3,963	38,972			
				(375×2)	750	53	0.8	34.2	-	-	-	12,388	40,817			
				(450×2)	2,100	344	1.9	11.2	-	-	-	10,714	39,005			
				(600×3)	1,800	373	2.4	11.6	-	-	-	46,934	40,712			
				(450×2)	900	14	0.1	104.8	-	-	-	305	38,617			
				(375×3)	1,125	38	0.4	58.4	-	-	-	6,497	40,866			
				(600×2)	1,200	14	0.4	58.4	-	-	-	-	-	-		
					9,075	1,237	1.5	14.9	-	-	-	80,791	40,421			
					合計			9,075	1,237	1.5	14.9	-	-	-	80,791	40,421
				LNG	LNG	南港1-3	1	(250×8)	2,000	3,920	22.3	5.1	-	-	-	8,966
(600×3)	1,800	5,343	33.8					3.1	-	-	-	-	-	-		
	0	38	2.7					18.1	-	-	-	-	-	-		
(250×1)	250	0	0.0					5.4	-	-	-	-	-	-		
(325×2)	650	5,024	22.4					5.4	-	-	-	-	-	-		
	合計			7,792	20,189	29.1	3.8	-	-	-	9,600	38,944				
石炭	石炭	鶴	1	(409)	900	(0.0)	6.6	-	-	-	123,389	28,910				
				409	24.9	-	-	-	-	-	-	-	7,686	38,454		

消費	原	油	方	量	kWh	kg	kg/l	%	k/kwh	運	転	開	始	年	月	
																kj/l
85,497	39,486	-	-	-	4,851	37,830	35.20	0.246	IT-H16/3/31廃止、3T-H16/3/15廃止、4T-S46/1 (S60/3譲受)							
0	0	-	-	-	4,104	37,920	0.00	0.000	IT-H16/3/31廃止							
240,507	89,550	-	-	-	4,327	37,800	36.50	0.237	IT-S49/10、2T-S56/11							
326,004	99,530	-	-	-	13,262	37,850	35.56	0.244	-							
96,876	39,390	-	-	-	910	38,218	37.66	0.241	IT-S52/7、2T-S52/8							
NGL	35,239	-	-	-	-	-	37.60	0.235	IT-H1/8、2T-H1/12							
70,456	39,492	-	-	-	kg	37,865	38.44	0.236	IT-S45/5、2T-S45/9、3T-S49/4、4T-S48/6							
471	35,860	-	-	-	kg	37,882	35.330	0.230	IT-S59/9、2T-S59/11、3T-S60/3							
NGL	2,788	-	-	-	kg	38,803	38.62	0.230	IT-S46/9、2T-S46/10							
3,594	39,272	-	-	-	kg	37,782	34.07	0.269	IT-S57/9、2T-S57/11、3T-S58/1							
3,086	36,834	-	-	-	kg	38,803	36.49	0.242	IT-S62/9、2T-S62/12							
210,774	39,275	-	-	-	910	38,218	38.07	0.236	-							
NGL	35,460	-	-	-	kg	37,865	38.07	0.236	-							
4,046	37,411	-	-	-	790	37,993	36.47	0.248	IT-S39/12、2T-S40/8、3T-S41/4、4T-S42/3、5T-S42/10、6T-S43/2、7T-S45/10、8T-S46/2							
376	35,300	-	-	-	919,121	54,690	38.27	0.237	IT-H12/11、2T-H3/2、3T-H3/10							
176	34,760	-	-	-	7,070	54,846	34.57	0.259	IT-15/12/25廃止							
-	-	-	-	-	890,001	54,768	37.06	0.244	IT-S38/10、2T-S39/10、3T-S40/2、4T-S43/3、5T-S48/10、6T-S48/11							
-	-	-	-	-	LPG	363	52,019	37.06	0.244	4T-S43/3、5T-S48/10、6T-S48/11						
4,046	37,411	-	-	-	825,306	54,557	46.89	0.193	5T-H7/4、6T-H8/5							
NGL	37,411	-	-	-	3,838,839	54,681	39.68	0.228	IT-H16/1/16本格運転							
376	35,300	-	-	-	LPG	363	52,019	39.68	0.228	IT-H16/1/16本格運転						
176	34,760	-	-	-	1,060	38,034	40.40	0.228	IT-H16/1/16本格運転							

1. 10電力会社 (5/6)

日一11 平成15年度火力発電用

燃料消費実績 (発電所別)

会社名	燃焼区分	発電所名	発電所出力 10kV	発電電力量 10kWh	臨時周利 率 %	所内 率 %	燃料													
							石	炭	油											
			t	kJ/kg	kg	kJ/l														
中 国 電 力	石 炭	三 馬 島	1	1,000	7,931	(90.3)	4.8	2,531,355	(6.5)	-	-									
				水	281	2,156	(97.8)	10.9	773,746	(5.9)	-	-								
				大 崎 1-1	250	949	(38.6)	9.8	297,150	(6.4)	-	-								
				新 野 田 1+2	1,000	7,848	(89.3)	6.0	2,539,589	(6.2)	415	40,970								
				合 計	2,706	19,635	(82.6)	6.5	6,489,497	(6.4)	891	40,740								
石 油	水 島	3	3	350	73	(2.4)	12.1	-	-	5,855	41,120									
				玉 島 1~3	1,200	2,958	(81.1)	8.7	-	-	626,141	42,110								
				若 島 2+3	850	450	(6.0)	9.1	-	-	21,587	41,070								
				下 松 2+3	1,075	270	(2.9)	9.1	-	-	36,051	40,740								
				下 松 2	400	479	(13.5)	12.1	-	-	110,136	42,010								
				合 計	3,875	4,230	(12.4)	9.2	-	-	799,770	42,000								
				石 炭	西 北 電 力	L N G	井 1+2	1,400	7,382	(64.9)	2.4	-	-	-	-					
								石 炭 西 北 2	406	2,521	(70.7)	8.7	(773)	(7.1)	1,706	38,830				
								橋 本 1	700	4,857	(79.0)	5.6	922,374	(9.1)	-	-				
								合 計	1,106	(1)	75.9	6.7	(773)	(8.7)	1,706	38,830				
石 油	阿 南 電 力	合 計	出 1~4					1,345	2,961	(45.0)	5.2	(773)	(8.5)	237,327	41,644					
								石 油 阿 南 1~4	1,245	1,309	(22.0)	7.7	-	-	258,333	41,722				
								合 計	2,590	4,270	(18.8)	6.0	(773)	(8.7)	495,660	41,684				
								石 炭	大 陸 電 力	合 計	村 1+2	156	263	(19.2)	11.6	-	-	96,956	28,570	
												合 計	156	263	(19.2)	11.6	-	-	96,956	28,570

消費量	原 油	kcal	10 ⁵ Nm ²	kg/kg	kg	kg/l	%	kwh	換	燃 料 消 費 率		運 転 開 始 年 月
										熱 効 率	換 率	
-	-	-	-	-	1,088	38,210	42.10	0.204	IT-H10/6	-	-	-
-	-	-	-	-	358	38,080	36.77	0.233	IT-S36/11(S46/10石炭→重油、S59/7重油→石炭)、2T-S38/8(S59/5重油→石炭)	-	-	-
-	-	-	-	-	2,288	38,140	37.46	0.239	1-IT-H12/11	-	-	-
-	-	-	-	-	648	38,120	39.90	0.215	IT-S61/4、2T-S62/1	-	-	-
-	-	-	-	-	1,081	38,180	38.45	0.223	IT-S42/3 (S55/5重油・石炭混焼→石炭)	-	-	-
-	-	-	-	-	5,463	38,150	40.19	0.213	-	-	-	-
12,128	39,550	-	-	-	430	38,240	35.63	0.242	3T-S48/2	-	-	-
62,826	41,000	-	-	-	2,620	38,040	36.67	0.233	IT-S46/3、2T-S47/4、3T-S49/6	-	-	-
94,432	40,850	-	-	-	1,625	38,150	33.69	0.255	2T-S47/4、3T-S56/9	-	-	-
33,651	41,060	-	-	-	3,947	38,040	32.48	0.288	2T-S48/7、3T-S54/9	-	-	-
0	0	-	-	-	2,918	38,220	36.37	0.236	2T-S52/9	-	-	-
203,037	40,850	-	-	-	11,440	38,110	35.98	0.238	-	-	-	-
-	-	1,204	729	54,430	-	-	43.82	0.196	1-IT-H4/12、2-IT-H8/1	-	-	-
-	-	-	-	-	829	38,117	37.85	0.238	IT-S40/11(S58/7重油→石炭)、2T-S45/6(S59/1原油→石炭)	-	-	-
-	-	-	-	-	982	38,318	40.53	0.213	IT-H12/6	-	-	-
-	-	-	-	-	1,811	38,226	39.57	0.218	-	-	-	-
39,448	40,316	-	-	-	4,328	37,946	37.57	0.230	IT-S38/7、2T-S44/1、3T-S50/8、4T-S51/12	-	-	-
86,447	40,047	747,854	21,488	-	4	37,901	36.24	0.239	IT-S46/7、2T-S47/5、3T-S48/4、4T-S49/5	-	-	-
125,895	40,131	747,854	21,488	-	4,332	37,946	36.64	0.236	-	-	-	-
-	-	-	-	-	347	38,320	37.39	0.234	IT-S35/9 (S52/4石炭→重油、S58/4重油→石炭)	-	-	-
-	-	-	-	-	0	0	0.00	0.000	2T-S39/8(S57/6石炭・石油→石炭)	-	-	-

II-11 平成15年度電力発電用

1. 10電力会社 (6/6)

会社名	燃焼区分	発電所名	発電所出力 10kW	発電量 10kWh	騰替 利用率	所内 率	燃料					
							石	炭	重油	油		
九州電力	火力	計	2,772	(690) 11,677	(47.9) 48.0	6.2	4,036,948	(8.1) 28,270	3,781	41,110		
			唐津2・3	(375×1) 500×1	875	22	0.3	35.7	-	1,370	41,290	
			大分1・2	(250×2)	500	0	0.0	0.0	-	0	-	
			相模田新2	(375×1) 500×1	875	38	1.2	17.3	-	9,856	39,420	
			川内1・2	(500×2)	1,000	149	1.7	12.1	-	4,420	41,400	
			豊前1・2	(500×2)	1,000	110	1.2	17.4	-	10,965	41,400	
			計	4,625	395	1.0	16.8	-	39,240	40,850		
			新小倉1~5	(156×2) (500×3)	2,112	5,135	27.7	3.8	-	-	-	
			新大分1~3	(690×1) (870×1) (785×1)	2,295	8,750	43.4	2.6	-	-	-	
			計	4,407	13,885	35.9	3.0	-	-	-	-	
沖縄電力	火力	計	312	1,991	72.7	10.3	722,400	(7.4) 27,640	1,654	40,710		
			炭具志川1~2	(156×2)	312	1,991	72.7	10.3	722,400	(7.4) 27,640	1,654	40,710
			金武1~2	(220×2)	440	(97) 2,643	(70.2) 68.4	10.3	925,020	(6.9) 28,100	-	-
石川電力	火力	計	752	(97) 4,634	(71.3) 70.2	10.3	1,647,420	(7.1) 27,900	1,654	40,710		
			港5~9	(85×4) (125×1)	465	796	19.3	11.3	-	192,236	40,960	
			石川1~2	(125×2)	250	283	12.9	12.9	-	74,957	40,650	
合計	715	1,069	17.0	11.8	-	267,193	40,880					

(注) 1. 火力発電所(熱機を除く)については記載すること。
2. 発電所出力については、(単位出力毎ユニット数)を付記すること。
3. 発電所出力については、既述発電所以外で記載し、既述所を内数として()書きで内数として記載すること。
4. 利用手段については、加算日以後の期間により算出し、()書きに既述既述を利用率(既述既述日以後)を記載すること。
5. 燃料消費量については、発電消費量を記載すること(既述消費量を含む)。また、発電量はユニットと比較して若干異なる場合には既述の既述を要記載すること(既述の計算が可能なら記載すること)。

燃料消費実績(発電所別)

消費	原油	ガ	LPG	整油	燃効率	消費率	運転開始年月
4,232	39,470	-	-	1,956	38,080	39.56	IT-H1元/6
-	-	LPG	-	0	0	0.00	IT-S44/7、2T-S45/6
6,490	40,020	-	-	967	37,970	32.49	新2T-S47/4
17,918	38,820	LPG	50,380	4,340	37,950	31.85	IT-S48/4、2T-S51/10
15,652	40,050	-	-	5,349	37,950	30.70	IT-S49/7、2T-S60/9
44,292	39,490	12,741	50,380	15,254	37,980	31.11	IT-S52/12、2T-S55/6
-	-	2,182,627	54,590	-	-	41.95	0.209
-	-	897,011	54,710	-	-	37.67	IT-S36/10、2T-S37/11(1~2T-S48/5)
-	-	1,285,616	54,510	-	-	44.95	IT-S36/10、2T-S37/11(1~2T-S48/5)
-	-	-	-	865	38,590	38.55	IT-S46/3、2T-S47/3
-	-	-	-	698	38,700	39.26	IT-H14/2、2T-H15/5
-	-	-	-	1,563	38,640	38.95	0.226
-	-	-	-	10	38,310	35.95	5T-S45/4、6T-S46/8、7T-S48/7、8T-S49/11、9T-S56/5
-	-	-	-	24	35,360	33.39	0.265
-	-	-	-	34	36,230	35.24	0.250

6. 石炭欄については、消費量は既述ペース、発電量は既述ペースとし、発電量測定ペースを記載すること。また、既述ペースは全水準を既述の上段に()書きで記載すること。
7. 原油欄については、ナフサ及DMCLを、名称を付して記載すること。
8. 整油欄については、発電用灯油を、名称を付して記載すること。
9. ガス欄については、LNG、LPG、天然ガス、都市ガス、COG、BPG、LPG及DMCKGを、名称を付して記載すること。
10. 運転開始日については、既述、本既述、既述等の場合、日までに記載すること(既述参照)。
11. 記載内容(消費量、発電量等)については、本表(第3表)等との整合性に注意すること。

2. その他電気事業者 (1/3)

II-11 平成15年度火力発電所

会社名	燃焼区分	発電所名	ユニット	発電所出力 10kV	発電電力量 10kVWh	燃焼効率 %	所内率 %	燃料					
								石	炭	重	油		
								t	kJ/kg	k	kJ/l		
石炭	子	新1		600	4,470	84.8	5.5	1,527,739	(10.6)	-	-	-	
高	砂	1・2	(250×2)	500	3,306	75.3	6.9	1,309,658	(8.1)	3,187	41,770	-	
竹	原	1~3	(250×1) (350×1) (700×1)	1,300	6,701	58.7	8.7	2,507,925	(10.0)	24,370	41,900	-	
松	島	1・2	(500×2)	1,000	5,360	61.0	7.6	2,033,965	(11.2)	8,263	41,580	-	
石	川	1・2	(156×2)	312	1,962	71.6	10.0	732,552	(11.2)	1,395	41,330	-	
松	浦	1・2	(100×2)	2,000	13,746	78.2	5.8	4,858,229	(23.80)	9,526	41,550	-	
橋	湾	1・2	(1,600×2)	2,100	15,588	84.5	5.3	5,435,250	(10.3)	-	-	-	
計				7,812	51,133	74.5	6.4	18,405,318	(9.9)	46,682	41,740	-	
同常火力	石炭	勿来	7~9	(250×1) (600×2)	1,450	9,222	72.4	6.0	2,019,706	(7.6)	824,917	41,400	-
住友共同電力	石炭	勿来	6	175	698	45.4	9.2	-	-	155,002	40,630	-	
	石炭	新居浜東	1	23	155	78.6	-	50,972	(5.6)	2,568	41,060	-	
	石炭	新居浜西	1・2	(75×2)	150	946	71.8	-	356,905	(7.6)	1,385	39,620	-
	石炭	壬生川	1	250	1,724	78.5	-	609,446	(10.4)	319	41,540	-	
	計			423	2,825	76.1	-	1,017,322	(9.5)	4,272	37,530	-	
大相模電力	石炭	新	地1・2	(1,00×2)	2,000	13,833	79.1	5.7	4,732,439	(8.2)	3,432	41,510	-
北ノ海電力	石油	小牧	3	250	1,226	55.8	2.7	-	-	277,786	41,680	-	
火田力発	石炭	酒田	1・2	(350×2)	700	4,586	74.6	6.4	1,615,778	(7.7)	1,426	39,010	-

(注) 1. 石炭消費量は還元ベース、発熱量は乾燥ベース (恒湿ベース) とし、水分率を発熱量の上位に () 書きで記録した。

燃料消費実績 (発電所別)

消費	原	油	kg/l	ガ	量	t	kg/kg	軽	油	kg/l	%	重	換	運	転	開	始	年	月
-	-	-	-	-	-	-	-	6,052	38,010	42.98	0.201	IT-H14/4							
-	-	-	-	-	-	-	-	226	35,810	38.28	0.224	IT-S43/7、2T-S44/1							
-	-	-	-	-	-	-	-	358	38,120	38.26	0.225	IT-S42/7、2T-S49/6(CH7/6重油→石炭)、 2T-S56/3							
-	-	-	-	-	-	-	-	3,845	38,330	37.93	0.228	IT-S56/1、2T-S56/6							
-	-	-	-	-	-	-	-	1,870	38,070	39.50	0.221	IT-S61/11、2T-S62/3							
-	-	-	-	-	-	-	-	78	38,210	40.48	0.214	IT-H2/6、2T-H9/7							
-	-	-	-	-	-	-	-	3,201	38,220	41.92	0.205	IT-H12/7、2T-H12/12							
-	-	-	-	-	-	-	-	4,346	38,310	40.33	0.214	-							
-	-	-	-	-	-	-	-	19,750	38,600	38.88	0.224	IT-S45/10、8T-S58/9、9T-S58/12							
-	-	-	-	-	-	-	-	2,979	38,090	37.15	0.238	6T-S41/11							
-	-	-	-	-	-	-	-	1,603	38,080	38.11	0.251	IT-S44/2							
-	-	-	-	-	-	-	-	39	38,440	34.99	0.259	IT-S34/8、2T-S37/9							
-	-	-	-	-	-	-	-	2,42,530	38,270	38.84	0.231	IT-S50/3 (H15/4重油・原油→石炭)							
-	-	-	-	-	-	-	-	2,42,530	38,440	37.23	0.242	-							
-	-	-	-	-	-	-	-	1,202	37,950	40.61	0.214	IT-H6/7、2T-H7/7							
-	-	-	-	-	-	-	-	2,109	37,860	37.87	0.228	3T-S49/4							
-	-	-	-	-	-	-	-	730	37,670	38.42	0.240	IT-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 (2/3)

II-11 平成15年度火力発電所

会社名	燃焼区分	発電所名	ユニット	発電所出力 10 ⁶ kW	発電電力量 10 ⁶ kWh	暦時利用率 %	所内率 %	燃料					
								石炭 t	炭 kJ/kg	重 kJ	油 kJ/ℓ		
同君 火力	石油	君	1~4	(125×2) (350×2)	950	6,109	78.7	4.6	-	-	565,089	41,240	-
同鹿 火力	石油	鹿	1~4	(350×4)	1,400	6,802	55.3	4.4	-	-	831,778	41,000	-
火富 力山 發電 同	石炭	富山新港	1・2	(250×2)	500	2,890	64.4	6.5	975,857 (5.1) 29,180	-	2,261	40,490	-
火堀 力井 發電 同	石油	三	1	-	250	100	4.6	8.0	-	-	23,806	41,360	-
同和 火力 共	石油	和歌山	1~3	(75×2) (156×1)	306	1,559	58.0	6.6	-	-	151,182	40,700	-
同水 力島 力共	石油	水島	新1 3~5	(145×1) (156×3)	613	2,860	53.1	5.2	-	-	50,396	40,570	-
同福 火力	石油	福山	1~6	(149×1) (75×1) (156×4)	844	6,015	81.1	5.4	-	-	71,117	41,694	-
同石 炭	石油	石炭	2	-	156	(306) 518	(94.4) 75.6	7.9	137,041	(3) 28,429	-	-	-
同LNG 力共	LNG	畑	2~4	(156×1) (250×1) (375×1)	781	3,585	59.7	4.0	-	-	-	-	-

燃料消費実績 (発電所別)

原油	kg	kJ/ℓ	消費量		kg	kJ/ℓ	発電効率 %	重換 ℓ/kwh	運転開始年月 (年/月)
			方 10 ⁶ m ³	入 kJ/m ³					
-	-	-	BRG 8,164,394 COG 317,224	BRG 3,430 COG 21,310	-	-	37.30	0.236	1T-S44/2、2T-S44/4、3T-S45/11、 4T-S46/11
-	-	-	BRG 4,807,146 COG 486,485	BRG 3,340 COG 22,480	7,286	38,240	38.41	0.229	1T-S48/7、2T-S48/12、3T-S57/2、 4T-S57/3
-	-	-	-	-	284	37,830	37.54	0.237	1T-S46/9(S59/11重油→石炭) 2T-S47/6(S59/12重油→石炭)
-	-	-	BRG 2,313,464 COG 41,049	BRG 3,690 COG 21,510	28	38,030	36.04	0.245	1T-S53/9
-	-	-	COG 196,888 BRG 4,950,476	COG 20,764 BRG 3,890	488	37,826	40.61	0.219	1T-H15/6/30廃止 新1T-H6/6、3T-S45/4、 4T-S46/7、5T-S50/10 3-1T-H16/11/1予定 (H15/11/5運転開始)
-	-	-	BRG 8,690,227 COG 544,974 MXG 927,261	BRG 3,765 COG 20,628 MXG 8,713	-	-	39.39	0.219	新1T-H7/7、2T-S42/9、3T-S43/12、 4T-S45/2、5T-S46/4、6T-S47/9
-	-	-	COG 46,307 BRG 40,702 LDG 6,087	COG 21,794 BRG 3,358 LDG 8,541	-	-	39.76	0.224	2T-H16/2(LNG→石炭(S46/6)) (H15/10/1運転開始)
-	-	-	COG 267,546 COG 352,729 BRG 3,072,088 LDG 463,253	COG 54,713 COG 20,938 BRG 3,338 LDG 8,632	-	-	36.47	0.244	2T-H15/7/30(石炭化により停止) 3T-S53/1(S47/重油→LNG) 4T-S53/3

2. その機関等事業者 (3/3)

II-11 平成15年度火力発電所

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 10%W	発電電力 10%Wh	電圧 %	所内 利用率 %	燃料				
								石炭	炭	重油	油	
								t	kJ/kg	k ²	kJ/ℓ	
同大 火分 方集		大石	分1・2	(253×2)	506	2,720	61.2	5.1	-	-	24,380	41,490

- (注) 1. 火力発電所(他機を除く)について記載すること。また、現在廃止済にかかわらず、年度当初に稼働してはいないが記入すること。
 2. 発電所出力については、現在廃止済にかかわらず、(単位出力毎ユニット数)を付記すること。ただし、合計値は年度末時点のものとする。
 3. 発電電力実績については、試運転電力量(待機、上段に()書き)と併せて記載すること。
 4. 稼働時間利用稼働については、初稼入日以降の稼働時間により算出すること。また、試運転がある場合には、試運転稼働率(稼働率)を()書きで併記のこと。
 5-1. 燃料消費実績については、試運転消費量を含む発電用消費量を記載のこと。また、消費がなくても使用不可を区別し、電機設備のいつれかを記載のこと。
 また、発電量はユニットと比較して著しく異なる場合にはその旨を要記載のこと。(燃料率の計算が可能値とする)
 5-2. 石炭質については、消費量は遅炭ペーヌ、強炭質は乾炭ペーヌとし、強炭質指定ペーヌ(恒炭ペーヌ又は無水ペーヌ)を記載すること。また、遅分質又は全水分無(無水ペーヌの場合)を強炭質の上段に()書きで記載すること。また、遅分質混合物を、名称を付して併記すること。
 5-3. 原油質については、ナフサ及びDMCLを、名称を付して併記すること。
 5-4. 軽油質については、発電用軽油を、名称を付して併記すること。
 5-5. LNG質については、LPG、天然ガス、都市ガス、COG、BPG、LDG及びRMXGの順に、名称を付して記載すること。
 6. 運転開始日については、試運転、本稼運転、廃止等の場合、日まで記載すること(特示・電力開始の概要を参照)。
 7. 記載内容(消費量、発電量等)については、本表(第2、3表)、添付資料-2等との整合性に注意すること。

清原	油	ガ	ス	軽油	油	発電端 熱効率 %	重 消費率 ℓ/kwh	運 転 開始 年月 (年/月)
-	-	COG 289,828 BPG 5,516,383	COG 21,520 BPG 3,590	42	37,930	36.28	0.239	1T-S47/4、2T-S48/4