

IV 石川県電気事業会計

1 経営状況及び経営成績

(1) 業務実績

ア 事業の現況

本事業は、次の5水力発電所において最大出力 36,100kWの発電を、また、新エネルギー導入の取組みとして、次の2風力発電所において最大出力 3,600kWの発電をそれぞれ行い、北陸電力株式会社に卸供給している。

区 分		水系・河川名 (市町名)	最大出力 (kW)	発電開始日
水 力	新我谷発電所	大聖寺川水系大聖寺川	5,600	昭和41年 4月 1日
	大日川第一発電所	手取川水系大日川	9,000	昭和42年11月30日
	大日川第二発電所		14,800	昭和43年12月 5日
	新丸山発電所		3,100	昭和60年10月 2日
	新枯渕発電所	大聖寺川水系大聖寺川	3,600	平成18年 3月 1日
	小 計			36,100
風 力	碁石ヶ峰風力発電所	中能登町	600	平成12年 3月27日
	輪島風力発電所	輪島市	3,000	平成14年 4月 1日
	小 計			3,600
合 計			39,700	

イ 供給実績

当年度の各発電所における販売目標電力量（推定販売電力量）に対する販売実績電力量及び前年度との比較は、次表のとおりである。

水力発電の5発電所の販売実績電力量は、1億5,944万kWhとなり、販売目標電力量1億6,900万kWhに対しては94.3%となったが、前年度実績に比べては、平成21年2～3月の気温が高かったことから、融雪水が平年よりも早く河川へ流入したことにより、10.0%の増となっている。

一方、風力発電の2発電所の販売実績電力量は、352万kWhとなり、推定販売電力量 749万kWhに対して46.9%となり、前年度実績に比べては、輪島風力発電所において年平均風速が前年度を下回ったこと、さらには秋冬期に故障が発生したことから、25.2%の減となっている。

また、設備利用率は、11.7%と前年度に比べ3.9ポイント下がっており、新エネルギー・産業技術総合開発機構が目安にしている17.0%に比べても5.3ポイント下回っている。

販売目標電力量と販売実績電力量調

水 力

区 分		販売目標 電力量(A) kWh	販売実績 電力量(B) kWh	目標と実績との比較	
				増 減 (B)-(A) kWh	達成率% $\frac{(B)}{(A)}$
新 我 谷 発 電 所	平成 19 年度	23,900,000	23,694,500	△ 205,500	99.1
	平成 20 年度	23,900,000	24,668,500		103.2
	前年度 比 較	0	974,000	-	-
	増減率	0	4.1%	-	-
大日川第一 発 電 所	平成 19 年度	39,700,000	34,682,953	△ 5,017,047	87.4
	平成 20 年度	39,600,000	36,200,719		91.4
	前年度 比 較	△ 100,000	1,517,766	-	-
	増減率	△ 0.3%	4.4%	-	-
大日川第二 発 電 所	平成 19 年度	77,200,000	59,261,050	△17,938,950	76.8
	平成 20 年度	76,900,000	70,197,640		91.3
	前年度 比 較	△ 300,000	10,936,590	-	-
	増減率	△ 0.4%	18.5%	-	-
新 丸 山 発 電 所	平成 19 年度	13,800,000	12,463,685	△ 1,336,315	90.3
	平成 20 年度	13,700,000	11,887,257		86.8
	前年度 比 較	△ 100,000	△ 576,428	-	-
	増減率	△ 0.7%	△ 4.6%	-	-
新 枯 湊 発 電 所	平成 19 年度	14,900,000	14,821,845	△ 78,155	99.5
	平成 20 年度	14,900,000	16,483,200		110.6
	前年度 比 較	0	1,661,355	-	-
	増減率	0	11.2%	-	-
計	平成 19 年度	169,500,000	144,924,033	△24,575,967	85.5
	平成 20 年度	169,000,000	159,437,316		94.3
	前年度 比 較	△ 500,000	14,513,283	-	-
	増減率	△ 0.3%	10.0%	-	-

(注) 販売目標電力量とは、北陸電力(株)との売電契約時に販売目標として想定した電力量である。

推定販売電力量と販売実績電力量調

風 力

区 分		最大可能 発生電力量 (A) kWh	推定販売 電力量 (B) kWh	発 生 電 力 量 (C) kWh	販売実績 電力量 (D) kWh	設 備 利用率 (C) (A)	実績率 % (D) (B)
碁石ヶ峰 風力 発電所	平成19年度	5,270,400	799,920	510,081	416,460	9.7	52.1
	平成20年度	5,256,000	799,920	512,017	415,236	9.7	51.9
	前年度 比較増減率	△ 14,400 △ 0.3%	0 0	1,936 0.4%	△ 1,224 △ 0.3%	- -	- -
輪 島 風力 発電所	平成19年度	26,352,000	6,687,366	4,437,940	4,281,840	16.8	64.0
	平成20年度	26,280,000	6,687,366	3,180,730	3,099,792	12.1	46.4
	前年度 比較増減率	△ 72,000 △ 0.3%	0 0	△ 1,257,210 △ 28.3%	△ 1,182,048 △ 27.6%	- -	- -
計	平成19年度	31,622,400	7,487,286	4,948,021	4,698,300	15.6	62.8
	平成20年度	31,536,000	7,487,286	3,692,747	3,515,028	11.7	46.9
	前年度 比較増減率	△ 86,400 △ 0.3%	0 0	△ 1,255,274 △ 25.4%	△ 1,183,272 △ 25.2%	- -	- -

- (注) 1 最大可能発生電力量とは、発電所が最大限の機能を發揮して、24時間×365日運転した際に発生する電力量である。
 2 推定販売電力量とは、発電所稼働前に行った風況精査時に想定した販売電力量である。
 3 設備利用率とは、発生電力量を最大可能発生電力量で除したものである。

ウ 電力料金単価

水力発電に係る販売電力料金は、新枯渇発電所を除く4発電所については、平成20年4月から1kWh当たり7円17銭から6円99銭に、また、新枯渇発電所については、平成20年4月から1kWh当たり8円82銭から6円99銭に改定されている。

風力発電に係る販売電力料金は、碁石ヶ峰風力発電所においては平成15年2月から、輪島風力発電所においては平成14年4月から1kWh当たり11円10銭となっている。

(2) 収益的収入及び支出

ア 予算及び決算

当年度の予算額に対する決算額は、次表のとおりである。

営業収益において、決算額が予算額を5,636万円上回ったのは、平成21年2月及び3月の販売実績電力量の増によるものである。

また、営業外収益において、決算額が予算額を437万円上回ったのは、輪島風力発電所の故障に対する電力料収入補償金等によるものである。

営業費用における不用額1,866万円は、主に委託料等の減額によるものである。

なお、予備費は、全額不用額としている。

予算額・決算額に関する調 (消費税を含む)

収 入

区 分	予 算 額	決 算 額	予算額に対する 決算額の増減	予算額に対する 決算額の割合
	円	円	円	%
総 収 益	1,213,210,000	1,273,971,976	60,761,976	105.0
営業収益	1,196,862,000	1,253,221,215	56,359,215	104.7
財務収益	5,044,000	5,072,244	28,244	100.6
営業外収益	11,304,000	15,678,517	4,374,517	138.7

支 出

区 分	予 算 額	決 算 額	不 用 額	予算額に対する 決算額の割合
	円	円	円	%
総 費 用	1,166,551,000	1,142,392,620	24,158,380	97.9
営業費用	1,039,735,000	1,021,073,838	18,661,162	98.2
財務費用	74,316,000	74,290,982	25,018	100.0
営業外費用	47,500,000	47,027,800	472,200	99.0
予 備 費	5,000,000	0	5,000,000	0.0

イ 消費税を除く決算

当年度の消費税を除く決算は、別表2 **比較損益計算書** (68～69頁) のとおりである。

総収益は、売電料金の減額改定により、前年度に比べ 2,358万円減の 12億1,360万円となり、総費用は、減価償却費の減等により、前年度に比べ 1億1,436万円減の 10億8,414万円となっている。

この結果、純利益は、前年度に比べ 9,078万円増の 1億2,946万円となっている。

(参考)	1 kWh当たり販売電力料金 (水力)	平成19年度	8.08 円	→	平成20年度	7.24 円
	" (風力)	"	11.10 円	→	"	11.10 円
	1 kWh当たり事業費用 (水力)	"	7.72 円	→	"	6.35 円
	" (風力)	"	16.97 円	→	"	20.54 円

(3) 剰余金

ア 利益剰余金

(ア) 減債積立金

当年度末残高は、別表3 **比較貸借対照表** (72頁) のとおり 2,668万円である。

これは、前年度末残高 2,878万円に前年度剰余金の処分により繰入れた 2,668万円を加え、当年度企業債償還金へ充当した 2,878万円を差引いた額である。

なお、当年度末残高は、全額翌年度へ繰越している。

(イ) 地域文化振興積立金

当年度末残高は、別表3（72頁）のとおり 6,500万円である。これは、前年度末残高 5,300万円に前年度剰余金の処分により繰入れた 1,200万円を加えたものである。

なお、当年度末残高は、全額翌年度へ繰越している。

(ウ) 未処分利益剰余金

当年度未処分利益剰余金は、別表3（72頁）のとおり 1億2,946万円であり、これを減債積立金に 8,946万円、地域文化振興積立金に 4,000万円処分することとしている。

イ 資本剰余金

当年度末残高は、別表3（72頁）のとおり 14億5,409万円である。

なお、当年度末残高は、全額翌年度へ繰越している。

2 財政状態

(1) 資本的収入及び支出

当年度の予算額に対する決算額は、次表のとおりである。

予算額・決算額に関する調（消費税を含む）

収 入

区 分	予 算 額	決 算 額	予算額に対する 決算額の増減	予算額に対する 決算額の割合
資 本 的 収 入	円 0	円 0	円 0	% —

支 出

区 分	予 算 額	決 算 額	翌 年 度 繰 越 額	不 用 額	予算額に対する 決算額の割合
資 本 的 支 出	円 251,129,000	円 251,128,272	円 0	円 728	% 100.0
建設改良費	44,468,000	44,467,398	0	602	100.0
企業債償還金	206,661,000	206,660,874	0	126	100.0

(注) 資本的収入額が資本的支出額に不足する額 2億5,113万円は、過年度分損益勘定留保資金 2億2,023万円、減債積立金 2,878万円及び当年度分消費税及び地方消費税資本的収支調整額 212万円を補てんした。

(2) 資産及び負債・資本

当年度末における資産及び負債・資本の状況は、別表3 比較貸借対照表（70～73頁）のとおりである。

資産総額は107億1,863万円で、前年度末に比べ8,438万円の減となっている。これは、主に減価償却等によるものである。

負債総額は7億2,061万円で、前年度末に比べ221万円の減となっている。これは、主に退職給与引当金の減によるものである。

資本総額は99億9,802万円で、前年度末に比べ8,218万円の減となっている。これは、主に企業債の減によるものである。

3 建設改良事業（消費税を含む）

予算額4,447万円に対し、決算額は4,447万円となっている。

建設改良事業の内容は、大日川第一発電所法面補修工事2,668万円等である。

4 財務諸表からみた経営分析

損益勘定及び貸借対照表勘定に関する各種比率は、別表4 経営分析比率表（74～77頁）のとおりである。

主要比率については、収益力、企業維持力を示す総収支比率 $\left(\frac{\text{総収益}}{\text{総費用}} \times 100\right)$ は、前年度を

8.7ポイント上回る111.9%で、営業収支比率 $\left(\frac{\text{営業収益}}{\text{営業費用}} \times 100\right)$ は、前年度を6.3ポイント上回る

118.2%となっている。

料金収入に対する企業債元利償還金(借換債分元金を除く)比率 $\left(\frac{\text{企業債元利償還金}}{\text{料金収入}} \times 100\right)$ は、前年度を1.4ポイント上回る23.5%となっている。

運転資金の安全性・健全性を示す流動比率 $\left(\frac{\text{流動資産}}{\text{流動負債}} \times 100\right)$ 及び当座比率 $\left(\frac{\text{現金預金} + \text{未収金}}{\text{流動負債}} \times 100\right)$ は、ともに前年度を443.5%下回る1,439.8%となっているが、依然として高い比率になっている。

石川県立電気事業会計別表

別表 1	業 務 実 績 表
別表 2	比較損益計算書
別表 3	比較貸借対照表
別表 4	経営分析比率表

別表1

業 務 実 績 表

水 力

区 分	単 位	平 成 1 8 年 度				
		新 我 谷	大日川第一	大日川第二	新 丸 山	新 枯 湊
可 能 電 力 量	kWh	25,716,000	40,690,000	80,477,000	14,453,000	15,902,000
発 生 電 力 量	kWh	24,465,000	39,324,000	71,043,900	13,414,500	14,623,600
所 内 損 失 及 び 受 電 電 力 量	kWh	578,200	857,446	1,350,215	414,135	374,015
販 売 目 標 (A) 電 力 量	kWh	23,900,000	39,700,000	77,200,000	13,800,000	14,900,000
販 売 実 績 (B) 電 力 量	kWh	23,886,800	38,466,554	69,693,685	13,000,365	14,249,585
販 売 目 標 (B) 達 成 率 (A)	%	99.9	96.9	90.3	94.2	95.6
販 売 電 力 料 (収 益)	円	171,357,487	281,175,262	532,221,700	96,779,849	131,006,034
事 業 費 用	円	-	-	-	-	-
(水 力 発 電 費)		-	-	-	-	-
(一 般 管 理 費)		-	-	-	-	-

	平成 19 年 度					
計	新 我 谷	大日川第一	大日川第二	新 丸 山	新 枯 湊	計
177,238,000	24,247,300	35,470,200	71,067,700	13,069,100	15,196,900	159,051,200
162,871,000	24,247,300	35,470,200	60,423,300	12,861,300	15,196,400	148,198,500
3,574,011	552,800	787,247	1,162,250	397,615	374,555	3,274,467
169,500,000	23,900,000	39,700,000	77,200,000	13,800,000	14,900,000	169,500,000
159,296,989	23,694,500	34,682,953	59,261,050	12,463,685	14,821,845	144,924,033
94.0	99.1	87.4	76.8	90.3	99.5	85.5
1,212,540,332	170,782,771	270,316,327	502,423,396	95,134,716	133,025,240	1,171,682,450
1,045,320,042	-	-	-	-	-	1,022,299,619
788,394,126	-	-	-	-	-	786,789,563
256,925,916	-	-	-	-	-	235,510,056

区 分	单 位	平 成 2 0 年 度				
		新 我 谷	大日川第一	大日川第二	新 丸 山	新 枯 湊
可 能 電 力 量	kWh	25,283,200	37,013,200	72,976,300	12,306,500	16,878,900
発 生 電 力 量	kWh	25,245,500	37,013,200	71,608,200	12,262,000	16,878,900
所 内 損 失 及 び 受 電 電 力 量	kWh	577,000	812,481	1,410,560	374,743	395,700
販 売 目 標 (A) 電 力 量	kWh	23,900,000	39,600,000	76,900,000	13,700,000	14,900,000
販 売 実 績 (B) 電 力 量	kWh	24,668,500	36,200,719	70,197,640	11,887,257	16,483,200
販 売 目 標 (B) 達 成 率 (A)	%	103.2	91.4	91.3	86.8	110.6
販 売 電 力 料 (収 益)	円	169,146,616	267,176,352	518,601,390	90,649,779	108,542,698
事 業 費 用	円	-	-	-	-	-
(水 力 発 電 費)		-	-	-	-	-
(一 般 管 理 費)		-	-	-	-	-

計	前年度比較		すう勢比率		
	増減	増減率	平成18年度	平成19年度	平成20年度
		%	%	%	%
164,458,100	5,406,900	3.4	100.0	89.7	92.8
163,007,800	14,809,300	10.0	100.0	91.0	100.1
3,570,484	296,017	9.0	100.0	91.6	99.9
169,000,000	△ 500,000 △	0.3	100.0	100.0	99.7
159,437,316	14,513,283	10.0	100.0	91.0	100.1
94.3	8.8	10.3	100.0	104.8	95.3
1,154,116,835	△ 17,565,615 △	1.5	100.0	96.6	95.2
944,577,495	△ 77,722,124 △	7.6	100.0	97.8	90.4
763,306,854	△ 23,482,709 △	3.0	100.0	99.8	96.8
181,270,641	△ 54,239,415 △	23.0	100.0	91.7	70.6

風 力

区 分	単 位	平 成 1 8 年 度			平 成 1 9 年 度		
		碁石ヶ峰	輪 島	計	碁石ヶ峰	輪 島	計
最大可能発生電力量(A)	kWh	5,256,000	26,280,000	31,536,000	5,270,400	26,352,000	31,622,400
発生電力量(B)	kWh	542,993	3,879,570	4,422,563	510,081	4,437,940	4,948,021
設備利用率 $\frac{(B)}{(A)}$	%	10.3	14.8	14.0	9.7	16.8	15.6
所内損失及び受電電力量	kWh	74,345	146,032	220,377	93,621	156,100	249,721
販売実績電力量	kWh	468,648	3,733,538	4,202,186	416,460	4,281,840	4,698,300
販売電力料(収益)	円	5,201,993	41,442,272	46,644,265	4,622,706	47,528,424	52,151,130
風力発電費(費用)	円	-	-	63,826,292	-	-	72,001,455

平成20年度			前年度比較		すう勢比率		
碁石ヶ峰	輪島	計	増減	増減率	平成18年度	平成19年度	平成20年度
				%	%	%	%
5,256,000	26,280,000	31,536,000	△ 86,400	△ 0.3	100.0	100.3	100.0
512,017	3,180,730	3,692,747	△ 1,255,274	△ 25.4	100.0	111.9	83.5
9.7	12.1	11.7	1.6	11.4	100.0	111.6	83.5
96,781	80,938	177,719	△ 72,002	△ 28.8	100.0	113.3	80.6
415,236	3,099,792	3,515,028	△ 1,183,272	△ 25.2	100.0	111.8	83.6
4,609,118	34,407,692	39,016,810	△ 13,134,320	△ 25.2	100.0	111.8	83.6
-	-	65,271,819	△ 6,729,636	△ 9.3	100.0	112.8	102.3

別表2

比較損益計算書

区 分	決 算 額		
	平成18年度	平成19年度	平成20年度
	円	円	円
営 業 収 益	1,259,889,552	1,224,399,970	1,193,558,385
水力発電電力料	1,212,540,332	1,171,682,450	1,154,116,835
(新我谷発電所)	171,357,487	170,782,771	169,146,616
(大日川第一発電所)	281,175,262	270,316,327	267,176,352
(大日川第二発電所)	532,221,700	502,423,396	518,601,390
(新丸山発電所)	96,779,849	95,134,716	90,649,779
(新枯渕発電所)	131,006,034	133,025,240	108,542,698
風力発電電力料	46,644,265	52,151,130	39,016,810
(基石ヶ峰風力発電所)	5,201,993	4,622,706	4,609,118
(輪島風力発電所)	41,442,272	47,528,424	34,407,692
雑 収 益	704,955	566,390	424,740
財 務 収 益	434,230	1,111,341	5,072,244
営 業 外 収 益	3,537,937	11,670,120	14,971,528
雑 収 益	3,537,937	11,670,120	14,971,528
収 益 計	1,263,861,719	1,237,181,431	1,213,602,157
営 業 費 用	1,109,146,334	1,094,301,074	1,009,849,314
水力発電費	788,394,126	786,789,563	763,306,854
風力発電費	63,826,292	72,001,455	65,271,819
一般管理費	256,925,916	235,510,056	181,270,641
財 務 費 用	94,024,698	84,285,845	74,290,982
営 業 外 費 用	19,910,718	19,910,718	0
雑 損 失	19,910,718	19,910,718	0
費 用 計	1,223,081,750	1,198,497,637	1,084,140,296
差 引 純 利 益	40,779,969	38,683,794	129,461,861

前年度比較		構成比率			すう勢比率		
金額	増減率	平成 18年度	平成 19年度	平成 20年度	平成 18年度	平成 19年度	平成 20年度
円	%	%	%	%	%	%	%
△ 30,841,585	△ 2.5	99.7	99.0	98.3	100.0	97.2	94.7
△ 17,565,615	△ 1.5	96.0	94.7	95.1	100.0	96.6	95.2
△ 1,636,155	△ 1.0	13.6	13.8	13.9	100.0	99.7	98.7
△ 3,139,975	△ 1.2	22.2	21.8	22.0	100.0	96.1	95.0
16,177,994	3.2	42.1	40.6	42.7	100.0	94.4	97.4
△ 4,484,937	△ 4.7	7.7	7.7	7.5	100.0	98.3	93.7
△ 24,482,542	△ 18.4	10.4	10.8	9.0	100.0	101.5	82.9
△ 13,134,320	△ 25.2	3.7	4.2	3.2	100.0	111.8	83.6
△ 13,588	△ 0.3	0.4	0.4	0.4	100.0	88.9	88.6
△ 13,120,732	△ 27.6	3.3	3.8	2.8	100.0	114.7	83.0
△ 141,650	△ 25.0	0.0	0.1	0.0	100.0	80.3	60.3
3,960,903	356.4	0.0	0.1	0.4	100.0	255.9	1,168.1
3,301,408	28.3	0.3	0.9	1.3	100.0	329.9	423.2
3,301,408	28.3	0.3	0.9	1.3	100.0	329.9	423.2
△ 23,579,274	△ 1.9	100.0	100.0	100.0	100.0	97.9	96.0
△ 84,451,760	△ 7.7	90.7	91.3	93.1	100.0	98.7	91.0
△ 23,482,709	△ 3.0	64.5	65.6	70.4	100.0	99.8	96.8
△ 6,729,636	△ 9.3	5.2	6.0	6.0	100.0	112.8	102.3
△ 54,239,415	△ 23.0	21.0	19.7	16.7	100.0	91.7	70.6
△ 9,994,863	△ 11.9	7.7	7.0	6.9	100.0	89.6	79.0
△ 19,910,718	皆減	1.6	1.7	—	100.0	100.0	—
△ 19,910,718	皆減	1.6	1.7	—	100.0	100.0	—
△ 114,357,341	△ 9.5	100.0	100.0	100.0	100.0	98.0	88.6
90,778,067	234.7	—	—	—	100.0	94.9	317.5

別表3

比較貸借対照表

区 分		決 算 額		
		平成18年度	平成19年度	平成20年度
資 産 の 部	固 定 資 産	円 8,543,110,035	円 8,199,846,132	円 7,868,235,714
	有 形 固 定 資 産	7,961,555,541	7,662,119,924	7,357,260,792
	水 力 発 電 設 備	6,929,911,937	6,664,485,736	6,393,632,938
	風 力 発 電 設 備	918,580,211	884,822,146	851,067,163
	業 務 設 備	14,669,893	14,418,542	14,167,191
	事 業 外 固 定 資 産	98,393,500	98,393,500	98,393,500
	無 形 固 定 資 産	564,477,494	537,726,208	510,974,922
	水 力 発 電 設 備	153,165,353	145,037,135	136,908,917
	風 力 発 電 設 備	105,633,878	100,422,822	95,211,766
	業 務 設 備	305,678,263	292,266,251	278,854,239
	固 定 資 産 仮 勘 定	17,077,000	0	0
	建 設 仮 勘 定	17,077,000	0	0
	流 動 資 産	2,482,480,740	2,603,167,069	2,850,392,868
	現 金 預 金	2,337,390,969	2,444,836,663	2,695,682,651
	未 収 金	135,089,771	158,330,406	154,710,217
	そ の 他 流 動 資 産	10,000,000	0	0
繰 延 勘 定	19,910,718	0	0	
開 発 費	19,910,718	0	0	
資 産 合 計		11,045,501,493	10,803,013,201	10,718,628,582

前年度比較		構成比率			すう勢比率		
金額	増減率	平成 18年度	平成 19年度	平成 20年度	平成 18年度	平成 19年度	平成 20年度
円	%	%	%	%	%	%	%
△ 331,610,418	△ 4.0	77.3	75.9	73.4	100.0	96.0	92.1
△ 304,859,132	△ 4.0	72.0	70.9	68.6	100.0	96.2	92.4
△ 270,852,798	△ 4.1	62.7	61.7	59.7	100.0	96.2	92.3
△ 33,754,983	△ 3.8	8.3	8.2	7.9	100.0	96.3	92.7
△ 251,351	△ 1.7	0.1	0.1	0.1	100.0	98.3	96.6
0	0.0	0.9	0.9	0.9	100.0	100.0	100.0
△ 26,751,286	△ 5.0	5.2	5.0	4.8	100.0	95.3	90.5
△ 8,128,218	△ 5.6	1.4	1.4	1.3	100.0	94.7	89.4
△ 5,211,056	△ 5.2	1.0	0.9	0.9	100.0	95.1	90.1
△ 13,412,012	△ 4.6	2.8	2.7	2.6	100.0	95.6	91.2
0	-	0.1	-	-	100.0	-	-
0	-	0.1	-	-	100.0	-	-
247,225,799	9.5	22.5	24.1	26.6	100.0	104.9	114.8
250,845,988	10.3	21.2	22.6	25.2	100.0	104.6	115.3
△ 3,620,189	△ 2.3	1.2	1.5	1.4	100.0	117.2	114.5
0	-	0.1	-	-	100.0	-	-
0	-	0.2	-	-	100.0	-	-
0	-	0.2	-	-	100.0	-	-
△ 84,384,619	△ 0.8	100.0	100.0	100.0	100.0	97.8	97.0

区 分		決 算 額		
		平成18年度	平成19年度	平成20年度
負 債 の 部	固 定 負 債	666,385,322	584,593,272	522,640,669
	引 当 金	666,385,322	584,593,272	522,640,669
	流 動 負 債	150,963,790	138,222,682	197,969,679
	未 払 金	44,970,950	7,348,469	14,608,647
	未 払 費 用	94,468,042	119,370,801	171,943,514
	そ の 他 流 動 負 債	11,524,798	11,503,412	11,417,518
	負 債 計	817,349,112	722,815,954	720,610,348
	資 本 の 部	資 本 金	8,671,520,749	8,500,665,821
自 己 資 本 金		6,146,682,528	6,162,466,528	6,191,246,888
借 入 資 本 金		2,524,838,221	2,338,199,293	2,131,538,419
企 業 債		2,524,838,221	2,338,199,293	2,131,538,419
剰 余 金		1,556,631,632	1,579,531,426	1,675,232,927
資 本 剰 余 金		1,459,067,272	1,459,067,272	1,454,087,272
受 贈 財 産 評 価 額		6,639,000	6,639,000	1,659,000
補 助 金		653,888,374	653,888,374	653,888,374
そ の 他 資 本 剰 余 金		798,539,898	798,539,898	798,539,898
利 益 剰 余 金		97,564,360	120,464,154	221,145,655
減 債 積 立 金		15,784,391	28,780,360	26,683,794
地 域 文 化 振 興 積 立 金		41,000,000	53,000,000	65,000,000
当 年 度 未 処 分 利 益 剰 余 金		40,779,969	38,683,794	129,461,861
資 本 計	10,228,152,381	10,080,197,247	9,998,018,234	
負 債 ・ 資 本 合 計		11,045,501,493	10,803,013,201	10,718,628,582

前年度比較		構成比率			すう勢比率		
金額	増減率	平成18年度	平成19年度	平成20年度	平成18年度	平成19年度	平成20年度
円	%	%	%	%	%	%	%
△ 61,952,603	△ 10.6	6.0	5.4	4.9	100.0	87.7	78.4
△ 61,952,603	△ 10.6	6.0	5.4	4.9	100.0	87.7	78.4
59,746,997	43.2	1.4	1.3	1.8	100.0	91.6	131.1
7,260,178	98.8	0.4	0.1	0.1	100.0	16.3	32.5
52,572,713	44.0	0.9	1.1	1.6	100.0	126.4	182.0
△ 85,894	△ 0.7	0.1	0.1	0.1	100.0	99.8	99.1
△ 2,205,606	△ 0.3	7.4	6.7	6.7	100.0	88.4	88.2
△ 177,880,514	△ 2.1	78.5	78.7	77.7	100.0	98.0	96.0
28,780,360	0.5	55.6	57.1	57.8	100.0	100.3	100.7
△ 206,660,874	△ 8.8	22.9	21.6	19.9	100.0	92.6	84.4
△ 206,660,874	△ 8.8	22.9	21.6	19.9	100.0	92.6	84.4
95,701,501	6.1	14.1	14.6	15.6	100.0	101.5	107.6
△ 4,980,000	△ 0.3	13.2	13.5	13.6	100.0	100.0	99.7
△ 4,980,000	△ 75.0	0.1	0.1	0.0	100.0	100.0	25.0
0	0.0	5.9	6.0	6.1	100.0	100.0	100.0
0	0.0	7.2	7.4	7.5	100.0	100.0	100.0
100,681,501	83.6	0.9	1.1	2.1	100.0	123.5	226.7
△ 2,096,566	△ 7.3	0.1	0.3	0.3	100.0	182.3	169.1
12,000,000	22.6	0.4	0.5	0.6	100.0	129.3	158.5
90,778,067	234.7	0.4	0.3	1.2	100.0	94.9	317.5
△ 82,179,013	△ 0.8	92.6	93.3	93.3	100.0	98.6	97.7
△ 84,384,619	△ 0.8	100.0	100.0	100.0	100.0	97.8	97.0

別表4

経営分析比率表

区 分		比 率		
		平成18年度	平成19年度	平成20年度
資 産 及 び 資 本 構 成 比 率 (%)	固 定 資 産 構 成 比 率	77.3	75.9	73.4
	固 定 負 債 構 成 比 率	28.9	27.1	24.8
	自 己 資 本 構 成 比 率	69.7	71.7	73.4
	固 定 資 産 対 長 期 資 本 比 率	78.4	76.9	74.8
	固 定 比 率	110.9	105.9	100.0
	流 動 比 率	1,644.4	1,883.3	1,439.8
	当 座 比 率	1,637.8	1,883.3	1,439.8
回 転 率	自 己 資 本 回 転 率	0.16	0.16	0.15
	固 定 資 産 回 転 率	0.14	0.15	0.15
	減 価 償 却 率	0.05	0.05	0.04
	流 動 資 産 回 転 率	0.52	0.48	0.44
	現 金 預 金 回 転 率	0.58	0.53	0.43
	未 収 金 回 転 率	7.86	8.35	7.63

計	算	式
$\frac{\text{固定資産} + \text{流動資産} + \text{繰延勘定}}{\text{固定資産} + \text{流動資産} + \text{繰延勘定}}$	× 100	$(\frac{7,868,235,714}{10,718,628,582} \times 100)$
$\frac{\text{固定負債} + \text{借入資本金}}{\text{負債} + \text{資本金合計}}$	× 100	$(\frac{2,654,179,088}{10,718,628,582} \times 100)$
$\frac{\text{自己資本金} + \text{剰余金}}{\text{負債} + \text{資本金合計}}$	× 100	$(\frac{7,866,479,815}{10,718,628,582} \times 100)$
$\frac{\text{固定資産}}{\text{資本金} + \text{剰余金} + \text{固定負債}}$	× 100	$(\frac{7,868,235,714}{10,520,658,903} \times 100)$
$\frac{\text{固定資産}}{\text{自己資本金} + \text{剰余金}}$	× 100	$(\frac{7,868,235,714}{7,866,479,815} \times 100)$
$\frac{\text{流動負債}}{\text{流動負債}}$	× 100	$(\frac{2,850,392,868}{197,969,679} \times 100)$
$\frac{\text{現金預金} + \text{未収金}}{\text{流動負債}}$	× 100	$(\frac{2,850,392,868}{197,969,679} \times 100)$
$\frac{\text{営業収益}}{\frac{\text{期首(自己資本金} + \text{剰余金)} + \text{期末(自己資本金} + \text{剰余金)}}{2}}$		$(\frac{1,193,558,385}{7,804,238,885})$
$\frac{\text{営業収益}}{\frac{\text{期首固定資産} + \text{期末固定資産}}{2}}$		$(\frac{1,193,558,385}{8,034,040,923})$
$\frac{\text{当年度減価償却費}}{\text{有形固定資産} + \text{無形固定資産} - \text{土地} + \text{当年度減価償却費}}$		$(\frac{363,799,913}{8,111,493,140})$
$\frac{\text{営業収益}}{\frac{\text{期首流動資産} + \text{期末流動資産}}{2}}$		$(\frac{1,193,558,385}{2,726,779,969})$
$\frac{\text{当年度支出額}}{\frac{\text{期首現金預金} + \text{期末現金預金}}{2}}$		$(\frac{1,097,788,073}{2,570,259,657})$
$\frac{\text{営業収益}}{\frac{\text{期首未収金} + \text{期末未収金}}{2}}$		$(\frac{1,193,558,385}{156,520,312})$

区 分		比 率		
		平成18年度	平成19年度	平成20年度
損益に関する各種比率 (%)	総資本利益率	0.4	0.4	1.3
	総収益対総費用比率(総収支比率)	103.3	103.2	111.9
	営業収益対営業費用比率(営業収支比率)	113.6	111.9	118.2
	利子負担率	3.7	3.6	3.5
	企業債償還元金対減価償却費比率	40.0	44.5	56.8
	職員1人当たり営業収益(千円)	38,178	37,103	38,502
	職員1人当たり有形固定資産(千円)	241,259	232,185	237,331
	料金収入に対する企業債償還元金比率	14.4	15.3	17.3
	料金収入に対する企業債利息比率	7.5	6.9	6.2
	料金収入に対する企業債元利償還金比率	21.9	22.1	23.5
	料金収入に対する職員給与費比率	26.1	26.7	25.5
1 kWh 当たり販売電力料(円)	水力	7.61	8.08	7.24
	風力	11.10	11.10	11.10
1 kWh 当たり事業費用(円)	水力	7.22	7.72	6.35
	風力	17.22	16.97	20.54
有収率(%)	水力	97.8	97.8	97.8
設備利用率(%)	風力	14.0	15.6	11.7

計	算	式
$\frac{\text{当年度純利益}}{\frac{\text{期首総資本} + \text{期末総資本}}{2}} \times 100$		$\left(\frac{129,461,861}{10,039,107,741} \times 100 \right)$
$\frac{\text{総収益}}{\text{総費用}} \times 100$		$\left(\frac{1,213,602,157}{1,084,140,296} \times 100 \right)$
$\frac{\text{営業収益}}{\text{営業費用}} \times 100$		$\left(\frac{1,193,558,385}{1,009,849,314} \times 100 \right)$
$\frac{\text{支払利息} + \text{企業債取扱諸費}}{\text{企業債} + \text{他会計借入金} + \text{一時借入金}} \times 100$		$\left(\frac{74,290,982}{2,131,538,419} \times 100 \right)$
$\frac{\text{企業債償還元金(借換債分を除く)}}{\text{当年度減価償却費}} \times 100$		$\left(\frac{206,660,874}{363,799,913} \times 100 \right)$
$\frac{\text{営業収益}}{\text{損益勘定所属職員数}}$		$\left(\frac{1,193,558,385}{31} \right)$
$\frac{\text{期末有形固定資産}}{\text{損益勘定所属職員数} + \text{資本勘定所属職員数}}$		$\left(\frac{7,357,260,792}{31} \right)$
$\frac{\text{企業債償還元金(借換債分を除く)}}{\text{料金収入(水力+風力)}} \times 100$		$\left(\frac{206,660,874}{1,193,133,645} \times 100 \right)$
$\frac{\text{企業債利息}}{\text{料金収入(水力+風力)}} \times 100$		$\left(\frac{74,290,982}{1,193,133,645} \times 100 \right)$
$\frac{\text{企業債元利償還元金(借換債分元金を除く)}}{\text{料金収入(水力+風力)}} \times 100$		$\left(\frac{280,951,856}{1,193,133,645} \times 100 \right)$
$\frac{\text{職員給与費}}{\text{料金収入(水力+風力)}} \times 100$		$\left(\frac{304,123,225}{1,193,133,645} \times 100 \right)$
$\frac{\text{販売電力料}}{\text{販売実績電力量}}$		$\left(\frac{1,154,116,835}{159,437,316} \right)$
$\frac{\text{販売電力料}}{\text{販売実績電力量}}$		$\left(\frac{39,016,810}{3,515,028} \right)$
$\frac{\text{営業費用} + \text{財務費用(風力企業債利息を除く)} + \text{雑損失}}{\text{販売実績電力量}}$		$\left(\frac{1,011,944,403}{159,437,316} \right)$
$\frac{\text{風力発電費} + \text{財務費用(水力企業債利息を除く)}}{\text{販売実績電力量}}$		$\left(\frac{72,195,893}{3,515,028} \right)$
$\frac{\text{販売実績電力量}}{\text{発電電力量}} \times 100$		$\left(\frac{159,437,316}{163,007,800} \times 100 \right)$
$\frac{\text{発電電力量}}{\text{最大可能発電電力量}} \times 100$		$\left(\frac{3,692,747}{31,536,000} \times 100 \right)$

