

3 電気事業の概要

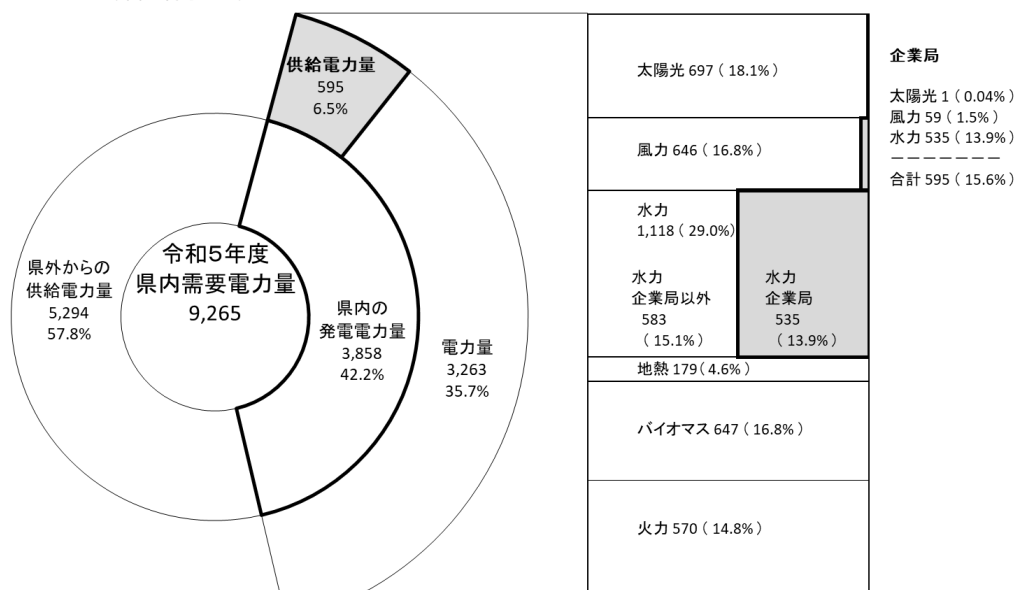
(1) 電気事業のあらまし

岩手県の電気事業は、本県の総合開発の一環として、昭和 32 年に胆沢第二発電所を運転開始したことに始まり、以来順調な歩みを続けています。この間岩洞第一発電所、岩洞第二発電所、仙人発電所、四十四田発電所、御所発電所、滝発電所、北ノ又発電所、北ノ又第二発電所、入畑発電所、松川発電所、早池峰発電所、柏台発電所、稲庭高原風力発電所、北ノ又第三発電所、胆沢第四発電所、胆沢第三発電所、相去太陽光発電所及び高森高原風力発電所をそれぞれ完成させ、さらに令和 3 年 7 月から築川発電所の運転により、計 20 の発電所が運転を開始しており、最大出力合計は 175,770 キロワットで全国公営電気事業者の中でも有数の規模となっています。

老朽化が進んでいる発電所については、本県の再生可能エネルギーによる電力自給率を維持するため、再開発電事業を進めており、稲庭高原風力発電所が令和 4 年 7 月に運転を再開したほか、入畑発電所及び胆沢第二発電所において、それぞれ令和 7 年度と 8 年度の運転再開を目指して工事を行っています。

令和5年度 県内需要電力量
(単位:百万kWh)

令和5年度 県内発電種別電力量
(単位:百万kWh)



※電力量は資源エネルギー庁公表資料の集計による

(2) 発電所諸元一覧表

項目		発電所名	単位	胆沢第二	岩洞第一	岩洞第二	仙人	四十四田	御所	滝
発電所	水系河川名			北上川水系胆沢川	北上川水系丹藤川	北上川水系丹藤川	北上川水系和賀川	北上川水系北上川	北上川水系雫石川	久慈川水系長内川
	所在地			奥州市胆沢 若柳字門ヶ城6番1	盛岡市日ノ戸 字姥懐36番34	盛岡市門前寺 字越戸76番地45	北上市和賀町仙人 第6地割44番地3	盛岡市上田 字松屋敷79番5	盛岡市繫 字下猿田79番9	久慈市小久慈町 第1地割35番地29
	形式			水路式	ダム水路式	水路式	ダム水路式	ダム式	ダム式	ダム式
	最大有効落差	m		49.33	405.20	86.40	107.0	32.70	26.37	25.83
	最大使用水量	m ³ /S		16.0	12.0	12.0	42.0	55.0	60.0	2.5
	最大出力	kW		6,800	41,000	8,600	37,600	15,100	13,000	450
	完成年月			昭和32年10月	昭和35年12月	昭和35年12月	昭和39年4月	昭和42年12月	昭和56年1月	昭和57年7月
	水車形式			立軸単輪単流渦巻 フランス水車	立軸単輪四射 ペルトン水車	立軸単輪単流渦巻 フランス水車	立軸単輪単流渦巻 フランス水車	立軸単輪単流渦巻 カプラン水車	立軸単輪単流渦巻 カプラン水車	横軸単輪単流渦巻 フランス水車
	発電機形式及び台数			三相交流同期発電機 (1台)	三相交流同期発電機 (2台)	三相交流同期発電機 (1台)	三相交流同期発電機 (2台)	三相交流同期発電機 (1台)	三相交流同期発電機 (2台)	三相交流同期発電機 (1台)
回転速度	r/min		333	500	500	375	250	333	600	
ダム及び堰堤	名称		若柳堰堤	岩洞ダム		湯田ダム	四十四田ダム	御所ダム	滝ダム	
	目的		調整池	灌漑・発電		治水・灌漑・発電	治水・発電	治水・正常流量・工業用 水道・発電	治水・正常流量・発電	
	形式		重力式コンクリート	傾斜土質遮水壁型 ロックフィルダム		アーチ重力式コンクリートダム	重力式コンクリートアース複合ダム	中央コア型ロックフィルコンクリート 重力式複合ダム	重力式コンクリートダム	
	堤高	m	14.8	40.0		89.5	50.0	52.5	70.0	
	堤長	m	83.8	351.0		264.9	480.0	327.0	187.0	
	総貯水量	m ³	549,000	65,600,000		114,160,000	47,100,000	65,000,000	7,600,000	
	有効貯水量	m ³	229,000	46,300,000		93,710,000	35,500,000	45,000,000	6,000,000	

項目		発電所名	単位	北ノ又	北ノ又第二	入畑	松川	早池峰	柏台	北ノ又第三
発電所	水系河川名			北上川水系松川支流 北ノ又川	北上川水系松川支流 北ノ又川	北上川水系夏油川	北上川水系松川 ／同支流焼切川	北上川水系稗貫川	北上川水系松川 ／同支流北ノ又川	北上川水系松川支流 北ノ又川
	所在地			八幡平市松尾寄木北ノ又山 国有林 499 林班1 小班	八幡平市松尾寄木北ノ又山 国有林 1561 林班1 小班	北上市和賀町岩崎新田 第1 地割 203 番	八幡平市松尾寄木 第1 地割字沼利 1605 番	花巻市大迫町内川目 第10 地割 24-11	八幡平市松尾寄木 第1 地割字沼利 1624 番	八幡平市松尾寄木 第1 地割字沼利 1625 番
	形式			水路式	水路式	ダム式	水路式	ダム式	水路式	水路式
	最大有効落差	m		206.4	121.1	74.16	188.0	50.01	42.3	6.25
	最大使用水量	m ³ /S		4.1	3.5	3.5	3.0	3.5	7.6	1.34
	最大出力	kW		7,000	3,400	2,100	4,600	1,400	2,700	61
	完成年月			昭和58年10月	平成元年10月	平成2年4月	平成8年10月	平成12年6月	平成14年10月	平成22年2月
	水車形式			立軸単輪単流渦巻 フランシス水車	横軸単輪単流渦巻 フランシス水車	立軸単輪単流渦巻 フランシス水車	横軸単輪二射 ペルトン水車	横軸単輪単流渦巻 フランシス水車	横軸二輪単流渦巻両掛 フランシス水車	横軸円筒可動羽根 プロペラ水車
	発電機形式及び台数			三相交流同期発電機 (1台)	三相交流同期発電機 (1台)	三相交流同期発電機 (1台)	三相交流同期発電機 (1台)	三相交流同期発電機 (1台)	三相交流同期発電機 (1台)	三相交流誘導発電機 (1台)
回転速度	r/min		750	750	750	300	750	600	水車800/ 発電機1,525	
ダム及び堰堤	名称			取水堰堤(3箇所)	取水堰堤(4箇所)	入畑ダム	取水堰堤(2箇所)	早池峰ダム	既設砂防ダム	—
	目的			発電	発電	治水・正常流量・上水道・灌漑・工業用水道・発電	発電	治水・正常流量・上水道・工業用水道・発電	砂防	—
	形式			—	—	重力式コンクリートダム	—	重力式コンクリートダム	—	—
	堤高	m		—	—	80.0	—	73.5	—	—
	堤長	m		—	—	233.0	—	333.0	—	—
	総貯水量	m ³		—	—	15,400,000	—	17,250,000	—	—
有効貯水量	m ³		—	—	13,900,000	—	15,750,000	—	—	

項目		発電所名	単位	胆沢第四	胆沢第三	稲庭高原風力 (再開発)	相去太陽光	高森高原風力	築川
発電所	水系河川名			北上川水系胆沢川	北上川水系胆沢川	—	—	—	北上川水系築川
	所在地			奥州市胆沢 若柳字荻袋5-4	奥州市胆沢 若柳字馬留1番地4	二戸市浄法寺町山内地内	北上市相去町高前檀地内	二戸郡一戸町高森高原地内	盛岡市川目第二地割字 宇曾沢地先
	形式			ダム式	ダム式	計画風速 7.1m/s	敷地面積 約3.5ha	計画風速 6.5m/s	ダム式
	最大有効落差	m		9.85	105.2				50.65
	最大使用水量	m ³ /S		2.284	1.8				4.8
	最大出力	kW		170	1,600	1,980	1,009	25,300	1,900
	完成年月			平成24年12月	平成26年7月	平成13年9月(旧風車) 令和4年7月(新風車)	平成26年11月	平成30年1月	令和3年7月
	水車形式			横軸固定羽根 プロペラ水車	横軸単輪単流渦巻 フランス水車	風車の型式：水平、 アップウィンド	太陽電池モジュール 単結晶シリコン 250W×6,560枚	風車の形式：水平、 アップウィンド	横軸単輪単流渦巻 フランス水車
	発電機形式及び台数			三相誘導発電機 (1台)	三相交流同期発電機 (1台)	多極交流同期発電機 1,980kW(1基)		多極交流同期発電機 2,300kW(11基)	三相交流同期発電機 (1台)
回転速度	r/min		水車453/ 発電機1,000	1,000	6~18(可変速)	6~18(可変速)		600	
ダム及び堰堤	名称			若柳堰堤	胆沢ダム	ローター直径 82m ハブ中心の高さ 78m	パワーコンディショナー 500kW×2台 10kW×1台	ローター直径 82m ハブ中心の高さ 78m	築川ダム
	目的			調整池	治水・正常流量・灌漑・ 上水道・発電				治水・正常流量・ 上水道・発電
	形式			重力式コンクリート	中央コア型 ロックフィルダム				重力式コンクリートダム
	堤高	m		14.8	127.0				77.2
	堤長	m		83.8	723.0				242.68
	総貯水量	m ³		549,000	143,000,000				19,100,000
	有効貯水量	m ³		229,000	132,000,000				16,700,000

(3) 令和5年度電気事業会計決算概要及び事業概況

ア 決算概要

供給電力量は、水力発電における出水率が好調であったこと等により、前年度比2.6%増加の5億9,490万kWh余となりました。

経常収益は、水力発電所における供給電力量の増等により電力料収入が増となったものの、事業外収益の減等により、前年度比0.5%減の74億4千2百万円余となりました。

また、経常費用は、仙人発電所のオーバーホールに伴う修繕費や入畑発電所電気設備撤去工事に伴う除却費の増等により、前年度比5.0%増の58億2千4百万円余となりました。

この結果、経常損益、純損益は、前年度比16.1%減の16億1千8百万円余の黒字となりました。

(令和5年度損益)

(単位：千円) 税抜

科目	年度	令和5年度 (A)	令和4年度 (B)	比 較	
				増減額 (A-B)	増減率 (A-B) / B
経常収益		7,442,562	7,477,032	△34,470	△0.5%
経常費用		5,824,432	5,548,791	275,641	5.0%
経常損益		1,618,130	1,928,241	△310,111	△16.1%
特別利益		—	—	—	—
特別損失		—	—	—	—
純損益		1,618,130	1,928,241	△310,111	△16.1%

イ 令和5年度電気事業会計決算概要

(税抜き)

科目	令和5年度		令和4年度		比較増減		
	金額 (A)	構成比	金額 (B)	構成比	金額 (A-B)	構成比	増減率
1 営業収益	5,906,581,674	79.4	5,898,774,008	78.9	7,807,666	0.5	0.1
(1) 電力料	5,862,582,515	78.8	5,848,512,137	78.2	14,070,378	0.6	0.2
(2) 営業雑収益	43,999,159	0.6	50,261,871	0.7	△ 6,262,712	△ 0.1	△ 12.5
2 附帯事業収益	1,316,297,942	17.7	1,309,375,747	17.5	6,922,195	0.2	0.5
(1) 電力料(風力)	1,257,744,158	16.9	1,252,289,035	16.7	5,455,123	0.2	0.4
(2) 電力料(太陽光)	58,553,604	0.8	57,086,532	0.8	1,467,072	0.0	2.6
(3) 附帯事業雑収益	180	0.0	180	0.0	0	0.0	0.0
3 財務収益	65,968,723	0.8	89,007,964	1.2	△ 23,039,241	△ 0.4	△ 25.9
(1) 受取配当金	63,570,065	0.8	86,945,225	1.2	△ 23,375,160	△ 0.4	△ 26.9
(2) 受取利息	2,307,308	0.0	2,005,439	0.0	301,869	0.0	15.1
(3) 有価証券取得差益	91,350	0.0	57,300	0.0	34,050	0.0	59.4
4 事業外収益	153,714,205	2.1	179,874,355	2.4	△ 26,160,150	△ 0.3	△ 14.5
(1) 長期前受金戻入	101,787,564	1.4	98,461,244	1.3	3,326,320	0.1	3.4
(2) 雑収益	51,926,641	0.7	81,413,111	1.1	△ 29,486,470	△ 0.4	△ 36.2
(3) 貸倒引当金戻入	0	0.0	0	0.0	0	0.0	-
経常収益(ア)	7,442,562,544	100.0	7,477,032,074	100.0	△ 34,469,530		△ 0.5
1 営業費用	4,616,514,934	79.3	4,349,868,956	78.4	266,645,978	0.9	6.1
(1) 水力発電費	3,632,886,416	62.4	3,278,843,608	59.1	354,042,808	3.3	10.8
(2) 管理費	983,628,518	16.9	1,071,025,348	19.3	△ 87,396,830	△ 2.4	△ 8.2
2 附帯事業費用	1,183,286,898	20.3	1,173,296,339	21.1	9,990,559	△ 0.8	0.9
(1) 風力発電費	1,139,197,347	19.5	1,129,121,384	20.3	10,075,963	△ 0.8	0.9
(2) 太陽光発電費	44,089,551	0.8	44,174,955	0.8	△ 85,404	0.0	△ 0.2
3 財務費用	16,879,666	0.3	22,027,541	0.4	△ 5,147,875	△ 0.1	△ 23.4
(1) 支払利息	16,779,266	0.3	21,927,141	0.4	△ 5,147,875	△ 0.1	△ 23.5
(2) 有価証券償却費	100,400	0.0	100,400	0.0	0	0.0	0.0
4 事業外費用	7,750,686	0.1	3,598,148	0.1	4,152,538	0.0	115.4
雑損失	7,750,686	0.1	3,598,148	0.1	4,152,538	0.0	115.4
経常費用(イ)	5,824,432,184	100.0	5,548,790,984	100.0	275,641,200		5.0
経常利益(ア-イ)	1,618,130,360		1,928,241,090		△ 310,110,730		△ 16.1
特別利益(ウ)	0		0		0		-
その他特別利益	0		0		0		-
特別損失(エ)	0		0		0		-
その他特別損失	0		0		0		-
差引損益(ア-イ+ウ-エ)	1,618,130,360		1,928,241,090		△ 310,110,730		△ 16.1

令和5年度決算の特徴的な事項

- 経常収益の状況
水力発電所における供給電力量の増等により電力料収入が増(2千万円余)となったものの、事業外収益の減(2千6百万円余)等により、前年度比3千4百万円余(0.5%)減の74億4千2百万円余となった。
- 経常費用の状況
仙人発電所のオーバーホールに伴う修繕費や入畑発電所電気設備撤去工事に伴う除却費の増等により、前年度比2億7千5百万円余(5.0%)増の58億2千4百万円余となった。
- 経常損益、純損益の状況
以上の結果、経常損益、純損益は、前年度比3億1千万円余(16.1%)減の16億1千8百万円余の黒字となった。

摘 要

1 水力発電

(1) 供給電力量(単位: kWh)

区分	令和5年度			令和4年度			対前年比		
	当初予算	決算	実績率	当初予算	決算	実績率	当初予算	決算	
合計	499,733,000	534,968,108	107.1%	507,786,000	519,608,662	102.3%	△1.6%	15,359,446	3.0%

(2) 電力料金(単位: 円、税抜)

区分	令和5年度			令和4年度			対前年比		
	当初予算	決算	実績率	当初予算	決算	実績率	当初予算	決算	
合計	5,816,271,920	5,862,582,515	100.8%	5,846,056,751	5,848,512,137	100.0%	△0.5%	14,070,378	0.2%

(3) 出水率(平均)

令和5年度	令和4年度	比較
104.1%	108.4%	△4.3%

※出水率: 河川の出水状況を過去の河川の平均流入量と比べた割合
過去の平均流入量について、R4からR5に築川発電所を追加しているため、単純比較はできないもの。

2 風力発電

(1) 供給電力量(単位: kWh)

区分	令和5年度			令和4年度			対前年比		
	当初予算	決算	実績率	当初予算	決算	実績率	当初予算	決算	
合計	58,079,000	58,305,619	100.4%	57,702,000	58,576,894	101.5%	0.7%	△ 271,275	△0.5%

(2) 電力料金(単位: 円、税抜)

区分	令和5年度			令和4年度			対前年比		
	当初予算	決算	実績率	当初予算	決算	実績率	当初予算	決算	
合計	1,249,113,000	1,257,744,158	100.7%	1,231,742,000	1,252,289,035	101.7%	1.4%	5,455,123	0.4%

(3) 平均風速(単位: m/秒)

区分	令和5年度	令和4年度	比較
稲庭	6.8	6.7	0.1
高森	6.6	6.5	0.1

3 太陽光発電

(1) 供給電力量(単位: kWh)

区分	令和5年度			令和4年度			対前年比		
	当初予算	決算	実績率	当初予算	決算	実績率	当初予算	決算	
合計	1,532,000	1,626,489	106.2%	1,421,000	1,585,737	111.6%	7.8%	40,752	2.6%

(2) 電力料金(単位: 円、税抜)

区分	令和5年度			令和4年度			対前年比		
	当初予算	決算	実績率	当初予算	決算	実績率	当初予算	決算	
合計	55,152,000	58,553,604	106.2%	51,156,000	57,086,532	111.6%	7.8%	1,467,072	2.6%

(3) 平均斜面日射量(単位: kWh/m²)

令和5年度	令和4年度	比較
3.81	3.75	0.06

ウ 再開発の取組

入畑、胆沢第二発電所については、発電機、主要変圧器及び配電盤などの電気設備が経年劣化し、長期の発電停止を引き起こす懸念があることから、発電所の機能回復を図り、本県の再生可能エネルギーによる電力自給率を維持するため、主要な電気設備（水車発電機及び主要変圧器）を含め電気設備一式の更新を行うものです。

入畑発電所

- ・ 位 置 北上市和賀町岩崎新田地内
- ・ 事業費 約 19 億円（税込）
- ・ 運転開始 令和 7 年度予定

項 目	再開発	既 設
最大出力	2,100kW（既設と同量）	2,100kW
年間発電電力量	9,839千kWh/年 一般家庭約3,200世帯相当	9,715千kWh/年 一般家庭約3,100世帯相当

胆沢第二発電所

- ・ 位 置 奥州市胆沢若柳地内
- ・ 事業費 約 50 億円（税込）
- ・ 運転開始 令和 8 年度予定

項 目	再開発	既 設
最大出力	6,800kW（既設と同量）	6,800kW
年間発電電力量	29,222千kWh/年 一般家庭約9,400世帯相当	28,790千kWh/年 一般家庭約9,200世帯相当

(4) 令和5年度発生電力量及び供給電力量並びにその推移

ア 令和5年度 水力発電の電力量及び供給電力量

月 別	目 標 電 力 量 (kWh)	発 生 電 力 量 (kWh)	所内及び損失 電 力 量 (kWh)	供給(売電)電力量 (kWh)
5年 4月	67,821,000	68,070,877	2,324,445	65,746,432
5月	77,804,000	67,035,440	2,128,736	64,906,704
6月	56,465,000	54,912,070	1,451,504	53,460,566
7月	44,576,000	64,772,540	2,191,349	62,581,191
8月	40,989,000	53,279,110	2,015,854	51,263,256
9月	23,548,000	30,749,650	703,704	30,045,946
上 期	311,203,000	338,819,687	10,815,592	328,004,095
10月	17,442,000	25,120,610	479,272	24,641,338
11月	25,747,000	23,245,460	493,392	22,752,068
12月	31,086,000	39,272,849	1,052,836	38,220,013
6年 1月	37,400,000	41,147,298	1,338,844	39,808,454
2月	34,638,000	39,453,976	1,393,525	38,060,451
3月	42,217,000	45,175,256	1,693,567	43,481,689
下 期	188,530,000	213,415,449	6,451,436	206,964,013
年 度 計	499,733,000	552,235,136	17,267,028	534,968,108

イ 水力発電の供給電力量の推移

年 度 別	目 標 電 力 量 (kWh)	発 生 電 力 量 (kWh)	所内及び損失 電 力 量 (kWh)	供給(売電)電力量 (kWh)
21年度	538,787,000	573,707,130	18,582,104	555,125,026
22年度	517,354,000	619,398,823	18,653,342	600,745,481
23年度	545,160,000	622,605,628	19,256,870	603,348,758
24年度	533,910,800	514,967,811	16,273,838	498,693,973
25年度	517,587,000	646,108,534	20,346,855	625,761,679
26年度	494,184,000	558,257,558	18,703,026	539,554,532
27年度	551,786,300	582,892,414	19,264,013	563,628,401
28年度	524,958,300	552,290,624	15,440,378	536,850,246
29年度	509,663,300	605,065,890	17,685,123	587,380,767
30年度	510,422,000	548,191,037	15,788,265	532,402,772
元年度	480,098,000	500,782,719	14,526,001	486,256,718
2年度	503,404,000	632,955,300	18,885,220	614,070,080
3年度	519,576,000	521,054,859	14,275,722	506,779,137
4年度	507,786,000	535,927,126	16,318,464	519,608,662
5年度	499,733,000	552,235,136	17,267,028	534,968,108

※平成29年度までの上記実績値は、特定供給（ダム管理事務所（管理支所）への供給電力量及び電力料収入）を含む。平成30年度以降は特定供給廃止。

ウ 令和5年度 風力発電の電力量及び供給電力量

月 別	目 標 電 力 量 (kWh)	発 生 電 力 量 (kWh)	所内及び損失 電 力 量 (kWh)	供給(売電)電力量 (kWh)
5年 4月	5,690,000	7,328,000	345,560	6,982,440
5月	6,304,000	4,719,700	227,226	4,492,474
6月	3,608,000	4,268,900	217,217	4,051,683
7月	2,914,000	3,351,900	160,804	3,191,096
8月	2,901,000	5,598,300	274,364	5,323,936
9月	3,416,000	3,370,900	169,355	3,201,545
上 期	24,833,000	28,637,700	1,394,526	27,243,174
10月	5,136,000	4,277,600	200,677	4,076,923
11月	6,031,000	7,098,000	339,245	6,758,755
12月	5,312,000	5,247,000	262,329	4,984,671
6年 1月	6,116,000	5,985,400	289,402	5,695,998
2月	4,510,000	4,388,400	218,465	4,169,935
3月	6,141,000	5,640,100	263,937	5,376,163
下 期	33,246,000	32,636,500	1,574,055	31,062,445
年 度 計	58,079,000	61,274,200	2,968,581	58,305,619

エ 風力発電の供給電力量の推移

年 度 別	目 標 電 力 量 (k W h)	発 生 電 力 量 (k W h)	所内及び損失 電 力 量 (k W h)	供給(売電)電力量 (k W h)
21年度	4,678,000	4,490,424	164,124	4,326,300
22年度	4,645,000	3,591,317	169,557	3,421,760
23年度	4,631,000	4,436,164	176,514	4,259,650
24年度	4,637,000	3,823,855	145,955	3,677,900
25年度	4,275,000	4,279,386	145,726	4,133,660
26年度	4,657,000	4,381,580	140,220	4,241,360
27年度	4,663,000	4,398,563	125,783	4,272,780
28年度	4,656,000	4,234,591	142,121	4,092,470
29年度	16,539,000	19,848,862	1,001,482	18,847,380
30年度	53,378,000	59,255,914	3,144,054	56,111,860
元年度	54,390,000	63,607,635	3,362,785	60,244,850
2年度	54,014,000	61,291,562	3,232,262	58,059,300
3年度	53,095,000	57,564,153	3,028,749	54,535,404
4年度	57,702,000	61,623,282	3,046,388	58,576,894
5年度	58,079,000	61,274,200	2,968,581	58,305,619

※1 稲庭高原風力発電所は平成13年9月に運転開始し、平成24年11月から固定価格買取制度へ移行。令和3年2月から再開発のため発電停止し、令和4年7月に運転再開。

※2 高森高原風力発電所は平成30年1月に運転開始。

オ 令和5年度 太陽光発電の電力量及び供給電力量

月 別	目 標 電 力 量 (kWh)	発 生 電 力 量 (kWh)	所内及び損失 電 力 量 (kWh)	供給(売電)電力量 (kWh)
5年 4月	165,000	168,572	3,691	164,881
5月	180,000	189,520	4,318	185,202
6月	180,000	159,382	3,872	155,510
7月	161,000	179,644	4,335	175,309
8月	153,000	195,450	4,532	190,918
9月	141,000	146,266	3,413	142,853
上 期	980,000	1,038,834	24,161	1,014,673
10月	117,000	145,456	3,194	142,262
11月	101,000	56,651	1,589	55,062
12月	62,000	72,138	1,812	70,326
6年 1月	39,000	87,530	1,911	85,619
2月	86,000	128,254	2,459	125,795
3月	147,000	135,464	2,712	132,752
下 期	552,000	625,493	13,677	611,816
年 度 計	1,532,000	1,664,327	37,838	1,626,489

カ 太陽光発電の供給電力量の推移

年 度 別	目 標 電 力 量 (k W h)	発 生 電 力 量 (k W h)	所内及び損失 電 力 量 (k W h)	供給(売電)電力量 (k W h)
26年度	258,000	413,696	6,219	407,477
27年度	1,322,000	1,762,297	28,098	1,734,199
28年度	1,313,000	1,620,135	25,688	1,594,447
29年度	1,302,000	1,511,691	25,285	1,486,406
30年度	1,337,000	1,646,042	34,963	1,611,079
元年度	1,461,000	1,747,575	36,843	1,710,732
2年度	1,453,000	1,458,654	32,355	1,426,299
3年度	1,465,000	1,498,393	34,001	1,464,392
4年度	1,421,000	1,622,876	37,139	1,585,737
5年度	1,532,000	1,664,327	37,838	1,626,489

※相去太陽光発電所は平成26年11月運転開始。

(5) 令和6年度電気事業会計予算及び主要事業

ア 収益の収入及び支出

(単位:千円、%)

科 目		年 度		予 算 額		比 較		摘 要
		令和6年度(A)	令和5年度(B)	増減額 (A-B)	増減率			
収益の収入	電気事業収益	9,739,233	8,041,461	1,697,772	21.1			
	内 訳	営業収益	8,132,423	6,456,402	1,676,021	26.0		
		附帯事業収益	1,414,396	1,434,691	△ 20,295	△ 1.4		
		財務収益	85,427	41,626	43,801	105.2		
		事業外収益	106,987	108,742	△ 1,755	△ 1.6		
収益の支出	電気事業費用	9,408,354	7,131,877	2,276,477	31.9			
	内 訳	営業費用	7,940,998	5,729,824	2,211,174	38.6		
		附帯事業費用	1,234,823	1,240,565	△ 5,742	△ 0.5		
		財務費用	11,774	16,881	△ 5,107	△ 30.3		
		事業外費用	215,759	139,607	76,152	54.5		
		予備費	5,000	5,000	0	—		
収 支 差 引	330,879	909,584	△ 578,705	△ 63.6				
経常損益 (税抜)	141,054	634,816	△ 493,762	△ 77.8				
当年度純利益 (税抜)	136,508	630,270	△ 493,762	△ 78.3				
減価償却費等	2,125,257	1,910,030	215,227	11.3				

イ 資本的收入及び支出

(単位:千円、%)

科 目		年 度		予 算 額		比 較		摘 要
		令和6年度(A)	令和5年度(B)	増減額(A-B)	増減率			
資本的收入	資本的收入		250,523	103,109	147,414	143.0		
	内 訳	負担金	50,523	3,109	47,414	1,525.1		
		投資償還収入 (国債)	200,000	100,000	100,000	100.0		
資本の支出	資本の支出		4,413,480	4,851,535	△ 438,055	△ 9.0		
	内 訳	改良費	2,184,685	3,026,069	△ 841,384	△ 27.8		
		電源開発費	0	49,684	△ 49,684	皆減		
		企業債償還金	446,795	465,353	△ 18,558	△ 4.0		
		投資	1,000,000	100,378	899,622	896.2		
		繰出金	777,000	1,205,051	△ 428,051	△ 35.5		
		予備費	5,000	5,000	0	—		
収 支 差		△ 4,162,957	△ 4,748,426	585,469	12.3			
収支差(国債に係る 投資分を除く)		△ 3,362,957	△ 4,748,048	1,385,091	29.2			
補填財源	当年度分消費税 資本的収支調整額		194,371	279,314	△ 84,943	△ 30.4		
	過年度分損益勘定 留保資金		1,595,419	1,953,992	△ 358,573	△ 18.4		
	減債積立金		446,795	465,353	△ 18,558	△ 4.0		
	建設改良積立金		349,372	844,338	△ 494,966	△ 58.6		
	環境保全・クリーンエネ ルギ-導入促進積立金		28,409	32,440	△ 4,031	△ 12.4		
	震災復興・ふるさと 振興パワー積立金		748,591	1,172,611	△ 424,020	△ 36.2		
	計		3,362,957	4,748,048	△ 1,385,091	△ 29.2		

ウ 主要事業

(ア) 大規模改修工事等

計画的に施設の更新・改良・修繕工事等を実施し、施設の健全性の維持や長寿命化・耐震化を図り、電力の安定供給、供給電力量の確保に努めています。

松川発電所 水車発電機分解点検補修及び配電盤更新ほか工事 (R4～R6)

水車発電機の定期分解点検を行い、老朽化した部品を取り換えるとともに、経年劣化した配電盤を更新し、信頼性の向上を図るほか保守の高度化を推進し、保守管理に万全を期するもの

仙人発電所 1、2号入口弁及びバイパス弁分解点検補修工事 (R5～R6)

入口弁2台(1号、2号)の定期分解点検を行うほか、経年劣化した付属部品等の補修を実施するもの。

(イ) 発電所再開発電事業

入畑発電所再開発電事業

R5年9月既設発電機停止

R7年度新設発電機運転開始(予定)

胆沢第二発電所再開発電事業

R5年9月既設発電機停止

R8年度新設発電機運転開始(予定)

※ 各発電所の概要等は18ページを参照

(6) 令和6年度目標供給電力量

(単位：kWh)

月 別	水 力 発 電	風 力 発 電	太 陽 光 発 電
6年 4月	67,491,000	4,803,000	153,000
5月	77,616,000	6,279,000	164,000
6月	62,586,000	3,047,000	147,000
7月	47,784,000	2,996,000	145,000
8月	43,013,000	2,927,000	134,000
9月	30,145,000	3,404,000	124,000
上 期	328,635,000	23,456,000	867,000
10月	23,424,000	5,118,000	122,000
11月	25,142,000	5,283,000	91,000
12月	31,582,000	5,286,000	22,000
7年 1月	35,219,000	6,087,000	38,000
2月	34,645,000	4,487,000	5,000
3月	41,455,000	6,113,000	147,000
下 期	191,467,000	32,374,000	425,000
年 度 計	520,102,000	55,830,000	1,292,000