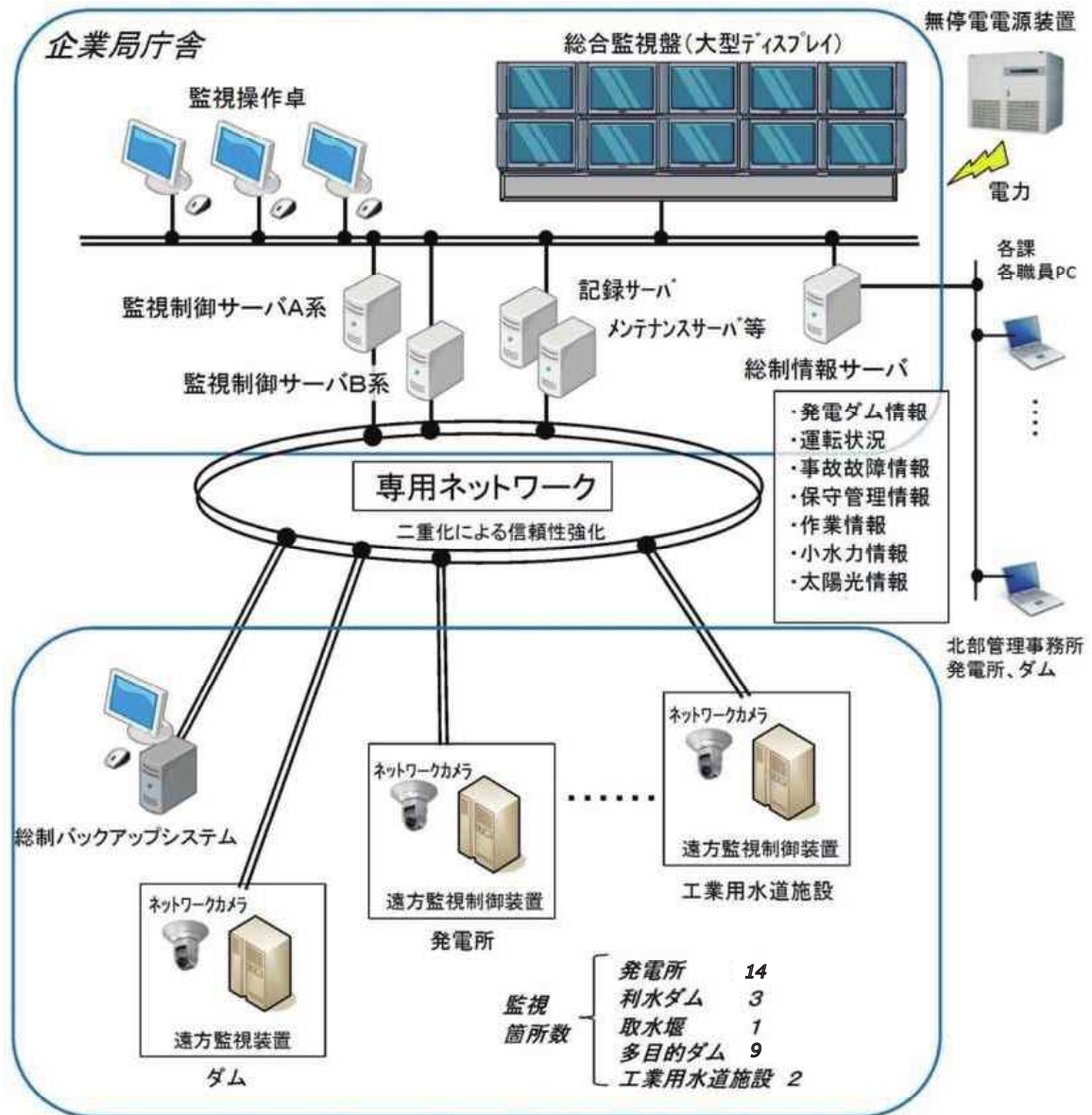


総合監視制御システムの概要

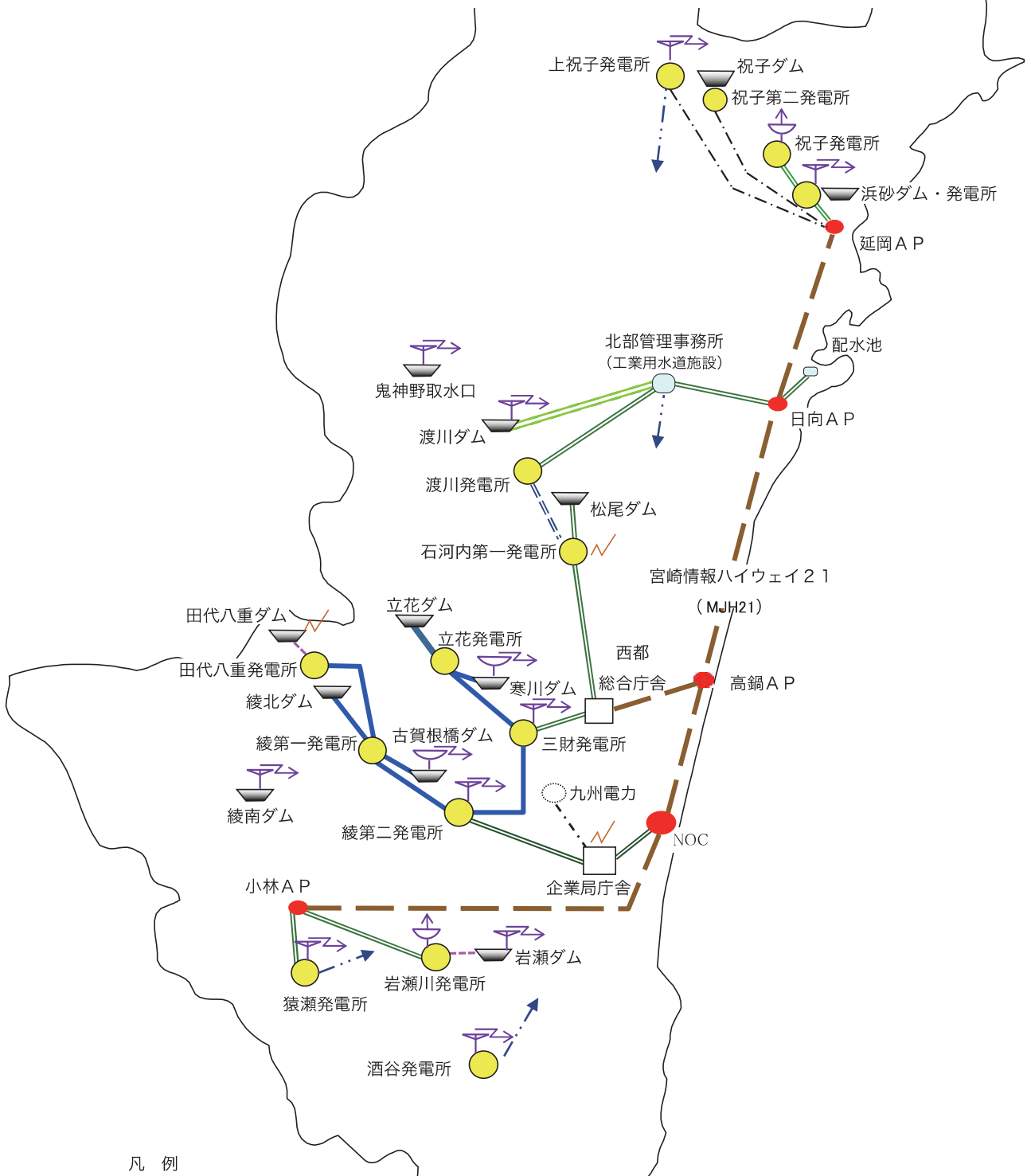


総合制御室を小学生が見学



電力保安通信回線概要

発電所等の監視制御やダム水位・雨量などの情報伝送を行うため、企業局庁舎と発電所等を光ケーブルを中心とした情報通信ネットワークで結んでいます。

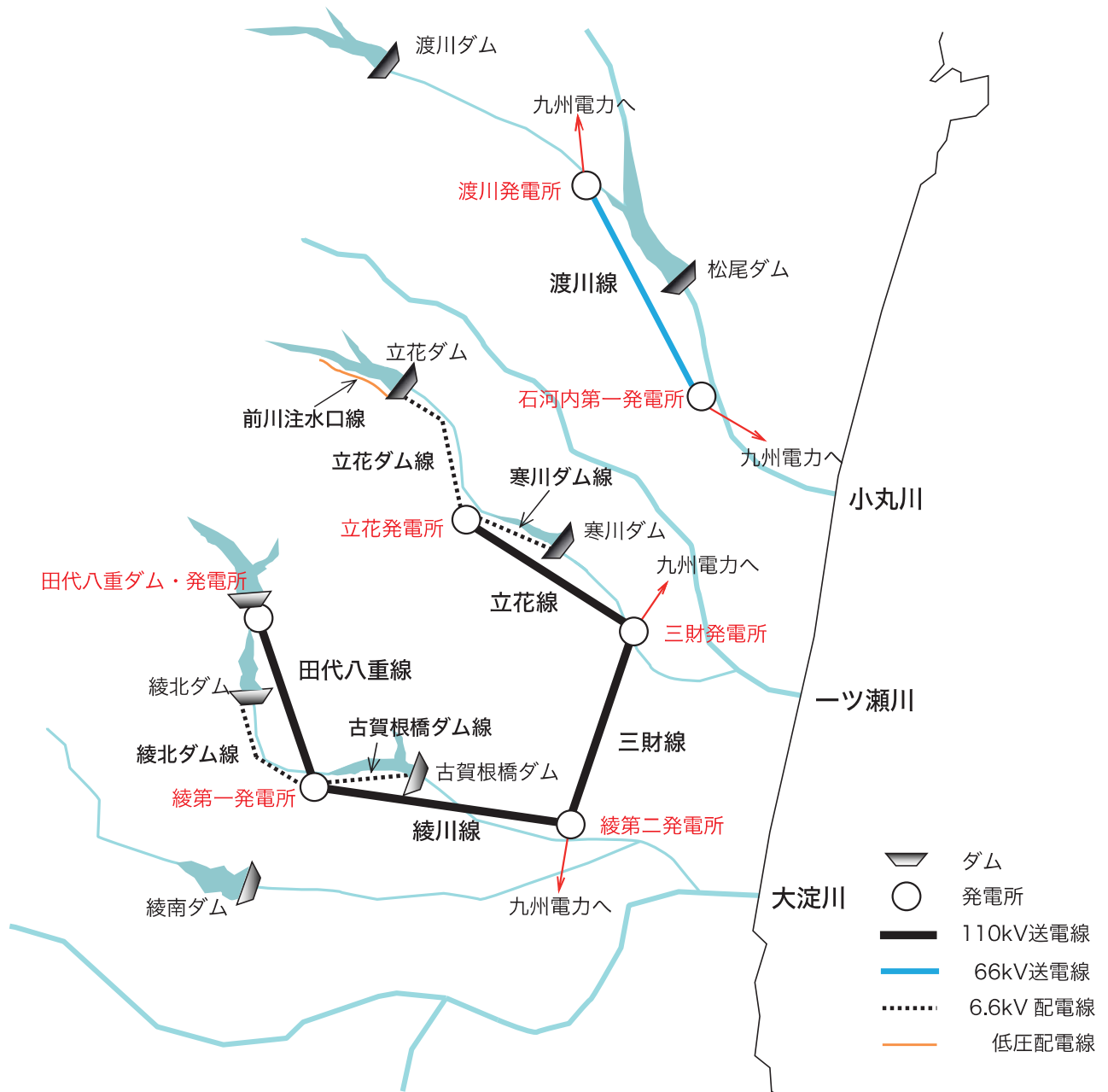


凡例

	自営光回線		通信業者のインターネット回線 (庁舎向け)		発電所
	宮崎情報ハイウェイ21 (MJH21)		NOC ネットワークオペレーションセンター		ダム
	通信事業者の光回線		AP アクセスポイント		工業用水道施設
	デジタル電力線搬送回線		通信事業者の携帯回線 (庁舎向け)		移動無線基地局
	自営メタル回線		通信事業者の衛星回線 (庁舎向け)		九州電力施設
	NTT専用・私設線		通信事業者の衛星回線 (綾二向け)		

送配電線路概要

企業局には、九州電力株式会社に電力を供給する送電線が5線路と、ダムに電力を供給する配電線路があり、送電線路は光通信方式及び電力線搬送方式※による通信線路としても活用されています。



送電線路名	亘長 (km)	支持物 本数(基)	区 間	備 考
渡 川 線	9.47	36	渡川発電所～石河内第一発電所	電力線搬送 2L青相
立 花 線	5.46	13	三財発電所～立花発電所	光通信
三 財 線	11.42	37	綾第二発電所～三財発電所	光通信
綾 川 線	8.81	25	綾第二発電所～綾第一発電所	光通信
田代八重線	8.20	22	綾第一発電所～田代八重発電所	光通信
計	43.36	133		

※P42「用語解説」参照

電力料金

○12発電所（FIT除く）

事項	料金
基本料金	3,830,827（千円）
電力量料金	497,546（千円）
合計	4,328,373（千円）
目標供給電力量	497,547（千kWh）

（注）消費税及び地方消費税は含まない。

※電力料金は、基本料金（定額）と電力量料金（従量）の二部料金制で、2年ごとに九州電力株式会社と契約更改を行っています。

○固定価格買取制度（FIT）の発電所

設備名称	売電単価	目標供給電力量
祝子第二発電所	22.17（円/kWh）	143（千kWh）
酒谷発電所	29.00（円/kWh）	2,346（千kWh）

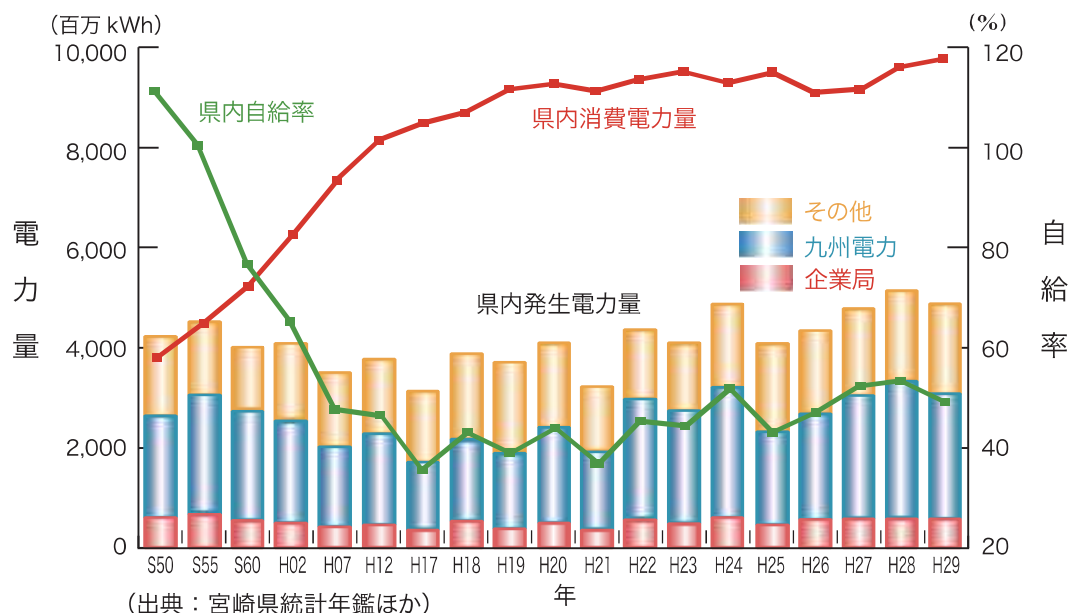
（注）消費税及び地方消費税は含まない。

事業実績

	平成26年度	平成27年度	平成28年度	平成29年度	平成30年度
最大出力 (kW)	158,035	158,035	158,055	159,055	159,055
目標供給電力量 (千kWh)	502,972	502,972	501,591	503,095	507,855
実績供給電力量 (千kWh)	579,441	594,549	570,736	543,328	570,323
達成率 (%)	115.2	118.2	113.8	108.0	112.3
電力料金収入 (千円)	4,110,017	4,124,398	4,384,388	4,400,483	4,479,692

（注）電力料金収入は、消費税及び地方消費税を含まない。

（参考）県内の電力需給状況



平成30年度に実施した主な工事等

① 綾第一発電所 発電機自動制御装置更新工事

綾第一発電所の南・北発電機2台の自動制御装置は、設置から25年が経過したため、平成28年度から3年かけて更新しました。

平成29年度に南発電機の自動制御装置の更新を行ったのに引き続き、平成30年度は北発電機の自動制御装置の更新を行いました。

《主な内容》

- ・ 自動制御盤更新
- ・ 発電機保護継電器盤更新
- ・ 励磁装置盤更新
- ・ 調速機改造



新しい自動制御盤と既設の保護継電器盤

② 工業用水道施設高速凝集沈殿池設備更新工事

耳川に濁水が発生した場合に、工場に送る工業用水の濁りを取り除くための沈殿池設備は、開業以来50年以上使用してきましたが、老朽化が進んだことから3年をかけて、順次更新する工事を進めており、平成30年度は、4基ある設備のうち1号機の更新工事に着手しました。



新しい高速凝集沈殿装置の据付作業