経営比較分析表 (令和元年度決算)

業務名	業種・事業名	管理者の情報	自己資本構成比率(%)	
法適用	電気事業	自治体職員	91. 7	
水力発電所数	ごみ発電所数	風力発電所数	太陽光発電所数	
26	-	-	-	
その他発電所数	料金契約終了年月日	FIT適用終了年月日	電力小売事業実施の有無	
-	令和 6年 3月31日 西山外 1 7 発電所	令和12年 3月31日 塩川第二発電所ほか	無	
売電先	地産地消の見える化率(%)※1			
東京電力エナジーパートナー株式会社、 東京電力パワーグリッド株式会社	-			

※1 行政区域内の需要家に小売されたことが客観的に明らかであるものを計上。なお、この基本情報をもって全ての地産地消エネルギーへの取り組みを評価するものではない。

118 093

年間発電電力量(MWh)	H27	H28	H29	H30	R01
水力発電	525, 942	475, 047	414, 460	471, 645	505, 249
ごみ発電	-	-	-	-	-
風力発電	-	-	-	-	-
太陽光発電	-	-	-	-	-
合計	525, 942	475, 047	414, 460	471, 645	505, 249

FITUM

3 818 042

利益剰余金の使途について(具体的な使用実績事業を記入してください) 利益剰余金の使途について(具体的な使用実績事業を記入してください)
電気事業により生じた利益は、将来の施設更新に充てるための建設改良積立金や災害や渇水などによる減収に備えるための利益積立金、環境保全に資する事業、 子育で支援事業及び教育関係事業等を対象とした一般会計への繰り出しのための地域文化振興等積立金等に積み立てることを基本としている。今後も事業運営に 必要な財源を確保しつつ、一般会計への繰り出しを通じて住民の福祉の向上に努める方針としている。 自己資本金へ和組入れ 493、157千円 建設改良積立金への積立て 207、000千円 利益積立金への積立て 19、000千円 地域文化振興等積立金への積立て 1,074,076千円

1.経営の状況 EBITDA (千円) 経常収支比率(%) 営業収支比率(%) 流動比率 (%) 供給原価 (円) 2, 500, 000 2, 000, 00

2. 経営のリスク

_____ 日煙値

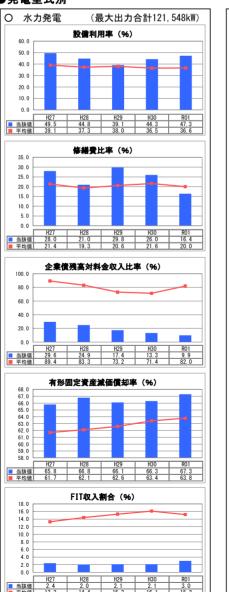
年間電灯電力量収入 (千円)

山梨県

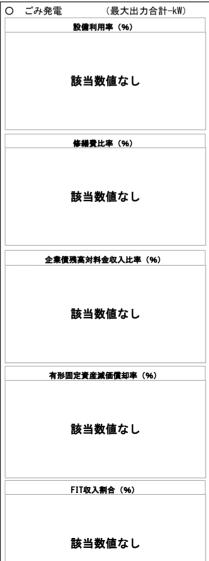
●施設全体 ●発電型式別 (最大出力合計121,548kW) 〇 水力発電 設備利用率(%) 40.0 40.0 20.0 條議費比率 (%) 25.0 25.0 15 0 15 0 企業情殊高対料金収入比率 (%) 100.0 80.0 80.0 60 (60.0 40.0 20.0 有形固定資産減価償却率(%) 64. 0 60 0

FIT収入割合(%)

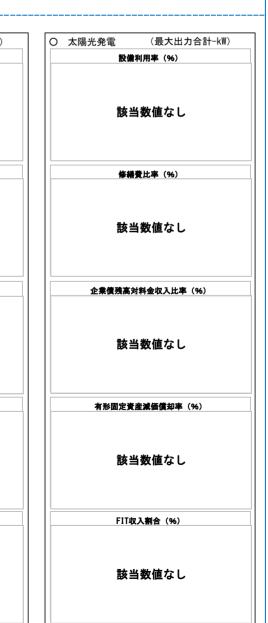
10.0



3 936 135



風力発電	(最大出力合計-kW)
	設備利用率(%)
	該当数値なし
	修繕費比率(%)
	該当数値なし
企業信	ī残高 対料金収入比率(%)
	該当数値なし
有形	固定資産減価償却率(%)
	該当数値なし
	FIT収入割合(%)
	該当数値なし



・経常収支比率は、主にP2Gシステム技術開発に係る受託収入の増等により収益 が増加したことで、前年度と比較して増加した。また、比率は100%を超えて推移 しており、健全な経営状況である。

・営業収支比率は、主に修繕費の減等により費用が減少したことで、前年度と比 較して増加した。また、比率は100%を超えて推移しており、健全な経営状況であ

・流動比率については、前年度と比較して減少しているが、これは主に、会和元 ・流動比率については、削牛度と比較して減少しているが、これは土に、下利元 年度末の未払金が、PCBシステム技術開発に係る業務委託費用の支払いに伴い、 前年度と比較して増えたことにより流動負債が増加したためである。しかし、 P26システム技術開発に係る業務委託費用の見合いの金額は、受託収入として納 入されているため、短期的な債務の支払い能力に影響はない。また、比率は100% を上回っており、他団体と比較しても高い水準であることから経営の安全性と信 用性は確保されている。

・供給原価については、降水量が増えたため発電電力量は増加したが、P2Gシステム技術開発に係る研究費が増加したため、前年度と比較して増額となった。しかし、他団体の平均を下回った数値となっており、発電所の改良や修繕を計画的に行い、維持管理費を削減するなど効率的な経営運営ができている状況である。

・EBITDA (減価償却前営業利益)は、P2Gシステム技術開発に係る受託収入の増や修繕費の減等により、純利益が増加したため、前年度と比較して増加しており、他団体の平均も上回る水準であることから、健全な経営状態である。

2. 経営のリスクについて

・設備利用率については、前年度と比較して増加しているが、これは降水量が増え、年間発電電力量が増加したこと等が要因であると考られる。他団体と比較しても平均を上回る水準であることから、効率的な運用を図ることができている状

・修繕費が減少したことに伴い、修繕費比率は前年度と比較して減少しており、 他団体の平均を下回っている。 一方で、有形固定資産減価償却率は前年度と比較して増加しており、他団体の平 均を上回っている。これは企業局における主要な発電施設が昭和30年代に設置され、法定耐用年数に近づいているためであるが、引き続き、定期点検及び健全な 状態に保つための改修工事に努め、必要な更新を適切な時期に実施するなど、計 画的な施設の改修等を行う必要がある。

・企業債務高対料金収入比率は前年度と比較して減少しており、他団体の平均に は、低い水準である。また、企業債務高と同額の減債積立金が確保されているた 比べ低いハナ め問題は無い。

・FIT収入割合は、前年度と比較し増加しているが、現状、料金収入における割合は低く、他団体の平均と比較しても低い水準であるため、FIT調達期間終了後の料金収入減少のリスクは少ない。

全体総括

上作も7日 ・昭和32年4月に早川水系西山発電所の運転を開始して以来、堅実な経営を続け、令和元年度末現在では早川水系6発電所、笛吹川水系11発電所、塩川発電所 及び小水力発電所の合計26発電所(最大出力121、548kW)を運営している。 ・平成28年4月の電力システム改革の第2段階の施行による電力の小売全面自由化 が開始され電気事業を取り巻く環境が大きく変化した。さらには、令和2年の電 カシステム改革の仕上げとなる第3段階の発送電分離に向けて、更なる競争の活性化等のための市場及びルールの整備が行われている。このような状況の中で長期契約が継続している間は一定の売電収入の確保が見込まれるが、長期契約が終了したのちも安定経営が行えるよう国の施策や市場の動向などを注視するとともに、会和7年25月に内で上、各営金幣を12年3月に次で上、各営金幣を12年3月に次で上、各営金幣を12年3月に次で上、各営金幣を12年3月に次で上、各営金幣を2月24日でありた。 令和2年3月に改定した経営戦略に基づき、経営の健全化に努める。