令和元年第3回定例会（12月議会） 産業観光委員会・分科会 提出資料

令和元年12月2日
産業労働部

【所管事項関連】

公 営 企 業 課	秋田県営発電所における売電候補者 の選定について…………… 1
	秋田県公営企業第4期中期経営計画（案） （概要）について…………… 2

秋田県営発電所における売電候補者の選定について

公 営 企 業 課

1 公募内容

○ 対象発電所

	一般事業者枠	県内事業者枠
対象発電所	鎧畑ほか13発電所	萩形・早口発電所
最大出力の合計	102,700kW	8,250kW

○ 売電期間 令和2年4月1日～令和5年3月31日（3年間）

2 参加申込数

○ 一般事業者枠 : 4者

○ 県内事業者枠 : 1者

3 選定方法

○ 令和元年10月30日（水）に、5名の委員により審査を実施

○ 評価基準

項目	評価内容・視点等	配点（点）	
		一般枠	県内枠
購入単価	・購入提案単価（円/kWh）の高さ	40	—（※）
経済効果や地域 貢献等の度合い	・県公営企業にとってのメリット ・県内企業や県民にとってのメリット	10	10
地域との関係性	・県民や県域経済との結びつきなど	15	15
遂行能力	・健全性や実施体制など	15	15
計		100	60

※ 県内事業者枠の発電所は、固定価格買取制度に基づく売電のため評価対象外

4 選定結果

○ 一般事業者枠 : 東北電力株式会社（仙台市） 81.51点

○ 県内事業者枠 : ローカルでんき株式会社（湯沢市） 39.40点

5 今後の予定

○ 事業者からの提案内容に基づき、電力受給契約等を締結

秋田県公営企業 第4期中期経営計画(案)(概要)について

		第3期(平成27～令和元年度) 具体的な取組の成果	第4期(令和2～11年度) 具体的な取組計画																																																					
基本方針	◆ 安定供給と安定経営の推進	<ul style="list-style-type: none"> ・ 良質で安価な電力と工業用水の安定供給により、県内産業と地域の振興に寄与する。 	◆ 安定供給と安定経営の確立	<ul style="list-style-type: none"> ・ 新たな経営基盤の確立と給水単価の適正化を図ることにより、安定供給の確保と施設の老朽化対策を確実に実施する。 																																																				
	◆ 未利用エネルギーの開発・調査	<ul style="list-style-type: none"> ・ 水力発電の新規開発に取り組むほか、未利用エネルギーの調査を進める。 	◆ 組織体制の整備と人材育成	<ul style="list-style-type: none"> ・ 取り巻く情勢の変化等に対応した最適な組織体制を構築する。また、将来を担う人材の育成強化を図る。 																																																				
	◆ 地域への貢献	<ul style="list-style-type: none"> ・ 事業利益の一部を、産業や地域の振興のため還元する。 	◆ 新たな形での地域貢献等	<ul style="list-style-type: none"> ・ 発電所関係市町村に対する新たな地域貢献策を検討する。また、県公営企業と水力発電のPR等を推進する。 																																																				
電気事業	『新たな中小水力発電の開発と安定経営の推進』		『新たな経営基盤の確立と老朽化が進む発電所の戦略的な整備』																																																					
	○ 安定供給の確保	<ul style="list-style-type: none"> ・ 総括原価方式に準じた売電により、安定供給と安定経営を確保した。 ・ H30～R元年度 東北電力(株)と、電力料金の5%割引事業「あきたEネ！」を実施した。 	○ 新たな経営基盤の確立	<ul style="list-style-type: none"> ・ 新たな売電形態の確立による安定供給と安定経営の確保により、新たな経営基盤を確立 ・ 地域新電力への売電を通じた資源や資金の地域内循環化、水力価値・環境価値の有効活用 																																																				
	○ 電力システム改革(電力完全自由化)への対応	<ul style="list-style-type: none"> ・ H28.4に発電事業者のライセンスを取得、電力広域的運営推進機関に加入した。 ・ R2年度以降の売電形態を検討し、R2～4年度の売電先を公募により選定した。 	○ 新規開発等の推進	<ul style="list-style-type: none"> ・ 成瀬及び鳥海発電所の新規開発推進 ・ 小和瀬発電所のリニューアル工事推進 																																																				
	○ 新規開発等の推進	<ul style="list-style-type: none"> ・ H30.1.25から、早口発電所が固定価格買取制度による売電を開始した。 ・ H30.3 鳥海ダムの水力発電事業者を選定され、鳥海発電所の開発に着手した。 	○ 老朽化施設の戦略的整備	<ul style="list-style-type: none"> ・ 戦略的発電所整備方針に基づく施設整備 ・ 発電所の能力増強や設備の高機能化などによる整備の徹底 																																																				
	○ 地域貢献のさらなる推進	<ul style="list-style-type: none"> ・ 発電所関係市町村への助成(800万円/3年間・1市町村)を継続実施した。 ・ 県公営企業等のPR等に努めた。また、H29.7から発電所カードの配布を開始した。 	○ 新たな形での地域貢献	<ul style="list-style-type: none"> ・ 売電形態の変更に伴う新たな地域貢献の実施 ・ 県公営企業や水力発電のPR等を推進 																																																				
		<table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th></th> <th>H27</th> <th>H28</th> <th>H29</th> <th>H30</th> <th>R元</th> <th>平均</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="3">供給電力量 (MWh)</td> <td>計画</td> <td>439,060</td> <td>442,481</td> <td>409,111</td> <td>445,484</td> <td>435,755</td> <td>434,378</td> </tr> <tr> <td>実績</td> <td>435,880</td> <td>414,901</td> <td>437,717</td> <td>410,170</td> <td></td> <td>424,667</td> </tr> <tr> <td>達成率</td> <td>99.3%</td> <td>93.8%</td> <td>107.0%</td> <td>92.1%</td> <td></td> <td>98.0%</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">経常収支比率 (%)</td> <td>計画</td> <td>115.4%</td> <td>111.6%</td> <td>100.2%</td> <td>136.4%</td> <td>138.5%</td> <td>120.4%</td> </tr> <tr> <td>実績</td> <td>138.3%</td> <td>131.5%</td> <td>112.3%</td> <td>135.0%</td> <td></td> <td>129.3%</td> </tr> <tr> <td>達成率</td> <td>119.8%</td> <td>117.8%</td> <td>112.1%</td> <td>99.0%</td> <td></td> <td>112.2%</td> </tr> </tbody> </table>			H27	H28	H29	H30	R元	平均	供給電力量 (MWh)	計画	439,060	442,481	409,111	445,484	435,755	434,378	実績	435,880	414,901	437,717	410,170		424,667	達成率	99.3%	93.8%	107.0%	92.1%		98.0%	経常収支比率 (%)	計画	115.4%	111.6%	100.2%	136.4%	138.5%	120.4%	実績	138.3%	131.5%	112.3%	135.0%		129.3%	達成率	119.8%	117.8%	112.1%	99.0%		112.2%	■ 中期指標	<ul style="list-style-type: none"> ・ 策定中
		H27	H28	H29	H30	R元	平均																																																	
供給電力量 (MWh)	計画	439,060	442,481	409,111	445,484	435,755	434,378																																																	
	実績	435,880	414,901	437,717	410,170		424,667																																																	
	達成率	99.3%	93.8%	107.0%	92.1%		98.0%																																																	
経常収支比率 (%)	計画	115.4%	111.6%	100.2%	136.4%	138.5%	120.4%																																																	
	実績	138.3%	131.5%	112.3%	135.0%		129.3%																																																	
	達成率	119.8%	117.8%	112.1%	99.0%		112.2%																																																	
		※ 実績及び達成率に係る平均欄の数値はH27-H30の4ヶ年度実績値の単純平均																																																						
工業事業	『旧第二工業用水道施設を活用して、第Ⅱ期改良計画の完成』		『安定供給と安定経営を通じた施設の計画的・合理的な整備』																																																					
	○ 安定供給の確保	<ul style="list-style-type: none"> ・ 指定管理者との連携強化などにより、安定供給を確保した。 ・ H28.12.20 新取水口への切替により取水支障リスクを軽減した。 	○ 安定供給の確保	<ul style="list-style-type: none"> ・ 指定管理者制度の活用による供給体制の確保 ・ 危機管理体制の強化による障害の未然防止 																																																				
	○ 安定経営の確保	<ul style="list-style-type: none"> ・ 第3期(H27～R元年度)指定管理契約の締結により、経費節減に努めた。 	○ 給水料金の適正化	<ul style="list-style-type: none"> ・ 給水単価の適正化による経営の健全化 ・ コスト抑制の徹底と継続 																																																				
	○ 新規ユーザーの開拓と収益性の向上	<ul style="list-style-type: none"> ・ R3.4からの給水料金改定に向けて、ユーザーと協議を開始した。 	○ 老朽化施設の計画的・合理的整備	<ul style="list-style-type: none"> ・ 長期整備方針に基づく、計画的・合理的な施設整備 ・ 送水管二系統化の完成による給水支障リスクの軽減 																																																				
		<table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th></th> <th>H27</th> <th>H28</th> <th>H29</th> <th>H30</th> <th>R元</th> <th>平均</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="3">契約率 (%)</td> <td>計画</td> <td>77.2%</td> <td>77.2%</td> <td>78.7%</td> <td>78.7%</td> <td>78.7%</td> <td>78.1%</td> </tr> <tr> <td>実績</td> <td>77.2%</td> <td>78.5%</td> <td>78.6%</td> <td>78.7%</td> <td></td> <td>78.3%</td> </tr> <tr> <td>達成率</td> <td>99.9%</td> <td>101.7%</td> <td>99.9%</td> <td>100.1%</td> <td></td> <td>100.4%</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">経常収支比率 (%)</td> <td>計画</td> <td>115.2%</td> <td>97.0%</td> <td>103.0%</td> <td>101.4%</td> <td>102.4%</td> <td>103.8%</td> </tr> <tr> <td>実績</td> <td>121.6%</td> <td>136.4%</td> <td>119.5%</td> <td>117.2%</td> <td></td> <td>123.7%</td> </tr> <tr> <td>達成率</td> <td>105.6%</td> <td>140.6%</td> <td>116.0%</td> <td>115.6%</td> <td></td> <td>119.4%</td> </tr> </tbody> </table>			H27	H28	H29	H30	R元	平均	契約率 (%)	計画	77.2%	77.2%	78.7%	78.7%	78.7%	78.1%	実績	77.2%	78.5%	78.6%	78.7%		78.3%	達成率	99.9%	101.7%	99.9%	100.1%		100.4%	経常収支比率 (%)	計画	115.2%	97.0%	103.0%	101.4%	102.4%	103.8%	実績	121.6%	136.4%	119.5%	117.2%		123.7%	達成率	105.6%	140.6%	116.0%	115.6%		119.4%	■ 中期指標	<ul style="list-style-type: none"> ・ 策定中
		H27	H28	H29	H30	R元	平均																																																	
契約率 (%)	計画	77.2%	77.2%	78.7%	78.7%	78.7%	78.1%																																																	
	実績	77.2%	78.5%	78.6%	78.7%		78.3%																																																	
	達成率	99.9%	101.7%	99.9%	100.1%		100.4%																																																	
経常収支比率 (%)	計画	115.2%	97.0%	103.0%	101.4%	102.4%	103.8%																																																	
	実績	121.6%	136.4%	119.5%	117.2%		123.7%																																																	
	達成率	105.6%	140.6%	116.0%	115.6%		119.4%																																																	
		※ 実績及び達成率に係る平均欄の数値はH27-H30の4ヶ年度実績値の単純平均																																																						