

# 平成22年度 第2四半期 決算説明資料

平成22年11月4日



**東北電力株式会社**

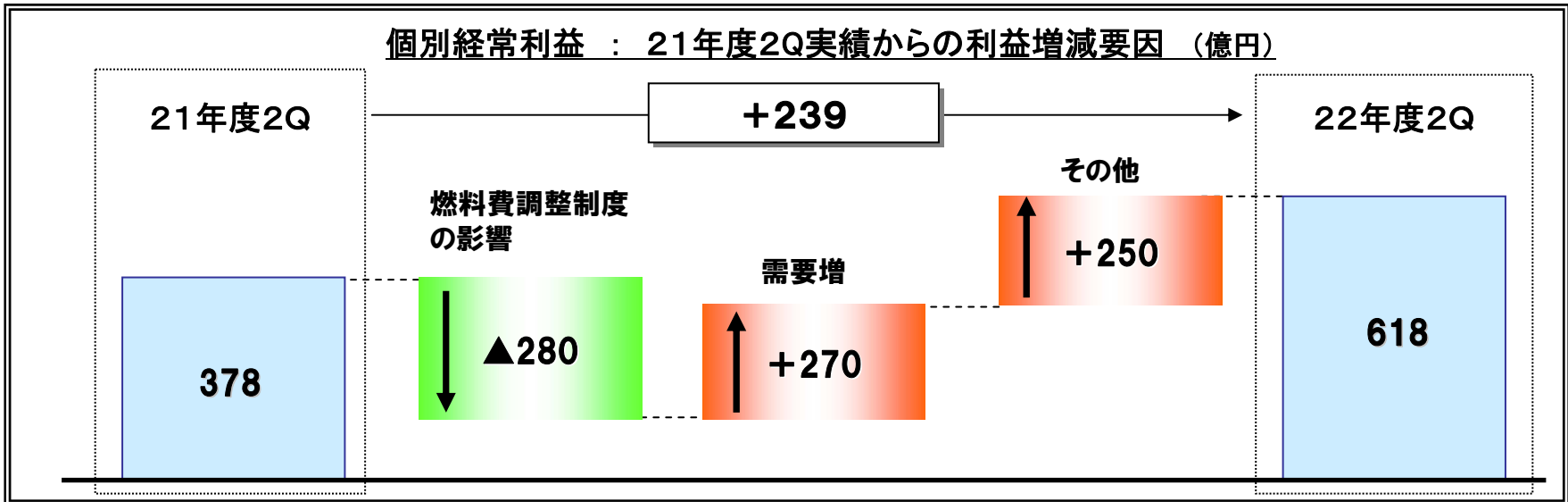
1. 業績概要(連結・個別)
2. 販売電力量の状況
3. 発受電電力量
4. 主要諸元・収支影響額
5. 収支比較表(個別)
6. 貸借対照表(個別)
7. 損益計算書・貸借対照表(連結)
8. キャッシュ・フロー計算書(連結)
9. セグメント情報(連結)
10. 業績見通し(連結・個別)
11. 業績見通し 主要諸元・収支影響額  
(個別)

(参考)

1. 大口電力の状況
2. 人件費・燃料費(前年比)
3. 販売活動
4. 東通原子力発電所1号機での  
長期サイクル運転計画
5. 販売電力量の推移
6. 業績の推移
7. 財政状態の推移

(単位:億円)

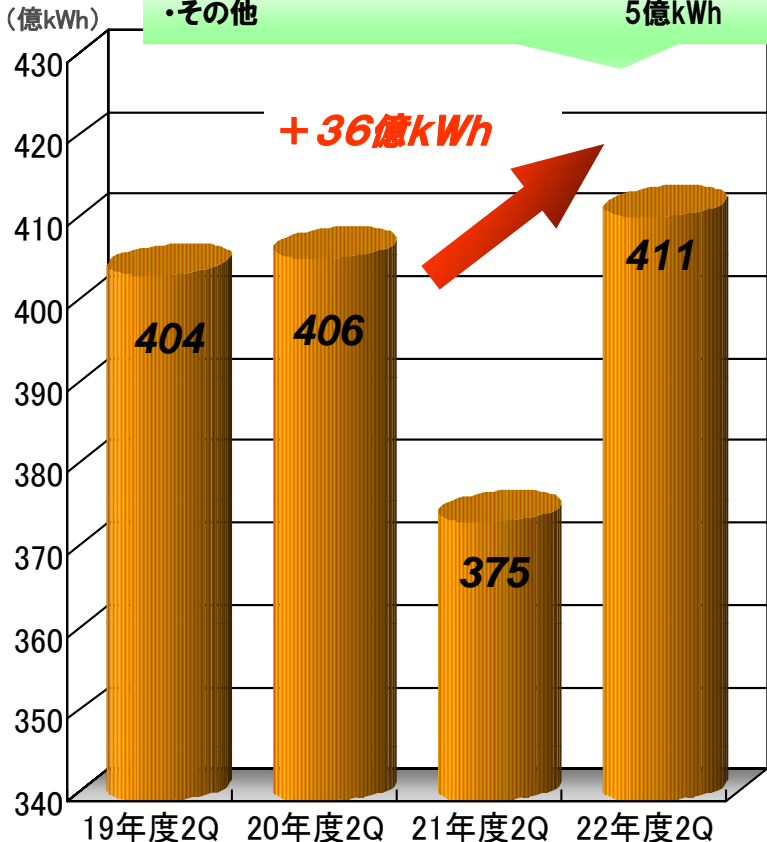
		22年度2Q (A)	21年度2Q (B)	前年比		22年度2Q連単差	
				(A)-(B)	(A)÷(B)	差額	比
連 結	売上高	8,365	8,042	323	104.0%	683	1.09倍
	営業利益	860	634	225	135.5%	69	1.09倍
	経常利益	684	414	269	165.2%	65	1.11倍
	四半期純利益	349	276	73	126.8%	41	1.14倍
個 別	売上高	7,682	7,349	333	104.5%		
	営業利益	790	573	216	137.8%		
	経常利益	618	378	239	163.3%		
	四半期純利益	308	265	42	116.0%		

**個別経常利益 : 21年度2Q実績からの利益増減要因 (億円)**


販売電力量 410億9,600万kWh, 前年比 36億700万kWh増(+9.6%)  
 ~上期の電力量としては過去最高を記録~

対前年比 +36億kWh の主な要因

- ・気温影響 18億kWh
- ・景気影響(産業用需要の増) 13億kWh
- ・その他 5億kWh



(単位:百万kWh)

区分	22年度 2Q (A)	21年度 2Q (B)	前年比		
			(A)-(B)	(A)÷(B)	
特定規模需要以外	電灯	12,169	11,109	1,060	109.5%
	電力	2,118	1,920	198	110.4%
	小計	14,287	13,029	1,258	109.7%
特定規模需要	26,809	24,460	2,349	109.6%	
合計	41,096	37,489	3,607	109.6%	

【再掲】

大口電力	13,785	12,306	1,479	112.0%
------	--------	--------	-------	--------

(単位:百万kWh)

	22年度2Q (A)	21年度2Q (B)	前年比	
			(A)－(B)	(A)／(B)
自社発電	35,096	34,819	277	100.8%
水力	4,634	4,032	602	114.9%
火力	18,124	22,073	▲3,949	82.1%
原子力	11,887	8,157	3,730	145.7%
新工本等	451	557	▲106	81.1%
他社受電	11,696	10,908	788	107.2%
融通(送電)	▲10,386	▲10,630	244	97.7%
融通(受電)	7,976	5,631	2,345	141.6%
揚水用	▲77	▲30	▲47	254.8%
発電電計	44,305	40,698	3,607	108.9%

		22年度2Q (A)	21年度2Q (B)	増減 (A)－(B)
主要諸元	原油CIF価格 (\$/bbl)	78.4	61.8	16.6
	為替レート (円/\$)	89	96	▲7
	出水率 (%)	103.0	83.5	19.5
	原子力設備利用率 (%)	82.7	56.7	26.0

(単位:億円)

		22年度2Q (A)	21年度2Q (B)	増減 (A)－(B)
収支影響額	原油CIF価格 (1\$/bbl)	8	10	▲2
	為替レート (1円/\$)	11	11	—
	出水率 (1%)	4	4	—
	原子力設備利用率 (1%)	9	8	1

# 収支比較表(個別)

(単位:億円)

		22年度2Q (A)	21年度2Q (B)	前年比		増減内容
				(A)-(B)	(A)／(B)	
経常 収益	電灯料	2,581	2,428	153	106.3%	販売電力量差 602 単価差 ▲257
	電力料	4,034	3,842	191	105.0%	
	電灯電力料収入	6,616	6,271	344	105.5%	
	地帯間販売電力料	880	958	▲77	91.9%	火力広域 ▲69
	その他	215	151	63	141.9%	
	(売上高)	(7,682)	(7,349)	(333)	(104.5%)	
	合計	7,712	7,381	330	104.5%	
経常 費用	人件費	813	906	▲92	89.8%	退職給与金 ▲116
	燃料費	1,262	1,173	88	107.6%	CIF差等 148, 為替差 ▲77
	修繕費	924	900	23	102.7%	火力・地熱 32
	減価償却費	1,066	1,088	▲21	98.0%	原子力 ▲23
	地帯間購入電力料	617	547	70	112.9%	原子力広域 43
	他社購入電力料	945	964	▲19	98.0%	常磐 ▲26
	支払利息	197	213	▲15	92.6%	
	公租公課	416	403	13	103.3%	
	原子力バックエンド費用	130	99	31	131.4%	原子力発電施設解体費 11
	その他	719	706	12	101.8%	
合計	7,094	7,003	91	101.3%		
(営業利益)		(790)	(573)	(216)	(137.8%)	
経常利益		618	378	239	163.3%	
特別損失		97	—	97	—	資産除去債務 64, 有価証券評価損 32
四半期純利益		308	265	42	116.0%	

(単位:億円)

	22年度2Q末 (A)	21年度末 (B)	増減 (A)－(B)	増減内容
総資産	36,269	35,892	376	
固定資産	34,110	33,849	261	電気事業固定資産 324, 長期投資 166 固定資産仮勘定 ▲259
流動資産	2,158	2,042	115	貯蔵品 48, 売掛金 27
負債	28,517	28,280	237	資産除去債務 1,234 原子力発電施設解体引当金 ▲581
純資産	7,751	7,612	139	
有利子負債残高	20,011	20,035	▲23	借入金 ▲343, 社債 300



(単位:億円)

## 損益計算書

		22年度2Q (A)	21年度2Q (B)	増減 (A)－(B)	増減内容
営業収益		8,365	8,042	323	電気事業 321
営業費用		7,505	7,407	98	電気事業 90
営業利益		860	634	225	
経常利益		684	414	269	
特別損失		98	—	98	資産除去債務 65 有価証券評価損 33
四半期純利益		349	276	73	

(単位:億円)

## 貸借対照表

		22年度2Q末 (A)	21年度末 (B)	増減 (A)－(B)	増減内容
総資産		39,619	39,185	434	
固定資産		35,789	35,583	205	電気事業固定資産 313 固定資産仮勘定 ▲216
流動資産		3,830	3,602	228	たな卸資産 90
負債		30,011	29,746	265	資産除去債務 1,236 原子力発電施設解体引当金 ▲581
純資産		9,608	9,439	168	
有利子負債残高		20,439	20,488	▲49	借入金 ▲369, 社債 300

(単位:億円)

	22年度2Q (A)	21年度2Q (B)	増減 (A) - (B)	増減内容
営業活動CF	1,602	1,677	▲75	退職給付引当金 ▲109
投資活動CF	▲1,263	▲1,320	56	固定資産の取得による支出 244 投融資による支出 ▲173
財務活動CF	▲212	▲364	151	社債 300(償還減 500, 発行減 ▲200) 借入金 ▲136(返済増 ▲195, 借入増 59)
期中増減	125	▲7	133	
FCF ※	517	546	▲29	

※FCF(フリー・キャッシュ・フロー) = (営業活動CF) + (投資活動CF) - (利息及び配当金の受取額) - (利息の支払額)

(単位:億円)

	22年度2Q (A)	21年度2Q (B)	増減 (A)-(B)
<b>売上高</b> ※1	8,365	8,042	323
<b>電気</b>	7,633	7,311	322
<b>建設</b>	985	1,008	▲23
<b>ガス</b>	154	131	23
<b>情報通信</b>	192	180	11
<b>その他</b>	631	636	▲4
<b>営業損益</b>	860	634	225
<b>電気</b>	814	580	234
<b>建設</b>	▲8	▲8	▲0
<b>ガス</b>	7	20	▲13
<b>情報通信</b>	19	11	7
<b>その他</b>	21	23	▲2

※1 売上高の各セグメント下段は、外部顧客に対する売上高

**【主な内訳】**※2

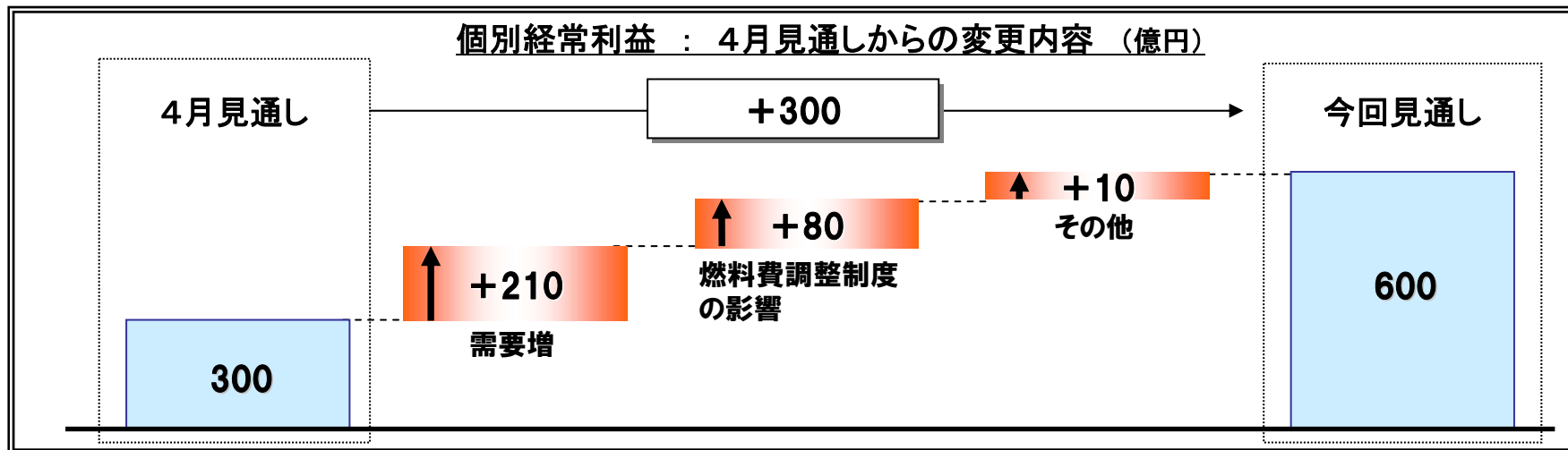
(単位:億円)

	22年度2Q		対前年比増減	
	売上高	営業損益	売上高	営業損益
<b>【電気事業】</b>				
東星興業(株)	16	3	▲0	▲0
酒田共同火力発電(株)	154	16	▲12	7
<b>【建設業】</b>				
(株)ユアテック	631	▲16	▲24	▲0
東北発電工業(株)	290	9	▲18	▲6
<b>【ガス事業】</b>				
日本海エル・エヌ・ジー(株)	71	6	▲0	▲1
<b>【情報通信事業】</b>				
東北インテリジェント通信(株)	111	20	5	6
東北インフォメーション・システムズ(株)	84	▲1	6	1
<b>【その他】</b>				
北日本電線(株)	141	2	▲13	▲0

※2 連結消去前の金額

(単位: 億円)

		22年度見通し		21年度実績 (C)	増減	
		今回発表 (A)	4月発表 (B)		(A) - (B)	(A) - (C)
連 結	売上高	17,100	16,900	16,633	200	466
	営業利益	1,120	830	892	290	227
	経常利益	760	460	432	300	327
	当期純利益	360	190	258	170	101
個 別	売上高	15,500	15,300	15,075	200	424
	営業利益	950	660	735	290	214
	経常利益	600	300	277	300	322
	当期純利益	300	130	201	170	98



		22年度見通し		21年度実績 (C)	増減	
		今回発表 (A)	4月発表 (B)		(A)－(B)	(A)－(C)
主要諸元	販売電力量 (億kWh)	825	794	790	31	35
	電灯 (億kWh)	260	249	250	11	10
	電力 (億kWh)	565	545	540	20	25
	原油CIF価格 (\$/bbl)	79	85	69.4	▲6	9.6
	為替レート (円/\$)	87	90	93	▲3	▲6
	出水率 (%)	102	100	90.3	2	11.7
	原子力設備利用率 (%)	75	74	71.1	1	3.9

(単位:億円)

		22年度見通し		21年度実績 (C)	増減	
		今回発表 (A)	4月発表 (B)		(A)－(B)	(A)－(C)
収支影響額	原油CIF価格 (1\$/bbl)	20	22	22	▲2	▲2
	為替レート (1円/\$)	27	29	23	▲2	4
	出水率 (1%)	8	9	7	▲1	1
	原子力設備利用率 (1%)	17	19	16	▲2	1

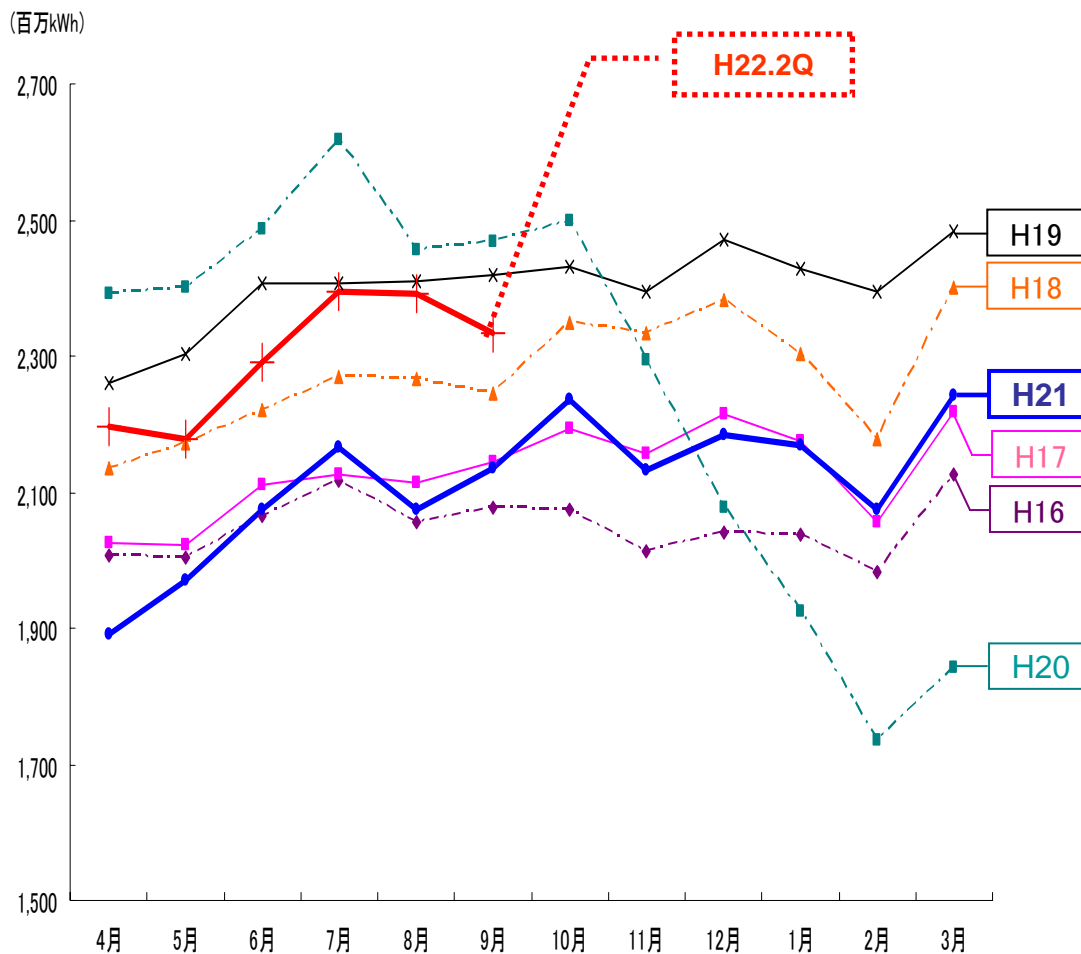
# 參考資料

大口電力 137億8,500万kWh, 前年比 14億7,900万kWh増(+12.0%)

(単位:百万kWh)

	22年度2Q (A)	21年度2Q (B)	前年比	
			(A)-(B)	(A)÷(B)
食料品	856	820	36	104.5%
パルプ・紙	508	474	34	107.2%
化学	1,071	957	114	111.8%
窯業・土石	365	322	43	113.3%
鉄鋼	1,493	1,154	339	129.4%
非鉄	1,968	1,588	380	123.9%
機械	4,225	3,889	336	108.6%
その他	3,299	3,102	197	106.4%
合計	13,785	12,306	1,479	112.0%

大口電力販売量の推移



**■ 人件費 ▲92億円**

(単位:億円)

	22年度2Q (A)	21年度2Q (B)	増減 (A-B)
人件費計	813	906	▲92

退職給与金 ▲116億円(210億円 → 94億円)
年金数理上の差異 ▲54億円(110億円 → 55億円)

&lt;年金数理上の差異処理額&gt;

(単位:億円)

発生年度	発生額	償却額			
		平成21年度	平成22年度	平成23年度	平成24年度
平成18年度	18	6	—	—	—
平成19年度	296	98	98	—	—
平成20年度	345	115	115	115	—
平成21年度	▲310	—	▲103	▲103	▲103
合計		220	110	11	▲103

**■ 燃料費 +88億円**

(単位:億円)

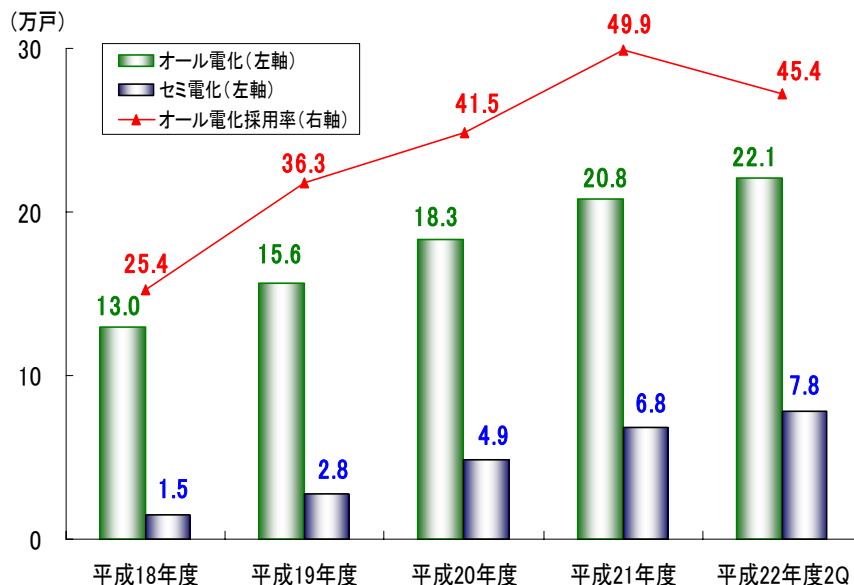
	22年度2Q (A)	21年度2Q (B)	増減 (A-B)
燃料費計	1,262	1,173	88
石炭(千t)	3,198	4,090	▲892
重原油(千kl)	241	240	1
LNG(千t)	1,131	1,390	▲259



- 当社は、低炭素社会の実現に向けた電気の需要面からの取り組みとして、ヒートポンプによるオール電化を主軸としたエネルギー需要の創造により、企業収益力の向上をはかっている。
- 家庭用分野においては、東北地方の家庭で使用するエネルギーの約7割が給湯と暖房であるという特性を踏まえ、給湯については「エコキュート」を、暖房については「ヒートポンプ暖房」をお勧めし、環境性・省エネ性に優れた高効率機器の普及拡大に取り組んでいる。
- 法人分野においては、空調・給湯では地域の特性を考慮したヒートポンプ機器の提案活動を積極的に展開している。また、厨房では温度・湿度の管理など衛生面からの課題に応えることができる「電化厨房システム」を提案し、その導入が着実に進んでいる。

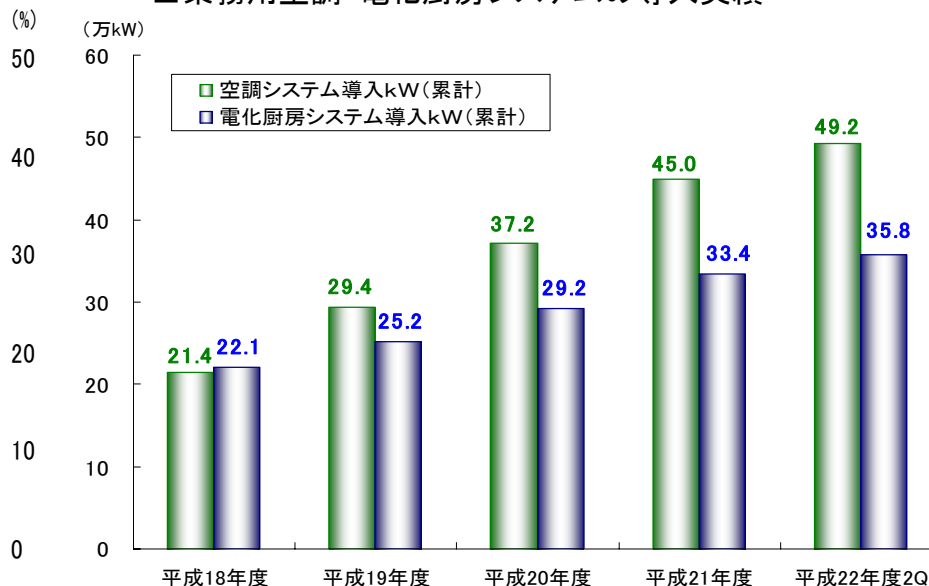
家庭用のお客さま

■ オール・セミ電化住宅累計導入実績



法人のお客さま

■ 業務用空調・電化厨房システムの導入実績



(参考)



# 東北電力 東通原子力発電所1号機での長期サイクル運転計画

- 平成21年1月施行の新検査制度に基づき、東通1号機において、第4回定期検査(平成23年2月～6月頃を予定)終了後の運転期間を、従来の13カ月以内から16カ月以内に延長することを計画。  
11月上旬に国に届出・申請を行う予定。
- 運転期間延長で見込まれる設備利用率の向上は、東通1号機で約3%、当社原子力全体では約0.7%と試算。  
CO<sub>2</sub>排出量の削減効果は、約20万トン／年を見込んでいる。

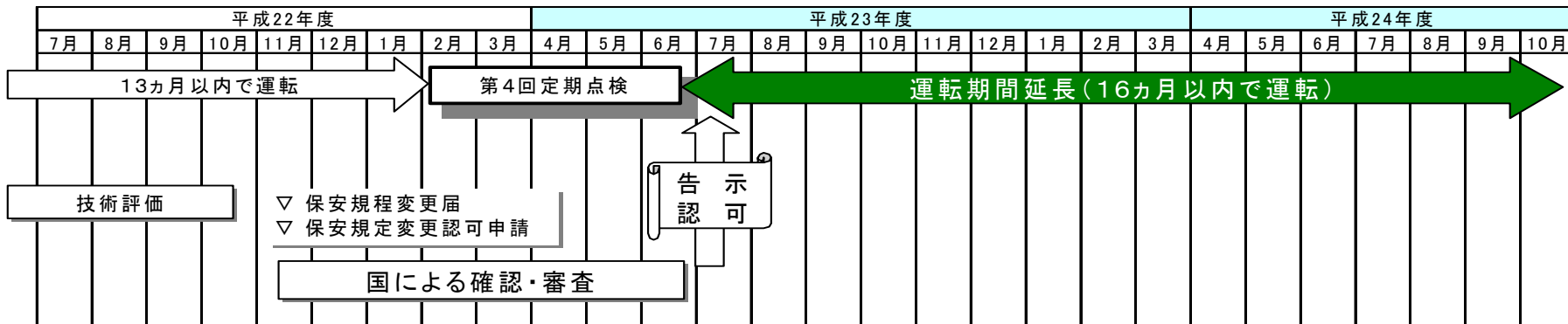
※ 設備利用率・CO<sub>2</sub>排出量の削減効果は、定期検査期間を100日間、運転期間を13カ月→16カ月に延長したケースでの試算  
各年度の設備利用率の実績が、そのまま向上するものではない。

## 運転期間延長に係る届出・申請内容

- 運転期間延長に係る機器の技術評価では、点検および検査の間隔を26カ月として問題ないことを確認し、本評価内容に基づいた保安規程(保全計画)の届出を計画。
- 運転期間を18カ月以内<sup>※</sup>とすることも可能だが、初めての運転期間延長となることから、安全・安定運転の実績を積むことを優先し、16カ月以内の運転として保安規定の変更認可申請を計画。

※ 制度導入から5年間は18カ月以内に限定

## 東通1号機の運転期間延長のスケジュール



(単位:百万kWh)

	18年度 2Q	19年度 2Q	20年度 2Q	21年度 2Q	22年度 2Q
特定規模需要以外の需要	13,408	13,296	13,061	13,029	14,287
電灯	11,208	11,218	11,062	11,109	12,169
電力	2,200	2,078	1,999	1,920	2,118
特定規模需要	25,939	27,092	27,551	24,460	26,809
合計	39,347	40,388	40,612	37,489	41,096

[再掲]

(単位:百万kWh)

大口電力	13,308	14,205	14,821	12,306	13,785
------	--------	--------	--------	--------	--------

(単位:億円)

		18年度 2Q	19年度 2Q	20年度 2Q	21年度 2Q	22年度 2Q
売上高	連結	8,379	8,529	8,830	8,042	8,365
	個別	7,658	7,640	8,048	7,349	7,682
営業損益	連結	825	698	45	634	860
	個別	739	573	▲ 60	573	790
経常損益	連結	615	480	▲ 142	414	684
	個別	529	371	▲ 232	378	618
四半期純損益	連結	346	277	▲ 82	276	349
	個別	316	235	▲ 128	265	308
ROE (%)	連結	3.5	2.8	▲ 0.9	3.1	3.9
	個別	3.6	2.7	▲ 1.6	3.4	4.0
FCF	連結	966	480	▲ 227	546	517

(単位:億円)

		18年度末	19年度末	20年度末	21年度末	22年度 2Q末
総資産	連結	40,693	40,338	40,193	39,185	39,619
	個別	37,093	36,759	36,811	35,892	36,269
負債	連結	30,366	30,184	30,710	29,746	30,011
	個別	28,348	28,307	29,101	28,280	28,517
純資産	連結	10,326	10,153	9,482	9,439	9,608
	個別	8,745	8,451	7,709	7,612	7,751
自己資本比率(%)	連結	24.2	23.9	22.3	22.8	23.0
	個別	23.6	23.0	20.9	21.2	21.4
有利子負債残高	連結	21,633	20,819	21,232	20,488	20,439
	個別	20,853	20,155	20,679	20,035	20,011

当資料は、東北電力の評価を行うための参考となる情報提供のみを目的としたものです。当資料に掲載されております予測数字等は、東北電力の将来に関する見通し及び計画に基づく将来予測であります。

従って、これらの業績見通しのみにより全面的に依拠する事はお控えくださいますようお願いいたします。

これらの将来予測には、既知・未知のリスクや不確定な要素などの要因が含まれており、その要因によって東北電力の実際の成果や業績、実績などは、記載の見通しとは大きく異なることが有り得ます。

東北電力では、投資の結果等に対する責任は負いかねますのでご了承ください。

お問い合わせ： 東北電力(株)経理部 IRグループ