# 2011年度決算

2012年5月1日(火)

### 北陸電力株式会社

Hokuriku Electric Power Company

# 販売電力量

- ▶ 販売電力量は、記録的猛暑となった前年度の冷房需要増の反動減や、 節電の影響などから△6.5億kWh減(△2.2%)の289.0億kWh。
  - 〇 電灯・業務用 :前年度の冷房需要増の反動減や節電影響等により減少。
  - 〇 産業用その他:大口電力で機械などが減少。

(億kWh,%)

		2011年度	2010年度	増 減	対 比
		(A)	(B)	(A)-(B)	(A)/(B)
需特定以規	電灯	85.2	86.6	Δ1.4	98.4
要 定   以 規	電力	14.0	14.7	Δ0.7	95.1
外模	電灯電力計	99.2	101.4	Δ2.1	97.9
需 特要 定	業務用	51.9	53.9	Δ2.0	96.2
需ります。	産業用その他	137.9	140.2	Δ2.3	98.4
模	特定規模需要計	189.7	194.1	Δ4.3	97.8
販	<b>売電力量合計</b>	289.0	295.4	△6.5	97.8
(再	揭)大口電力	111.0	112.7	Δ1.8	98.4
	民 生 用	139.3	142.9	Δ3.6	97.5
	産業用	149.7	152.6	Δ 2.9	98.1

※ 民生用=電灯+業務用+深夜

(注)小数第一位未満四捨五入

#### (参考)大口電力 主要産業別状況

(億kWh,%)

		2011年度 (A)	2010年度 (B)	増 減 (A)-(B)	対比 (A)/(B)
大	口電力計	111.0	112.7	Δ1.8	98.4
	繊 維	10.8	10.8	0.0	100.2
	紙パルプ	3.5	4.3	Δ0.8	81.3
主	化 学	13.0	13.3	Δ 0.2	98.1
要	鉄 鋼	8.7	8.3	0.4	104.3
主要産業	機械	35.1	35.8	Δ0.7	97.9
*	(うち電気機械)	(24.8)	(25.9)	(Δ 1.1)	(95.8)
	金属製品	7.5	7.6	Δ0.1	98.8

(注)小数第一位未満四捨五入

### (参考)月間平均気温(北陸3市)

(℃)

	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
実 績	11.3	17.4	22.8	27.1	27.3	23.7	17.1	12.9	4.9	2.4	1.9	6.6
前年差	+0.4	+0.7	+0.6	+0.4	Δ 2.0	Δ0.6	Δ0.8	+2.0	Δ1.7	+1.2	Δ2.1	+1.5
平年差	Δ1.2	+0.1	+1.6	+1.8	+0.4	+1.1	+0.4	+1.8	Δ1.2	Δ0.8	Δ1.5	Δ0.1

(注)北陸3市:富山市·金沢市·福井市

Hokuriku Electric Power Company

•

# 発受電電力量

> 志賀原子力発電所の停止に伴い、火力発電量が大幅に増加した。

(億kWh,%)

	2011年度	2010年度	増 減	対 比
	(A)	(B)	(A)-(B)	(A)/(B)
[出 水 率]	[103.7]	[99.4]	[4.3]	
水力	64.4	61.8	2.6	104.3
火 力	237.0	165.6	71.4	143.2
[設備利用率]	[ - ]	[81.4]	[Δ 81.4]	
原子力	1	124.4	Δ124.4	_
新エネ	0.1	0.0	0.0	132.4
自 社 計	301.5	351.9	Δ50.3	85.7
他社受電	27.6	42.8	Δ15.2	64.4
融通	Δ10.1	Δ67.1	57.0	15.1
合 計	318.8	327.5	Δ8.6	97.4

(注)小数第一位未満四捨五入

## 収支概要

▶ 連結売上高は、ほぼ前年度並、 連結経常利益は、志賀原子力発電所の停止による火力燃料費の増加 などから、△345億円の大幅減益となった。

					<u>(億円,%)</u>
		2011年度	2010年度	増 減	対 比
		(A)	(B)	(A)-(B)	(A)/(B)
	売 上 高 (営業収益)	4,951	4,941	9	100.2
<b>&gt;+</b>	営 業 利 益	116	499	Δ 383	23.3
連 結	経 常 利 益	10	356	Δ 345	2.9
	特別損益	60	Δ 23	83	-
	当期純利益	Δ 52	190	Δ 243	_
	売 上 高 (営業収益)	4,833	4,827	6	100.1
<b>-</b>	営 業 利 益	79	466	Δ 386	17.2
個 別	経 常 利 益	Δ 22	314	Δ 337	_
	特別損益	60	Δ 23	83	_
	当期純利益	Δ 66	166	Δ 232	_

(注)億円未満切捨

(参考) 連結対象会社数:子会社11社、持分法適用会社2社

Hokuriku Electric Power Company

Hokuriku Electric Power Company

5

### 2012年度収支見通し(諸元)

#### 【販売電力量】

▶前年度の気温影響による冷暖房需要増の反動減や節電影響などから、 前年度を4億kWh程度下回る、285億kWh程度の見通し。

						(億kWh)
			2012年度	2011年度	増減	対比
		_	見通し(A)	実 績(B)	(A)-(B)	(A)/(B)
民	生	用	135 程度	139.3	△4程度	97% 程度
産	業	用	150 "	149.7	0 "	100% "
販売	電力量	計	285 "	289.0	Δ4 "	99% "

#### 【主要諸元】

		<u>(円/\$,\$/b,%)</u>
	2012年月	<b>度見通し</b>
	1-2Q	年度
為 替 レート(TTM)	80 程度	80 程度
原油CIF(全日本)	120 程度	120 程度
出 水 率	100 程度	100 程度

(参 考)	
2011年度	l
実 績	
79.1	I
114.2	l
103.7	I

Hokuriku Electric Power Company

6

### 2012年度収支見通し

- ▶売上高は、販売電力量の減少などから、連結で4,800億円程度、個別で4,700億円程度と減収となる見込み。
- ▶なお、当社は、志賀原子力発電所の安全確保に万全を期した上で早期 再稼働を目指してまいりますが、現時点では稼働時期をお示しすること ができないため、営業利益、経常利益、当期純利益を未定としておりま す。今後、業績予想が可能となった時点で、速やかに開示いたします。

			(億円)
	2012年度見通し	2011年度実績	増 減
	(A)	(B)	(A)-(B)
売 上 高	4,800 程度	4,951	△151 程度
(営業収益)	(97%程度)	(100.2%)	
世 * 11 *	# 0	116	_
古 未 刊 益	不足	(23.3%)	_
<b>奴 尚 利 光</b>	# 0	10	
在 市 利 金	不足	(2.9%)	_
少 胡 紘 利 光	# 0	Δ52	_
3 粉 桃 杓 盆	不足	(-)	
売 上 高	4.700 程度	4,833	△133 程度
(営業収益)	(97%程度)	(100.1%)	
214 AF TH AF	+	79	
宮 耒 利 益	木正	(17.2%)	_
22 当 4 +	+ +	Δ22	
在 市 们 金	不止	(-)	_
<b>水 柏 邻 利 米</b>	+ +	Δ66	
3 别视列金	不正	(-)	_
	(営業収益) 営業利益 経常利益 当期純利益	(A)       売上高(営業収益)       (97%程度)       営業利益 未定       経常利益 未定       当期純利益 未定       売上高(営業収益)       営業利益 未定       経常利益 未定       経常利益 未定       経常利益 未定       当期純利益 未定       当期純利益 未定	(A)       (B)         売上高(営業収益)       4,800 程度(97%程度)       4,951(100.2%)         営業利益       未定       116(23.3%)         経常利益       未定       10(2.9%)         当期純利益       未定       4,522(-)         売上高(営業収益)       (97%程度)       (100.1%)         営業利益       未定       79(17.2%)         経常利益       未定       A22(-)         当期純利益       未定       A66(-)

※( )内は前年度比

# 連結貸借対照表(要旨)

(億円)

				2011年度末	2010年度末	増 減	主な増減理由(当社分)
				(A)	(B)	(A)-(B)	エは増減空田(ヨゼガ)
固	定	資	産	11,962	12,323	∆360	
	電気事	業固	定資産	9,155	9,540	∆384	設備竣工 425、減価償却 △775
	そ	の	他	2,806	2,782	24	
流	動	資	産	1,896	1,488	408	現預金 184、貯蔵品 63
	総資	産	計	13,859	13,811	47	
有	利子	- 負	債	8,186	7,985	200	社債の償還 Δ700、長期借入金 763、CP 150
そ	の他	の負	. 債	2,171	2,209	∆37	未払税金 Δ60
渇	水準備	青引 ≝	金金	106	69	36	
	負	債	計	10,464	10,265	199	
	純資	産	計	3,395	3,546	∆151	
	[自己]	資本比	[率]	[24.5%]	[25.7%]	[Δ1.2%]	
	債及で		產計	13,859	13,811	47	

(注)億円未満切捨

Hokuriku Electric Power Company

- 8

# 連結キャッシュ・フロー計算書(要旨)

(億円)

			(1651.1/
	2011年度	2010年度	増 減
	(A)	(B)	(A)-(B)
Ⅰ.営業活動による キャッシュ・フロー①	680	1,338	Δ657
税金等調整前当期純利益	33	308	Δ274
減 価 償 却 費	819	871	∆52
そ の 他	Δ172	158	∆331
Ⅱ.投資活動による キャッシュ・フロー②	Δ588	Δ772	183
設 備 投 資	Δ572	Δ680	107
長期投資その他	Δ15	Δ91	76
Ⅲ.財務活動による キャッシュ・フロー	95	Δ962	1,058
社 債 ・ 借 入 金 等	200	△754	954
自己株式の取得・売却	Δ0	Δ101	101
配 当 金 支 払 額 ③	Δ104	Δ106	2
Ⅳ.現金等増減額(I+Ⅱ+Ⅲ)	187	Δ396	584
O フリー・キャッシュ・フロー(①+②+③)	Δ12	459	Δ471
(参考:個別フリー・キャッシュ・フロー)	(∆16)	(438)	(A 455)

(注)億円未満切捨

# 個別決算収支概要

/ /土	_	0	/١
1.思	円	٦.	6)

					(I&C),///
	2011年度	2010年度	増 減	対 比	主な増減理由
	(A)	(B)	(A)-(B)		
電灯・電力料	4,287	4,206	80	101.9	燃料費調整額の増加
地帯間·他社販売電力料	480	551	Δ 70	87.2	他の電力会社への販売電力収入の減少
その他収入	101	103	Δ1	98.2	
(売 上 高)	(4,833)	(4,827)	(6)	(100.1)	
収 益 計	4,869	4,861	8	100.2	
人 件 費	522	538	Δ 16	96.9	退職給付に係る費用の減少
燃料費	1,423	824	598	172.6	原子力発電量の減少や火力燃料価格の上昇
修繕費	619	629	Δ9	98.4	配電修繕費の減少
減価償却費	775	825	Δ 50	93.9	償却進行
購入電力料	460	499	Δ 39	92.1	他社原子力からの受電量減少
支 払 利 息	125	172	Δ 47	72.5	前年度に実施した社債のディフィーザンスによる反動減
公租 公課	318	328	Δ9	97.1	核燃料税の減少
原子力バックエンド費用	19	133	Δ 113	14.5	原子力発電量の減少
その他費用	628	594	34	105.7	火力発電量の増加に伴う廃棄物処理費の増加、負担金
費用計	4,892	4,546	345	107.6	
営 業 利 益	79	466	Δ 386	17.2	
経 常 利 益	Δ 22	314	Δ 337	_	
渇水準備金引当又は取崩し	36	23	12	153.2	
特別利益	60	_	60	_	2011:損害賠償請求訴訟の和解解決に伴う受取和解金
特別損失	_	23	Δ 23	_	2010:資産除去債務会計基準適用に伴う影響額
	67	100	Δ 33	67.0	
当期 純利益	Δ 66	166	Δ 232	_	
	地 そ の	(A) 電灯・電力料 4,287 地帯間・他社販売電力料 480 その他収入 101 (売上高) (4,833) 収益計 4,869 人件費 522 燃料費 1,423 修繕費 619 減価 償却 費 460 支払租 入 課 318 原子力バックェント・費用 19 その他費用 628 費用計 4,892 営業利益 79 経常利益 A 22  渇水準備金引当又は取崩し 36 特別 損失 一	(A) (B) 電灯・電力料 4,287 4,206 地帯間・他社販売電力料 480 551 その他収入 101 103 (売上高) (4,833) (4,827) 収益計 4,869 4,861 人件費 522 538 燃料費 1,423 824 修繕費 619 629 減価償却費 775 825 購入電力料 460 499 支払利息 125 172 公租公課 318 328 原子力バックェント・費用 19 133 その他費用 628 594 費用計 4,892 4,546 営業利益 79 466 経常利益 Δ22 314 渇水準備金引当又は取崩し 36 23 特別利益 60 - 特別損失 - 23 法人税等 67 100	(A) (B) (A)-(B) 電灯・電力料 4,287 4,206 80 地帯間・他社販売電力料 480 551 △ 70 その他収入 101 103 △ 1 (売上高) (4,833) (4,827) (6) 収益計 4,869 4,861 8 人件費 522 538 △ 16 燃料費 1,423 824 598 修繕費 619 629 △ 9 減価償却費 775 825 △ 50 購入電力料 460 499 △ 39 支払利息 125 172 △ 47 公租公課 318 328 △ 9 原子力バックェント・費用 19 133 △ 113 その他費用 628 594 34 費用計 4,892 4,546 345 営業利益 79 466 △ 386 経常利益 △ 22 314 △ 337 湯水準備金引当又は取崩し 36 23 12 特別利益 60 — 60 特別損失 — 23 △ 23 法人税等 67 100 △ 33	(A) (B) (A)-(B) (A)/(B) 電灯・電力料 4,287 4,206 80 101.9 地帯間・他社販売電力料 480 551 △70 87.2 その他収入 101 103 △1 98.2 (売上高) (4,833) (4,827) (6) (100.1) 収益計 4,869 4,861 8 100.2 人件費 522 538 △16 96.9 燃料費 1,423 824 598 172.6 修繕費 619 629 △9 98.4 減価償却費 775 825 △50 93.9 購入電力料 460 499 △39 92.1 支払利息 125 172 △47 72.5 公租公課 318 328 △9 97.1 原子力ハ*ックエント*費用 19 133 △113 14.5 その他費用 628 594 34 105.7 費用計 4,892 4,546 345 107.6 営業利益 79 466 △386 17.2 経常利益 △22 314 △337 —  湯水準備金引当又は取崩し 36 23 12 153.2 特別利益 60 — 60 — 45 別損失 — 23 △23 — 15 15.2 法人税等 67 100 △33 67.0

Hokuriku Electric Power Company

10

## 個別決算の主な増減項目(収益)

### [電灯・電力料]

(億kWh.億円)

~					(
		2011年度 (A)	2010年度 (B)	増 減 (A)-(B)	主な増減理由
	販売電力量	289.0	295.4	Δ 6.5	
	電灯・電力料	4,287	4,206	80	
	(電灯料)	1,593	1,586	6	・販売電力量の減少 Δ90程度
	(電力料)	2,693	2,619	74	・燃料費調整額の増加 +170程度

(注)億円未満切捨

## [地帯間・他社販売電力料]

倍四)

_ · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·										
	2011年度	2010年度	増 減	主な増減理由						
	(A)	(A) (B) (A)-(B) 土化塩		土は垣城建田						
地帯間・他社販売電力料	480	551	Δ 70							
地帯間販売電力料	436	500	Δ 63	他の電力会社への送電量減						
他社販売電力料	43	50	Δ6	他の电力去社への返电里減						

(注)億円未満切捨

(**意**kWh)

地	帯	間販	売	11.2	68.1	Δ 56.8	
他	社	販	売	2.8	7.1	Δ 4.3	

Hokuriku Electric Power Company

# 個別決算の主な増減項目(費用)

[燃料費]

(億円)

		2011年度 (A)	2010年度 (B)	増 減 (A)-(B)	主な増減理由
燃料	費	1,423	824	598	
火力燃料		1,423	739	683	- 原子力稼働減 +480程度 - 燃料価格上昇 +170程度
(石油)		(547)	(159)	(387)	<ul><li>・燃料価格上昇 +170程度</li><li>・販売電力量の減少 Δ40程度</li></ul>
(石 炭)		(876)	(580)	(295)	- 豊水影響 Δ15程度
核 燃 料		0	84	Δ 84	

(注)億円未満切捨

(参考)主要諸元

為替レート(円/\$)	79.1	85.7	Δ 6.6
原油CIF[全日本] (\$/b)	114.2	84.2	30.0
石炭CIF[ " ](\$/t)	143.4	114.5	28.9

# [購入電力料]

(億円)

٠,	/ **		4 - 1							(18日)
ĺ							2011年度 (A)	2010年度 (B)	増 減 (A)-(B)	主な増減理由
ı						_	(A)	(D)	(A)-(D)	
ı	購		入	電	力	料	460	499	Δ 39	
ı	地帯間購入電力料					力料	11	9	1	
ı	他	!社	: 購	入	電力	」料	448	489	Δ 40	他社原子力受電量減

(注)億円未満切捨

(参考)受電量

(億kWh)

<u> </u>	<u> ~</u>						
地	帯「	間 購	入	1.1	1.0	0.1	
他	社	購	入	30.4	49.9	Δ 19.5	

Hokuriku Electric Power Company

12

### [支払利息]

(億円)

				(1207)
	2011年度 (A)	2010年度 (B)	増 減 (A)-(B)	主な増減理由
支 払 利 息	125	172	Δ 47	前年実施したディフィーザンスの反動減

(注)億円未満切捨

#### (参考)有利子負債残高(個別)

(偣四)

	2010/3月末	2011/3月末	2012/3月末
社 債	5,936	5,436	4,736
借入金	2,756	2,526	3,278
長期借入金	2,487	2,303	3,066
短期借入金	269	223	212
C P	1	-	150
計	8,692	7,963	8,165
期末金利(%)	1.68	1.61	1.50

(注)億円未満切捨

## (参考)指標等の推移

#### 〈販売目標〉

·MADE II 137											
	2005 (H17)	2006 (H18)	2007 (H19)	2008 (H20)	2009 (H21)	2010 (H22)	2011 (H23)	2012 <b>見通</b> し (H24)	中期経営方針		
エコキュート普及台数 (千台)	7.5	18.2	32.5	52.5	74.3	100.2	122.9	148 程度	15万台		
( )内は単年度		(10.7)	(14.3)	(20.0)	(21.9)	(25.8)	(22.8)	(25 程度)	(2012年度末累計)		
ヒートホ°ンプ°機器等開発(万kW)	4.8	11.3	18.5	25.9	32.6	40.4	49.2	57 程度	55万kW		
()内は単年度		(6.5)	(7.2)	(7.4)	(6.7)	(7.8)	(8.8)	(8.0 程度)	(2012年度末累計)		

#### 〈環境目標〉

	2005 (H17)	2006 (H18)	2007 (H19)	2008 (H20)	2009 (H21)	2010 (H22)	2011 (H23)	2012見通し (H24)	中期経営方針
CO <sub>2</sub> 排 出 原 単 位 (kg-CO <sub>2</sub> ('90年度 O.395kg-CO <sub>2</sub> /kWh) /kWh)	0.407	0.457	0.632	0.483	0.309	0.224	0.64	未定	'90年度対比20%削減 <0.32kg-CO <sub>2</sub> /kWh程度> ('08~'12年度平均)

#### 注)2008~2010年度はクレジット反映後の値。2011年度は速報値(クレジット反映前)

#### 〈供給信頼度目標〉

	2005 (H17)	2006 (H18)	2007 (H19)	2008 (H20)	2009 (H21)	2010 (H22)	2011 (H23)	2012見通し (H24)	中期経営方針
お客さま一戸あたり 停電回数 <sup>(回/年)</sup>	0.36	0.28	0.17	0.21	0.18	0.18	0.16	0.26 程度	0.26回/年程度

#### (参考)<利益・財務見通し>

	2005 (H17)	2006 (H18)	2007 (H19)	2008 (H20)	2009 (H21)	2010 (H22)	2011 (H23)	2012見通し (H24)
連結経常利益(億円)	315	331	125	83	269	356	10	未定
連 結 R O A (%)	2.2	2.3	1.2	1.1	1.8	2.3	0.5	未定
連結自己資本比率 (%)	23.6	24.4	23.7	24.2	25.4	25.7	24.5	未定
連結有利子負債残高(億円)	9,871	9,468	9,795	9,427	8,740	7,985	8,186	8,000 程度

#### Hokuriku Electric Power Company

14

## (参考)主要諸元•変動影響額

#### 〈主要諸元〉

	2005 (H17)	2006 (H18)	2007 (H19)	2008 (H20)	2009 (H21)	2010 (H22)	2011 (H23)	2012見通し (H24)
販売電力量(億kWh)	279.7	282.0	293.0	281.5	271.8	295.4	289.0	285程度
為 替 レ ー ト(円/\$)	113.3	117.0	114.4	100.7	92.9	85.7	79.1	80程度
原油 CIF[全日本] (\$/b)	55.8	63.5	78.7	90.5	69.4	84.2	114.2	120程度
出 水 率 (%)	95.9	102.9	90.5	88.5	95.2	99.4	103.7	100程度
原子力設備利用率 (%)	88.7	38.3	-	59.6	63.2	81.4	_	未定

#### 〈変動影響額〉 (億円/年)

	2005 (H17)	2006 (H18)	2007 (H19)	2008 (H20)	2009 (H21)	2010 (H22)	2011 (H23)	2012見通し (H24)
為 替 レ ー ト(1円/\$)	4程度	5程度	9程度	11程度	6程度	6程度	16程度	未定
原油 CIF[全日本](1\$/b)	3程度	3程度	6程度	4程度	2程度	2程度	4程度	未定
出 水 率 (1%)	3程度	3程度	4程度	6程度	4程度	4程度	5程度	未定
原子力設備利用率 (1%)	1程度	2程度	4程度	6程度	3程度	3程度	5程度	未定

### (参考)決算関係データ

〈損益計算書関係〉

(億円)

				2005 (H17)	2006 (H18)	2007 (H19)	2008 (H20)	2009 (H21)	2010 (H22)	2011 (H23)	2012見通し (H24)	
売	F	高	[連結]	4,808	4,856	4,779	5,246	4,714	4,941	4,951	4,800 程度	
טני	元 工	同	[個別]	4,672	4,734	4,660	5,129	4,602	4,827	4,833	4,700 程度	
営	営業利	利 益	[連 結]	551	553	276	261	409	499	116	_	
西	業利	) <u>int</u>	[個別]	522	504	243	225	377	466	79	_	
経	常利	ı <del>*</del>	[連 結]	315	331	125	83	269	356	10	_	
<b>非</b> 主	市 化	<b>山</b> 益	」 益	[個別]	291	301	93	85	239	314	Δ22	_
गर	世日 公市 日	fil <del>X</del>	[連 結]	199	172	73	74	169	190	Δ52	_	
=	当期純和	利益	[個別]	185	157	51	69	151	166	Δ66	_	

(注)億円未満切捨

〈貸借対照表関係〉

(億円) 2見通し

H24)

	_	_			2005 (H17)	2006 (H18)	2007 (H19)	2008 (H20)	2009 (H21)	2010 (H22)	2011 (H23)	201: (I
総	資	産	額	[連結]	15,787	15,163	15,167	14,539	14,118	13,811	13,859	
1,0		<i></i>	н,	[ 個 別 ]	15,353	14,788	14,811	14,214	13,826	13,517	13,581	
純	咨	産	額	[連結]	3,730	3,699	3,599	3,511	3,582	3,546	3,395	
	純資品			[個別]	3,629	3,582	3,462	3,369	3,421	3,362	3,197	
7	连 -	f ŧ	7									

(注)億円未満切捨

(億円) 2012見通し

(H24) 930 程度 900 程度

〈設備投資〉							
	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
	(H17)	(H18)	(H19)	(H20)	(H21)	(H22)	(H23)
設備投資額 [連結]	772	394	452	617	502	833	577
	741	365	417	576	443	785	547

(注)億円未満切捨 個別設備投資額は、電気事業のみ

Hokuriku Electric Power Company

16

- ・本資料に記載されている業績予想は、2012年5月現在における情報に基づき作成したもので あり、リスクや不確実性を伴う将来に関する予想であります。実際の業績は、今後の様々 な要因によって予想と異なる可能性があります。
- 本資料は、あくまで当社の経営内容に関する情報の提供のみを目的としたものであり、 当社が発行する有価証券の購入や売却を勧誘するものではありません。
- ・内容につきましては、細心の注意を払ってはおりますが、その正確性、完全性を保証する ものではなく、記載された情報の誤りおよび本資料に記載された情報に基づいて被った いかなる損害についても、当社は一切責任を負いかねますので、ご了承ください。

#### お問い合わせ先

北陸電力株式会社 経理部 財務チーム

〒930-8686 富山市牛島町15番1号

TEL: 076-405-3337, 3341(ダイヤルイン)

FAX: 076-405-0127

# ₩ 北陸電力株式会社

インターネットホームページの当社アドレス http://www.rikuden.co.jp/

インターネットメールの当社アドレス

pub-mast@rikuden.co.jp

Hokuriku Electric Power Company