

2017年度 第3四半期決算

2018年1月31日(水)



販売電力量

- 小売販売電力量は、**204.3億kWh**（前年同期対比+3.3億kWh）。
電 灯：冬季の気温が前年を下回ったことによる暖房需要の増加など。
産業用：機械の増加など。
- 融通・他社販売は、**23.1億kWh**（前年同期対比+8.2億kWh）。

		2017/3Q 累計 (A)	2016/3Q 累計 (B)	増 減 (A)-(B)	対 比 (A)/(B)
低 圧	電 灯	54.4	53.6	0.9	101.6
	電 力	7.9	8.0	Δ0.1	98.6
	計	62.3	61.6	0.7	101.2
高 圧・ 特別高圧	業 務 用	36.7	37.5	Δ0.8	98.0
	産 業 用	105.3	102.0	3.3	103.2
	計	142.0	139.5	2.5	101.8
小 売 販 売 計		204.3	201.1	3.3	101.6
融 通 ・ 他 社 販 売		23.1	14.9	8.2	155.2
総 販 売 電 力 量		227.5	216.0	11.5	105.3

(億kWh,%)

(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
実 績		13.6	18.9	20.3	27.2	27.1	22.1	16.8	10.4	4.9
前 年 差		Δ0.6	Δ0.4	Δ2.0	+1.0	Δ0.3	Δ1.6	Δ1.0	Δ0.6	Δ2.5

(°C)

(注)北陸3市:富山市・金沢市・福井市

発電電力量

- 水力は、豊水により増加。
- 火力は、大型石炭火力発電所の定期点検実施により減少。
- 融通・他社受電は、卸電力取引所などからの購入量が増加。

(億kWh,%)

	2017/3Q 累計 (A)	2016/3Q 累計 (B)	増減 (A)-(B)	対比 (A)/(B)
[出水率]	[109.9]	[93.8]	[16.1]	
水力	54.5	45.4	9.1	120.0
火力	157.3	166.9	△9.6	94.3
原子力	—	—	—	—
新工ネ	0.0	0.0	△0.0	98.1
自社計	211.9	212.4	△0.5	99.8
融通・受電	38.1	26.1	12.0	146.0
他社送電	△23.1	△14.9	△8.2	155.2
合計	226.6	223.4	3.2	101.4

(注)小数第一位未満四捨五入

決算概要

- **連結売上高は、4,288億円**（前年同期対比+382億円）。
・燃料費調整額の増加や再エネ特措法賦課金・交付金の増加など。
- **連結経常利益は、18億円**（前年同期対比+5億円）。
- **親会社株主に帰属する四半期純利益は、△1億円**（前年同期対比+2億円）
となり、**2年連続の赤字**。
- なお、個別の経常利益・四半期純利益についても、**2年連続の赤字**。

(億円,%)

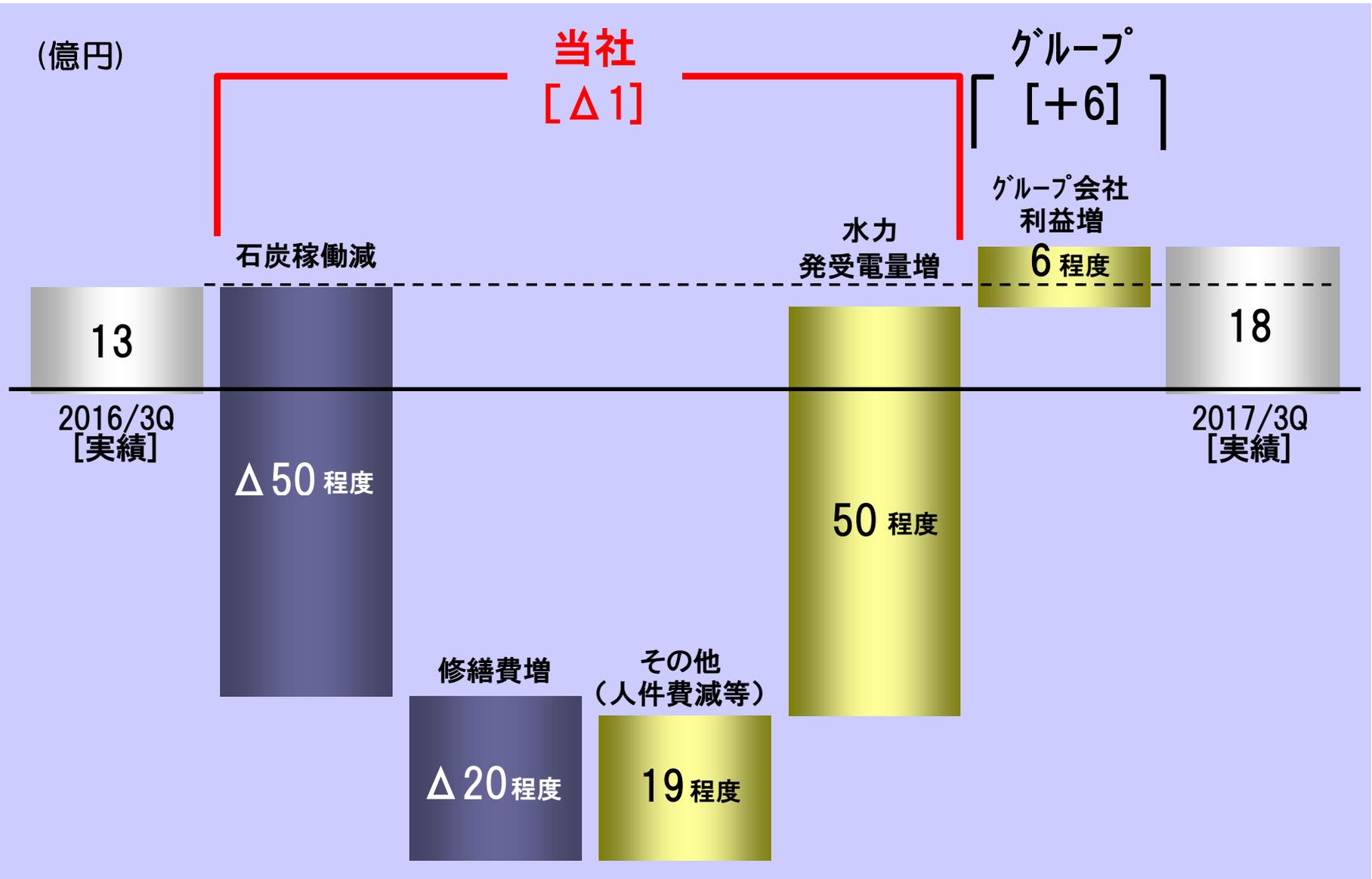
		2017/3Q 累計 (A)	2016/3Q 累計 (B)	増減 (A)-(B)	対比 (A)/(B)
連結	売上高(営業収益)	4,288	3,906	382	109.8
	営業利益	98	80	18	123.5
	経常利益	18	13	5	139.2
	親会社株主に帰属する 四半期純利益	△ 1	△ 4	2	—
個別	売上高(営業収益)	3,959	3,597	362	110.1
	営業利益	32	19	12	165.3
	経常利益	△ 34	△ 33	△ 1	—
	四半期純利益	△ 24	△ 20	△ 3	—

(参考) 連結対象会社数: 連結子会社14社、持分法適用関連会社1社

(注) 億円未満切捨

連結経常利益の変動要因(前年同期対比: +5億円[13→18])

(億円)



個別決算 収支概要

(億円,%)

		2017/3Q 累計 (A)	2016/3Q 累計 (B)	増 減 (A)-(B)	対 比 (A)/(B)	主な増減理由
経 常 収 益	電 灯 ・ 電 力 料	3,371	3,115	256	108.2	燃料費調整額の増加、再エネ特措法賦課金の増加
	(再エネ特措法賦課金)	(457)	(376)	(80)	(121.5)	
	地帯間・他社販売電力料	284	229	55	124.3	卸販売収入の増加
	そ の 他 収 入	332	284	48	116.9	再エネ特措法交付金の増加
	(再エネ特措法交付金)	(237)	(203)	(34)	(116.8)	
	(売上高)	(3,959)	(3,597)	(362)	(110.1)	
	収 益 計	3,989	3,628	360	109.9	
経 常 費 用	人 件 費	370	385	△ 15	96.0	給料手当の減少、退職給付費用の減少
	燃 料 費	800	675	125	118.5	石油火力燃料費の増加、石炭価格の上昇
	修 繕 費	512	491	20	104.2	火力修繕費の増加
	減 価 償 却 費	442	461	△ 19	95.8	
	購 入 電 力 料	640	517	122	123.6	再エネ購入費の増加
	支 払 利 息	73	78	△ 5	92.6	
	公 租 公 課	224	221	2	101.2	
	そ の 他 費 用	959	828	131	115.9	再エネ特措法納付金の増加
	(再エネ特措法納付金)	(457)	(376)	(80)	(121.5)	
	費 用 計	4,023	3,662	361	109.9	
	営 業 利 益	32	19	12	165.3	
	経 常 利 益	△ 34	△ 33	△ 1	—	
	渴水準備金引当又は取崩し	—	△ 5	5	—	
	法 人 税 等	△ 10	△ 7	△ 2	—	
	四 半 期 純 利 益	△ 24	△ 20	△ 3	—	

(注)億円未満切捨

連結貸借対照表(要旨)

(億円)

	2017/3Q末 (A)	2016年度末 (B)	増減 (A)-(B)	主な増減理由(当社分)
固定資産	12,582	12,394	188	
電気事業固定資産	7,743	7,869	△126	減価償却 △442、設備竣工 350
その他	4,837	4,524	314	建設仮勘定 253
流動資産	2,980	2,786	194	現金及び預金 104
総資産計	15,563	15,180	382	
有利子負債	9,890	9,521	369	社債 200、長期借入金 177
その他の負債	2,185	2,174	10	
濁水準備引当金	208	208	-	
負債計	12,284	11,904	379	
純資産計	3,279	3,276	2	
[自己資本比率]	[20.3%]	[20.8%]	[△0.5%]	
負債及び純資産計	15,563	15,180	382	

(注)億円未満切捨

業績予想

➤ 前回予想(10/30公表)から変更なし。

(億kWh,億円)

		2017年度見通し (A)	前回予想(10/30) (B)	増減 (A)-(B)	2016年度実績 (C)	増減 (A)-(C)
販売電力量(小売)		282 程度	282 程度	—	281	1
連結	売上高(営業収益)	5,850 程度	5,850 程度	—	5,425	425
	営業利益	90	90	—	105	△ 15
	経常利益	0	0	—	20	△ 20
	親会社株主に帰属する 当期純利益	△ 30	△ 30	—	△ 6	△ 24
個別	売上高(営業収益)	5,400 程度	5,400 程度	—	4,976	424
	営業利益	0	0	—	25	△ 25
	経常利益	△ 80	△ 80	—	△ 32	△ 48
	当期純利益	△ 60	△ 60	—	△ 18	△ 42

(注)億kWh未満四捨五入, 億円未満切捨

➤ 高稼働・高経年設備に係る修繕費の増加や、大型石炭火力発電所の稼働減に伴う燃料費の増加などにより大幅に収支が悪化し、
個別経常利益については、2年連続で過去最大の赤字が避けられない状況。

期末配当予想

- ▶ 前回予想(10/30公表)から変更なし。
- ・当期の業績見通しや財務状況に加え、志賀原子力発電所の再稼働時期の見通しが立っていないことなど、厳しい経営状況を総合的に勘案し、期末配当は**無配とさせていただきます**と予定。

	年間配当金		
	中間配当	期末配当	合計
今回公表	0円/株 (決定)	0円/株 (予想)	0円/株 (予想)
(参考) 前回予想	0円/株 (決定)	0円/株 (予想)	0円/株 (予想)
(参考) 前年実績	25円/株	10円/株	35円/株

(参考)主要諸元・変動影響額

<主要諸元>

	2012	2013	2014	2015	2016	2017見通し
小売販売電力量 (億kWh)	280.8	280.8	278.8	275.2	281.0	282程度
為替レートの (円/\$)	82.9	100.2	109.8	120.2	108.3	113程度
原油 CIF[全日本] (\$/b)	113.9	110.0	90.4	48.7	47.5	57程度
出水率 (%)	93.2	104.9	104.3	107.1	93.8	108程度

<変動影響額>

	2012	2013	2014	2015	2016	2017見通し
為替レートの (1円/\$)	15程度	13程度	10程度	7程度	8程度	10程度
原油 CIF[全日本] (1\$/b)	5程度	6程度	4程度	4程度	5程度	5程度
出水率 (1%)	5程度	6程度	5程度	4程度	4程度	4程度

(億円/年)

- ・ 億円未満の数値は切捨て表示をしております。
- ・ 本資料に記載されている業績予想は、現時点で入手可能な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 : 076-405-3341、3335(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