
2021年度 第1四半期決算について

2021年7月29日(木)

目次

I. 2021年度第1四半期 決算概要

・販売電力量	……02
・発電電力量	……03
・連結決算概要	……04
・2021年度 業績予想および配当予想	……06
・セグメント別決算概要	……07
・連結貸借対照表（要旨）	……08

II. 参考データ集

（参考）主要諸元・設備投資	……10
（参考）燃料費と燃料費調整額の期ずれ影響イメージ[実績]	……11
（参考）決算関係データ	……12

I . 2021年度第1四半期 決算概要

販売電力量

(億kWh,%) 《主な増減要因》

	2021/1Q (A)	2020/1Q (B)	増減 (A)-(B)	対比 (A)/(B)
小売販売	62.3	57.5	4.7	108.2
電灯	17.5	18.6	Δ1.0	94.5
電力	44.7	39.0	5.8	114.8
卸販売	18.4	15.1	3.3	121.5
総販売電力量	80.6	72.6	8.0	111.0

<電灯>
暖房需要の減少など
により減少

<電力>
契約電力の増加など
により増加

<卸販売>
卸電力取引所等への
販売増加

※送配電事業関連の販売を除く

(参考) 北陸3市の月間平均気温 (°C)

	4月	5月	6月
実績	12.7	17.9	22.5
前年差	+1.6	Δ0.7	Δ0.7

(注)北陸3市：富山市・金沢市・福井市

発電電力量

《水力》

⇒ 豊水により増加。

《火力》

⇒ 石炭火力発電量の増加。

(億kWh, %)

	2021/1Q (A)	2020/1Q (B)	増減 (A)-(B)	対比 (A)/(B)
[出水率]	[101.1]	[89.4]	[11.7]	
水 力	21.3	19.7	1.6	108.3
火 力	43.0	40.6	2.5	106.1
原子力	—	—	—	—
新工ネ等	0.0	0.0	Δ0.0	99.0
合 計	64.4	60.3	4.1	106.8

連結決算概要

<連結決算>
⇒ 5年ぶりの減収減益。

		(億円,%) 《主な増減要因》			
		2021/1Q (A)	2020/1Q (B)	増減 (A)-(B)	対比 (A)/(B)
連結	売上高 [※] (営業収益)	1,223	1,473 (1,184)	Δ 249 (38)	83.0 (103.3)
	経常利益	53	154	Δ 100	34.7
	親会社株主に帰属する 四半期純利益	38	112	Δ 73	34.6

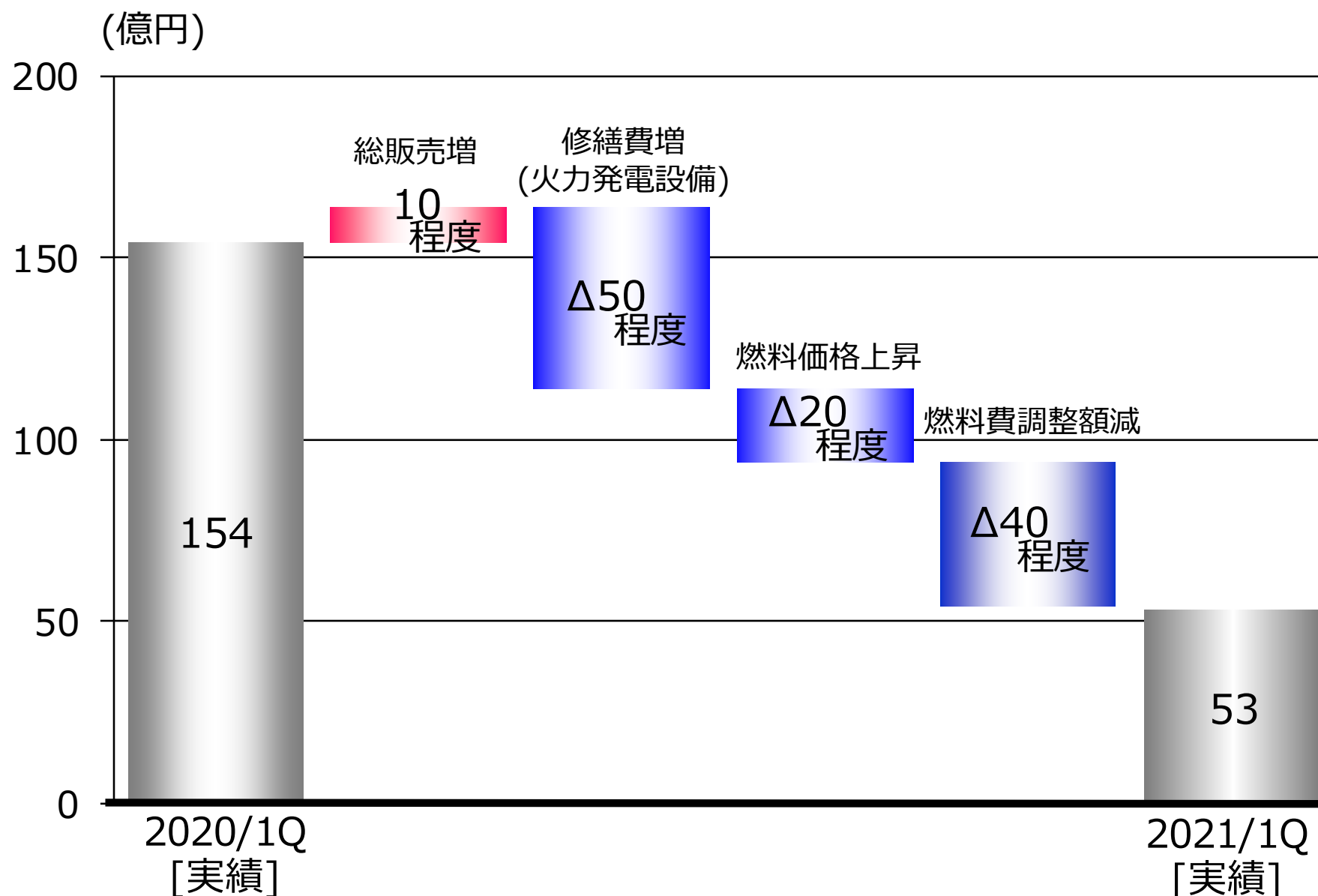
<連結売上高>
再エネ特措法
賦課金・交付金の
会計処理変更
による減収
(利益影響なし)

※2021年度より、電気事業会計規則改正に伴い、再エネ賦課金・交付金の会計処理変更(収益計上の取り止め)している。

()内は、2020年度の再エネ賦課金・交付金について控除した数値にし、差引き及び対比したもの。

(参考) 連結対象会社数：連結子会社22社、持分法適用関連会社8社

連結経常利益の変動要因(前年同期対比Δ100億円)



2021年度 業績予想および配当予想

《業績予想・配当予想》

⇒ 業績予想、配当予想ともに、4/28公表値から変更なし。

(億kWh,億円)

	2021年度 見通し(A)	前回予想 (4/28公表)(B)	増減 (A)-(B)
総販売電力量	325	325	—

※総販売電力量は送配電事業関連を除く

連 結	売上高(営業収益)	5,200	5,200	—
	経常利益	100	100	—
	親会社株主に帰属する 当期純利益	50	50	—

配当予想[中間]	7.5円/株	7.5円/株
配当予想[期末]	7.5円/株	7.5円/株

セグメント別決算概要

(億円,%)

	2021/1Q (A)	2020/1Q (B)	増減 (A)-(B)	対比 (A)/(B)	
売上高 ^{※1}	1,223	1,473	Δ 249	83.0	《主な増減要因》
発電・販売事業	1,087	1,341	Δ 253	81.1	
送配電事業	382	367	15	104.2	
その他	236	204	32	115.7	
調整額 ^{※2}	Δ 483	Δ 439	Δ 43	—	
経常損益	53	154	Δ 100	34.7	《主な増減要因》
発電・販売事業	19	131	Δ 111	15.0	
送配電事業	22	15	6	145.5	
その他	14	9	5	156.0	
調整額 ^{※2}	Δ 3	Δ 2	Δ 1	—	

※1 2021年度より、電気事業会計規則改正に伴い、再エネ賦課金・交付金の会計処理変更(収益計上の取り止め)している。

()内は、2020年度の再エネ賦課金・交付金について費用控除した数値にし、差引き及び対比したもの。

※2 セグメント利益の調整額は、セグメント間取引消去である。

連結貸借対照表（要旨）

(億円)

	2021/1Q末 (A)	2020年度末 (B)	増減 (A)-(B)	主な増減理由（当社分）
固定資産	13,522	13,502	19	
電気事業固定資産	8,636	8,682	Δ45	— 設備竣工 41、減価償却 Δ73
その他	4,885	4,820	65	— 建設仮勘定 83
流動資産	2,651	2,453	198	— 現金および預金 63
総資産計	16,174	15,956	218	
有利子負債	10,113	9,748	364	— 社債 300
その他の負債	2,265	2,443	Δ177	— 未払費用 Δ72
濁水準備引当金	206	206	-	
負債計	12,585	12,398	186	
純資産計	3,588	3,557	31	— 四半期純利益 14
[自己資本比率]	[21.1%]	[21.2%]	[Δ0.1%]	
負債及び純資産計	16,174	15,956	218	

Ⅱ. 参考データ集

(参考) 主要諸元・設備投資

<主要諸元実績>

	2021/1Q (A)	2020/1Q (B)	増減 (A)-(B)
総販売電力量 (億kWh)	80.6	72.6	8.0
為替レートの (円/\$)	109.5	107.6	1.8
原油 CIF[全日本] (\$/b)	66.9	32.3	34.7
出水率 (%)	101.1	89.4	11.7

<燃料消費実績>

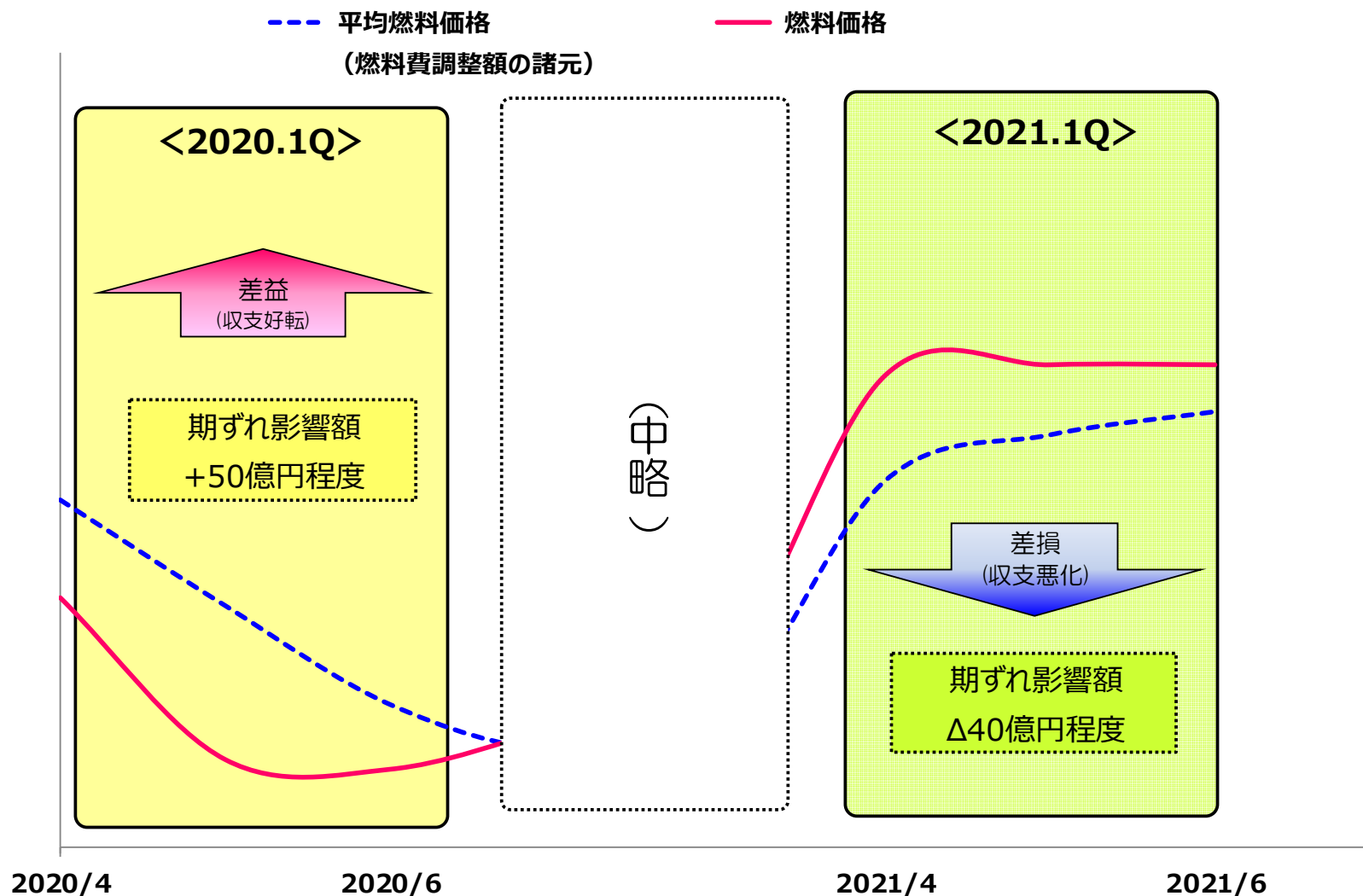
	2021/1Q (A)	2020/1Q (B)	増減 (A)-(B)
石炭 (万t)	126	117	9
重油 (万kl)	1	0	1
原油 (万kl)	-	-	-
LNG (万t)	8	10	Δ2

<設備投資>

(億円)

	2016	2017	2018	2019	2020	2021 見通し
設備投資額 [連結]	948	1,090	1,029	765	842	1,200

(参考)2021/1Q 燃料費と燃料費調整額の期ずれ影響イメージ[実績]



(注)当該期ずれ影響は、実際の燃料費調整額と燃料価格の適用に遅れが無いと仮定した場合の金額であり、実際の燃料費等により算定される収支影響とは異なる。

(参考) 決算関係データ

<連結損益計算書関係>

(億円)

	2016	2017	2018	2019	2020
売上高	5,425	5,962	6,229	6,280	6,394
営業利益	105	148	128	294	178
経常利益	20	26	66	232	123
親会社株主に 帰属する当期純利益	Δ6	Δ4	25	134	68

<連結貸借対照表関係>

(億円,%)

	2016	2017	2018	2019	2020
総資産額	15,180	15,887	15,731	15,929	15,956
純資産額	3,276	3,276	3,269	3,364	3,557
自己資本比率	20.8	19.8	19.9	20.2	21.2

- ・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 : 076-405-3340、3336 (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/>