

社内取引明細表

2017年 4月 1日から
2018年 3月 31日まで

1 社内取引収益及び費用明細表

(単位 百万円)

費用の部		収益の部	
項目	金額	項目	金額
託送収益等取引費用	36,656	基準託送供給料金相当額等取引収益	449,960
アンシラリーサービス取引費用	13,037	使用済燃料再処理等既発電料受取契約締結分相当額取引収益	487
振替損失調整額取引費用	176	電気事業雑収益相当額取引収益	1,122
使用済燃料再処理等既発電費相当額取引費用	2,633		
使用済燃料再処理等既発電費支払契約締結分相当額取引費用	2,594		
消耗品費用 (社内取引に係るものに限る。)	351		
最終保障供給対応取引費用 (基準託送供給料金に相当する額を除く。)	-		
合計	55,450	合計	451,570

2 項目別明細表

(1) 基準託送供給料金相当額等取引収益 (単位 百万円)

種類及び名称	金額
標準接続送電サービス料金相当額取引収益	295,111
時間帯別接続送電サービス料金相当額取引収益	130,994
臨時接続送電サービス料金相当額取引収益	1,097
予備送電サービス料金相当額取引収益	1,427
夜間最大電力発生時の割引相当額取引収益	△ 5,958
近接性評価割引相当額取引収益	△ 3,440
インバランス対応相当額取引収益	12,383
インバランスの供給相当額取引収益	18,345
合計	449,960

(2) 使用済燃料再処理等既発電料受取契約締結分相当額取引収益 (単位 百万円)

種類及び名称	金額
使用済燃料再処理等既発電料受取契約締結分相当額取引収益	487
合計	487

(3) 電気事業雑収益相当額取引収益 (単位 百万円)

種類及び名称	金額
接続検料相当額取引収益	1
変更賦課金相当額取引収益	0
契約超過金等相当額取引収益	1,121
合計	1,122

(4) 託送収益等取引費用 (単位 百万円)

種類及び名称	金額
インバランス対応相当額取引費用	8,519
インバランスの買取相当額取引費用	28,136
合計	36,656

(5) アンシラリーサービス取引費用 (単位 百万円)

種類及び名称	金額
アンシラリーサービス取引費用	13,037

(6) 振替損失調整額取引費用 (単位 百万円)

種類及び名称	金額
振替損失調整額取引費用	176

(7) 使用済燃料再処理等既発電費相当額取引費用 (単位 百万円)

種類及び名称	金額
接続供給託送収益対応分	225
基準託送供給料金相当額対応分	2,408
合計	2,633

(8) 使用済燃料再処理等既発電費支払契約締結分相当額取引費用 (単位 百万円)

種類及び名称	金額
接続供給託送収益対応分	221
基準託送供給料金相当額対応分	2,372
合計	2,594

(9) 消耗品費用 (単位 百万円)

種類及び名称	金額
消耗品費用 (社内取引に係るものに限る。)	351

(10) 最終保障供給対応取引費用 (単位 百万円)

種類及び名称	金額
最終保障供給対応取引費用 (基準託送供給料金に相当する額を除く。)	-

第2表

設備別費用明細表

2017年 4月 1日から
2018年 3月 31日まで

(単位 百万円)

	水力発電費	火力発電費	新エネルギー等 発電費	送電費	変電費	配電費	販売費	一般管理費	その他の費用	合計
役員給与	-	-	-	-	-	-	-	345	-	345
給料手当	7	145	-	5,139	9,858	23,780	8,364	13,174	-	60,470
給料手当振替額(貸方)	△ 0	△ 0	-	△ 150	△ 238	△ 199	△ 4	△ 217	-	△ 811
退職給与金	-	-	-	-	-	-	-	12,158	-	12,158
厚生費	1	29	-	1,047	1,973	4,685	1,627	2,476	-	11,841
委託検針費	-	-	-	-	-	3,112	-	-	-	3,112
委託集金費	-	-	-	-	-	-	51	-	-	51
雑給	0	3	-	74	82	760	356	900	-	2,177
燃料費	-	3,024	-	-	-	-	-	-	-	3,024
廃棄物処理費	-	25	-	-	-	-	-	-	-	25
消耗品費	-	114	-	130	161	577	425	690	-	2,100
修繕費	13	2,088	-	18,924	9,321	77,926	-	3,784	-	112,060
水利使用料	1	-	-	-	-	-	-	-	-	1
補償費	-	-	-	161	36	178	2	3	-	381
貸借料	-	12	-	1,690	836	9,152	-	6,835	-	18,527
託送料	-	-	-	1,104	118	37	-	-	-	1,260
事業者間精算費	-	-	-	410	-	-	-	-	-	410
委託費	-	262	-	2,793	1,123	5,776	3,990	6,284	-	20,230
損害保険料	-	2	-	0	28	11	-	0	-	43
普及開発関係費	-	-	-	-	-	-	25	23	-	48
養成費	-	-	-	-	-	-	-	726	-	726
研究費	-	-	-	-	-	-	-	2,817	-	2,817
諸費	-	18	-	800	559	1,861	1,446	3,937	-	8,623
貸倒損	-	-	-	-	-	-	△ 55	-	-	△ 55
固定資産税	4	109	-	6,509	3,551	9,946	-	845	-	20,967
雑税	-	2	-	54	68	6	129	341	-	601
減価償却費	19	1,067	-	39,415	21,630	34,245	-	11,932	-	108,310
固定資産除却費	191	202	-	7,957	4,855	6,716	-	2,129	-	22,052
共有設備費等分担額	-	-	-	27	-	0	-	-	-	27
共有設備費等分担額(貸方)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
地帯間購入電源費	-	-	-	-	-	-	-	-	58,974	58,974
地帯間購入送電費	-	-	-	-	-	-	-	-	50	50
他社購入電源費	-	-	-	-	-	-	-	-	4,951	4,951
他社購入送電費	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
非化石証書購入費	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
建設分担関連費振替額(貸方)	-	-	-	-	-	-	-	△ 52	-	△ 52
附帯事業営業費用分担関連費振替額(貸方)	-	-	-	-	-	-	-	△ 20	-	△ 20
使用済燃料再処理等既発電費支払契約締結分	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
廃炉等負担金	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
電源開発促進税	-	-	-	-	-	-	-	-	29,578	29,578
事業税	-	-	-	-	-	-	-	-	5,183	5,183
開発費	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
開発費償却	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
電力費振替勘定(貸方)	-	-	-	-	-	-	-	-	△ 43	△ 43
社内取引費用	-	-	-	-	-	-	-	-	55,450	55,450
合計	239	7,109	-	86,090	53,967	178,576	16,358	69,117	154,145	565,604

送配電部門収支計算書

2017年 4月 1日から
2018年 3月 31日まで

(単位 百万円)

費用の部		収益の部	
項目	金額	項目	金額
営業費用	565,604	営業収益	579,714
水力発電費	239	電灯料	3,102
火力発電費	7,109	電力料	2,884
新エネルギー等発電費	-	地帯間販売電源料	60,132
地帯間購入電源費	58,974	地帯間販売送電料	10
地帯間購入送電費	50	他社販売電源料	-
他社購入電源費	4,951	(インバランス対応取引収益)	-
(インバランス対応取引費用)	-	託送収益	42,471
(インバランスの買取りに係る費用)	3,899	接続供給託送収益	42,394
他社購入送電費	-	(インバランスの供給に係る収益)	7,197
非化石証書購入費	-	その他託送収益	76
送電費	86,090	使用済燃料再処理等既発電料受取契約締結分	-
変電費	53,967	事業者間精算収益	8,229
配電費	178,576	電気事業雑収益	11,312
販売費	16,358	遅収加算料金	△ 0
一般管理費	69,117	社内取引収益	451,570
使用済燃料再処理等既発電費支払契約締結分	-	(インバランス対応相当額取引収益)	12,383
廃炉等負担金	-	(インバランスの供給相当額取引収益)	18,345
電源開発促進税	29,578		
事業税	5,183		
開発費	-		
開発費償却	-		
電力費振替勘定(貸方)	△ 43		
社内取引費用	55,450		
(インバランス対応相当額取引費用)	8,519		
(インバランスの買取相当額取引費用)	28,136		
営業利益(又は営業損失)	14,109		
営業外費用	15,348	営業外収益	2,878
財務費用	14,736	財務収益	2,015
(株式交付費)	-	(預金利息)	1
(株式交付費償却)	-		
(社債発行費)	310		
(社債発行費償却)	-		
事業外費用	611	事業外収益	863
特別損失	38	特別利益	1,723
税引前送配電部門当期純利益(又は税引前送配電部門当期純損失)	3,324		
法人税等	933		
送配電部門当期純利益(又は送配電部門当期純損失)	2,390		

- (注) 1. 本送配電部門収支計算書等は、電気事業託送供給等収支計算規則(2006年 経済産業省令第2号)第2条第1項及び第2項に基づいて作成している。
2. 一般電気事業者の託送等の業務区分に応じた会計の整理は、電気事業託送供給等収支計算規則第2条第1項に定める事業者に係る託送供給等収支配分基準及び第2項の規定により経済産業大臣に届け出た基準に基づき会計整理をしている。
3. インバランスの供給に係る電力量及びインバランスの買取りに係る電力量については、集約期間における三十分を単位とした同一の時間帯において、バランシンググループ毎の電力量を積み上げる方法で算出している。

固定資産明細表
2017年 4月 1日から
2018年 3月 31日まで

電気事業固定資産及び固定資産仮勘定

(単位 百万円)

区 分	期首残高			帳簿価額	期中増減額			期末残高			
	帳簿原価	工事費 負担金等	減価償却 累計額		帳簿原価 増減額	工事費負担 金等増減額	減価償却累 計額増減額	帳簿原価	工事費 負担金等	減価償却 累計額	帳簿価額
水力発電設備	1,015	42	679	294	-	-	17	1,015	42	696	276
土地	1	-	-	1	-	-	-	1	-	-	1
建物	154	-	130	23	-	-	2	154	-	132	21
構築物	465	42	238	184	-	-	6	465	42	245	177
機械装置	384	-	300	84	-	-	8	384	-	308	75
備品	10	-	10	0	-	-	-	10	-	10	0
リース資産	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
資産除去債務 相当資産	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
無形固定資産	0	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0
火力発電設備	34,349	79	26,592	7,677	1,207	-	715	35,557	79	27,308	8,169
土地	827	42	-	785	-	-	-	827	42	-	785
建物	5,534	34	3,909	1,590	550	-	144	6,085	34	4,054	1,996
構築物	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
機械装置	27,908	3	22,613	5,291	656	-	568	28,565	3	23,181	5,380
備品	74	-	68	6	△ 0	-	1	74	-	70	4
リース資産	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
資産除去債務 相当資産	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
無形固定資産	4	-	1	3	-	-	0	4	-	1	3
新エネルギー等発電設備	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
土地	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
建物	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
構築物	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
機械装置	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
備品	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
リース資産	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
資産除去債務 相当資産	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
無形固定資産	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
送電設備	1,744,907	93,404	1,036,873	614,630	42,610	4,626	35,515	1,787,518	98,030	1,072,389	617,098
土地	48,566	2,851	-	45,715	585	1	-	49,151	2,852	-	46,299
建物	2,919	42	1,511	1,365	258	-	68	3,177	42	1,579	1,555
構築物	1,446,931	69,912	930,766	446,253	37,896	4,301	26,352	1,484,828	74,213	957,118	453,496
機械装置	57,342	1,244	41,355	14,743	1,065	△ 26	1,289	58,407	1,217	42,644	14,545
備品	2,617	-	1,461	1,155	167	-	471	2,784	-	1,933	851
リース資産	222	-	72	149	△ 21	-	△ 15	201	-	56	144
資産除去債務 相当資産	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
無形固定資産	186,307	19,353	61,705	105,248	2,659	351	7,349	188,966	19,704	69,055	100,206
変電設備	948,678	56,362	634,467	257,848	14,485	709	5,536	963,164	57,072	640,004	266,087
土地	55,762	2,620	-	53,141	1,008	0	-	56,771	2,620	-	54,150
建物	78,929	3,295	56,386	19,247	2,117	△ 9	823	81,047	3,286	57,210	20,550
構築物	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
機械装置	807,731	50,447	573,108	184,176	12,087	718	5,668	819,819	51,165	578,776	189,877
備品	4,153	-	3,456	697	18	-	79	4,172	-	3,535	636
リース資産	422	-	180	242	195	-	82	618	-	263	355
資産除去債務 相当資産	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
無形固定資産	1,679	-	1,336	343	△ 943	-	△ 1,117	735	-	218	517
配電設備	1,657,617	29,700	931,523	696,392	24,164	1,025	7,553	1,681,781	30,726	939,077	711,977
土地	308	2	△ 0	305	12	△ 0	△ 0	320	2	△ 0	317
建物	5,107	△ 0	5,098	9	△ 4,649	△ 0	△ 4,646	457	△ 0	452	5
構築物	1,322,599	25,919	756,149	540,530	32,489	1,051	21,489	1,355,088	26,970	777,638	550,479
機械装置	310,813	3,778	160,660	146,374	△ 8,190	△ 25	△ 9,339	302,623	3,753	151,321	147,549
備品	3,382	△ 0	3,054	327	88	△ 0	23	3,471	△ 0	3,078	392
リース資産	4,123	△ 0	1,577	2,545	0	△ 0	△ 177	4,123	△ 0	1,400	2,722
資産除去債務 相当資産	9	-	8	1	-	-	1	9	-	9	-
無形固定資産	11,273	△ 0	4,975	6,298	4,413	△ 0	201	15,687	△ 0	5,176	10,510
業務設備	255,854	7,371	168,064	80,419	4,879	173	△ 663	260,734	7,545	167,400	85,789
土地	24,070	939	-	23,130	308	12	-	24,378	951	-	23,426
建物	74,103	4,556	53,486	16,060	601	46	711	74,704	4,603	54,197	15,904
構築物	11,307	168	10,558	580	274	10	222	11,581	179	10,780	621
機械装置	113,678	1,707	86,647	25,323	2,031	103	△ 437	115,710	1,811	86,210	27,688
備品	6,386	-	5,747	638	△ 210	-	△ 222	6,175	-	5,524	651
リース資産	6,643	-	2,763	3,879	915	-	△ 188	7,558	-	2,575	4,983
資産除去債務 相当資産	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
無形固定資産	19,665	-	8,860	10,804	959	-	△ 748	20,624	-	8,111	12,512
建設仮勘定	74,034	-	-	74,034	△ 10,201	-	-	63,833	-	-	63,833
水力発電設備	24	-	-	24	△ 14	-	-	10	-	-	10
火力発電設備	1,131	-	-	1,131	718	-	-	1,849	-	-	1,849
新エネルギー等発電設備	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
送電設備	28,119	-	-	28,119	△ 7,205	-	-	20,914	-	-	20,914
変電設備	15,374	-	-	15,374	△ 1,641	-	-	13,732	-	-	13,732
配電設備	25,653	-	-	25,653	△ 2,357	-	-	23,295	-	-	23,295
業務設備	3,731	-	-	3,731	298	-	-	4,030	-	-	4,030
合 計	4,716,459	186,961	2,798,201	1,731,296	77,145	6,535	48,674	4,793,604	193,497	2,846,875	1,753,231

1 固定資産の減価償却の方法
有形固定資産は定率法による。

注1 送電設備の主要件名別帳簿原価期中増減明細

期中増加
南山形幹線新設 11,754 (百万円)
北上東線新設 4,552 (百万円)
相馬 LNG 基地線新設 1,836 (百万円)

期中減少
東新島火力 B 線電線張替他 1 に伴う除却 491 (百万円)
北上東線新設に伴う除却 408 (百万円)
奥羽幹線電線張替 130 に伴う除却 382 (百万円)

注2 変電設備の主要件名別帳簿原価期中増減明細

期中増加
東花巻(変)新設 5,723 (百万円)
浦町(変)154kV昇圧 1,929 (百万円)
福島(技)制御所監視制御システム更新 1,095 (百万円)

期中減少
西仙台(変)監視制御システム他単独除却 1,476 (百万円)
福島(技)制御所監視制御システム更新に伴う除却 898 (百万円)
北上(技)制御所監視制御システム単独撤去 855 (百万円)

第5表

超過利潤計算書

2017年 4月 1日から

2018年 3月 31日まで

(単位 百万円)

項 目	金 額
送配電部門当期純利益（又は送配電部門当期純損失）(①)	2,390
送配電部門の事業報酬額(②)	31,025
追加事業報酬額(③)	-
送配電部門の財務費用（株式交付費、株式交付費償却、社債発行費及び社債発行費償却を除く。）(④)	14,426
送配電部門の財務収益（預金利息を除く。）(⑤)	2,013
送配電部門の事業外損益(⑥)	251
送配電部門の特別損益(⑦)	1,685
その他の調整額(⑩=⑧-⑨)	△ 1,669
インバランス取引等損益(⑧)	△ 777
(インバランス取引損益)	△ 1,471
(最終保障供給取引損益)	-
法人税補正額(⑨)	891
当期超過利潤額（又は当期欠損額）(⑪=①-②-③+④-⑤-⑥-⑦-⑩)	△ 16,489
うち想定原価と実績費用との乖離額	△ 16,035

第6表

超過利潤累積額管理表

2017年 4月 1日から

2018年 3月 31日まで

(単位 百万円)

項 目	金 額	備 考
前期超過利潤累積額 (又は前期欠損累積額) (①) (うち前期乖離額累積額) (⑦)	△ 20,363 (14,753)	
当期超過利潤額 (又は当期欠損額) (②) (うち想定原価と実績費用との乖離額) (⑧)	△ 16,489 (△ 16,035)	
還元額(③)	-	
当期超過利潤累積額 (又は当期欠損累積額) (④=①+②-③) (うち当期乖離額累積額) (⑨=⑦+⑧)	△ 36,852 (△ 1,281)	
一定水準額(⑤)	47,948	平均帳簿価額 1,653,409百万円 事業報酬率 2.9%
一定水準超過額(⑥=④-⑤)	-	

第7表

特定設備投資額明細表

2017年 4月 1日から

2018年 3月 31日まで

(単位 百万円)

名 称	区 間 又 は 場 所	当 期 投 資 額	投 資 累 積 額
南山形幹線	朝日幹線No. 267 ～ 西山形 (変)		
東花巻支線	早池峰幹線No. 92 ～ 東花巻 (変)		
——— 線	——— 線No. 159 ～ 北海道電力今別変換所		
	——— 線No. 164 ～ 北海道電力今別変換所		
——— 線	——— 線No. 69 ～ 名取 (変)		
	——— 線No. 70 ～ 名取 (変)		
1408G02支線	新地火力線No.1-1 ～ 他社発電所		
(仮) 広域連系北幹線	宮城中央変電所 ～ (仮) 広域連系開閉所		
(仮) 広域連系南幹線	(仮) 広域連系開閉所 ～ いわき開閉所		
相馬双葉幹線	相馬双葉幹線 ～ 福島幹線山線		
(仮) 広域連系開閉所	—		
新地火力線	新地火力線 ～ (仮) 広域連系開閉所		
常磐幹線	常磐幹線 ～ (仮) 広域連系開閉所		
東花巻 (変)	岩手県花巻市		
宮城中央 (変)	宮城県仙台市		
本名 (変) MT3容変	福島県大沼郡金山町		
名取 (変)	宮城県名取市		
東京中部間直流連系設備関連 (東京電力分)			
①飛騨信濃直流幹線	①中部電力 飛騨変換所～新信濃 (変)		
②新信濃交直変換設備	②長野県東筑摩郡朝日村		
③その他関連工事			
東京中部間直流連系設備関連 (中部電力分)			
①飛騨分岐線	①越美幹線No. 115～飛騨変換所		
②飛騨変換所	②岐阜県高山市		
③その他関連工事			
合 計		11,749	21,542

- (注) 1. 名称および区間又は場所については、第三者情報の保護 (顧客情報「特定需要家名」) の観点から、一部非開示としている。
2. 件名ごとの当期投資額および投資累積額については、今後の資材契約交渉を行うにあたり工事費低減の支障となる恐れがあることから、非開示としている。

第8表

内部留保相当額管理表

2017年 4月 1日から

2018年 3月 31日まで

(単位 百万円)

項 目	金 額	備 考
前期内部留保相当額(①)	△ 27,831	
当期超過利潤額(又は当期欠損額)(②)	△ 16,489	
還元額(③)	-	
インバランス取引損益(④)	△ 1,471	
最終保障供給取引損益(⑤)	-	
当期特定設備投資額(⑥)	11,749	
当期内部留保相当額(⑦=①+②-③+④+⑤-⑥)	△ 57,541	還元義務額残高 -

第9表

乖離率計算書

1 乖離率（補正前）

項 目	値	備 考
想定原価（百万円）(①)	1,381,317	
想定需要量（百万kWh）(②)	240,030	
想定単価（円/kWh）(③=①/②)	5.75	
実績費用（百万円）(④)	1,414,062	
実績需要量（百万kWh）(⑤)	233,057	
実績単価（円/kWh）(⑥=④/⑤)	6.07	
乖離率（%）((⑥/③-1)×100)	5.57	

想定原価及び想定需要量は、2013年4月から2016年3月までの3年の合計とした。

実績費用及び実績需要量は、2015年4月から2018年3月までの3年の合計とした。

- (注) 1. 乖離率計算書に表示される情報のうち想定原価は、2016年度以降の託送供給等約款料金の制度変更を反映するため、2013年8月6日に経済産業大臣に届け出た託送供給等約款における料金設定の際に整理された送配電関連原価の合計額に1を乗じて得た額に2015年12月18日に経済産業大臣に認可を受けた託送供給等約款における料金設定の際に整理された送配電関連原価の合計額に2を乗じて得た額を加えた額を3で除した額を記載している。
2. 乖離率計算書に表示される情報のうち想定需要量は、2015年12月18日に経済産業大臣に届け出た託送供給等約款における料金設定の際に整理された送配電関連需要の量を記載している。

2 乖離率（補正後）

項 目	値	備 考
補正後実績費用（百万円）(⑦)	1,414,047	
補正後実績需要量（百万kWh）(⑧)	233,055	
補正後実績単価（円/kWh）(⑨=⑦/⑧)	6.07	
補正後乖離率（%）((⑨/③-1)×100)	5.57	

- (注) 1. 記載注意1に係る補正を行う費用項目については、一般電気事業託送供給約款料金算定規則において、送配電関連可変費として整理されるものとした。
2. 記載注意2に係る補正後実績需要量については、電力広域的運営推進機関の定める「需要想定要領 Ⅲ. 3 気温補正」により補正した量とした。

離島供給収支計算書

2017年 4月 1日から
2018年 3月 31日まで

(単位 百万円)

費用の部		収益の部	
項目	金額	項目	金額
営業費用	8,781	営業収益	7,762
水力発電費	239	電灯料（離島供給に係る収益に限り、基準託送供給料金に相当する額を除く。）	1,825
火力発電費	7,109	（燃料費調整分）	△ 2
新エネルギー等発電費	-	電力料（離島供給に係る収益に限り、基準託送供給料金に相当する額を除く。）	1,941
他社購入電源費	1,052	（燃料費調整分）	△ 2
非化石証書購入費	-	他社販売電源料	-
販売費	380	託送収益	337
		接続供給託送収益	337
		（離島ユニバーサルサービス費）	473
		（燃料費調整分）	△ 135
		電気事業雑収益	59
		遅収加算料金	△ 0
		社内取引収益	3,598
		（離島ユニバーサルサービス費相当額）	5,037
		（燃料費調整分相当額）	△ 1,439
営業利益（又は営業損失）	△ 1,018		
営業外費用	80	営業外収益	43
財務費用	71	財務収益	26
（株式交付費）	-	（預金利息）	0
（株式交付費償却）	-		
（社債発行費）	1		
（社債発行費償却）	-		
事業外費用	9	事業外収益	16
特別損失	0	特別利益	23
税引前離島部門当期純利益（又は税引前離島部門当期純損失）	△ 1,033		
法人税等	-		
離島部門当期純利益（又は離島部門当期純損失）	△ 1,033		

インバランス収支計算書

2017年 4月 1日から
2018年 3月 31日まで

(単位 百万円)

費用の部		収益の部	
項目	金額	項目	金額
営業費用	99,530	営業収益	98,059
地帯間購入電源費	58,974	地帯間販売電源料	60,132
他社購入電源費	3,899	他社販売電源料	-
(インバランス対応取引費用)	-	(インバランス対応取引収益)	-
(インバランスの買取りに係る費用)	3,899	託送収益	7,197
社内取引費用	36,656	接続供給託送収益	7,197
(インバランス対応相当額取引費用)	8,519	(インバランスの供給に係る収益)	7,197
(インバランスの買取相当額取引費用)	28,136	(インバランスリスク料に係る収益)	4
		社内取引収益	30,728
		(インバランス対応相当額取引収益)	12,383
		(インバランスの供給相当額取引収益)	18,345
		(インバランスリスク料相当額取引収益)	1
営業利益 (又は営業損失)	△ 1,471		

- (注) 1. 財務諸表作成時点で未確定のインバランス料金に係る精算額は財務諸表及びインバランス収支計算書を含む送配電部門収支計算書等には計上していない。
 なお、2017年度における確定額は、営業費用100,837百万円(地帯間購入電源費58,974百万円、他社購入電源費4,137百万円、社内取引費用37,725百万円)、及び営業収益98,802百万円(地帯間販売電源料60,132百万円、託送収益7,127百万円、社内取引収益31,541百万円)である。
2. 本表に計上したインバランスの供給に係る電力量は2,526百万kWh、インバランスの買取りに係る電力量は3,281百万kWhである。
 2017年度におけるインバランスの供給に係る電力量は2,496百万kWh、インバランスの買取りに係る電力量は3,458百万kWhである。
3. インバランスの供給に係る電力量及びインバランスの買取りに係る電力量については、集約期間における三十分を単位とした同一の時間帯において、バランシンググループ毎の電力量を積み上げる方法で算出している。