

## 社内取引明細表

2021年 4月 1日から  
2022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	6,047	基準託送供給料金相当額等取引収益	5,270
アンシラリーサービス取引費用	-	電気事業雑収益相当額取引収益	-
振替損失調整額取引費用	-		
消耗品費用(社内取引に係るものに限る。)	-		
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	6,047	合計	5,270

## 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	-
時間帯別接続送電サービス料金相当額取引収益	-
臨時接続送電サービス料金相当額取引収益	-
予備送電サービス料金相当額取引収益	-
夜間最大電力発生時の割引相当額取引収益	-
近接性評価割引相当額取引収益	-
インバランス対応相当額取引収益	-
インバランスの供給相当額取引収益	5,270
合計	5,270

## (2) 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
接続検討料相当額取引収益	-
契約超過金等相当額取引収益	-
合計	-

## (3) 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	-
インバランスの買取相当額取引費用	6,047
合計	6,047

## (4) 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	-

## (5) 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	-

## (6) 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。)	-

## (7) 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

2021年 4月 1日から  
2022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	-	-	-	-	-	-	-	203	-	203
給料手当	11	380	-	5,174	8,611	22,879	9,190	12,530	-	58,777
給料手当振替額(貸方)	-	△ 2	-	△ 137	△ 171	△ 149	△ 0	△ 209	-	△ 671
退職給与金	-	-	-	-	-	-	-	3,638	-	3,638
厚生費	2	79	-	1,052	1,730	4,536	1,642	2,346	-	11,389
委託検針費	-	-	-	-	-	2,307	-	-	-	2,307
委託集金費	-	-	-	-	-	-	0	-	-	0
雑給	-	-	-	31	28	302	282	230	-	875
燃料費	-	3,632	-	-	-	-	-	-	-	3,632
廃棄物処理費	-	27	-	-	-	-	-	-	-	27
消耗品費	0	86	-	102	121	543	109	382	-	1,346
修繕費	34	1,720	-	15,987	10,220	66,411	-	4,329	-	98,704
水利使用料	1	-	-	-	-	-	-	-	-	1
補償費	-	-	-	22	8	94	9	4	-	139
貸借料	2	6	-	1,623	853	9,662	-	9,630	-	21,778
託送料	-	-	-	2,596	184	70	-	-	-	2,850
事業者間精算費	-	-	-	561	-	-	-	-	-	561
委託費	24	294	-	2,083	820	6,152	4,148	7,127	-	20,651
損害保険料	-	2	-	0	38	5	-	30	-	76
普及開発関係費	-	-	-	-	-	-	-	77	-	77
養成費	-	-	-	-	-	-	-	621	-	621
研究費	-	-	-	-	-	-	-	2,001	-	2,001
諸費	1	33	-	681	1,131	4,780	4,524	5,285	-	16,438
貸倒損	-	-	-	-	-	-	1,770	-	-	1,770
固定資産税	3	134	-	6,401	3,631	10,321	-	1,110	-	21,602
雑税	0	0	-	20	62	0	14	421	-	519
減価償却費	11	987	-	30,016	15,776	25,516	-	14,875	-	87,182
固定資産除却費	-	553	-	4,398	3,628	6,721	-	1,472	-	16,773
共有設備費等分担額	-	-	-	42	-	1	-	-	-	43
共有設備費等分担額(貸方)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
地帯間購入電源費	-	-	-	-	-	-	-	-	71,415	71,415
地帯間購入送電費	-	-	-	-	-	-	-	-	42	42
他社購入電源費	-	-	-	-	-	-	-	-	118,926	118,926
他社購入送電費	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
非化石証書購入費	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0
建設分担関連費振替額(貸方)	-	-	-	-	-	-	-	△ 12	-	△ 12
附帯事業営業費用分担関連費振替額(貸方)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
接続供給託送料	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
賠償負担金相当金	-	-	-	-	-	-	-	-	3,419	3,419
廃炉円滑化負担金相当金	-	-	-	-	-	-	-	-	3,850	3,850
廃炉等負担金	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
電源開発促進税	-	-	-	-	-	-	-	-	29,664	29,664
事業税	-	-	-	-	-	-	-	-	5,017	5,017
開発費	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
開発費償却	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
電力費振替勘定(貸方)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
社内取引費用	-	-	-	-	-	-	-	-	6,047	6,047
合計	91	7,937	-	70,659	46,675	160,156	21,692	66,097	238,383	611,694

## 送配電部門収支計算書

2021年 4月 1日から  
2022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	611,694	営業収益	676,219
水力発電費	91	電灯料	3,150
火力発電費	7,937	電力料	2,827
新エネルギー等発電費	-	地帯間販売電源料	86,090
地帯間購入電源費	71,415	(インバランス対応取引収益)	63,107
(インバランス対応取引費用)	62,585	(インバランスネットティング収益)	11,869
(インバランスネットティング費用)	3,402	(広域運用調整電力量に係る収益)	11,113
(広域運用調整電力量に係る費用)	5,427	地帯間販売送電料	10
地帯間購入送電費	42	他社販売電源料	54,759
他社購入電源費	118,926	(インバランス対応取引収益)	17,824
(インバランス対応取引費用)	17,781	(追加供給電力量に係る収益)	869
(インバランスの買取りに係る費用)	42,950	(追加供給力に係る収益)	-
(追加供給電力量に係る費用)	1,502	託送収益	491,660
(追加供給力に係る費用)	-	接続供給託送収益	490,610
他社購入送電費	-	(インバランスの供給に係る収益)	30,334
非化石証書購入費	0	(インバランス調整に係る収益)	-
送電費	70,659	その他託送収益	1,050
変電費	46,675	事業者間精算収益	9,886
配電費	160,156	電気事業雑収益	22,565
販売費	21,692	遅収加算料金	-
一般管理費	66,097	社内取引収益	5,270
賠償負担金相当金	3,419	(インバランス対応相当額取引収益)	-
廃炉円滑化負担金相当金	3,850	(インバランスの供給相当額取引収益)	5,270
廃炉等負担金	-		
電源開発促進税	29,664		
事業税	5,017		
開発費	-		
開発費償却	-		
電力費振替勘定(貸方)	-		
社内取引費用	6,047		
(インバランス対応相当額取引費用)	-		
(インバランスの買取相当額取引費用)	6,047		
営業利益(又は営業損失)	64,525		
営業外費用	9,561	営業外収益	2,031
財務費用	7,649	財務収益	644
(株式交付費)	-	(預金利息)	0
(株式交付費償却)	-		
(社債発行費)	-		
(社債発行費償却)	-		
事業外費用	1,912	事業外収益	1,386
特別損失	6,035	特別利益	-
(インバランス調整に係る費用)	6,035	(インバランス調整に係る収益)	-
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)	50,959		
法人税等	14,202		
送配電部門当期純利益(又は送配電部門当期純損失)	36,757		

- (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。
4. 有形固定資産の減価償却方法について、定率法を採用していたが、2021年度より定額法に変更している。この変更により、従来の方法に比べて、営業費用に含まれる減価償却費が、25,550百万円減少している。

固定資産明細表  
2021年4月1日から  
2022年3月31日まで

区 分	期首残高				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	帳簿価額	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	
電気事業固定資産及び固定資産仮勘定												
水力発電設備	1,018	42	741	235	-	-	11	1,018	42	752	224	
土地	1	-	-	1	-	-	-	1	-	-	1	
建物	154	-	137	16	-	-	1	154	-	139	14	
構築物	465	42	264	158	-	-	4	465	42	269	154	
機械装置	387	-	328	59	-	-	5	387	-	334	53	
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	38,019	48	27,892	10,079	315	-	655	38,335	48	28,547	9,739	
土地	819	42	-	777	-	-	-	819	42	-	777	
建物	5,932	2	4,338	1,591	△ 26	-	98	5,906	2	4,436	1,467	
構築物	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
機械装置	31,045	3	23,401	7,641	343	-	530	31,389	3	23,931	7,454	
備品	75	-	68	7	0	-	0	76	-	68	7	
リース資産	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
資産除去債務 相当資産	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
無形固定資産	146	-	84	61	△ 1	-	26	144	-	111	33	
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	1,870,759	120,325	1,175,172	575,260	31,894	16,820	24,024	1,902,654	137,146	1,199,197	566,311	
土地	50,487	2,851	-	47,636	533	△ 18	-	51,020	2,833	-	48,187	
建物	3,355	42	1,805	1,507	30	△ 0	85	3,385	42	1,890	1,452	
構築物	1,537,508	91,741	1,020,395	425,370	29,950	16,026	17,888	1,567,459	107,768	1,038,284	421,406	
機械装置	65,870	1,771	48,908	15,190	782	360	62	66,652	2,131	48,970	15,550	
備品	2,854	-	2,744	110	△ 37	-	△ 9	2,817	-	2,734	82	
リース資産	185	-	107	77	3	-	25	188	-	133	55	
資産除去債務 相当資産	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
無形固定資産	210,497	23,918	101,211	85,367	631	451	5,972	211,129	24,370	107,183	79,575	
変電設備	981,963	61,117	659,278	261,567	8,769	885	6,837	990,733	62,002	666,116	262,614	
土地	57,787	2,429	-	55,357	86	21	-	57,873	2,451	-	55,421	
建物	64,940	2,996	47,375	14,568	501	△ 69	608	65,442	2,926	47,983	14,531	
構築物	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
機械装置	852,649	55,691	606,897	190,060	8,404	932	6,130	861,053	56,624	613,027	191,401	
備品	4,520	-	4,061	459	△ 179	-	△ 123	4,341	-	3,938	403	
リース資産	585	-	303	282	△ 88	-	△ 20	496	-	283	213	
資産除去債務 相当資産	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
無形固定資産	1,480	-	641	838	45	-	241	1,526	-	883	642	
配電設備	1,781,203	33,466	1,016,947	730,789	25,295	942	12,713	1,806,498	34,409	1,029,661	742,428	
土地	298	2	-	296	△ 17	-	-	281	2	-	278	
建物	10	-	9	1	-	-	0	10	-	9	1	
構築物	1,439,428	29,604	844,495	565,327	28,731	884	14,097	1,468,160	30,489	858,593	579,077	
機械装置	305,481	3,855	152,810	148,815	450	58	310	305,932	3,913	153,120	148,897	
備品	3,355	-	2,794	560	14	-	△ 53	3,369	-	2,741	628	
リース資産	6,161	-	3,066	3,095	△ 257	-	△ 244	5,903	-	2,821	3,082	
資産除去債務 相当資産	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
無形固定資産	26,467	3	13,770	12,692	△ 3,626	-	△ 1,397	22,840	3	12,373	10,463	
業務設備	321,996	11,995	217,226	92,774	△ 3,444	△ 20	△ 1,942	318,551	11,975	215,283	91,292	
土地	12,716	987	-	11,728	56	△ 7	-	12,773	980	-	11,793	
建物	91,622	5,448	64,375	21,798	678	△ 28	△ 17	92,301	5,420	64,358	22,522	
構築物	17,028	498	15,700	829	105	81	△ 27	17,133	579	15,673	881	
機械装置	161,697	5,060	113,901	42,734	△ 3,802	△ 66	△ 3,092	157,894	4,994	110,809	42,090	
備品	3,679	-	3,368	310	227	-	143	3,906	-	3,511	394	
リース資産	262	-	154	108	744	-	△ 10	1,007	-	144	862	
資産除去債務 相当資産	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
無形固定資産	34,989	-	19,725	15,263	△ 1,454	-	1,061	33,534	-	20,786	12,747	
建設仮勘定	68,532	-	-	68,532	4,639	-	-	73,172	-	-	73,172	
水力発電設備	0	-	-	0	△ 0	-	-	-	-	-	-	
火力発電設備	182	-	-	182	△ 138	-	-	44	-	-	44	
新エネルギー等発電設備	-	-	-	-	77	-	-	77	-	-	77	
送電設備	36,345	-	-	36,345	2,664	-	-	39,010	-	-	39,010	
変電設備	10,012	-	-	10,012	905	-	-	10,917	-	-	10,917	
配電設備	16,852	-	-	16,852	1,238	-	-	18,090	-	-	18,090	
業務設備	5,139	-	-	5,139	△ 106	-	-	5,032	-	-	5,032	
合 計	5,063,495	226,996	3,097,259	1,739,239	67,470	18,627	42,299	5,130,965	245,623	3,139,558	1,745,783	

1 固定資産の減価償却の方法  
有形固定資産は定額法による。  
無形固定資産は定額法による。

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  
上越火力線新設 5,915 (百万円)  
阿賀野市太陽光支線他新設 2,826 (百万円)  
1412GO1線新設 1,905 (百万円)

期中減少  
五港線ケーブル振替に伴う除却 713 (百万円)  
東新潟火力B線線路張替他5に伴う除却 422 (百万円)  
南長岡線増強に伴う除却 220 (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  
能代(変) 主要変圧器3号機増設 838 (百万円)  
中越(変) 配開改良 793 (百万円)  
長岡(変) 154kV長岡B線引出 710 (百万円)

期中減少  
栄町(変) 配開改良に伴う除却 488 (百万円)  
仙南(変) 66kV配開改良に伴う除却 211 (百万円)  
五ツ橋(変) 154kVガス絶縁開閉装置取替に伴う除却 189 (百万円)

2 会計方針の変更

有形固定資産の減価償却方法について、定率法を採用していたが、2021年度より定額法に変更している。この変更により、従来の方法と比べて、営業費用に含まれる減価償却費が、25,550百万円減少している。

## 第5表

## 超過利潤計算書

2021年 4月 1日から

2022年 3月 31日まで

(単位 百万円)

項 目	金 額
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）(①)	50,959
送配電部門の財務収益（預金利息を除く。）(②)	644
送配電部門の事業外損益(③)	△ 526
送配電部門の特別損益(④)	-
インバランス取引等損益 (⑤)	△ 5,149
インバランス等取引損益	△ 5,552
最終保障供給取引損益	△ 60
調整後税引前送配電部門当期純利益（又は調整後税引前送配電部門当期純損失）(⑥=①-②-③-④-⑤)	55,990
調整後税引前送配電部門当期純利益に係る法人税等(⑦)	15,604
調整後送配電部門当期純利益（又は調整後税引前送配電部門当期純損失）(⑧=⑥-⑦)	40,386
送配電部門の事業報酬額(⑨)	31,025
追加事業報酬額(⑩)	-
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。）(⑪)	7,649
当期超過利潤額（又は当期欠損額）(⑫=⑧-⑨-⑩+⑪)	17,009
うち想定原価と実績費用との乖離額	13,203

## 第6表

## 超過利潤累積額管理表

2021年 4月 1日から

2022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)	△ 76,475 ( △ 22,065 )	
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)	17,009 ( 13,203 )	
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)	△ 59,465 ( △ 8,861 )	
一定水準額(⑤)	48,600	平均帳簿価額 1,675,875百万円 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

2021年 4月 1日から

2022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
A 発電所支線	奥羽幹線 ～ 他社発電所		
B 発電所支線	蔵王幹線 ～ 他社発電所		
秋田県北部H S線新設	能代変電所 ～ 他社変電所		
(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 ～ 相馬双葉幹線		
相馬双葉幹線接続変更	相馬双葉幹線 ～ 福島幹線山線		
新地アクセス線 (仮) 広域連系開閉所引込	新地火力線 ～ (仮) 広域連系開閉所		
常磐幹線 (仮) 広域連系開閉所D π引込	常磐幹線 ～ (仮) 広域連系開閉所		
(仮) 広域連系開閉所	宮城県伊具郡丸森町		
秋田幹線河辺変電所D T引込	秋田幹線 ～ 河辺変電所		
秋盛幹線河辺変電所D T引込	秋盛幹線 ～ 河辺変電所		
朝日幹線昇圧	越後変電所 ～ 西仙台変電所		
南山形幹線昇圧	朝日幹線 ～ 西山形変電所		
出羽幹線	河辺変電所 ～ 八幡変電所		
山形幹線昇圧延長	八幡変電所 ～ 西山形変電所		
岩手変電所	岩手県盛岡市		
越後変電所	新潟県新発田市		
八幡変電所	山形県酒田市		
河辺変電所	秋田県秋田市		
西山形変電所	山形県東村山郡山辺町		
東花巻変電所	岩手県花巻市		
能代変電所	秋田県能代市		
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 ②新信濃交直変換設備 ③その他関連工事	①中部電力 飛騨変換所～新信濃 (変) ②長野県東筑摩郡朝日村		
東京中部間直流連系設備関連 (中部電力分) ①飛騨分岐線 ②飛騨変換所 ③その他関連工事	①越美幹線No. 115～飛騨変換所 ②岐阜県高山市		
合 計		2,413	10,665

- (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

2021年 4月 1日から

2022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)	△ 89,784	
当期超過利潤額 (又は当期欠損額) (②)	17,009	
還元額(③)	-	
インバランス等取引損益(④)	△ 5,552	
最終保障供給取引損益(⑤)	△ 60	
当期特定設備投資額(⑥)	2,413	
当期内部留保相当額(⑦=①+②-③+④+⑤-⑥)	△ 80,801	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)	1,378,622	
想定需要量（百万kWh）(②)	240,030	
想定単価（円/kWh）(③=①/②)	5.74	
実績費用（百万円）(④)	1,369,781	
実績需要量（百万kWh）(⑤)	232,697	
実績単価（円/kWh）(⑥=④/⑤)	5.89	
乖離率（%）((⑥/③-1)×100)	2.61	

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、2019年4月から2022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、「第3表（注）1. 送配電部門収支計算書等の作成基準」に従い、かつ2020年10月1日実施の託送供給等約款の変更及び当該変更における引き上げ相当分の適用期間の始期の1年間延期を反映するため、2015年12月18日に経済産業大臣の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と、2020年9月4日に経済産業大臣の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を、2019年度から2021年度における実施期間にて日数按分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)	1,369,638	
補正後実績需要量（百万kWh）(⑧)	232,283	
補正後実績単価（円/kWh）(⑨=⑦/⑧)	5.90	
補正後乖離率（%）((⑨/③-1)×100)	2.79	

- (注) 1. 記載注意1に係る補正を行う費用項目については、一般送配電事業託送供給等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」により補正した量とした。

第10表

## 離島供給収支計算書

2021年 4月 1日から  
2022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	9,613	営業収益	8,723
水力発電費	91	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。）	1,932
火力発電費	7,937	（燃料費調整分）	△ 1
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。）	1,843
他社購入電源費	1,340	（燃料費調整分）	△ 1
非化石証書購入費	0	他社販売電源料	-
販売費	242	託送収益	4,602
		接続供給託送収益	4,602
		（離島ユニバーサルサービス費）	5,508
		（燃料費調整分）	△ 906
		電気事業雑収益	345
		遅収加算料金	-
		社内取引収益	-
		（離島ユニバーサルサービス費相当額）	-
		（燃料費調整分相当額）	-
営業利益（又は営業損失）	△ 889		
営業外費用	75	営業外収益	25
財務費用	46	財務収益	8
（株式交付費）	-	（預金利息）	0
（株式交付費償却）	-		
（社債発行費）	-		
（社債発行費償却）	-		
事業外費用	29	事業外収益	17
特別損失	-	特別利益	-
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）	△ 939		
法人税等	-		
離島部門当期純利益（又は離島部門当期純損失）	△ 939		

(注) 1. 会計方針の変更  
有形固定資産の減価償却方法について、定率法を採用していたが、2021年度より定額法に変更している。  
この変更により、従来の方と比べて、営業費用に含まれる減価償却費が、355百万円減少している。

第11表

## インバランス等収支計算書

2021年 4月 1日から  
2022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	160,841	営業収益	161,324
地帯間購入電源費	71,415	地帯間販売電源料	86,090
(インバランス対応取引費用)	62,585	(インバランス対応取引収益)	63,107
(インバランスネットィング費用)	3,402	(インバランスネットィング収益)	11,869
(広域運用調整電力量に係る費用)	5,427	(広域運用調整電力量に係る収益)	11,113
他社購入電源費	83,377	他社販売電源料	39,629
(インバランス対応取引費用)	17,781	(インバランス対応取引収益)	17,824
(インバランスの買取りに係る費用)	42,950	(追加供給電力量に係る収益)	869
(追加供給電力量に係る費用)	1,502	(追加供給力に係る収益)	-
(追加供給力に係る費用)	-	託送収益	30,334
社内取引費用	6,047	接続供給託送収益	30,334
(インバランス対応相当額取引費用)	-	(インバランスの供給に係る収益)	30,334
(インバランスの買取相当額取引費用)	6,047	(インバランスリスク料に係る収益)	238
		(インバランス調整に係る収益)	-
		社内取引収益	5,270
		(インバランス対応相当額取引収益)	-
		(インバランスの供給相当額取引収益)	5,270
		(インバランスリスク料相当額取引収益)	80
特別損失	6,035	特別利益	-
(インバランス調整に係る費用)	6,035	(インバランス調整に係る収益)	-
インバランス等取引利益 (インバランス等取引損失)	△ 5,552		

- (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見積値により計上している。  
 なお、2021年度における確定額は、営業費用165,440百万円（地帯間購入電源費71,415百万円、他社購入電源費87,976百万円、社内取引費用6,047百万円）、及び営業収益165,852百万円（地帯間販売電源料86,090百万円、他社販売電源料40,883百万円、託送収益33,608百万円、社内取引収益5,270百万円）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2,373百万kWh、インバランスの買取りに係る電力量は4,027百万kWhである。  
 2021年度におけるインバランスの供給に係る電力量の確定値は2,377百万kWh、インバランスの買取りに係る電力量の確定値は4,047百万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。
4. インバランスに係る債権に係る貸倒損は零、貸倒損引当から貸倒損引当戻入を控除した額は1,669百万円（税込）である。