

第1表

社内取引明細表

2023年 4月 1日から
2024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	5,241	基準託送供給料金相当額等取引収益	9,428
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	5,241	合計	9,428

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	9,428
合計	9,428

(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	5,241
合計	5,241

(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

2023年 4月 1日から
2024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 発電等費	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	-	-	-	-	-	-	-	210	-	210
給料手当	11	416	-	5,218	8,649	22,819	8,557	12,849	-	58,523
給料手当振替額（貸方）	△ 0	△ 4	-	△ 127	△ 136	△ 142	△ 1	△ 195	-	△ 608
退職給与金	-	-	-	-	-	-	-	4,079	-	4,079
厚生費	2	84	-	1,065	1,774	4,535	1,607	2,448	-	11,517
委託検針費	-	-	-	-	-	1,818	-	-	-	1,818
委託集金費	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
雑給	-	-	-	7	13	189	55	255	-	521
燃料費	-	5,176	-	-	-	-	-	-	-	5,176
廃棄物処理費	-	27	-	-	-	-	-	-	-	27
消耗品費	0	110	0	71	139	527	102	392	-	1,344
修繕費	23	2,109	81	16,207	9,836	74,704	-	4,343	-	107,308
水利使用料	1	-	-	-	-	-	-	-	-	1
補償費	-	-	-	861	27	99	12	1	-	1,002
貸借料	2	7	-	1,638	817	9,856	-	9,347	-	21,670
託送料	-	-	-	2,538	168	55	-	-	-	2,762
事業者間精算費	-	-	-	420	-	-	-	-	-	420
委託費	15	287	0	2,052	799	6,977	4,605	8,106	-	22,845
損害保険料	-	4	-	0	35	5	-	34	-	80
普及開発関係費	-	-	-	-	-	-	-	146	-	146
養成費	-	-	-	-	-	-	-	711	-	711
研究費	-	-	-	-	-	-	-	2,222	-	2,222
諸費	1	24	40	311	407	2,965	2,197	12,461	-	18,410
貸倒損	-	-	-	-	-	-	△ 4	-	-	△ 4
固定資産税	3	142	-	6,863	3,560	10,491	-	1,081	-	22,141
雑税	-	0	-	21	62	0	11	360	-	457
減価償却費	7	1,075	39	26,518	15,212	26,213	-	14,949	-	84,017
固定資産除却費	-	437	-	5,724	3,350	7,117	-	1,032	-	17,662
共有設備費等分担額	-	-	-	58	-	0	-	-	-	59
共有設備費等分担額（貸方）	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
地帯間購入電源費	-	-	-	-	-	-	-	-	71,280	71,280
地帯間購入送電費	-	-	-	-	-	-	-	-	87	87
他社購入電源費	-	-	-	-	-	-	-	-	136,602	136,602
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）	-	-	-	-	-	-	-	△ 99	-	△ 99
附帯事業営業費用分担関連費振替額（貸方）	-	-	-	-	-	-	-	△ 28	-	△ 28
接続供給託送料	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
賠償負担金相当金	-	-	-	-	-	-	-	-	3,483	3,483
廃炉円滑化負担金相当金	-	-	-	-	-	-	-	-	6,253	6,253
廃炉等負担金	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
電源開発促進税	-	-	-	-	-	-	-	-	28,326	28,326
事業税	-	-	-	-	-	-	-	-	5,264	5,264
開発費	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
開発費償却	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
電力費振替勘定（貸方）	-	-	-	-	-	-	-	-	△ 0	△ 0
社内取引費用	-	-	-	-	-	-	-	-	5,241	5,241
合計	68	9,900	162	69,452	44,719	168,236	17,143	74,711	256,540	640,936

送配電部門収支計算書

2023年 4月 1日から
2024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	640,936	営業収益	704,957
水力発電費	68	電灯料	3,207
火力発電費	9,900	電力料	7,971
新エネルギー等発電等費	162	地帯間販売電源料	70,504
地帯間購入電源費	71,280	(インバランス対応取引収益)	53,967
(インバランス対応取引費用)	54,940	(インバランスネットティング収益)	8,971
(インバランスネットティング費用)	5,971	(広域運用調整電力量に係る収益)	7,563
(広域運用調整電力量に係る費用)	9,077	地帯間販売送電料	14
地帯間購入送電費	87	他社販売電源料	81,227
他社購入電源費	136,602	(インバランス対応取引収益)	33,765
(インバランス対応取引費用)	14,954	(追加供給電力量に係る収益)	-
(インバランスの買取りに係る費用)	47,266	(追加供給力に係る収益)	-
(追加供給電力量に係る費用)	-	託送収益	498,241
(追加供給力に係る費用)	-	接続供給託送収益	497,505
他社購入送電費	-	(インバランスの供給に係る収益)	23,124
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	69,452	その他託送収益	736
変電費	44,719	事業者間精算収益	10,690
配電費	168,236	電気事業雑収益	23,670
販売費	17,143	遅収加算料金	-
一般管理費	74,711	社内取引収益	9,428
賠償負担金相当金	3,483	(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	6,253	(インバランスの供給相当額に係る収益)	9,428
廃炉等負担金	-		
電源開発促進税	28,326		
事業税	5,264		
開発費	-		
開発費償却	-		
電力費振替勘定(貸方)	△ 0		
社内取引費用	5,241		
(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)	5,241		
営業利益(又は営業損失)	64,021		
営業外費用	10,785	営業外収益	1,661
財務費用	7,947	財務収益	294
(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	2,838	事業外収益	1,366
特別損失	-	特別利益	-
(インバランス調整に係る費用)	-	(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)	54,897		
法人税等	15,305		
送配電部門当期純利益(又は送配電部門当期純損失)	39,591		

- (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
2023年4月1日から
2024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
水力発電設備	1,018	42	763	212	△ 116	-	△ 89	902	42	674	185
土地	1	-	-	1	-	-	-	1	-	-	1
建物	154	-	140	13	△ 11	-	△ 9	143	-	131	11
構築物	465	42	273	149	△ 45	-	△ 29	419	42	244	133
機械装置	387	-	339	48	△ 59	-	△ 50	328	-	289	39
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	39,347	48	28,743	10,555	696	△ 0	603	40,043	47	29,347	10,648
土地	816	42	-	773	-	-	-	816	42	-	773
建物	5,906	2	4,541	1,361	155	△ 0	92	6,062	1	4,634	1,426
構築物	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
機械装置	32,407	3	23,995	8,408	533	-	507	32,940	3	24,503	8,433
備品	73	-	65	7	7	-	1	80	-	67	12
リース資産	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
資産除去債務相当資産	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
無形固定資産	144	-	139	4	-	-	2	144	-	142	2
新エネルギー等発電設備	-	-	-	-	22,522	20,953	327	22,522	20,953	327	1,241
土地	-	-	-	-	70	-	-	70	-	-	70
建物	-	-	-	-	765	756	8	765	756	8	0
構築物	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
機械装置	-	-	-	-	21,683	20,196	315	21,683	20,196	315	1,170
備品	-	-	-	-	3	-	3	3	-	3	0
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	1,929,342	144,191	1,223,693	561,457	25,754	6,048	20,280	1,955,097	150,239	1,243,974	560,882
土地	51,323	2,828	-	48,494	335	-	-	51,658	2,828	-	48,830
建物	3,366	42	1,956	1,367	△ 144	-	△ 61	3,221	42	1,894	1,285
構築物	1,591,923	114,597	1,056,191	421,134	23,551	5,152	13,648	1,615,475	119,749	1,069,840	425,884
機械装置	67,525	2,265	48,981	16,278	1,148	79	170	68,674	2,344	49,152	17,177
備品	2,820	-	2,765	54	404	-	33	3,225	-	2,799	425
リース資産	95	-	67	28	2	-	△ 9	98	-	57	40
資産除去債務相当資産	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
無形固定資産	212,287	24,456	113,731	74,099	455	817	6,499	212,743	25,274	120,231	67,238
変電設備	1,004,260	62,460	672,424	269,374	△ 15,520	△ 19,667	4,951	988,740	42,793	677,375	268,570
土地	58,035	2,452	-	55,583	5	-	-	58,040	2,452	-	55,588
建物	66,273	2,926	48,632	14,714	△ 723	△ 761	388	65,550	2,165	49,020	14,364
構築物	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
機械装置	873,708	57,082	618,653	197,973	△ 14,560	△ 18,905	4,621	859,147	38,176	623,274	197,696
備品	4,396	-	4,009	386	7	-	63	4,403	-	4,072	330
リース資産	494	-	334	160	△ 69	-	△ 81	425	-	252	172
資産除去債務相当資産	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
無形固定資産	1,351	-	794	556	△ 178	-	△ 39	1,172	-	754	417
配電設備	1,840,320	34,977	1,047,389	757,952	31,309	498	12,647	1,871,630	35,476	1,060,037	776,116
土地	282	2	-	279	△ 0	-	-	281	2	-	278
建物	10	-	9	1	39	-	0	49	-	10	39
構築物	1,499,482	31,024	872,803	595,654	34,689	599	14,064	1,534,171	31,624	886,868	615,679
機械装置	307,803	3,946	154,824	149,033	1,802	△ 100	1,643	309,605	3,845	156,467	149,292
備品	3,496	-	2,795	701	151	-	20	3,647	-	2,816	831
リース資産	5,103	-	2,651	2,452	216	-	65	5,319	-	2,717	2,602
資産除去債務相当資産	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
無形固定資産	24,141	3	14,305	9,831	△ 5,587	0	△ 3,148	18,553	3	11,157	7,392
業務設備	323,920	12,820	220,643	90,456	10,463	85	4,282	334,383	12,905	224,905	96,572
土地	12,723	979	-	11,744	76	-	-	12,799	979	-	11,820
建物	92,684	5,484	65,160	22,039	560	△ 11	217	93,244	5,472	65,377	22,394
構築物	17,358	599	15,692	1,067	111	24	115	17,469	623	15,807	1,038
機械装置	164,419	5,757	116,959	41,702	9,587	72	4,650	174,007	5,830	121,609	46,566
備品	4,123	-	3,500	623	△ 66	-	7	4,057	-	3,507	549
リース資産	924	-	122	802	871	-	36	1,795	-	158	1,637
資産除去債務相当資産	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
無形固定資産	31,686	-	19,209	12,476	△ 676	-	△ 764	31,009	-	18,444	12,564
建設仮勘定	77,596	-	-	77,596	36,846	-	-	114,443	-	-	114,443
水力発電設備	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
火力発電設備	122	-	-	122	△ 94	-	-	27	-	-	27
新エネルギー等発電設備	202	-	-	202	△ 202	-	-	-	-	-	-
送電設備	47,936	-	-	47,936	26,458	-	-	74,394	-	-	74,394
変電設備	6,238	-	-	6,238	6,306	-	-	12,544	-	-	12,544
配電設備	18,454	-	-	18,454	4,495	-	-	22,949	-	-	22,949
業務設備	4,643	-	-	4,643	△ 116	-	-	4,527	-	-	4,527
合計	5,215,806	254,539	3,193,658	1,767,607	111,957	7,918	42,984	5,327,763	262,458	3,236,643	1,828,661

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
J R 新福島線ケーブル張替 5,468 (百万円)
1707G21支線新設 1,859 (百万円)
今別幹線増強 1,477 (百万円)

期中減少
北津軽線増強に伴う除却 891 (百万円)
今別幹線増強に伴う除却 659 (百万円)
東釜子線増強に伴う除却 536 (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
秋田(変)275kV主要変圧器取替 1,406 (百万円)

期中減少
秋田(変)275kV主要変圧器取替に伴う除却 721 (百万円)
佐渡(変)配線改良に伴う除却 536 (百万円)
西仙台(変)主要変圧器6号機取替に伴う除却 504 (百万円)

第5表

離島供給収支計算書

2023年 4月 1日から
2024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	12,025	営業収益	13,897
水力発電費	68	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。）	1,914
火力発電費	9,900	（燃料費調整分）	△ 0
新エネルギー等発電等費	63	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。）	2,557
他社購入電源費	1,775	（燃料費調整分）	△ 0
非化石証書購入費	0	他社販売電源料	-
販売費	216	託送収益	8,080
		接続供給託送収益	8,080
		（離島ユニバーサルサービス費）	8,252
		（燃料費調整分）	△ 172
		電気事業雑収益	1,345
		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）	1,872		
営業外費用	106	営業外収益	32
財務費用	53	財務収益	5
（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	52	事業外収益	26
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）	1,798		
法人税等	501		
離島部門当期純利益（又は離島部門当期純損失）	1,297		

第6表

インバランス等収支計算書

2023年 4月 1日から
2024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	154,063	営業収益	152,868
地帯間購入電源費	69,989	地帯間販売電源料	70,501
(インバランス対応取引費用)	54,940	(インバランス対応取引収益)	53,967
(インバランスネットティング費用)	5,971	(インバランスネットティング収益)	8,971
(広域運用調整電力量に係る費用)	9,077	(広域運用調整電力量に係る収益)	7,563
他社購入電源費	78,831	他社販売電源料	49,813
(インバランス対応取引費用)	14,954	(インバランス対応取引収益)	33,765
(インバランスの買取りに係る費用)	47,266	(追加供給電力量に係る収益)	-
(追加供給電力量に係る費用)	-	(追加供給力に係る収益)	-
(追加供給力に係る費用)	-	託送収益	23,124
社内取引費用	5,241	接続供給託送収益	23,124
(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)	23,124
(インバランスの買取相当額取引費用)	5,241	(インバランスリスク料に係る収益)	588
		(インバランス調整に係る収益)	-
		社内取引収益	9,428
		(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)	9,428
		(インバランスリスク料相当額取引収益)	371
特別損失	-	特別利益	-
(インバランス調整に係る費用)	-	(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)	△ 1,194		

- (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、2023年度における確定額は、営業費用154,632百万円(地帯間購入電源費69,989百万円、他社購入電源費79,400百万円、社内取引費用5,241百万円)、及び営業収益154,252百万円(地帯間販売電源料70,501百万円、他社販売電源料49,328百万円、託送収益25,081百万円、社内取引収益9,340百万円)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2,863百万kWh、インバランスの買取りに係る電力量は5,094百万kWhである。
 2023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2,981百万kWh、インバランスの買取りに係る電力量の確定値は5,019百万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237百万円(税抜)、貸倒損引当から貸倒損引当戻入を控除した額は△265百万円(税込)である。