

東京電力グループ5社（東京電力ホールディングス、東京電力フュエル&パワー、東京電力パワーグリッド、東京電力エナジーパートナーおよび東京電力リニューアブルパワー）						
GRI	単位	2018年度	2019年度	2020年度	2021年度	注
<b>基礎情報</b>						
<b>国内 発電種別設備容量</b>						
設備容量合計	( MW )	63,697	18,194	18,199	18,200	*1
火力	( MW )	41,161	57	58	58	
石炭	( MW )	3,200	0	0	0	
LNG	( MW )	29,251	0	0	0	
石油	( MW )	8,710	57	58	58	
原子力	( MW )	12,612	8,212	8,212	8,212	
再生可能エネルギー	( MW )	9,924	9,925	9,929	9,930	
水力	( MW )	9,873	9,874	9,878	9,879	*2
太陽光	( MW )	30	30	30	30	
風力	( MW )	21	21	21	21	
地熱	( MW )	0	0	0	0	
バイオマス	( MW )	0	0	0	0	
<b>国内 発電種別発電電力量 (送電端)</b>						
発電電力量合計	( GWh )	190,752	10,966	11,937	13,106	*1
火力	( GWh )	179,610	160	159	157	
石炭	( GWh )	23,888	0	0	0	
LNG	( GWh )	153,517	0	0	0	
石油	( GWh )	2,204	160	159	157	
原子力	( GWh )	0	0	0	0	
再生可能エネルギー	( GWh )	11,142	10,806	11,778	12,948	
水力	( GWh )	11,071	10,743	11,722	12,882	*2
太陽光	( GWh )	32	31	29	29	
風力	( GWh )	35	32	26	37	
地熱	( GWh )	4	0	0	0	
バイオマス	( GWh )	[393]	0	0	0	*3
<b>火力</b>						
火力発電熱効率 (低位発熱量)	( % )	49.7	-	-	-	
<b>再生可能エネルギー</b>						
国内外総開発規模	( MW )	-	30	138	192	
<b>設備利用率</b>						
原子力発電所	( % )	0	0	0	0	

	<b>送配電設備</b>						
	送配電線						
	送電線 合計	( km )	40,663	40,804	41,059	40,966	
	- 架空線(回線延長)	( km )	28,314	28,391	28,585	28,453	
	- 地中線(回線延長)	( km )	12,349	12,413	12,474	12,513	
	配電線 合計	( km )	379,724	381,028	382,290	383,415	
	- 架空線延長	( km )	341,184	342,222	343,257	344,208	
	- 地中線ケーブル延長	( km )	38,540	38,806	39,033	39,207	
	送配電ロス率						
	特別高圧	( % )	1.4	1.3	1.3	-	*4
	高圧	( % )	3.9	3.9	3.7	-	*4
	低圧	( % )	6.4	6.6	6.9	-	*4
	全体	( % )	4.2	4.3	4.0	4.8	
	1軒あたりの停電時間	( 分 )	19	200	7	7	
	スマートメーター						
	設置台数	( 万台 )	2,152	2,533	2,840	2,840	*5
	設置率	( % )	74.1	87.2	100	100	*5
	<b>販売 (東京電力エナジーパートナー)</b>						
	販売電力量	( GWh )	219,448	209,707	192,866	177,118	
305-4	CO <sub>2</sub> 排出係数・排出量						
	調整後排出係数	( kg-CO <sub>2</sub> /kWh )	0.455	0.441	0.441	0.451	*6
	基礎排出係数	( kg-CO <sub>2</sub> /kWh )	0.468	0.457	0.447	0.457	
	調整後排出量	( 千t-CO <sub>2</sub> )	99,700	92,400	85,100	79,900	*7
	基礎排出量	( 千t-CO <sub>2</sub> )	102,700	95,800	86,300	80,900	
	販売ガスマ	( 千t )	1,770	2,170	2,100	2,710	
2-27	<b>環境法令遵守</b>						
	環境法令等に基づく行政処分、行政指導件数	( 件 )	0	0	0	0	
	<b>重大な漏出実績</b>						
	化学物質や石油燃料等の流出により周辺環境に著しい影響を及ぼした件数	( 件 )	0	0	0	0	
GRI		単位	2018年度	2019年度	2020年度	2021年度	注
	<b>温室効果ガス等の排出</b>						
305-1	<b>温室効果ガス 直接排出 (スコープ1)</b>						*8
	スコープ1排出量 合計	( 千tCO <sub>2</sub> eq )	81,604	191	190	192	*9
	発電その他の活動によるCO <sub>2</sub> 排出量	( 千tCO <sub>2</sub> )	81,470	120	120	118	
	車両 (ガソリン車およびディーゼル車)によるCO <sub>2</sub> 排出量	( 千tCO <sub>2</sub> )	8	8	7	7	
	CO <sub>2</sub> 以外の温室効果ガス排出量 (CO <sub>2</sub> 換算)	( 千tCO <sub>2</sub> eq )	126	63	63	67	
	N <sub>2</sub> O	( 千tCO <sub>2</sub> eq )	59	1	1	1	
	HFCs	( 千tCO <sub>2</sub> eq )	6	3	3	3	*10
	SF <sub>6</sub>	( 千tCO <sub>2</sub> eq )	61	59	59	63	*10
	CO <sub>2</sub> 以外の温室効果ガス排出量						
	N <sub>2</sub> O	( t )	198	3	3	3	
	SF <sub>6</sub>	( t )	2.7	2.6	2.6	2.8	*10
	SF <sub>6</sub> 回収率						
	機器点検時	( % )	>99.5	>99.5	>99.5	99	
	機器撤去時	( % )	99	>99.5	>99.5	99	
	フロン類漏えい量						
	フロン排出抑制法に基づくフロン類漏えい量	( 千tCO <sub>2</sub> eq )	13	9	5	6	



GRI		単位	2018年度	2019年度	2020年度	2021年度	注
<b>原材料</b>							
301-1	<b>燃料消費量</b>						
	石炭	( 千t )	8,145	<1	<1	<1	
	石油類	( ML )	558	44	44	43	
	LNG、LPG	( 千t )	20,785	<1	<1	<1	
	都市ガス	( 百万m <sup>3</sup> )	2,090	<1	<1	<1	
	原子力発電用燃料	( t )	0	0	0	0	
	バイオマス	( 千t )	200	0	0	0	
GRI		単位	2018年度	2019年度	2020年度	2021年度	注
<b>水</b>							
303-3	<b>水ストレス地域からの取水量</b>						
	合計	( 千m <sup>3</sup> )	0	0	0	0	
303-3	<b>取水量</b>						
	合計	( 千m <sup>3</sup> )	49,135,474	46,015,293	47,420,172	49,463,282	
	水力発電用河川水	( 千m <sup>3</sup> )	49,124,416	46,014,244	47,419,231	49,462,389	
	工業用水	( 千m <sup>3</sup> )	9,939	138	67	73	
	上水等	( 千m <sup>3</sup> )	1,102	869	849	794	
	地下水	( 千m <sup>3</sup> )	18	42	25	27	
303-4	<b>排水量</b>						
	合計	( 千m <sup>3</sup> )	49,125,535	46,015,290	47,420,170	49,463,282	
303-5	<b>消費量</b>						
	合計	( 千m <sup>3</sup> )	9,939	3	2	<1	
	<b>排水処理</b>						
	処理水量(発電所の排水処理量)	( 千m <sup>3</sup> )	4,012	-	-	-	
	発電所のCOD排出量	( t )	14	-	-	-	
GRI		単位	2018年度	2019年度	2020年度	2021年度	注
<b>廃棄物</b>							
<b>産業廃棄物等</b>							
306-3	総発生量	( 千t )	1,084	146	144	148	
306-4	リサイクル量	( 千t )	1,081	146	144	148	
306-5	埋立量	( 千t )	3	<1	<1	<1	
	リサイクル率	( % )	99.8	>99.9	99.9	99.6	
<b>PCB廃棄物</b>							
	PCB廃棄物総処理量	( 千t )	27	25	26	27	
	微量PCB汚染絶縁油	( ML )	4	4	4	4	
	PCB汚染柱上変圧器	( 万台 )	8	9	7	5	
	高压トランス・コンデンサー類(高濃度)	( 台 )	116	121	3	24	
<b>PCB機器保有管理状況(残存保有台数)</b>							
	PCB汚染柱上変圧器	( 万台 )	27	16	12	8	
	高压トランス・コンデンサー類(高濃度)	( 台 )	186	63	23	0	*19
<b>石炭灰</b>							
	総処理量	( 千t )	741	0	0	0	
	リサイクル量	( 千t )	741	0	0	0	
	埋立量	( 千t )	<1	0	0	0	
	リサイクル率	( % )	>99.9	-	-	-	

GRI		単位	2018年度	2019年度	2020年度	2021年度	注
	<b>その他</b>						
	<b>電動車両</b>						
	電動車両導入台数 (特殊車両等除く)	( 台 )	446	427	569	656	
	業務車両における電動車両導入率	( % )	-	10	15	18	
	<b>グリーン購入</b>						
	グリーン購入比率 (社内オフィス用品、金額ベース)	( % )	99.8	>99.9	99.8	99.9	
	<b>コピープリンタ用紙使用量</b>						
	枚数 (A4換算)	( 百万枚 )	282	258	205	170	
	重量	( t )	1,126	1,028	818	678	
	<b>東京電力グループ(連結)</b>						
GRI		単位	2018年度	2019年度	2020年度	2021年度	注
	<b>基礎情報</b>						
	<b>発電種類別設備容量</b>						
	設備容量合計	( MW )	63,850	18,345	18,350	18,214	
	火力	( MW )	41,161	57	58	58	
	石炭	( MW )	3,200	0	0	0	
	LNG	( MW )	29,251	0	0	0	
	石油	( MW )	8,710	57	58	58	
	原子力	( MW )	12,612	8,212	8,212	8,212	
	再生可能エネルギー	( MW )	10,078	10,076	10,080	9,944	
	水力	( MW )	10,023	10,021	10,025	9,881	*2
	太陽光	( MW )	31	31	31	39	
	風力	( MW )	21	21	21	21	
	地熱	( MW )	0	0	0	0	
	バイオマス	( MW )	3	3	3	3	
	<b>発電種類別発電電力量 (送電端)</b>						
	発電電力量合計	( GWh )	191,398	11,638	12,561	13,135	
	火力	( GWh )	179,610	160	159	157	
	石炭	( GWh )	23,888	0	0	0	
	LNG	( GWh )	153,517	0	0	0	
	石油	( GWh )	2,204	160	159	157	
	原子力	( GWh )	0	0	0	0	
	再生可能エネルギー	( GWh )	12,181	11,478	12,402	12,978	
	水力	( GWh )	11,698	11,396	12,332	12,894	*2
	太陽光	( GWh )	33	32	31	31	
	風力	( GWh )	35	32	26	37	
	地熱	( GWh )	4	0	0	0	
	バイオマス	( GWh )	[410]	19	13	16	*20
	<b>販売</b>						
	総販売電力量	( GWh )	230,306	222,277	204,484	233,812	*22
2-27	<b>環境法令遵守</b>						
	環境法令等に基づく行政処分、行政指導件数	( 件 )	0	0	0	0	
	<b>重大な漏出実績</b>						
	化学物質や石油燃料等の流出により周辺環境に著しい影響を及ぼした件数	( 件 )	0	0	0	0	
	<b>ISO 14001</b>						
	認証事業所	( 箇所 )	24	24	24	19	*21

GRI		単位	2018年度	2019年度	2020年度	2021年度	注
	<b>温室効果ガス等の排出</b>						
305-1	<b>温室効果ガス 直接排出 (スコープ1排出量)</b>						
	スコープ1排出量 合計	( 千tCO <sub>2</sub> eq )	81,616	200	203	203	
305-2	<b>温室効果ガス 間接排出 (スコープ2排出量)</b>						
	スコープ2 排出量 合計 (マーケット基準)	( 千tCO <sub>2</sub> eq )	559	5,914	5,229	6,130	
	スコープ2 排出量 合計 (ロケーション基準)	( 千tCO <sub>2</sub> eq )	592	5,920	5,231	6,126	
	オフィス、発電所等での電力、熱・蒸気の使用による排出量						
	マーケット基準	( 千tCO <sub>2</sub> eq )	559	520	493	489	
	ロケーション基準	( 千tCO <sub>2</sub> eq )	592	525	495	485	
	送配電ロスにより算定される排出量 (再掲)	( 千tCO <sub>2</sub> eq )	-	5,395	4,736	5,641	
	<b>スコープ1および2</b>						
	マーケット基準	( 千tCO <sub>2</sub> eq )	82,175	6,114	5,432	6,333	
	ロケーション基準	( 千tCO <sub>2</sub> eq )	82,208	6,120	5,433	6,328	
GRI		単位	2018年度	2019年度	2020年度	2021年度	注
	<b>エネルギー</b>						
302-1 302-4	<b>エネルギー消費量</b>						
	合計	( GJ )	1,472,295,071	13,223,953	13,084,756	13,122,744	
GRI		単位	2018年度	2019年度	2020年度	2021年度	注
	<b>水</b>						
303-3	<b>取水量</b>						
	合計	( 千m <sup>3</sup> )	52,935,328	50,038,077	51,300,384	52,787,101	
	水力発電用河川水	( 千m <sup>3</sup> )	52,924,074	50,036,857	51,299,291	52,786,057	
	工業用水	( 千m <sup>3</sup> )	9,939	138	67	73	
	上水等	( 千m <sup>3</sup> )	1,298	1,040	1,000	944	
	地下水	( 千m <sup>3</sup> )	18	42	25	27	
GRI		単位	2018年度	2019年度	2020年度	2021年度	注
	<b>廃棄物</b>						
	<b>産業廃棄物等</b>						
306-3	総発生量	( 千t )	1,122	158	179	212	
306-4	リサイクル量	( 千t )	1,119	158	179	212	
306-5	埋立量	( 千t )	3	<1	<1	<1	
	リサイクル率	( % )	100	100	100	100	
GRI		単位	2018年度	2019年度	2020年度	2021年度	注
	<b>その他</b>						
	<b>電動車両</b>						
	電動車両導入台数 (特殊車両等除く)	( 台 )	448	430	592	690	*21
	<b>グリーン購入</b>						
	グリーン購入比率 (社内オフィス用品、金額ベース)	( % )	99.0	98.9	97.6	95.3	
	<b>コピープリンタ用紙使用量</b>						
	枚数 (A4換算)	( 百万枚 )	355	348	323	247	
	重量	( t )	1,419	1,390	1,289	985	

(注)

- ・★で示す数値については、KPMGあずさサステナビリティ株式会社による第三者保証を受けている
- ・有効数字の表示や四捨五入の関係上、合計値が一致しない場合あり
- ・2019年度実績以降、東京電力フュエル&パワー株式会社の既存火力発電事業等の株式会社JERAへの統合により、火力発電設備に関連する項目において2018年度以前の実績と比較し大きな差あり
- ・東京電力グループ(連結)の値は、東京電力グループ5社の実績値に、その他の連結子会社の実績値に議決権比率を乗じた値を合算
- ・個別の注釈がない限り、掲載値は年度間(4月1日から3月31日)あるいは年度末(3月31日)時点の値

- \*1 出所：「電力調査統計(資源エネルギー庁)」
- \*2 揚水発電含む
- \*3 []内の値は火力の発電電力量のバイオマスに係る電力量を再掲
- \*4 託送供給等約款の変更により、2018年度実績から過去3年分のロス率実績の平均値。2021年度実績は算定中
- \*5 一部取り替え作業が困難な場所などを除く全ての世帯への設置が完了したことから、2021年度以降は2020年度の値を記載
- \*6 調整後排出係数とは、「地球温暖化対策の推進に関する法律」に基づき、再生可能エネルギーの固定価格買取制度の余剰非化石価値相当量の配分や非化石証書の購入等に伴う調整を反映後のCO<sub>2</sub>排出係数
- \*7 調整後排出量とは、「地球温暖化対策の推進に関する法律」に基づき、再生可能エネルギーの固定価格買取制度の余剰非化石価値相当量の配分や非化石証書の購入等に伴う調整を反映後のCO<sub>2</sub>排出量
- \*8 スコープ1 排出量とは、自らによる燃料の燃焼に伴う温室効果ガスの直接排出量。  
原則として、日本の「エネルギーの使用の合理化等に関する法律(省エネ法)」および「地球温暖化対策の推進に関する法律(温対法)」に基づき  
環境省「算定・報告・公表制度における算定方法・排出係数一覧」の排出係数を用いて算定。但し、車両によるCO<sub>2</sub>排出量もスコープ1排出量に含めている
- \*9 「フロン類漏洩量」に伴う排出量は「スコープ1排出量 合計」に含まれない
- \*10 暦年(1月～12月)の値
- \*11 スコープ2 排出量とは、消費した電気、熱・蒸気の使用に伴う間接排出。
- \*12 マーケット基準とは、電力購入先ごとの排出係数に基づき算定する基準。購入先電気事業者の調整後排出係数及び温対法の熱・蒸気の排出係数を用いて算出
- \*13 ロケーション基準とは、平均的な排出係数(系統平均排出係数)に基づき算定する基準
- \*14 2018年度以前においてはスコープ1排出量の中に送配電ロスに相当する排出量が含まれていたが、2019年度実績より減少したためGHGプロトコルに基づき算出  
送電端電力量に送配電ロス率を乗じて送配電ロスを算出し、一般送配電事業者の排出係数を送電端排出係数に換算した値を乗じて算出
- \*15 スコープ3 排出量とは、スコープ1、2に含まれない間接排出(自社の活動に関連する他社の排出)。以下のガイドライン等に従い算出  
「Corporate Value Chain (スコープ3) Accounting and Reporting Standard(GHGプロトコル)」「サプライチェーンを通じた温室効果ガス排出量算定に関する基本ガイドライン(経済産業省、環境省)」
- \*16 発電用投入燃料の資源採取、生産および輸送に伴う排出量：  
総販売電力量に「サプライチェーンを通じた組織の温室効果ガス排出等の算定のための排出原単位データベース」の燃料調達時の排出原単位を乗じて算出  
当社グループ外から調達した電力の発電時における排出量：  
当社グループ外から調達した電力量に、電力の販売を行う当社グループ会社の基礎排出係数または一般送配電事業者の排出係数を乗じて算出
- \*17 販売されている都市ガスの使用段階での排出量：  
ガス販売量(熱量)に、環境省「算定・報告・公表制度における算定方法・排出係数一覧」の排出係数を乗じて算出
- \*18 2019年度以降、大気汚染防止法上の水銀排出施設該当なし
- \*19 高濃度PCBの除外となったものを反映
- \*20 []内の値のうち東京電力フュエル&パワーの発電電力量については、火力の発電電力量のバイオマスに係る電力量の再掲値
- \*21 議決権比率による按分を実施せず合算
- \*22 2020年度以前は小売電力量のみ。2021年度は総販売電力量(小売電力量と卸電力量の合計)の値