

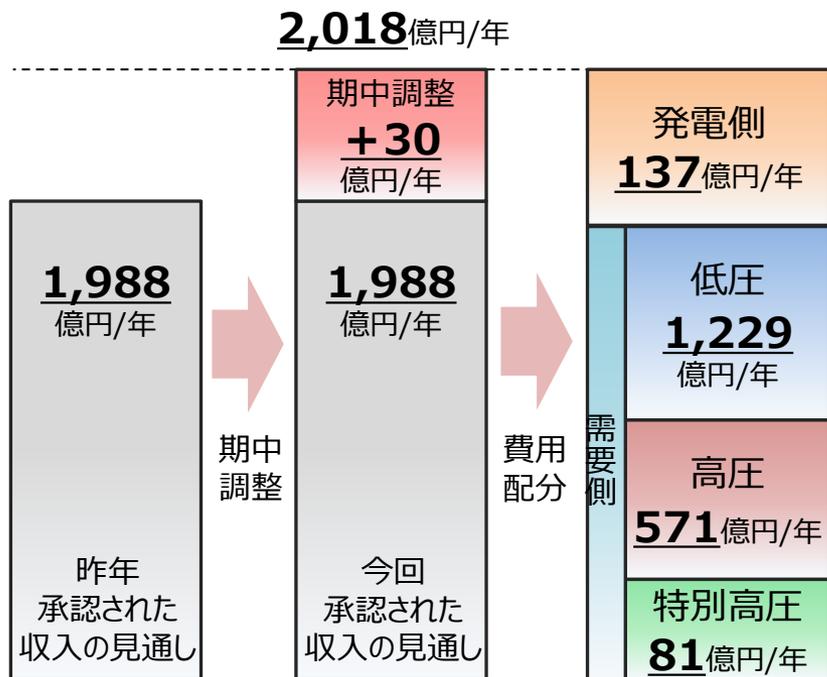
託送供給等約款の変更認可申請について

2023年12月20日
北海道電力ネットワーク株式会社

託送料金の変更認可申請の概要

- 当社は、「託送供給等に係る収入の見通し」を本年9月29日に経済産業大臣に変更承認申請し、11月24日に承認をいただきました。
- 今回の託送供給等約款の変更認可申請は、「**収入の見通し**」の変更を踏まえ、**2024年度から導入される発電側課金制度を反映し、託送料金を見直す**ものです。
- 承認された「収入の見通し」(2,018億円/年)を前提に、経済産業省令(一般送配電事業託送供給等約款料金算定規則)に則り、発電側と需要側に費用配分を行うとともに、需要側については電圧別に費用配分を行いました。
- 今回、変更認可申請した託送料金の概要は、以下のとおりです。

収入の見通しの費用配分 (イメージ)



1kWhあたり平均単価

(円/kWh)

		現行単価 A	今回申請 単価 B	差 B-A	改定率
発電側		-	0.64	-	-
需要側	低圧	10.02	9.65	▲0.37	▲3.7%
	高圧	4.81	4.42	▲0.39	▲8.1%
	特別高圧	2.83	2.54	▲0.30	▲10.5%
	合計	6.89	6.52	▲0.37	▲5.4%

※端数処理により差引が合わない場合がある。

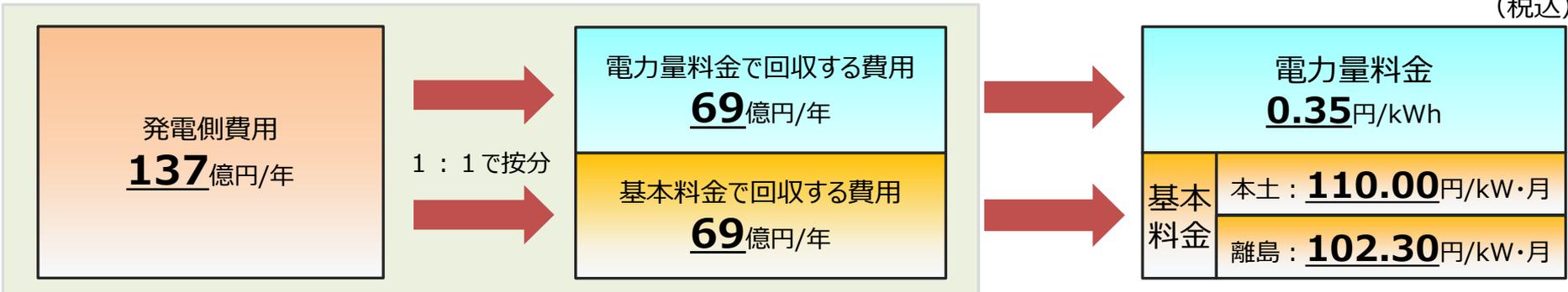
発電側課金の単価設定

- 発電側課金単価は、省令に基づき、基本料金で回収する費用と電力量料金で回収する費用の割合が 1 : 1 となるよう設定しました。
- また、送配電網の追加増強コストが小さい地域に電源を設置・維持するインセンティブを付与するため、「系統設備効率化割引」（kWあたりの割引単価）を設定しました。

発電側費用

発電側課金単価

(税込)



※端数処理の影響で合計が一致していない。

系統設備効率化割引

(税込)

割引区分		割引単価 (円/kW)
系統設備効率化割引 A	A - 1	59.40
	A - 2 [※]	19.80
	A - 3 [※]	9.90
系統設備効率化割引 B	B - 1	42.90
	B - 2	13.20

※標準電圧100,000ボルトをこえる場合（基幹系統に接続する場合）、系統設備効率化割引のA - 2・A - 3の割引単価は標準電圧100,000ボルト以下の場合の半額となります。

(参考) 系統設備効率化割引の対象

- 系統設備効率化割引 A は基幹変電所・開閉所単位に、系統設備効率化割引 B は配電用変電所単位に設定しました。

割引区分	割引対象変電所等	箇所数
A - 1	大野変電所、北七飯変電所、北斗変換所	3箇所
A - 2	恵庭変電所、上八雲開閉所、北江別変電所、篠路変電所、知内開閉所、苗穂変電所、西札幌変電所、西当別変電所、西野変電所、南九条変電所、南札幌変電所	11箇所
A - 3	旭川嵐山変電所、旭川変電所、追分開閉所、苫小牧変電所、苫東厚真発電所、西旭川変電所、西小樽変電所、西滝川変電所、西伊達変電所、西奈井江変電所、西双葉開閉所、西室蘭開閉所、双葉開閉所、南早来変電所、室蘭変電所	15箇所
B - 1	秋月変電所、旭川中央変電所、厚別変電所、大通変電所、大谷地変電所、北口変電所、北郷変電所、北三条変電所、栄町変電所、札幌中央変電所、白石変電所、新琴似変電所、新星変電所、薄野変電所、桑園変電所、近文変電所、忠和変電所、月寒変電所、豊平変電所、苗穂変電所、東美園変電所、幌北変電所、本町変電所、円山変電所、美香保変電所、美園変電所、南九条変電所、南札幌変電所、南三条変電所、元町変電所、元村変電所、山鼻変電所	32箇所
B - 2	旭川変電所、芦別変電所、岩見沢変電所、小樽変電所、帯広変電所、北見変電所、釧路変電所、士別変電所、砂川変電所、滝川変電所、伊達変電所、千歳変電所、苫小牧変電所、名寄変電所、函館変電所、美唄変電所、深川変電所、富良野変電所、室蘭変電所、夕張変電所、留萌変電所、稚内変電所 他147箇所	169箇所

※割引対象変電所等の詳細は当社Webページ (https://www.hepco.co.jp/network/con_service/public_document/index.html) をご確認ください。

需要側託送料金の設定

- 北海道エリアの電力需要が減少傾向にあるなか、送配電関連費用の9割以上が固定的な費用であるのに対して、固定費の半分以上を電力量料金からいただいています。
- 電力量料金は、需要の変動によって増減することから、事業計画に基づき、**再エネ導入拡大、レジリエンス強化や高経年化設備の更新を着実に実施していくためには、需要の変動に影響されないよう料金全体に占める基本料金の割合を高めていく必要がある**と考えています。このため、前回改定と同様、今回改定でも基本料金による料金回収率を高めることとしました。

- 基本料金による料金回収率を高める方法として、今回の期中調整による増額分を全額基本料金に転嫁することを検討しましたが、ご使用量の少ないお客さまへの配慮も必要と考え、以下のとおり料金を設定しました。
 - ✓ 期中調整による増額分は、現行の基本料金回収率（37.3%）により、基本料金および電力量料金の対象原価に反映
 - ✓ 発電側課金の導入による需要側原価の減額分は、すべて電力量料金の対象原価に反映

電圧別の料金単価

(単位：円)

		基本料金単価		電力量料金単価	
			増減		増減
低圧	電灯	221.10	+ 3.30	7.90	▲0.48
	動力	370.70	+ 5.50	4.22	▲0.61
	高圧	792.00	+ 15.40	2.17	▲0.51
	特別高圧	503.80	+ 14.30	0.92	▲0.42

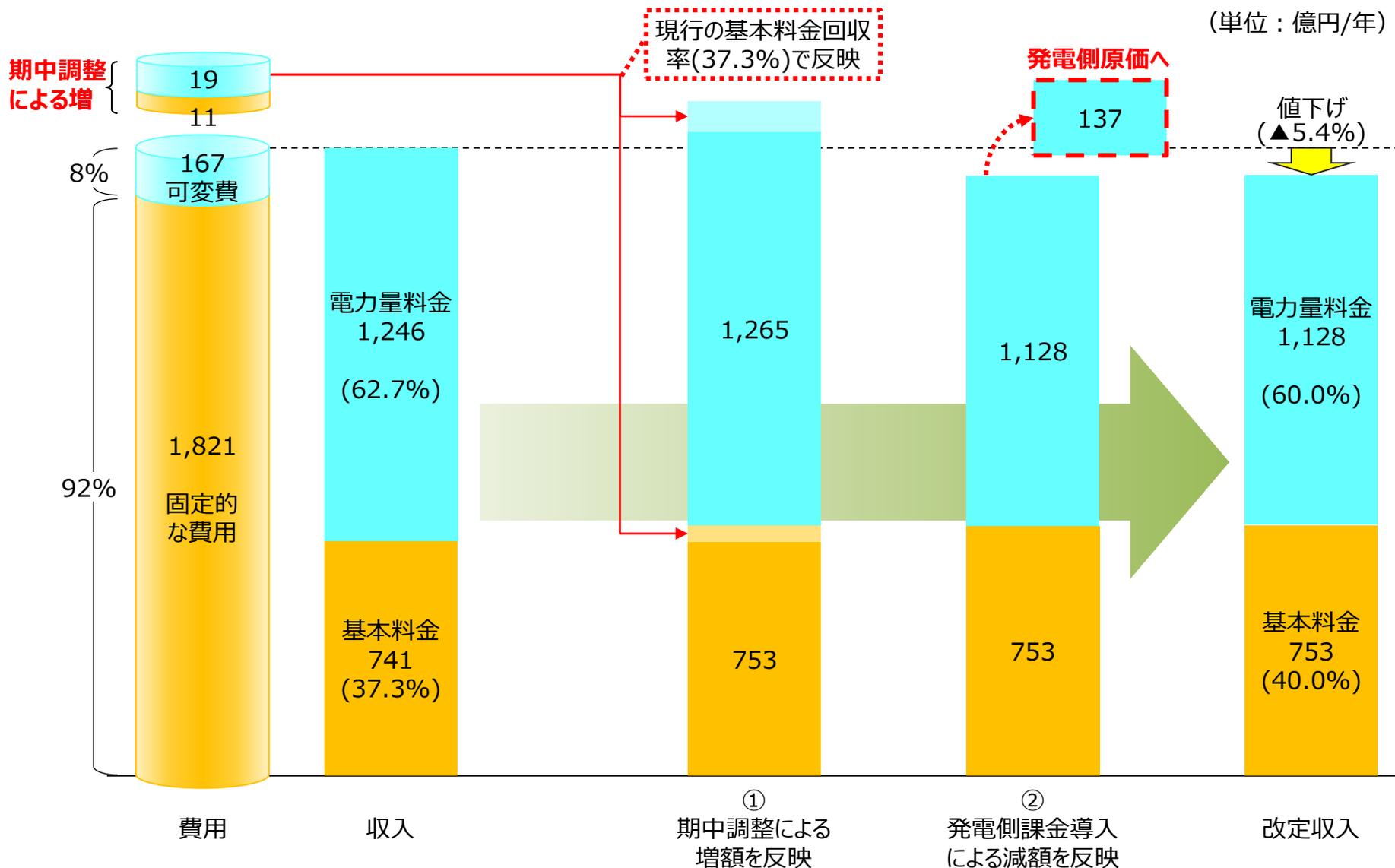
※消費税等相当額を含む

※電灯・動力の基本料金はS B契約・主開閉器契約の場合、
電力量料金は標準接続送電サービスの場合

電圧別の基本料金回収率

	現行	今回申請		(参考)当初検討	
			増減		増減
低圧	30.2%	31.7%	+ 1.5	32.3%	+ 2.1
高圧	50.0%	55.5%	+ 5.5	56.5%	+ 6.5
特別高圧	50.4%	57.9%	+ 7.5	59.4%	+ 9.0
全系	37.3%	40.0%	+ 2.7	40.8%	+ 3.5

(参考) 需要側託送料金の設定手法 (イメージ)



(参考) お客さまへの影響 (1 / 2)

(税込、月額料金)

	現行料金	当初検討	今回申請
電灯 ・30A ・100kWh	1,491円	1,461円 (▲30円) 改定率 ▲2.0%	1,453円 (▲38円) 改定率 ▲2.5%
電灯 ・30A ・230kWh	2,580円	2,478円 (▲102円) 改定率 ▲4.0%	2,480円 (▲100円) 改定率 ▲3.9%
電灯 ・30A ・400kWh	4,005円	3,807円 (▲198円) 改定率 ▲4.9%	3,823円 (▲182円) 改定率 ▲4.5%

	現行料金	当初検討	今回申請
動力 ・8kW ・220kWh	3,984円	3,911円 (▲73円) 改定率 ▲1.8%	3,894円 (▲90円) 改定率 ▲2.3%
動力 ・8kW ・650kWh	6,061円	5,709円 (▲352円) 改定率 ▲5.8%	5,708円 (▲353円) 改定率 ▲5.8%
動力 ・8kW ・1,000kWh	7,751円	7,172円 (▲579円) 改定率 ▲7.5%	7,185円 (▲566円) 改定率 ▲7.3%

※電灯はS B 契約の場合、動力は主開閉器契約の場合

※金額の () は、現行料金からの増減

(参考) お客さまへの影響 (2 / 2)

(税込、月額料金)

	現行料金	当初検討	今回申請
高圧 ・100kW ・10,000kWh	92,811円	89,635円 (▲3,176円) 改定率 ▲3.4%	89,020円 (▲3,791円) 改定率 ▲4.1%
高圧 ・100kW ・25,000kWh	133,011円	121,285円 (▲11,726円) 改定率 ▲8.8%	121,570円 (▲11,441円) 改定率 ▲8.6%
高圧 ・100kW ・40,000kWh	173,211円	152,935円 (▲20,276円) 改定率 ▲11.7%	154,120円 (▲19,091円) 改定率 ▲11.0%

	現行料金	当初検討	今回申請
特別高圧 ・3,000kW ・300,000kWh	1,650,225円	1,579,350円 (▲70,875円) 改定率 ▲4.3%	1,560,690円 (▲89,535円) 改定率 ▲5.4%
特別高圧 ・3,000kW ・750,000kWh	2,253,225円	1,970,850円 (▲282,375円) 改定率 ▲12.5%	1,974,690円 (▲278,535円) 改定率 ▲12.4%
特別高圧 ・3,000kW ・1,200,000kWh	2,856,225円	2,362,350円 (▲493,875円) 改定率 ▲17.3%	2,388,690円 (▲467,535円) 改定率 ▲16.4%

※力率100%の場合

※金額の () は、現行料金からの増減

供給条件の見直し

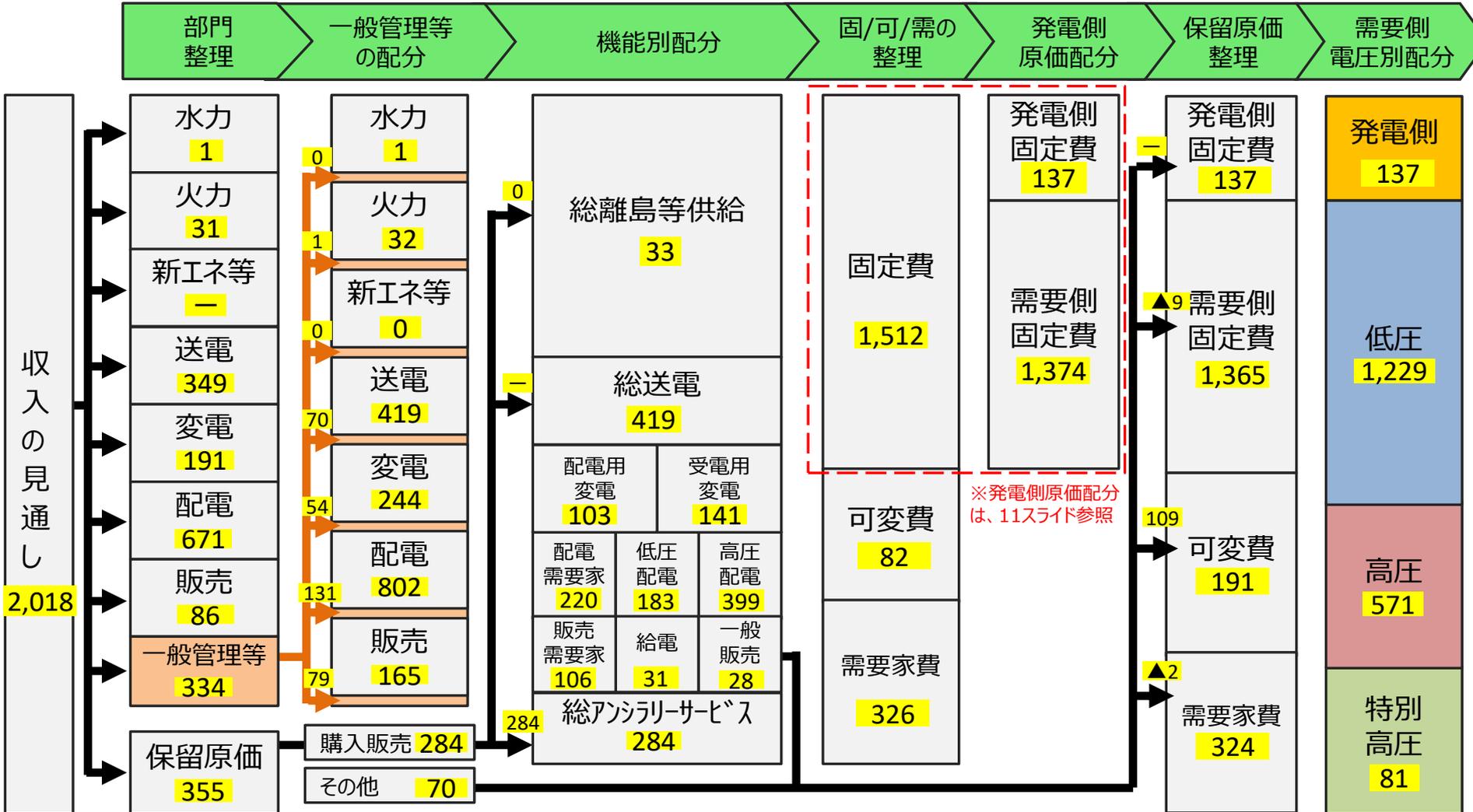
- 発電側課金導入に関連する供給条件を規定するとともに、以下の供給条件の見直しを行いました。

項目	概要
需要地近接性評価割引の廃止	<ul style="list-style-type: none"> ・これまで託送料金に設定していた需要地近接性評価割引について、発電側課金の割引制度（系統設備効率化割引）へ移行するため廃止します。
制限または中止の料金割引の廃止（需要側） （2025年4月に実施）	<ul style="list-style-type: none"> ・業務運営の効率化およびコスト削減による将来の託送料金の低減を図る観点から、需要側託送料金について、制限または中止の料金割引を廃止します。
一次調整力の機能のみを提供する電源等の扱いの明確化	<ul style="list-style-type: none"> ・需給調整市場の取引規程において、数秒～数分程度の需要変動（極短周期成分）に対する周波数制御用の調整力（一次調整力）のみが約定した場合は、インバランスとの切り分けが困難なため、インバランスとして精算することとなり、託送約款でも明確化します。
翌々日計画の提出	<ul style="list-style-type: none"> ・2024年度から容量市場の実需給が開始され、需給注意報発出の検討に使用するため、翌々日の需要計画・発電計画等を提出することになるため、託送約款に規定します。
系統連系技術要件の見直し	<ul style="list-style-type: none"> ・系統に接続される電源が従うべきルール（グリッドコード）について、低圧分散電源の逆潮流や電圧変動対策に関する要件等が変更されたため、系統連系技術要件に反映します。

【参考】費用配分（個別原価計算）

費用配分（個別原価計算）

(億円/年)



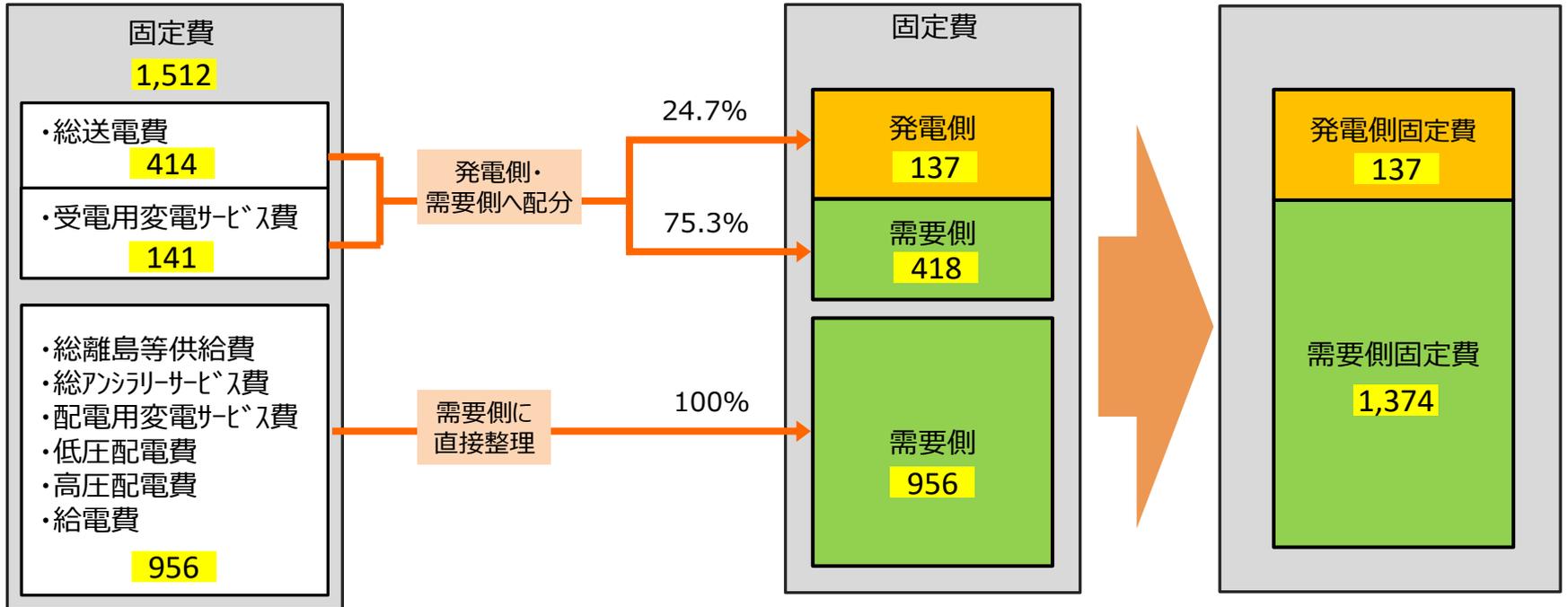
※端数処理の関係で合計等が一致しない場合がある。

※2023年4月の省令改正に伴い、蓄電池関連費用を変電費からアンシラリーサービス費（保留原価）に変更している。

発電側原価配分のイメージ図・配分比率

発電側原価配分

(億円/年)



※端数処理の関係で合計等が一致しない場合がある。

発電側比率

発電側の延契約電力
(2023年度末までに認定を受けたFIT/FIP電源・10kW未満電源除き)

90,908 MW

発電側の延契約電力
(10kW未満電源除き)
127,912 MW

+

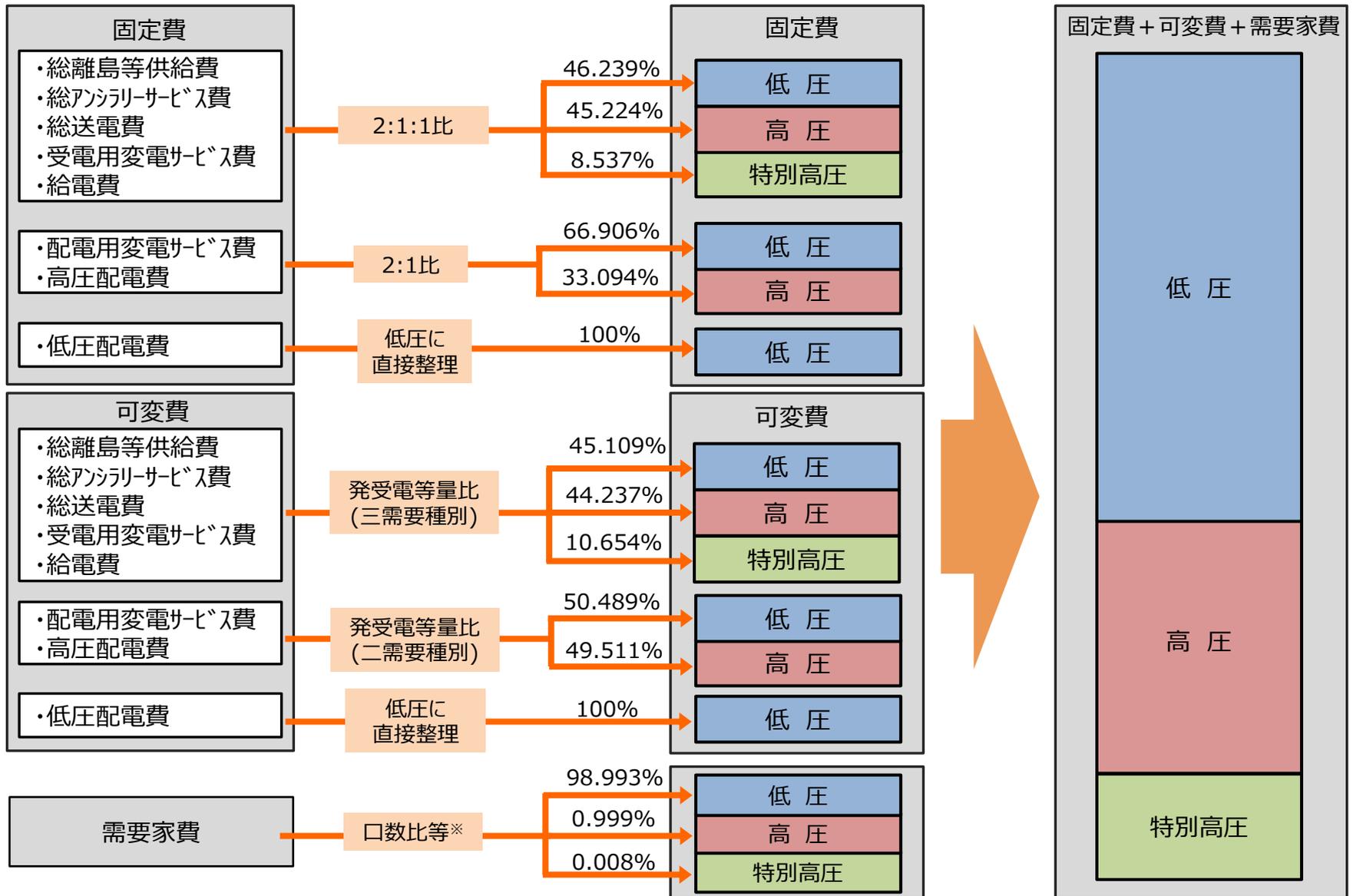
需要側の延契約電力
240,233 MW

=

発電側比率
24.7%

※2024年度～2027年度平均

需要側電圧別配分のイメージ図



*需要家費のうち、引込線・計測器等に係る費用については、事業者設定基準を定め、各電圧に配分しています。

需要側電圧別配分比率

2 : 1 : 1 比率

<算定諸元>

	最大電力	尖頭時責任電力		発受電等量
		夏季	冬季	
	MW	MW	MW	GWh
低 圧	3,056	1,383	2,350	13,781
高 圧	2,624	2,364	2,262	13,514
特別高圧	455	415	364	3,255
合 計	6,135	4,162	4,976	30,550

<構成比>

最大電力 A	尖頭時責任電力		発受電等量 D	2 : 1 : 1 比率
	夏季 : B	冬季 : C		
%	%	%	%	%
49.808	33.240	47.220	45.109	46.239
42.770	56.780	45.460	44.237	45.224
7.422	9.980	7.320	10.654	8.537
100.000	100.000	100.000	100.000	100.000

※2:1:1比率 : $(A \times 2 + B \times 0.5 + C \times 0.5 + D \times 1) \div 4$

2 : 1 比率

<算定諸元>

	延べ 契約電力	発受電等量
	MW	
低 圧	168,785	13,781
高 圧	55,921	13,514
合 計	224,706	27,295

<構成比>

延べ 契約電力 E	発受電等量 F	2 : 1 比率
%	%	%
75.114	50.489	66.906
24.886	49.511	33.094
100.000	100.000	100.000

※2:1比率 : $(E \times 2 + F \times 1) \div 3$

口数比

	口数	構成比
	千口	%
低 圧	48,810	98.993
高 圧	492	0.999
特別高圧	4	0.008
合 計	49,306	100.000

(注) 2023年度～2027年度平均

託送料金単価表

託送料金の新旧単価表 (1 / 6)

低圧 接続送電サービス料金 (電灯)

(円、税込)

契約種別		単位	現行 (①)	申請 (②)	差 (②-①)	
電灯定額 接続送電 サービス	電灯 料金	10Wまで	1 灯	43.15	41.61	▲1.54
		10Wをこえ20Wまで	1 灯	86.31	83.23	▲3.08
		20Wをこえ40Wまで	1 灯	172.60	166.45	▲6.15
		40Wをこえ60Wまで	1 灯	258.91	249.68	▲9.23
		60Wをこえ100Wまで	1 灯	431.51	416.13	▲15.38
		100Wをこえる50Wまでごとに	1 灯	215.75	208.07	▲7.68
	小型 機器 料金	50VAまで	1機器	128.89	124.29	▲4.60
		50VAをこえ100VAまで	1機器	257.77	248.59	▲9.18
		100VAをこえる50VAまでごとに	1機器	128.89	124.29	▲4.60
電灯標準 接続送電 サービス	基本 料金	実量契約	1 kW	272.80	276.10	+3.30
		S B・主開閉器契約	1 kVA	217.80	221.10	+3.30
		S B契約：5 A	1 契約	108.90	110.55	+1.65
		S B契約：15 A	1 契約	326.70	331.65	+4.95
	電力量料金	1 kWh	8.38	7.90	▲0.48	
電灯時間帯別 接続送電 サービス	基本 料金	実量契約	1 kW	272.80	276.10	+3.30
		S B・主開閉器契約	1 kVA	217.80	221.10	+3.30
		S B契約：5 A	1 契約	108.90	110.55	+1.65
		S B契約：15 A	1 契約	326.70	331.65	+4.95
	電力量 料金	昼間	1 kWh	8.77	8.27	▲0.50
		夜間	1 kWh	7.89	7.43	▲0.46
	電灯従量接続送電サービス		1 kWh	12.86	12.42	▲0.44

託送料金の新旧単価表（2 / 6）

低圧 接続送電サービス料金（動力）

（円、税込）

契約種別		単位	現行 (①)	申請 (②)	差 (② - ①)	
動力標準 接続送電サービス	基本料金	実量契約	1 kW	608.30	618.20	+9.90
		主開閉器契約	1 kW	365.20	370.70	+5.50
	電力量料金		1 kWh	4.83	4.22	▲0.61
動力時間帯別 接続送電サービス	基本料金	実量契約	1 kW	608.30	618.20	+9.90
		主開閉器契約	1 kW	365.20	370.70	+5.50
	電力量料金	昼間	1 kWh	5.06	4.42	▲0.64
		夜間	1 kWh	4.58	4.02	▲0.56
動力従量接続送電サービス		1 kWh	14.81	14.36	▲0.45	

託送料金の新旧単価表 (3 / 6)

低圧 臨時接続送電サービス料金

(円、税込)

契約種別		単位	現行 (①)	申請 (②)	差 (②-①)
電灯臨時定額 接続送電 サービス	50VAまで	1日につき	3.83	3.69	▲0.14
	50VAをこえ100VAまで		7.65	7.37	▲0.28
	100VAをこえ500VAまでの場合 100VAまでごとに		7.65	7.37	▲0.28
	500VAをこえ1kVAまで		76.51	73.74	▲2.77
	1kVAをこえ3kVAまでの場合 1kVAまでごとに		76.51	73.74	▲2.77
電灯臨時 接続送電 サービス	基本料金	1kVA	電灯標準接 続送電サー ビスの料金率を 10%割り増 したものの	電灯標準接 続送電サー ビスの料金率を 10%割り増 したものの	—
	電力量料金	1kWh	9.22	8.69	▲0.53
動力臨時定額接続送電サービス		1kW 1日につき	83.95	80.19	▲3.76
動力臨時 接続送電 サービス	基本料金	1kW	動力標準接 続送電サー ビスの料金率を 20%割り増 したものの	動力標準接 続送電サー ビスの料金率を 20%割り増 したものの	—
	電力量料金	1kWh	5.80	5.07	▲0.73

託送料金の新旧単価表 (4 / 6)

高圧・特別高圧 接続送電サービス料金

(円、税込)

契約種別		単位	現行 (①)	申請 (②)	差 (②-①)	
高圧標準 接続送電サービス	基本料金	1 kW	776.60	792.00	+15.40	
	電力量料金	1 kWh	2.68	2.17	▲0.51	
高圧時間帯別 接続送電サービス	基本料金	1 kW	776.60	792.00	+15.40	
	電力量 料金	昼間	1 kWh	2.86	2.29	▲0.57
		夜間	1 kWh	2.49	2.00	▲0.49
高圧従量接続送電サービス		1 kWh	15.41	15.15	▲0.26	
ピークシフト割引		1 kW	660.00	673.20	+13.20	
特別高圧標準 接続送電サービス	基本料金	1 kW	489.50	503.80	+14.30	
	電力量料金	1 kWh	1.34	0.92	▲0.42	
特別高圧時間帯別 接続送電サービス	基本料金	1 kW	489.50	503.80	+14.30	
	電力量 料金	昼間	1 kWh	1.41	0.97	▲0.44
		夜間	1 kWh	1.27	0.87	▲0.40
特別高圧従量接続送電サービス		1 kWh	9.37	9.19	▲0.18	
ピークシフト割引		1 kW	415.80	427.90	+12.10	

託送料金の新旧単価表 (5 / 6)

高圧・特別高圧 臨時接続送電サービス料金

(円、税込)

契約種別		単位	現行 (①)	申請 (②)	差 (②-①)
高圧臨時 接続送電サービス	基本料金	1 kW	高圧標準接続送電サービスの料金率を20%割り増したもの	高圧標準接続送電サービスの料金率を20%割り増したもの	—
	電力量料金	1 kWh	3.22	2.60	▲0.62
特別高圧臨時 接続送電サービス	基本料金	1 kW	特別高圧標準接続送電サービスの料金率を20%割り増したもの	特別高圧標準接続送電サービスの料金率を20%割り増したもの	—
	電力量料金	1 kWh	1.61	1.11	▲0.50

高圧・特別高圧 予備送電サービス料金

(円、税込)

契約種別		単位	現行 (①)	申請 (②)	差 (②-①)
高圧	予備送電サービスA	1 kW	93.50	96.80	+3.30
	予備送電サービスB	1 kW	110.00	113.30	+3.30
特別高圧	予備送電サービスA	1 kW	104.50	106.70	+2.20
	予備送電サービスB	1 kW	132.00	134.20	+2.20

託送料金の新旧単価表（6 / 6）

系統連系受電サービス料金

（円、税込）

契約種別		単位	申請	
系統連系受電サービス	基本料金	本土	1 kW	110.00
		離島	1 kW	102.30
	電力量料金		1 kWh	0.35
	系統設備効率化割引 A （標準電圧が100kVをこえる場合）	A - 1	1 kW	59.40
		A - 2	1 kW	9.90
		A - 3	1 kW	4.95
	系統設備効率化割引 A （標準電圧が100kV以下の場合）	A - 1	1 kW	59.40
		A - 2	1 kW	19.80
		A - 3	1 kW	9.90
	系統設備効率化割引 B	B - 1	1 kW	42.90
		B - 2	1 kW	13.20