中部電力パワーグリッド

CHUBU
Electric Power

資料３－４

託送供給等約款の変更認可申請について

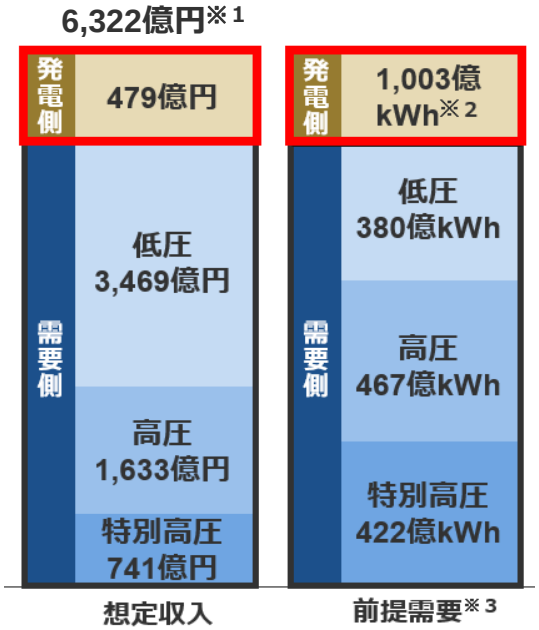
2023年12月20日
中部電力パワーグリッド株式会社

1．託送供給等約款の変更認可申請の概要

中部電力パワーグリッド

- 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日に承認を受けました。
- 今回の託送供給等約款の変更認可申請は、変更承認を受けた収入の見通しおよび2024年度からの発電側課金制度の導入を踏まえ、**発電側料金を新たに設定するとともに、需要側料金の変更を行う**ものです。
- また、国の審議会の整理等を反映するため、その他供給条件の変更を行います。

想定収入および前提需要（年平均）



課金先・電圧別1キロワット時あたりの平均単価

（税抜、円/kWh）

		今回【A】	現行【B】	増減【A－B】	増減率【(A－B)/B】
発電側		0.48	–	–	–
需要側	低圧	9.13	9.51	▲0.38	▲4.0%
	高圧	3.49	3.91	▲0.42	▲10.7%
	特別高圧	1.76	2.07	▲0.31	▲15.0%
	計	4.60	4.98	▲0.38	▲7.6%

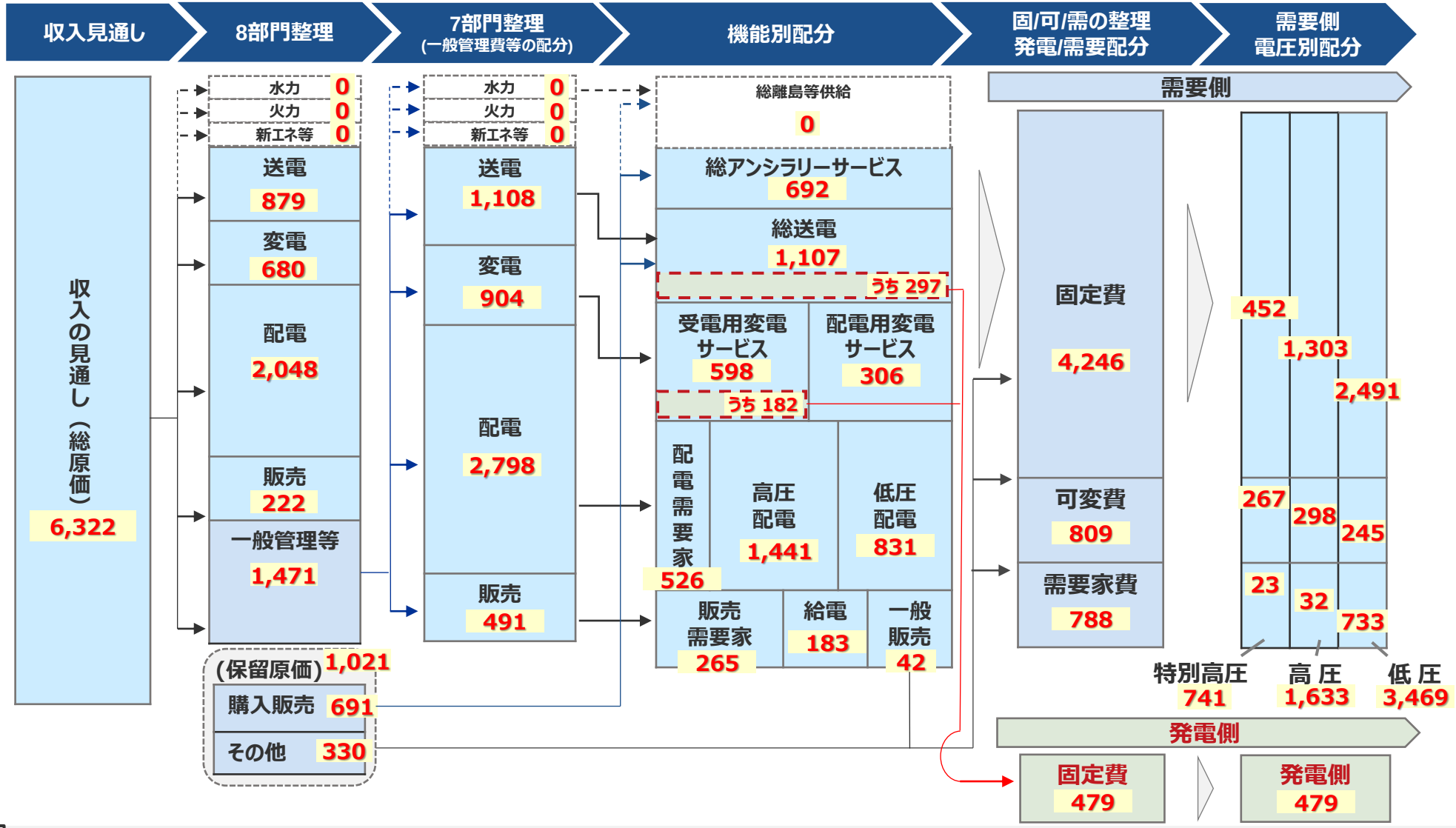
※1　変更承認を受けた収入見通し（+3億円）考慮後の金額
※2　課金対象となる電力量想定値（課金対象外の最大受電電力10kW未満、既認定FIT/FIP等除く）
※3　需要側については、前回改定時から変更無し

Copyright © Chubu Electric Power Grid Co., Inc. All rights reserved.

（参考）託送料金の算定フロー

中部電力パワーグリッド

（億円・2024-2027平均）



Copyright © Chubu Electric Power Grid Co., Inc. All rights reserved.

2．発電側料金の設定

中部電力パワーグリッド

- 発電側料金は、国の審議会整理に基づき、以下のとおり設定いたしました。
  - ・**基本料金、電力量料金の二部料金（比率は1:1）**を設定。
  - ・系統に接続する電源が送配電関連費用に与える影響に応じて、基本料金を軽減する**割引単価（系統設備効率化割引単価）を設定**。

（税込）

想定収入	料金単価		割引単価	
発電側料金 479億円	発電側料金	基本料金 80.42 円/kW・月	A-1	▲42.25円/kW・月
			A-2※	▲17.60円/kW・月
			A-3※	▲8.80円/kW・月
		電力量料金 0.26 円/kWh	B-1	▲33.36円/kW・月
			B-2	▲13.66円/kW・月

※ 基幹系統接続電源の割引単価は半額となります。

【参考】割引対象変電所等の一例

割引区分	割引対象変電所等
A－1	牛島町変電所，犬山変電所，新信濃変電所，関開閉所，中信変電所，・・・ ほか計 9 箇所（11.7%）
A－2	愛知変電所，安倍変電所，岐阜開閉所，岐北開閉所，駿河変電所，・・・ ほか計12箇所（15.6%）
A－3	海部開閉所，静岡変電所，梅森開閉所，亀山変電所，北豊田変電所，・・・ ほか計21箇所（27.3%）
B－1	莇生変電所，安倍変電所，安西変電所，安東変電所，池下変電所，・・・ ほか計79箇所（8.6%）
B－2	葵町変電所，暁変電所，赤堀変電所，浅草変電所，旭山変電所，・・・ ほか計269箇所（29.1%）

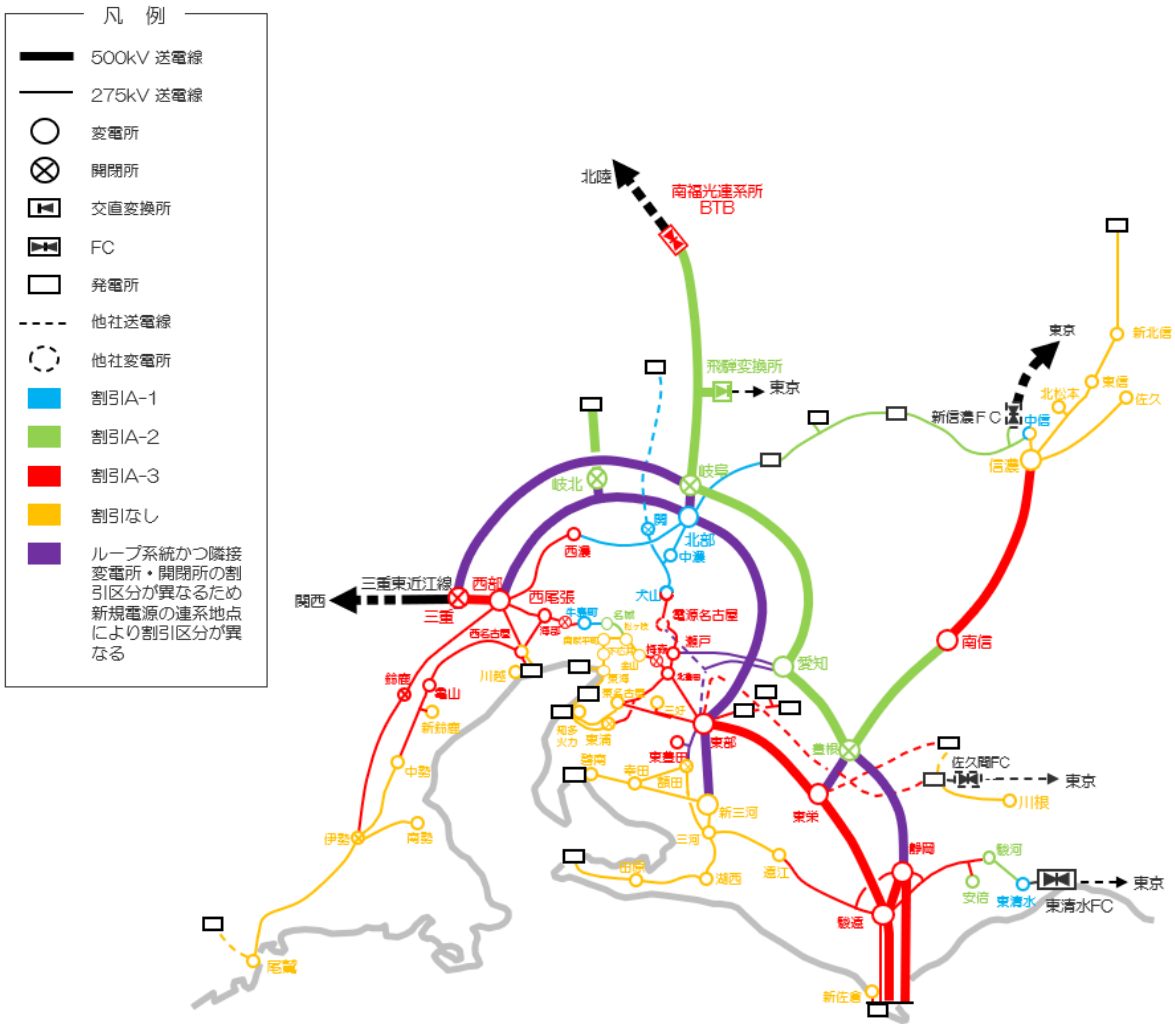
※基幹系変電所数（割引無しを含む区分Ａ対象）：計 77箇所
配電用変電所数（割引無しを含む区分Ｂ対象）：計923箇所

Copyright © Chubu Electric Power Grid Co., Inc. All rights reserved.

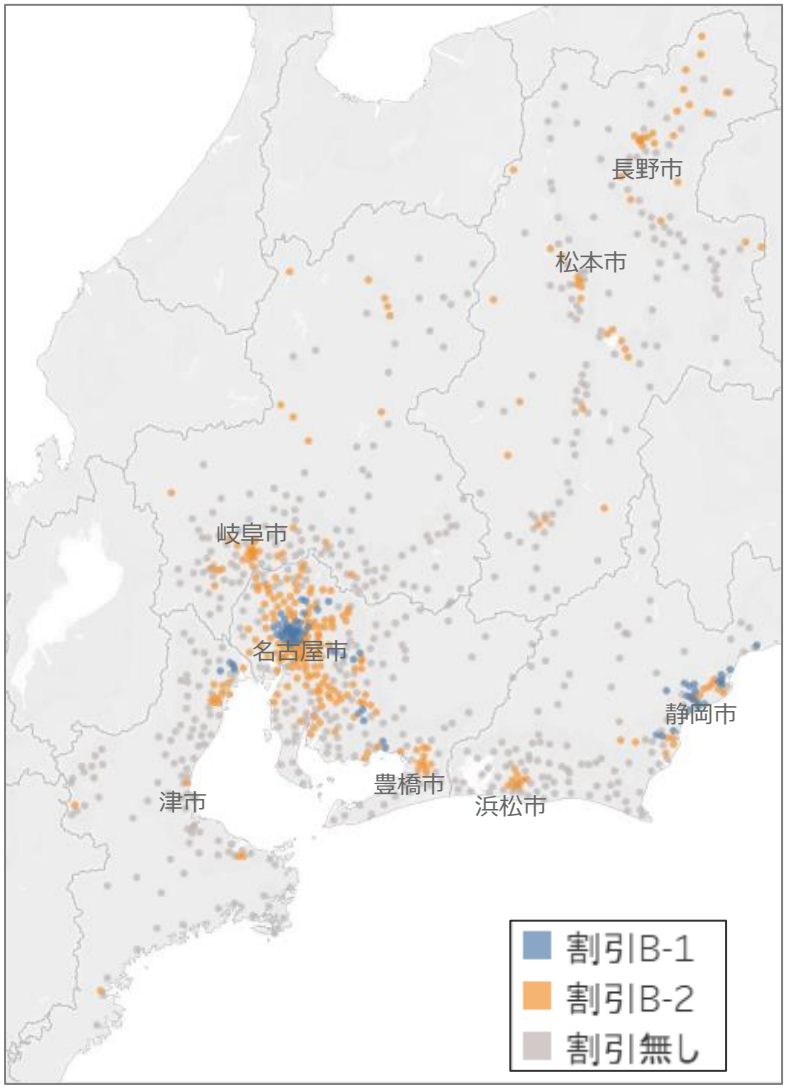
（参考）割引Ａ，Ｂ設定箇所イメージ

中部電力パワーグリッド

【割引Ａ】



【割引Ｂ】



Copyright © Chubu Electric Power Grid Co., Inc. All rights reserved.

3．需要側料金の設定

中部電力パワーグリッド

- 需要側料金は、**基本料金単価を据え置き、発電側料金の導入および期中調整による原価の変動分を全て電力量料金単価の引き下げに反映**し、以下のとおり設定いたしました。

（税込）

				申請	現行	差
特別高圧	基本料金(円/kW)	標準時間帯別		357.50	357.50	±0.00
	電力量料金(円/kWh)	標準		0.88	1.30	▲0.42
		時間帯別	昼間	0.92	1.40	▲0.48
			夜間	0.85	1.20	▲0.35
高圧	基本料金(円/kW)	標準時間帯別		467.50	467.50	±0.00
	電力量料金(円/kWh)	標準		2.21	2.74	▲0.53
		時間帯別	昼間	2.39	2.99	▲0.60
			夜間	2.00	2.48	▲0.48

				申請	現行	差
低圧電灯	基本料金(円/kW)	実量		214.50	214.50	±0.00
		SB･主開閉器		137.50	137.50	±0.00
	電力量料金(円/kWh)	標準		7.91	8.38	▲0.47
		時間帯別	昼間	8.43	8.93	▲0.50
			夜間	7.29	7.74	▲0.45
低圧動力	基本料金(円/kW)	実量		550.00	550.00	±0.00
		主開閉器		412.50	412.50	±0.00
	電力量料金(円/kWh)	標準		6.07	6.68	▲0.61
		時間帯別	昼間	6.49	7.13	▲0.64
			夜間	5.64	6.19	▲0.55

Copyright © Chubu Electric Power Grid Co., Inc. All rights reserved.

3．需要側料金の設定

中部電力パワーグリッド

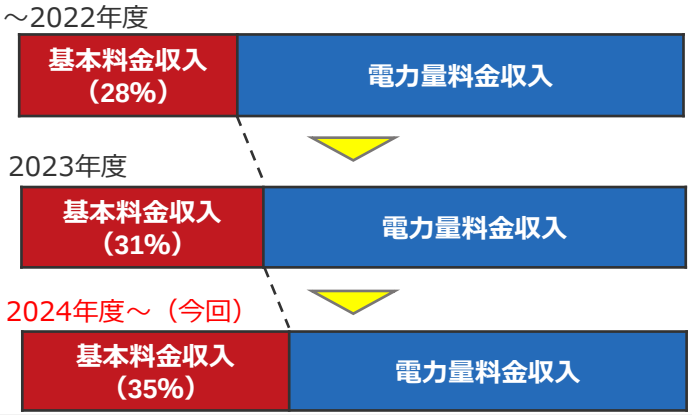
- 託送料金は、費用構造と収入（負担）構造の違いに伴い生じる、**受益と負担のねじれの改善が課題であり、お客さまへの影響に配慮しつつ、段階的・継続的な対応が必要と認識**しております。また、再生可能エネルギーの有効活用に向けた対応も必要と認識しております。
- これを踏まえ、今回、**基本料金を据え置き、発電側料金への移行分（▲479億円）と期中調整（＋３億円）による原価変動を全て電力量料金へ反映することで、基本料金でご負担いただく割合を高める料金設定といたしました。**
- この場合、下表のとおり、使用量の多寡によらず、いずれのお客さまも需要側料金が低減いたします。

【参考】モデルケースによる試算

	モデル		１月あたりの需要側料金（税込）		
	契約電力	月間使用電力量	見直し後	見直し前	差
低圧（電灯）	30A	120kWh	**1,361円**	1,418円	▲57円 （▲4.0%）
		360kWh	**3,260円**	3,429円	▲169円 （▲4.9%）
高圧	300kW	45,000kWh	**219千円**	243千円	▲24千円 （▲9.8%）
		60,000kWh	**252千円**	284千円	▲32千円 （▲11.2%）
特別高圧	3,000kW	450,000kWh	**1,308千円**	1,497千円	▲189千円 (▲12.6%)
		900,000kWh	**1,704千円**	2,082千円	▲378千円 (▲18.2%)

【費用構造】

【収入構造】



Copyright © Chubu Electric Power Grid Co., Inc. All rights reserved.

4．主な供給条件の変更内容

中部電力パワーグリッド

● 国の審議会の整理等を踏まえ、供給条件の見直しを行いました。

No.	項目	改定内容
①	発電側課金制度の導入	・発電側課金制度の導入に伴い、発電量調整供給契約の仕組みを活用して発電側料金をお支払いいただくことや発電バランシンググループに属する発電者は原則、発電契約者を通じて発電側料金をお支払いいただくこと等を反映します。 ・また、発電側料金に系統設備の効率化に資する割引制度（系統設備効率化割引）を設定することに伴い、趣旨・割引の考え方が重複している需要地近接性評価割引を廃止します。
②	需要側料金における制限中止割引の廃止	・相応の業務効率化効果が期待できること等を踏まえ、１年間の経過措置を設定したうえで、2024年度末をもって需要側料金における制限中止割引※を廃止することとしたため、これを反映します。 ※ 制限中止割引とは、自然災害に伴う送配電設備の故障等による停電など、需要者の電気の使用が制限または中止される場合に基本料金を割り引くもの
③	一次調整力の機能のみを提供する電源等の扱い	・一次調整力を単一調整力として落札した場合、調整電源または調整負荷として扱わずインバランスに包含して精算する旨を反映します。
④	翌々日計画の提出	・2024年度から容量市場の実需給が開始されることに伴い、電気事業者に対して各種計画における翌々日計画の提出が求められるため、これを反映します。
⑤	系統連系技術要件の規定見直し	・系統に接続される電源が従うべき技術要件（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、これを反映します。

Copyright © Chubu Electric Power Grid Co., Inc. All rights reserved.

参考資料

Copyright © Chubu Electric Power Grid Co., Inc. All rights reserved.

発電側原価の算定

中部電力パワーグリッド

（4年平均）

上位系統の固定費
（総送電費および受電用変電サービス費の固定費）
1,572億円

×

発電側の延べ契約電力
（既認定FIT/FIP除き・10kW未満除き）
3.91億kW

―――――――――――――――――――――

発電側の延べ契約電力
（既認定FIT/FIP含み・10kW未満除き）
5.02億kW

＋

需要側の延べ契約電力
7.81億kW

＝

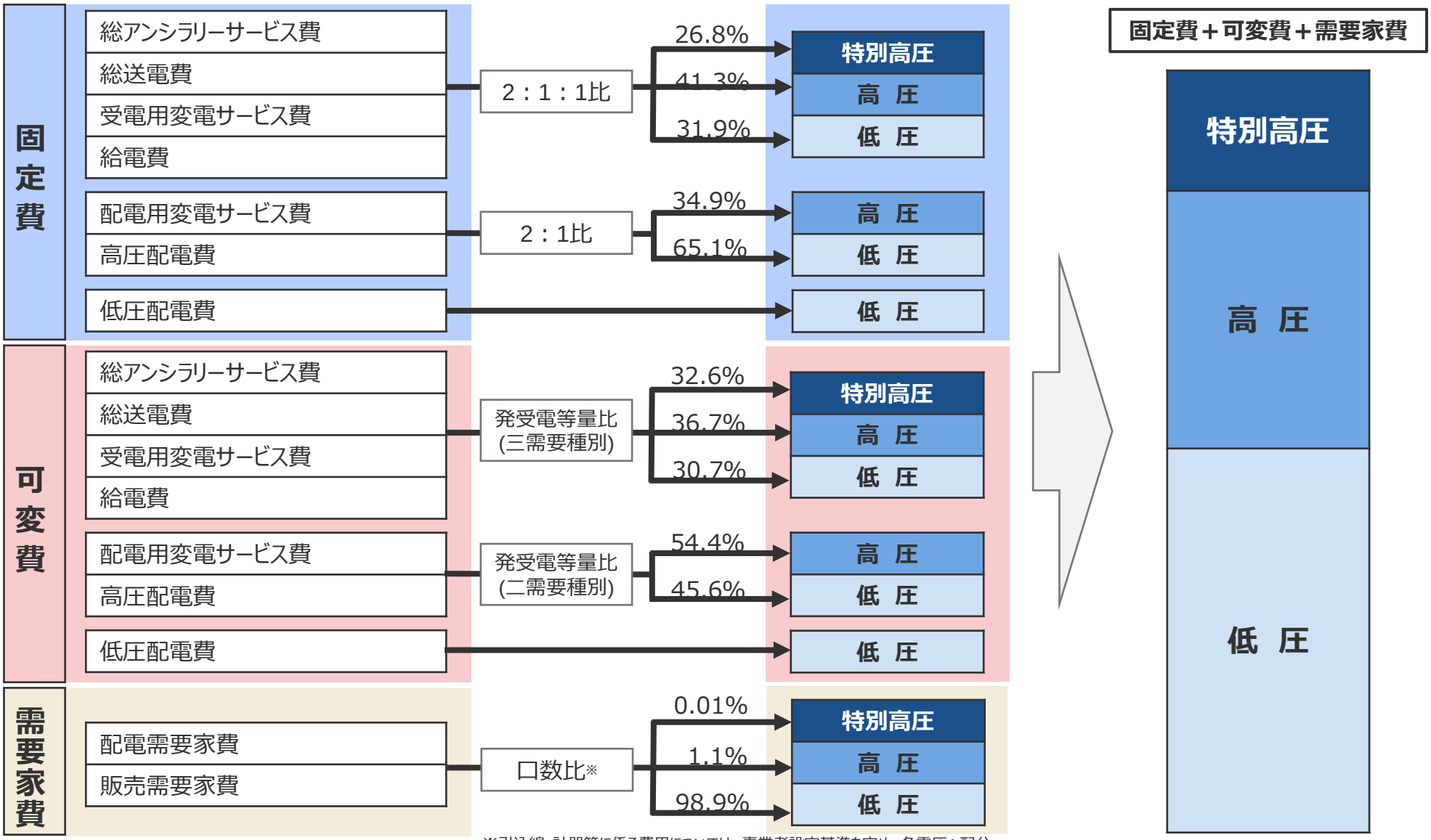
発電側原価
（発電側固定費）
479億円

需要側原価

発電側比率　30.5%

Copyright © Chubu Electric Power Grid Co., Inc. All rights reserved.

電圧別配分比率



※引込線・計器等に係る費用については、事業者設定基準を定め、各電圧へ配分。

Copyright © Chubu Electric Power Grid Co., Inc. All rights reserved.

２：１：１比率、２：１比率

中部電力パワーグリッド

<2：1：1比率>

（千kW、百万kWh）

	最大電力		尖頭時責任電力（夏期）		尖頭時責任電力（冬期）		発受電等量		2:1:1比
	最大電力（平均）	比率	尖頭時電力（平均）	比率	尖頭時電力（平均）	比率	電力量（平均）	比率	
特別高圧	6,559	24.2%	6,599	26.8%	6,039	26.0%	43,177	32.6%	**26.8%**
高圧	11,351	41.6%	11,351	46.1%	10,376	44.7%	48,647	36.7%	**41.3%**
低圧	9,364	34.3%	6,693	27.2%	6,803	29.3%	40,740	30.7%	**31.9%**

<2：1比率>

（千kW、百万kWh）

	延契約電力		発受電等量		2:1比
	契約電力（平均）	比率	電力量（平均）	比率	
高圧	199,927	25.1%	48,647	54.4%	**34.9%**
低圧	596,795	74.9%	40,740	45.6%	**65.1%**

２：１：１比、２：１比は経済産業省令に基づき、以下のとおり算定。

２：１：１比

（夏期尖頭時責任電力比率×0.5）＋（冬期尖頭時責任電力比率×0.5）

三需要種別の**最大電力**の比率×**2** ＋ 夏期･冬期の尖頭時における三需要種別の**責任電力**の比率×**1** ＋ 三需要種別の**発受電等量**の比率×**1**

4

２：１比

二需要種別の**延契約電力**の比率×**2** ＋ 二需要種別の**発受電等量**の比率×**1**

3

Copyright © Chubu Electric Power Grid Co., Inc. All rights reserved.

発電側料金（系統連系受電サービス）

中部電力パワーグリッド

（円・税込）

		単位	申請	現行	差
全電圧	基本料金	1kW	80.42	–	–
	電力量料金	1kWh	0.26	–	–

			単位	申請	現行	差
系統設備効率化割引A	割引区分Ａ－１		1kW	▲42.25	–	–
	割引区分Ａ－２	標準電圧140kV超過	1kW	▲8.80	–	–
		標準電圧140kV以下	1kW	▲17.60	–	–
	割引区分Ａ－３	標準電圧140kV超過	1kW	▲4.40	–	–
		標準電圧140kV以下	1kW	▲8.80	–	–
系統設備効率化割引B	割引区分Ｂ－１		1kW	▲33.36	–	–
	割引区分Ｂ－２		1kW	▲13.66	–	–

Copyright © Chubu Electric Power Grid Co., Inc. All rights reserved.

系統設備効率化割引の対象変電所等

中部電力パワーグリッド

割引区分	割引対象変電所等
A－1	犬山変電所（275キロボルトと77キロボルトを連系する設備），牛島町変電所（275キロボルトと77キロボルトを連系する設備，275キロボルトと33キロボルトを連系する設備），新信濃変電所，関開閉所，中信変電所（275キロボルトと77キロボルトを連系する設備），中濃変電所，東清水変電所，東山梨変電所（東京電力パワーグリッド株式会社の供給区域），北部変電所
A－2	愛知変電所，安倍変電所（275キロボルトと77キロボルトを連系する設備），岐阜開閉所，岐北開閉所，新富山変電所（北陸電力送配電株式会社の供給区域），駿河変電所，高根第一水力開閉所，豊根開閉所，飛騨変換所，馬瀬川第一水力開閉所，南京都変電所（関西電力送配電株式会社の供給区域），名城変電所
A－3	海部開閉所，犬山変電所（275キロボルトと154キロボルトを連系する設備），梅森開閉所，亀山変電所，北豊田変電所，静岡変電所，鈴鹿開閉所，駿遠変電所，西濃変電所，西部変電所，瀬戸変電所（瀬戸市），電源名古屋変電所，東栄変電所，東部変電所，南信変電所，西尾張変電所，西名古屋変電所（275キロボルトと154キロボルトを連系する設備），東豊田変電所，三重開閉所，南福光連系所

Copyright © Chubu Electric Power Grid Co., Inc. All rights reserved.

系統設備効率化割引の対象変電所等

中部電力パワーグリッド

割引区分	割引対象変電所等
Ｂ－１	莇生変電所，安倍変電所（77キロボルトと6.6キロボルトを連系する設備），安西変電所，安東変電所，池下変電所，稲葉地変電所，庵原変電所，上地変電所，牛島町変電所（33キロボルトと6.6キロボルトを連系する設備），牛山変電所，内牧変電所，江尻変電所，大井町変電所，大須変電所，大手変電所，興津変電所，水主町変電所，春日井変電所，烏森変電所，金山変電所（33キロボルトと6.6キロボルトを連系する設備），観山変電所，菊井変電所，吉根変電所，桑名変電所，高蔵寺変電所，御器所変電所，児玉町変電所，小山変電所，栄変電所，笹島変電所，三の丸変電所，甚目寺変電所，城北変電所，白鳥変電所，新川変電所，砂田橋変電所，清田変電所，袖師変電所，台町変電所，千早変電所，中央町変電所，長者町変電所，築地変電所，伝馬町新田変電所，戸崎変電所，中村変電所，長良町変電所，西大谷変電所，錦橋変電所，西島変電所，西原変電所，西脇変電所，布池変電所，能部変電所，萩野変電所，播磨変電所，東青島変電所，東新道変電所，久屋変電所，広小路変電所，枇杷島変電所，富士川変電所，二ツ橋変電所，本通変電所，松原町変電所，馬渕変電所，南大津変電所，南武平町変電所（33キロボルトと6.6キロボルトを連系する設備），三谷変電所，宮口変電所，六ツ美変電所，用宗変電所，諸輪変電所，焼津変電所，山口町変電所，六郷変電所，六句変電所，若草変電所，和合変電所

Copyright © Chubu Electric Power Grid Co., Inc. All rights reserved.

系統設備効率化割引の対象変電所等

中部電力パワーグリッド

割引区分	割引対象変電所等
B－2	葵町変電所，暁変電所，赤堀変電所，浅草変電所，旭山変電所，東田変電所，厚見変電所，荒尾変電所，有松変電所，飯山変電所，池見変電所，猪高変電所，一社変電所，一本松変電所，出川変電所，糸貫変電所，稲永変電所，猪子石変電所，今市場変電所，今川変電所，岩倉変電所，印場変電所，上田変電所，扇沢変電所，大草変電所，大鹿変電所，大島変電所，太田変電所，大高変電所，大野木変電所，大浜変電所，大原変電所，大平変電所，大府変電所，大間見変電所，大脇変電所，岡町変電所，沖之島変電所，荻町変電所，小熊野変電所，尾崎変電所，長地変電所，小幡変電所，小柳津変電所，開明変電所，神屋変電所，笠寺変電所，笠松変電所，和会変電所，霞変電所，霞沢変電所，形原変電所，蟹江変電所，蟹甲変電所，加納変電所，加納栄変電所，蒲郡変電所，上境変電所，上末変電所，上諏訪変電所，上千田変電所，上山田変電所，鴨江変電所，鴨田変電所，神守変電所，軽井沢変電所，木曽駒変電所，北刈谷変電所，北崎変電所，北条変電所，北新田変電所，北町変電所，衣浦変電所，共和変電所，清洲変電所，日下部変電所，草薙変電所，楠町変電所，沓野変電所，黒石変電所，桑原変電所，外宮前変電所，康生変電所，神戸町変電所，鴻ノ巣変電所，国府宮変電所，五和変電所，小川変電所，小木変電所，虎渓変電所，古知野変電所，寿変電所，小牧変電所，駒場変電所（名古屋市），挙母変電所，紺屋田変電所，堺変電所，鷺山変電所，笹部変電所，篠目変電所，三郷変電所，山王変電所，塩江変電所，志賀高原変電所，師勝変電所，蜆塚変電所，地蔵山変電所，島田変電所，清水変電所，下青野変電所，下諏訪変電所，下地変電所，十一屋変電所，昌栄変電所，浄心変電所，上面変電所，白板変電所，白土変電所，城東変電所，新池変電所，新知変電所，新富変電所，振甫変電所，新本町変電所，菅平変電所，須坂変電所，関変電所，関田変電所，蘇原変電所，空見変電所，大喜変電所，大東変電所，鯛取変電所，高丘変電所，高師変電所，高棚変電所，高橋変電所，高松変電所，宝町変電所，竹生変電所，谷川変電所，玉津浦変電所，玉ノ井変電所，垂坂変電所，丹陽変電所，千秋変電所，千種変電所，築港変電所，茅野変電所，中郷変電所，知立変電所，塚原変電所，月丘町変電所，津島変電所
次スライドへ続く	

Copyright © Chubu Electric Power Grid Co., Inc. All rights reserved.

系統設備効率化割引の対象変電所等

中部電力パワーグリッド

割引区分	割引対象変電所等
B－2	桃花台変電所，陶原変電所，当知変電所，道徳変電所，常磐変電所，殿岡変電所，富田変電所，豊明変電所，豊科変電所，豊田変電所，豊橋変電所，豊山変電所，鳥居松変電所，鳥屋金変電所，那加変電所，仲沖変電所，中軽井沢変電所，中川変電所，中切町変電所，長久手変電所，中御所変電所，長住町変電所，中野変電所，長野変電所，夏秋変電所，七ツ寺変電所，七日町変電所，鳴子変電所，鳴海変電所，西浦変電所，西尾変電所，西小幡変電所，西崎変電所，西城北変電所，西築港変電所，西町変電所，西山変電所，日進変電所，野口変電所，野田変電所，羽衣変電所，八幡変電所，羽津変電所，八帖変電所，馬場変電所，浜松変電所，原島変電所，春日変電所，半田変電所，東上田水力変電所，東境変電所，東長野変電所，東丸之内変電所，東山変電所，菱野変電所，日長変電所，日吉変電所，平針変電所，広畑変電所，福住変電所，福豊変電所，藤山台変電所，扶桑変電所，古川変電所，古宿変電所，古庄変電所，文京変電所，壁田変電所，北竜湖変電所，星崎変電所，上枝変電所，細島変電所，堀田変電所，堀木変電所，母呂後変電所，本地変電所，本庄変電所，正地変電所，又丸変電所，松江変電所，松河戸変電所，松下変電所，大豆島変電所，瑞穂変電所，南刈谷変電所，南桜変電所，南柴田変電所，三保変電所，宮ノ上変電所，向山変電所，宗高変電所，牟呂変電所，名南変電所，毛受変電所，森本変電所，守山変電所，八熊変電所，八事変電所，岩作変電所，弥次ヱ変電所，屋代変電所，弥富変電所，柳町変電所，薮田変電所，矢部変電所，山中町変電所，横内変電所，横須賀変電所，横山水力変電所，依佐美変電所，吉田変電所，六条変電所，六番町変電所，鷲塚変電所，和村変電所

Copyright © Chubu Electric Power Grid Co., Inc. All rights reserved.

需要側料金（接続送電サービス　低圧電灯）

中部電力パワーグリッド

（円・税込）

				単位	申請	現行	差
低圧電灯	電灯定額接続送電サービス	電灯料金	10Wまで	1灯	**37.91**	39.49	▲1.58
			20Wまで	1灯	**75.80**	78.97	▲3.17
			40Wまで	1灯	**151.61**	157.94	▲6.33
			60Wまで	1灯	**227.41**	236.91	▲9.50
			100Wまで	1灯	**379.03**	394.85	▲15.82
			100W超過	1灯	**379.03**	394.85	▲15.82
		小型機器料金	50VAまで	1機器	**113.06**	117.79	▲4.73
			100VAまで	1機器	**226.13**	235.57	▲9.44
			100VA超過	1機器	**226.13**	235.57	▲9.44
	電灯標準接続送電サービス	基本料金	実量	1kW	**214.50**	214.50	±0.00
			SB・主開閉器	10A・1kVA	**137.50**	137.50	±0.00
				5A	**68.75**	68.75	±0.00
				15A	**206.25**	206.25	±0.00
		電力量料金		1kWh	**7.91**	8.38	▲0.47

Copyright © Chubu Electric Power Grid Co., Inc. All rights reserved.

需要側料金（接続送電サービス　低圧電灯・低圧動力）

中部電力パワーグリッド

（円・税込）

				単位	申請	現行	差
低圧電灯	電灯時間帯別接続送電サービス	基本料金	実量	1kW	**214.50**	214.50	±0.00
			SB・主開閉器	10A・1kVA	**137.50**	137.50	±0.00
				5A	**68.75**	68.75	±0.00
				15A	**206.25**	206.25	±0.00
		電力量料金	昼間時間	1kWh	**8.43**	8.93	▲0.50
			夜間時間	1kWh	**7.29**	7.74	▲0.45
	電灯従量接続送電サービス			1kWh	**11.43**	11.90	▲0.47
低圧動力	動力標準接続送電サービス	基本料金	実量	1kW	**550.00**	550.00	±0.00
			主開閉器	1kW	**412.50**	412.50	±0.00
		電力量料金		1kWh	**6.07**	6.68	▲0.61
	動力時間帯別接続送電サービス	基本料金	実量	1kW	**550.00**	550.00	±0.00
			主開閉器	1kW	**412.50**	412.50	±0.00
		電力量料金	昼間時間	1kWh	**6.49**	7.13	▲0.64
			夜間時間	1kWh	**5.64**	6.19	▲0.55
	動力従量接続送電サービス			1kWh	**15.10**	15.70	▲0.60

Copyright © Chubu Electric Power Grid Co., Inc. All rights reserved.

需要側料金（接続送電サービス　高圧・特別高圧）

中部電力パワーグリッド

（円・税込）

				単位	申請	現行	差
高圧	高圧標準接続送電サービス	基本料金		1kW	**467.50**	467.50	±0.00
		電力量料金		1kWh	**2.21**	2.74	▲0.53
	高圧時間帯別接続送電サービス	基本料金		1kW	**467.50**	467.50	±0.00
		電力量料金	昼間時間	1kWh	**2.39**	2.99	▲0.60
			夜間時間	1kWh	**2.00**	2.48	▲0.48
	高圧従量接続送電サービス			1kWh	**9.88**	10.41	▲0.53
	ピークシフト割引（高圧）			1kW	**▲278.30**	▲278.30	±0.00
特別高圧	特別高圧標準接続送電サービス	基本料金		1kW	**357.50**	357.50	±0.00
		電力量料金		1kWh	**0.88**	1.30	▲0.42
	特別高圧時間帯別接続送電サービス	基本料金		1kW	**357.50**	357.50	±0.00
		電力量料金	昼間時間	1kWh	**0.92**	1.40	▲0.48
			夜間時間	1kWh	**0.85**	1.20	▲0.35
	特別高圧従量接続送電サービス			1kWh	**6.74**	7.16	▲0.42
	ピークシフト割引（特別高圧）			1kW	**▲212.30**	▲212.30	±0.00

Copyright © Chubu Electric Power Grid Co., Inc. All rights reserved.

需要側料金（臨時接続送電サービス）

中部電力パワーグリッド

（円・税込）

			単位	申請	現行	差
低圧電灯	電灯臨時定額接続送電サービス	～50VA	1日	**3.34**	3.49	▲0.15
		50VA～100VA	1日	**6.69**	6.96	▲0.27
		100VA～500VA	1日	**6.69**	6.96	▲0.27
		500VA～1kVA	1日	**66.91**	69.66	▲2.75
		1kVA～3kVA	1日	**66.91**	69.66	▲2.75
	電灯臨時接続送電サービス	基本料金	10A・1kVA	※	※	–
		電力量料金	1kWh	**8.70**	9.22	▲0.52
低圧動力	動力臨時定額接続送電サービス		1kW1日	**98.10**	102.20	▲4.10
	動力臨時接続送電サービス	基本料金	1kW	※	※	–
		電力量料金	1kWh	**7.30**	8.01	▲0.71
高圧	高圧臨時接続送電サービス	基本料金	1kW	※	※	–
		電力量料金	1kWh	**2.65**	3.29	▲0.64
特別高圧	特別高圧臨時接続送電サービス	基本料金	1kW	※	※	–
		電力量料金	1kWh	**1.06**	1.56	▲0.50

※臨時接続送電サービスにおける基本料金は、標準接続送電サービスの基本料金単価を20%（電灯臨時接続送電サービスは10%）割増ししたものを適用いたします。

Copyright © Chubu Electric Power Grid Co., Inc. All rights reserved.

需要側料金（予備送電サービス）

中部電力パワーグリッド

（円・税込）

		単位	申請	現行	差
高圧	予備送電サービスA	1kW	**79.20**	79.20	±0.00
	予備送電サービスB	1kW	**128.70**	128.70	±0.00
特別高圧	予備送電サービスA	1kW	**53.90**	53.90	±0.00
	予備送電サービスB	1kW	**88.00**	88.00	±0.00

Copyright © Chubu Electric Power Grid Co., Inc. All rights reserved.

中部電力パワーグリッド

Copyright © Chubu Electric Power Grid Co., Inc. All rights reserved.