

## 電力取引報の公表資料の変更及び記載要領の改定について

令和 8 年 6 月 2 4 日

電力・ガス取引監視等委員会事務局

取引監視課

(趣旨)

電気関係報告規則第 2 条の規定により、小売電気事業者から電力取引報の提出を求めている。本年 4 月に沖縄電力株式会社（以下「沖縄電力」という。）の高圧部門の料金規制が解除されたことから、電力取引報の公表資料の変更及び記載要領を改定したく、その内容について御審議いただく。

**1. 本件の概要**

電力取引報第 1 表の 1（販売電力量・契約口数）において、特定小売供給約款による供給の販売額の報告を求めており、電力取引報附則様式（特定小売供給約款の契約状況）において、特定小売供給に基づく新規契約及び解約件数の報告を求めている。該当報告について、みなし小売電気事業者から記載要領に基づいて報告が行われているが、今般の料金規制の解除により、沖縄電力の高圧部門の報告に係る記載が不要となるため、下記の赤字のとおり削除したい。

なお、電力取引報第 1 表の 1 の報告様式における「高圧」欄と「電力取引報」に係る記載要領の (13) は不要となるため、今後、電気関係報告規則の改正が行われる場合は併せて削除したい。

○「電力取引報」に係る記載要領（改正 令和 7 年 3 月）

第 1 表の 1 販売電力量・販売額・契約口数

(1) ~ (12) (略)

(13) 「2 特定小売供給約款による供給の販売額」について、~~沖縄電力株式会社以外~~のみなし小売電気事業者は、「高圧」欄は記載する必要は無く、空欄とする。

~~—(14) 沖縄電力株式会社の場合、予備電力について主契約が特定小売供給約款に基づく供給である場合には特定小売供給約款による供給実績とし、主契約が自由料金メニューに基づく供給である場合には特定小売供給約款による供給実績の対象外とする。—~~

○「みなし小売電気事業者報」に係る記載要領（平成 2 8 年 5 月）

附則様式

(1) 「1. 新規契約及び解約件数」の欄には、特定小売供給に基づく契約実績のみを記載する。~~なお、沖縄電力株式会社の場合には、特定小売供給の低圧需要に関する実績のみを記載することとする。~~

毎月、委員会のホームページで公表している電力取引報の結果の表 6、表 7、表 12、表 17 において、電力取引報及び資源エネルギー庁の発受電月報の報告を用いて、低圧の規制料金の販売電力量・販売額・契約口数に関する値を公表している。発受電月報において、高圧の規制料金は低圧電力の規制料金に含めて報告されるため、高圧の料金規制があった沖縄エリ

44 アについては、低圧電力のみの値を集計できず、これまでの公表資料では一部非公表となっ  
 45 ていた。今般の料金規制の解除により、発受電月報へは、沖縄エリアの規制料金についても  
 46 低圧電力のみの値が報告されるため、一部非公表としていた値の集計が可能となる。

【表6】旧供給区域における販売電力量(低圧)に占める自由料金メニューの割合

供給区域		北海道			東北				
供給種別		低圧計			低圧計				
		電灯	電力		電灯	電力			
販売電力量 (単位: MWh)	規制料金	373,840	322,627	51,213	1,049,459	888,062	161,397		
	自由料金	943,380	697,161	246,219	2,111,569	1,866,636	244,933		
	合計	1,317,220	1,019,788	297,432	3,161,028	2,754,698	406,330		
		71.6%	68.4%	82.8%	66.8%	67.8%	60.3%		
東京		中部			北陸				
低圧計	電灯	電力	低圧計	電灯	電力	低圧計	電灯	電力	
3,255,078	2,894,780	360,298	1,071,306	953,493	117,813	229,111	191,995	37,116	
8,324,713	7,780,200	544,513	3,128,388	2,821,092	307,295	885,722	803,335	82,386	
11,579,791	10,674,980	904,811	4,199,694	3,774,585	425,108	1,114,833	995,330	119,502	
	71.9%	72.9%	60.2%	74.5%	74.7%	72.3%	79.4%	80.7%	68.9%
関西		中国			四国				
低圧計	電灯	電力	低圧計	電灯	電力	低圧計	電灯	電力	
1,709,581	1,441,191	268,390	432,088	360,766	71,322	262,850	223,462	39,388	
3,630,226	3,477,416	152,810	1,719,618	1,633,224	86,393	731,917	670,419	61,498	
5,339,807	4,918,607	421,200	2,151,706	1,993,990	157,715	994,767	893,881	100,886	
	68.0%	70.7%	36.3%	79.9%	81.9%	54.8%	73.6%	75.0%	61.0%
九州		沖縄			合計				
低圧計	電灯	電力	低圧計	電灯	電力	低圧計	電灯	電力	
1,048,969	831,739	217,230	94,289	94,289	-	9,526,571	8,202,404	1,324,167	
2,225,704	2,093,472	132,232	101,693	101,693	-	23,802,929	21,944,649	1,858,280	
3,274,673	2,925,211	349,462	195,982	195,982	-	33,329,500	30,147,053	3,182,447	
	68.0%	71.6%	37.8%	51.9%	51.9%	-	71.4%	72.8%	58.4%

令和8年2月分

47

【表7】旧供給区域における域内みなし小売電気事業者の販売電力量(低圧)に占める自由料金メニューの割合

供給区域		北海道			東北				
供給種別		低圧計			低圧計				
		電灯	電力		電灯	電力			
販売電力量 (単位: MWh)	規制料金	373,840	322,627	51,213	1,049,459	888,062	161,397		
	自由料金	679,866	453,789	226,077	1,575,891	1,387,201	188,690		
	合計	1,053,706	776,416	277,290	2,625,350	2,275,263	350,087		
		64.5%	58.4%	81.5%	60.0%	61.0%	53.9%		
東京		中部			北陸				
低圧計	電灯	電力	低圧計	電灯	電力	低圧計	電灯	電力	
3,255,078	2,894,780	360,298	1,071,306	953,493	117,813	229,111	191,995	37,116	
3,744,500	3,495,094	249,406	2,179,758	1,937,353	242,405	795,060	724,903	70,157	
6,999,578	6,389,874	609,704	3,251,064	2,890,846	360,218	1,024,171	916,898	107,273	
	53.5%	54.7%	40.9%	67.0%	67.0%	67.3%	77.6%	79.1%	65.4%
関西		中国			四国				
低圧計	電灯	電力	低圧計	電灯	電力	低圧計	電灯	電力	
1,709,581	1,441,191	268,390	432,088	360,766	71,322	262,850	223,462	39,388	
2,116,647	2,053,821	62,826	1,404,722	1,347,169	57,553	579,954	533,662	46,292	
3,826,228	3,495,012	331,216	1,836,810	1,707,935	128,875	842,804	757,124	85,680	
	55.3%	58.8%	19.0%	76.5%	78.9%	44.7%	68.8%	70.5%	54.0%
九州		沖縄			合計				
低圧計	電灯	電力	低圧計	電灯	電力	低圧計	電灯	電力	
1,048,969	831,739	217,230	94,289	94,289	-	9,526,571	8,202,404	1,324,167	
1,654,143	1,581,359	72,784	64,811	64,811	-	14,795,352	13,579,162	1,216,190	
2,703,112	2,413,098	290,014	159,100	159,100	-	24,321,923	21,781,566	2,540,357	
	61.2%	65.5%	25.1%	40.7%	40.7%	-	60.8%	62.3%	47.9%

令和8年2月分

48

【表12】旧供給区域におけるみなし小売電気事業者の販売額(低圧)に占める自由料金メニューの割合(全国)

全国合計				
供給種別		低圧計		
			低圧電灯	低圧電力
販売額 (単位:千円)	規制料金	227,211,798	191,669,068	35,542,730
	自由料金	301,389,798	277,097,159	24,292,639
	合計	528,601,596	468,766,227	59,835,369
	自由/合計	57.0%	59.1%	40.6%

令和8年2月分

※11 沖縄の低圧電力を除く。

49

【表17】旧供給区域におけるみなし小売電気事業者の契約口数(低圧)に占める自由料金メニューの割合(全国)

全国合計				
供給種別		低圧計		
			低圧電灯	低圧電力
契約口数 (単位:件)	規制料金	43,104,506	39,973,793	3,130,713
	自由料金	24,143,625	22,484,980	1,658,645
	合計	67,248,131	62,458,773	4,789,358
	自由/合計	35.9%	36.0%	34.6%

令和8年2月分

※13 沖縄の低圧電力を除く。

50

51

52 これに伴い、本年7月に公表予定の4月分から、公表資料の表6及び表7については、  
 53 これまで空欄としていた沖縄エリアの低圧電力の値を公表したい。また、表12及び表17  
 54 については、沖縄エリアの低圧電力の値を含めて集計した値を公表したい。

55

## 56 2. 今後の対応方針

57 以上から、電力取引報の公表資料の変更及び記載要領の改定を行いたい。公表資料につい  
 58 ては、本年7月に公表予定の4月分から変更を反映する。記載要領については、本年6月中  
 59 を目途に改定を行う。

60 本変更に関する事業者への周知方法については、変更から1年間程度は公表資料の注釈  
 61 に変更点を明記する。また、電力取引報のホームページで記載要領を変更した旨を周知す  
 62 る。

63

## 64 3. 参考条文

65 ○ 電気関係報告規則(昭和40年通商産業省令第54号)(令和7年11月20日施行)  
 66 (定期報告)

67 第二条 次の表の報告対象者の欄に掲げる者は、それぞれ同表の報告書名の欄に掲げる報  
 68 告書を、それぞれ同表の様式番号及び報告期限の欄に掲げるところに従い、同表の報告先  
 69 の欄に掲げる者に提出しなければならない。

70

報告書名	報告対象者	様式番号	報告期限	報告先
一～六(略)	(略)	(略)	(略)	(略)

<b>七 電力取引報</b>	様式第十一の表ごとに別表の報告対象者の欄に掲げる者	様式第十一	様式第十一の表ごとに別表の報告期限の欄に掲げる期限	委員会
八～十三 (略)	(略)	(略)	(略)	(略)

71 2、3 (略)

72

73 別表 (第二条関係)

表番号及び当該表の名称	報告対象者	報告期限
<b>第一表 販売電力量・契約口数</b>	<b>小売電気事業者</b>	<b>翌々月十五日</b>
第二表～第五表 (略)	(略)	(略)

74

## 報告書記載に関する一般的記載注意事項（電気関係）

平成 28 年 5 月

改正 令和 4 年 4 月

改正 令和 7 年 3 月

電気関係報告規則（昭和 40 年通商産業省令第 54 号）第 2 条において規定する「電力取引報」及び「卸電力取引所報」並びに電気関係報告規則の一部を改正する省令（平成 28 年経済産業省令第 67 号）附則第 2 条において規定する「みなし小売電気事業者報」の記載に関し、報告対象者が一般的に遵守すべき記載内容は次のとおりとする。

- (1) 報告様式は、省令又は本記載要領において特段の指示がない限り、加工、修正等を行わないこととする。
- (2) 報告様式に記載する数字・アルファベット・記号については全て半角で記載することとする。
- (3) 日付の欄には提出日を西暦で記載する。修正の場合は修正した日付を記載する。
- (4) 報告書の調査期間は、省令又は本記載要領において特段の指示がない限り、次のとおりとする。
  - I. 月報については、暦月の 1 か月を対象とする。
  - II. 四半期報については、第 1 四半期を 4 月から 6 月まで、第 2 四半期を 7 月から 9 月まで、第 3 四半期を 10 月から 12 月まで、第 4 四半期を翌年 1 月から 3 月までとし、四半期ごとに報告する。
  - III. 年報については、事業年度ごとに報告する。
- (5) 報告書に計上すべき数値は、省令又は本記載要領において特段の指示がない限り、調査期間中の数値を表すものにあつてはその累計を、その他にあつてはその期間の終了日現在のものを記載する。
- (6) 各様式の表中の各欄において記載事項のない場合については空欄のままとし、様式の一部を削除する等、変更をしないこととする。
- (7) 数字の桁区切り（,）は、記載しないこととする。また小数点以下の数値について記載する場合には（.）を記載し、（,）は記載しないこととする。
- (8) 報告書に記載すべき数値については、省令又は本記載要領において特段の指示がない限り、単位未満を四捨五入して記載する。

- (9) 数値に負数が生じた場合は「－（マイナス）」を付して記載する。
- (10) 報告書の提出に際しては、次の内容を記載した上で、電力・ガス取引監視等委員会のホームページに記載された所定のメールアドレスへ送付することとする。
- ① 電気事業者の名称及び代表者の氏名
  - ② 電気事業者登録番号
  - ③ 連絡先担当者の氏名
  - ④ 連絡先担当者の電話番号
  - ⑤ 連絡先担当者の電子メールアドレス
- ただし、様式第11第1表の1については、令和6年6月分よりデントリネットでの提出を原則としていることから、電力・ガス取引監視等委員会のホームページからデントリネットにアクセスの上、入力・提出を行うこと。
- (11) 送付するメールに、必要に応じ一部内容の理解を助ける事項を任意に記載することができる。
- (12) 提出した報告書の内容に、後日修正が生じた場合、速やかに電力・ガス取引監視等委員会のホームページに記載された所定のメールアドレスへ修正版のファイルを添えて変更点を連絡する、あるいはデントリネットでの変更を行うこと。

## 「電力取引報」に係る記載要領

平成28年5月  
改正 平成30年1月  
改正 令和4年4月  
改正 令和7年3月  
改正 令和8年●月

電気関係報告規則（昭和40年通商産業省令第54号）第2条において規定する電力取引報（様式第11）に関する記載要領は次のとおりとする。なお、各表上段の「年月日」欄には報告年月日を記載することとする。

### 第1表の1 販売電力量・販売額・契約口数

- (1) みなし小売電気事業者は、「2 特定小売供給約款による供給の販売額」の「旧供給区域」の欄に特定小売供給を行う供給区域を「1 販売電力量・販売額・契約口数」の「供給区域」の欄に倣って記載し、「1 販売電力量・販売額・契約口数」には同区域における特定小売供給を含めた供給実績を記載する。
- (2) 表内には半角数字以外を記載しない。
- (3) 需要家に対し過去の請求の誤り等の理由から相殺請求を行った場合であっても、本報告において相殺報告はせず、過去の報告の修正を行い本来の数値を記載する。
- (4) 「販売電力量」の欄には、供給が無くても基本料金が発生している場合「0」（ゼロ）を記載する。
- (5) 「販売額」（「2 特定小売供給約款による供給の販売額」も含む。）の欄には、実際に受領した金額を記載するのではなく、基本料金及び電力量料金の合計値を記載する。なお、「販売額」には消費税及び再生可能エネルギー発電促進賦課金を含めず、燃料費調整額のみを含めることとする。また、他の商品・役務とセット販売を行い、セット割引等を適用している場合には、電気料金とそれ以外の商品・役務提供の対価に当該セット割引等の金額を振り分けた上で、電気料金の売上高を報告することとする。

#### [販売額の範囲]

販売額に含めるもの	基本料金、電力量料金、燃料費調整額 キャンペーンによる割引、停電による制限・中止割
-----------	----------------------------------------------

	引、契約超過金
販売額に含めないもの	再生可能エネルギー発電促進賦課金、消費税、延滞金 ※契約金・入会金等の小売供給をうけるために需要家が支払う一切の契約事務手数料は販売額には含めないこととする。

- (6) 第1表の「販売電力量・販売額・契約口数」には、最終保障供給約款及び離島供給約款に基づく供給に関する情報は含めないこととする。
- (7) 通常の小売供給契約とは別に自家発補給契約を締結している場合、契約口数としては、通常の小売供給契約と自家発補給契約をそれぞれ別に計上することとする。
- (8) 部分供給や分割供給を行っている場合は、自社が部分供給や分割供給を行っている部分のみ計上することとする。また、自家発補給契約を締結している需要家への供給を複数の事業者が行っている場合についても、それぞれ自社供給分のみ計上することとする。
- (9) 「その他需要」の欄には、小売供給契約のない建設工事用電力と事業用電力の実績を記載することとし、事業用電力には自社の設備（発電所を除く。）及び営業所のために供給する電力量を含むこととする。また、小売供給契約のあるものは用途に関わらず特別高圧・高圧・低圧電灯・低圧電力に分けて記載する。
- (10) 他の小売電気事業者の小売供給契約の締結の媒介、取次ぎ、代理をする場合には、需要家に対して電気の供給を行っている当該他の小売電気事業者が、自社の販売電力量等として報告を行うこととする（媒介業者、取次業者又は代理業者として本報告を行う必要はない。）。
- (11) 販売電力量及び販売額については、原則として月末時点の数値を記載することとする。ただし、検針日が月末ではないこと、需要家によって検針日が異なること等の理由により、1か月分の販売電力量等の管理を暦月とは異なる期間を用いて行っている場合には、例外的に、販売電力量等の管理に用いている期間を用いて月ごとの合計値を算出して記載することも可とする。例えば、前月の検針日から当月の検針日の前日までを1か月として当月分の販売電力量、販売額を管理している場合には、この期間を用いて当月分の販売電力量、販売額を計算する。
- (12) 契約口数については、託送供給における接続供給契約の対象となる口数を記載すること。そのため、例えば同一需要家に対する複数の需要地への供給について、契約書や料金請求を一本化して行っている場合についても、複数の契約口数として計上する。また、集計にあたっては上記(11)と同様に、定期的な時点ごとに契約口数を

記載する。

- (13) 「2 特定小売供給約款による供給の販売額」について、~~沖縄電力株式会社以外の~~みなし小売電気事業者は、「高圧」欄は記載する必要は無く、空欄とする。

~~(14) 沖縄電力株式会社の場合、予備電力について主契約が特定小売供給約款に基づく供給である場合には特定小売供給約款による供給実績とし、主契約が自由料金メニューに基づく供給である場合には特定小売供給約款による供給実績の対象外とする。~~

#### 第1表の2 リスク管理体制の運用状況

- (1) 小売登録申請における事業計画書（電気事業法施行規則様式第1の3の2）の記載を参考に作成すること。
- (2) 以下のいずれかに該当する事業者は、提出不要とする。
- ① みなし小売電気事業者
  - ② 休止届を提出している事業者

#### 第1表の3 資金の概況

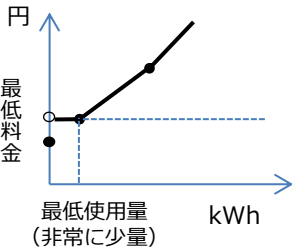
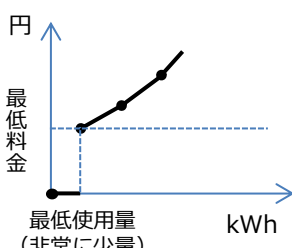
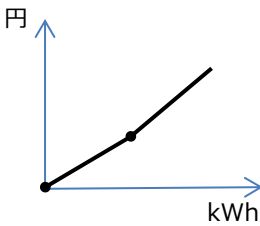
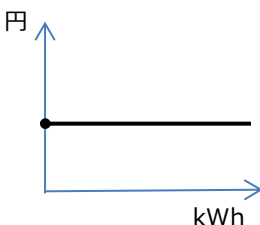
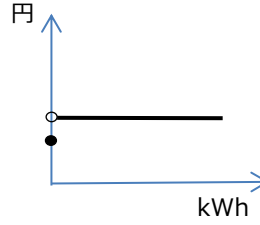
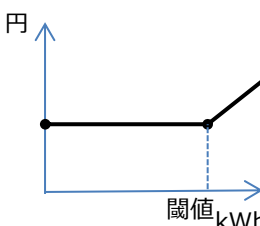
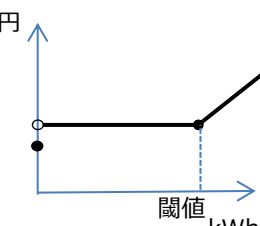
- (1) 以下のいずれかに該当する事業者は、提出不要とする。
- ① みなし小売電気事業者
  - ② 休止届を提出している事業者
  - ③ 小売電気事業者自身の資本金が5億円以上の小売電気事業者（当該事業者の計算書類について、「無限定適正意見」かつ「継続企業の前題に関する注記」がないことが表明されていること。ただし、国が必要と認める場合は提出を求めることもある。）
  - ④ 親会社が上場企業等であって、当該親会社の純資産額が50億円以上の小売電気事業者

第2表 小売供給契約の料金設定方法・契約期間等

- (1) 「定型的でない料金メニュー」とは、料金設定方法や契約期間等の条件が一律に決まっているものではなく、需要家との個別協議等により、料金設定方法や契約期間等を設定したメニューをいう。例えば、ある団体の代表者との協議により特別に設定されたメニューに対し、その会員が契約する場合等がこれに該当する。
- (2) 金額に関する項目は、税込み価格で選択する。やむを得ず税抜き価格で選択する場合は、税抜き価格であることを備考欄へ明記する。
- (3) 提出対象となる料金メニューについては、下記考え方に基づいて提出を行う。
  - 低圧の需要家を対象とした料金メニューのうち、契約口数が100件に満たないものは、記載不要とする。高圧及び特別高圧の需要家を対象とした料金メニューについては、契約口数に関わらず全て記載すること。
  - 低圧需要に係る小売供給契約の契約口数が100以上の料金メニュー並びに高圧需要及び特別高圧需要に係る料金メニューについては、小売料金メニュー（特定小売供給メニューを除く。）の内容に応じて各電圧別に記載すること。
- (4) 料金設定の種別については次の通り。

[料金設定の種別]

<p><b>1. 二部料金制に✓をするもの</b></p> <p>基本料金と使用電力量 (kWh) に応じた従量料金の二部構成。従量料金単価には、定額単価料金 (例1)、三段階料金 (例2)、季時別料金、市場連動型料金などが考えられる。</p>	<p>例1</p>	<p>例2</p> <p>※全く使用されなかった場合は基本料金引き。(最低支払額以上)</p>
----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-----------	-------------------------------------------------

<p><b>2. 最低料金制に✓をするもの</b></p> <p>使用電力量 (kWh) に応じた従量料金を課金しつつ、使用電力量が非常に少ない時には、定められた最低使用量に応じた金額 (最低料金) を課金し (例3)、もしくは全く課金しない (例4)。</p>	<p>例3</p>  <p>※全く使用されなかった場合は基本料金割引き。(最低支払額以上)</p>	<p>例4</p> 
<p><b>3. 完全従量料金制に✓をするもの</b></p> <p>使用電力量 (kWh) に応じた従量料金を課金し、基本料金や最低料金を課金しない。(例5)</p>	<p>例5</p> 	
<p><b>4. 定額料金制に✓をするもの</b></p> <p>使用電力量 (kWh) に関わらず、常に定額。(例6、例7)</p>	<p>例6</p> 	<p>例7</p>  <p>※全く使用されなかった場合は基本料金割引き。(最低支払額以上)</p>
<p><b>5. 完全従量料金制・定額料金制の両方に✓をするもの</b></p> <p>一定の使用電力量 (kWh) までは定額で、閾値を超えると使用電力量 (kWh) に応じた従量料金を課金。(例8、例9)</p>	<p>例8</p> 	<p>例9</p>  <p>※全く使用されなかった場合は基本料金割引き。(最低支払額以上)</p>

## 6. その他に✓をするもの

上記に当てはまらないもの。

- (5) 料金設定方法を別紙で補足する場合には、「料金設定方法の概要」の欄に「別紙参照」等と記載する。なお、別紙のフォーマットはPDF、ワード、エクセル形式のいずれかとし、ファイル名には事業者名を含めること。
- (6) 契約金、入会金等の名称を問わず、小売供給を受けるために需要家が小売電気事業者に対して負うことになる金銭的負担（工事費等の実費負担を除く。）は全て契約事務手数料等を含めることとする。
- (7) 「契約期間内に解約した場合の違約金等の設定」の欄には、契約期間の途中での解約とは無関係に需要家が負担するもの（需要家による不正利用に関する違約金等）は、含まない。
- (8) 契約期間と長期契約割引の関係については、例えば、契約期間が2年であり、契約開始から半年間解約しないことを条件に割引が受けられるような契約であれば、「契約期間」の欄は「1年以上～5年未満」、「長期契約割引の適用に必要となる契約期間」の欄は「1年未満」を選択し、半年間の中に解約した場合の違約金等の金額を「契約1件当たりの違約金等の金額」欄から選択する。
- (9) セット販売により電気料金の割引を行う場合には、「他の商品・役務の内容」の欄からセット販売される商品・役務を選択する。なお、セット販売により電気料金ではなくセット販売される商品・役務の割引が受けられる場合は含まない。
- (10) 小売供給に伴う料金割引やキャッシュバック・ポイント還元等のサービスを行う場合には、「料金の割引やキャッシュバック・ポイント還元等の条件の種類」の欄からサービスの条件を選択する。特定の条件に該当する顧客に対して行う割引・サービス等のほか、補助金等一律に適用される割引・サービスも含めすべて記載すること。なお、補助金等一律に適用される割引・サービスがある場合にあってはその他の欄に補助事業実施主体や補助金名を記載すること。

第3表 小売電気事業の用に供する発電用の電気工作物の原動力の種類その他の事項を供給の特性とする小売供給契約を締結する小売電気事業者の調達した非化石電源に係る電気の電力量及び非化石証書の調達量

- (1) 第3表については、環境価値（非化石電源に係る電気を一定割合以上含むこと等）を供給の特性（条件）とする契約条項を有する料金メニューを提供していない事業者は、需要家に供給する電気の一部に非化石電源に係る電気が含まれていたとしても、記載は不要とする。
- (2) 「小売供給に係る非化石電源の調達電力量」には、他社から調達した量のみではなく、自社で発電した量も含めた量を記載し、電気事業者による再生可能エネルギー電気の利用の促進に関する特別措置法第15条の2第1項の交付金を受けている電気（FIT 電気）とそれ以外に分けて記載する。ただし、日本卸電力取引所（JEPX）から調達した電気のうち、一定の電源構成を算定することが困難であるものについては、その調達電気量を非化石電源に係る電気ごとに案分して記載することを要しない。

当該様式に記載する非化石電源の調達電力量や非化石証書の調達量については、前年度実績値を記入すること。

#### 第4表 インバランス発生実績

- (1) 第4表については、バラnsingグループ単位で作成することとし、毎月1日から末日までの30分単位48コマ全ての数値を報告する。
- (2) 「対象事業者名」の欄には、接続供給契約者（代表契約者制度を利用している場合には代表契約者名）又は発電量調整供給契約者の名称を記載する。
- (3) 「バラnsingグループ名」及び「バラnsingグループコード」の欄には、電力広域的運営推進機関へ登録している名称及びコードを記載する。ただし、実同時同量制度を選択している場合には、名称及びコードの記載は不要とする。
- (4) 「対象事業者とバラnsingグループを形成する他の事業者名」の欄は代表契約者制度を利用した小売バラnsingグループを形成する場合のみ代表契約者を除く全ての事業者の名称を記載することとし、発電バラnsingグループの場合には空欄とする。

#### [具体例]

- ① 事業者Aが単独で接続供給契約を締結する場合またはバラnsingグループβの代表契約者であり、事業者BとCがその他の契約者である場合（小売バラnsingグループ）
- ② 事業者Aが発電量調整供給契約者であり、同契約の中に事業者Aと事業者Dが所属する発電バラnsingグループγ、事業者Eと事業者Fが所属する発電バラnsingグループδが存在している場合（発電バラnsingグループ）

#### [整理表]

	①の場合		②の場合	
	単独事業者	代表契約者制度	BGγ	BGδ
対象事業者	事業者A	事業者A	事業者A	事業者A
バラnsingグループ名	α	β	γ	δ
バラnsingグループコード	コード	コード	コード	コード
対象事業者とバラnsingグループを形成する他の事業者名	(対象なし)	事業者B 事業者C	(記載不要)	(記載不要)

なお、上記具体例の場合、事業者Aを「対象事業者」とする第4表は、バラnsingグループα、β、γ、δごとに計4種類報告することとする。

- (5) 「インバランス発生電力量」の欄には、余剰インバランスが発生した場合には正の値を、不足インバランスが発生した場合には負の値を記載し、インバランスが発生しない場合には空欄として報告する。
- (6) 「インバランス精算単価」の欄には、一般送配電事業託送供給等約款料金算定規則（平成28年経済産業省令第22号）第27条又は第27条の2に基づいて算出した該当する供給区域のインバランス価格を記載する。

#### 第5表 電気事業者の契約状況

- (1) 「1. 小売供給の契約口数」の欄には、月末時点における一般送配電事業者の供給区域の低圧需要（特高・高圧需要は含めない。）に関する全ての契約口数（ストック値）を記載する（離島供給及び最終保障供給に関する口数も含む。）。ただし、月末時点の数値の把握が困難な場合は、当月分の料金請求対象となる契約口数を報告することも認められる（様式の報告に当たってはその旨を付記する。）。
- (2) 「2. 新規契約及び解約件数」及び「3. 月間の小売電気事業者の変更件数」の欄には、報告月の月末時点における一般送配電事業者の供給区域の低圧需要（特高・高圧需要は含めない。）に関する新規契約等の月間合計値（フロー値）を記載する。なお、月間合計値には離島供給及び最終保障供給に関する件数を含む。

#### 第6表 インバランス料金算定係数実績

- (1) 第6表については、毎月1日から末日までの30分単位48コマ全ての数値を記載する。
- (2) 「インバランス料金算定係数」とは、一般送配電事業託送供給等約款料金算定規則（平成28年経済産業省令第22号）第27条第2号に掲げる値を指す。
- (3) 「インバランス料金算定係数」の欄には、小数点第2位まで記載し、小数点第3位は四捨五入を行うこととする。

## 「卸電力取引所報」に係る記載要領

平成28年5月

電気関係報告規則（昭和40年通商産業省令第54号）第2条において規定する卸電力取引所報（様式第12）に関する記載要領は次のとおりとする。

### 第1表-1 スポット市場取引情報（通常入札）

- (1) 第1表-1については、入札区域ごとに事業者が入札を実施した全ての時間帯における注文価格、注文量、約定価格及び約定量を記載する。なお、入札した結果、約定しなかった場合には「約定価格」及び「約定量」の欄は「0」を記載する。
- (2) 「注文価格」及び「約定価格」の欄は、小数点第2位までの数値を記載し、小数点第3位は四捨五入を行う。
- (3) 「注文価格」及び「約定価格」は税抜き金額とする。

### 第1表-2 スポット市場取引情報（ブロック入札）

- (1) 第1表-2については、入札区域ごとに事業者が入札を実施した全ての時間帯における入札価格、入札量及び約定量を記載する。なお、入札した結果、約定しなかった場合には「約定量」の欄は「0」を記載する。
- (2) 「入札価格」の欄は、小数点第2位までの数値を記載し、小数点第3位は四捨五入を行うこととする。
- (3) 「入札価格」は税抜き金額とする。

### 第1表-3 スポット市場取引情報（先渡約定分）

- (1) 第1表-3については、入札区域ごとに約定した全ての時間帯における約定量を記載する。

### 第2表 一時間前市場取引情報

- (1) 第2表については、入札区域ごとに約定した全ての時間帯における約定量を記載する。

### 第3表 先渡市場取引情報

- (1) 第3表については、入札区域ごとに約定した全ての時間帯における入札区分、入札価格、入札量、約定価格及び約定量を記載する。なお、入札した結果、約定しなかった場合には「約定価格」の欄は「0」を記載する。
- (2) 「入札価格」及び「約定価格」の欄は、小数点第2位までの数値を記載し、小数点第3位は四捨五入を行う。
- (3) 「約定価格」及び「注文価格」は税抜き金額とする。

## 「みなし小売電気事業者報」に係る記載要領

平成28年5月

改正 令和8年●月

電気関係報告規則の一部を改正する省令（平成28年経済産業省令第67号）附則第2条において規定するみなし小売電気事業者報（附則様式）に関する記載要領は次のとおりとする。

### 附則様式

- (1) 「1. 新規契約及び解約件数」の欄には、特定小売供給に基づく契約実績のみを記載する。~~なお、沖縄電力株式会社の場合には、特定小売供給の低圧需要に関する実績のみを記載することとする。~~
- (2) 「1. 新規契約及び解約件数」の欄には、新規契約及び解約に関する件数のみを記載すれば足り、「2. 月間の契約変更件数」において報告を求める「特定小売供給」から「その他の小売供給」へ契約を変更した件数等については報告の対象外とする。
- (3) 「2. 月間の契約変更件数」の欄には、報告月の1か月ごとの合計値（フロー値）を記載する。
- (4) 「2. 月間の契約変更件数」の欄には、次の整理に基づいて記載する。

種別	変更前	変更後	件数
自社内変更	特定小売供給	その他の小売供給	a
	その他の小売供給	特定小売供給	b
離脱	特定小売供給	その他の小売電気事業者からの供給	c
受入	その他の小売電気事業者からの供給	特定小売供給	d

- ・ みなし小売電気事業者の規制料金メニューからみなし小売電気事業者の自由料金メニューへの契約変更件数は「a」に記載する。
- ・ みなし小売電気事業者の自由料金メニューからみなし小売電気事業者の規制料金メニューへの契約変更件数は「b」に記載する。
- ・ みなし小売電気事業者の規制料金メニューから新電力（他の供給地域におけるみなし小売電気事業者を含む。）が提供する料金メニューへの契約変更件数は「c」に記載する。

- ・新電力（他の供給地域におけるみなし小売電気事業者を含む。）が提供する料金メニューからみなし小売電気事業者の規制料金メニューへの契約変更件数は「d」に記載する。

- (5) 一需要地点で電灯と電力の需要がある場合、一般的には別々の契約となっていることが多いが、電灯・電力を併用している1契約となっている場合もあり、そのような場合、1契約のまま他の事業者からの供給に切り替える場合には、1件として報告する（他方、電灯・電力の2契約が分かれた契約であったものを2契約のまま切り替える場合には、2件として報告する。）。また、電灯・電力の2契約を、電灯・電力を併用している1契約の契約種別に切り替える場合には、2件として報告する。また逆に、変更前に電灯・電力を併用している1契約であったものを、電灯・電力の2契約が存在する契約へ切り替える場合には、1件として報告する。ただし、「受入」の場合には、みなし小売電気事業者はその他の小売電気事業者における供給内容を知り得ないため、電灯・電力の2契約を、電灯・電力を併用している1契約の契約種別に切り替える場合には、1件として、また変更前に電灯・電力を併用している1契約であったものを、電灯・電力の2契約が存在する契約へ切り替える場合には、2件として報告する。

(参考) 契約変更件数の報告内容について

電力取引報（様式第11第5表）及びみなし小売電気事業者報（附則様式）に基づいて取得する情報は次の整理とする。

変更前	変更後	みなし小売電気事業者		新電力	
		経過措置料金	自由料金		
みなし小売電気事業者	経過措置料金	-	a	c	e
	自由料金	b	-	e - c	
新電力		d	f - d	g	
		f			

(備考) 様式第11第5表より抜粋

変更前	変更後	件数
一般送配電事業者の供給区域のみなし小売電気事業者	その他の小売電気事業者	e
その他の小売電気事業者	一般送配電事業者の供給区域のみなし小売電気事業者	f
その他の小売電気事業者	その他の小売電気事業者	g

## 様式第14に係る記載要領

平成28年5月

電気関係報告規則（昭和40年通商産業省令第54号）第6条において規定するみなし小売電気事業者報（附則様式）に関する記載要領は次のとおりとする。

- (1) 様式第14については、卸電力取引所の取引会員が変更された場合に、その都度、全ての事業者名と登録日を記載した様式を報告する。
- (2) 電気関係報告規則第6条の「卸電力取引所の会員に変更があった場合」とは、取引会員の新規登録及び登録抹消を指し、取引会員の登録内容の変更などの軽微な変更は含めないものとする。

令和 8 年 ● 月 ● 日  
 経済産業省 電力・ガス取引監視等委員会

## 電力取引の状況(令和8年4月分)

### 【主な指標】

○全体の販売電力量	億 kWh (対前年同月比	億 kWh 減)
○新電力シェア		
販売電力量ベース	% (対前年同月比	pt 増)
販売額ベース	% (対前年同月比	pt 増)
契約口数ベース	% (対前年同月比	pt 増)
※低圧のみ	% (対前年同月比	pt 増)
○域外みなし小売電気事業者シェア		
販売電力量ベース	% (対前年同月比	pt 増)
販売額ベース	% (対前年同月比	pt 増)
契約口数ベース	% (対前年同月比	pt 増)

当委員会は、平成28年4月から電力取引の監視に必要な情報について、電気事業者及び卸電力取引所より定期的に情報収集を行っており、今般、令和8年4月分の販売電力量等の実績について結果を公表します。

- ※1 令和8年●月●日時点における報告を集計(集計にあたり、小数点(ただし、パーセント表示については小数点第2位)を四捨五入した。)。今後、事業者から修正報告等があった場合、随時訂正する予定。
- ※2 電力取引報では、集計において事業者の過度の負担を避けるため、販売電力量と販売額についてN-1月検針日からN月検針日前日までの実績をN月分として計上することを認めている。したがって、大宗の企業は検針日までの実績を報告しているため、実際のN月需要に対する実績とは一致しない。
- ※3 新電力とは、みなし小売電気事業者(旧一般電気事業者)以外の小売電気事業者を指す。
- ※4 域外みなしとは、ある指定旧供給区域に小売全面自由化後に参入した、他エリアを指定旧供給区域としているみなし小売電気事業者を指す。出資先などの関連企業は含まれない。
- ※5 域内みなしとは、ある指定旧供給区域において、小売全面自由化前から電力を供給しているみなし小売電気事業者を指す。出資先などの関連企業は含まれない。
- ※6 自由料金メニューは、平成28年3月末時点における旧選択約款に基づく電力供給実績を含む。
- ※7 規制料金メニューの販売実績については、電力調査統計から数値を記載。
- ※8 販売電力量の合計・新電力シェアについては、その他需要を含めず算出。
- ※9 その他需要は、建設工事用電力と事業用電力の合計値であり、事業用電力は自社の設備及び営業所のために供給する電力量を含む。
- ※10 令和8年4月分より、表6、表7、表12及び表17に沖縄の規制料金の低圧電力を含めて集計しています。

## (1) 販売電力量について

今月分の販売電力量の実績については、表1から表7に示しています。

### 【表1】全小売電気事業者の販売電力量(電圧種別/エリア別)

販売電力量 合計(単位: MWh)							
供給 区域	特別高圧	高圧	低圧計	低圧計		合計	その他需要
				電灯	電力		
北海道							
東北							
東京							
中部							
北陸							
関西							
中国							
四国							
九州							
沖縄							
全国計							

令和8年4月分

### 【表2】新電力の販売電力量及び割合(電圧種別/エリア別)

新電力 合計(単位: MWh)							
供給 区域	特別高圧	高圧	低圧計	低圧計		合計	その他需要
				電灯	電力		
北海道							
東北							
東京							
中部							
北陸							
関西							
中国							
四国							
九州							
沖縄							
全国計							
新電力/全体							

令和8年4月分

**【表3】 みなし小売電気事業者の販売電力量(電圧種別／エリア別)**

みなし小売電気事業者 合計(単位:MWh)							
供給区域	特別高圧	高圧	低圧計	電圧種別		合計	その他需要
				電灯	電力		
北海道							
東北							
東京							
中部							
北陸							
関西							
中国							
四国							
九州							
沖縄							
全国計							

令和8年4月分

※10 みなし小売電気事業者の旧供給区域外における販売実績を含む。

**【表4】 域外みなし小売電気事業者の販売電力量及び割合(電圧種別／全国)**

域外みなし小売電気事業者 合計 (単位:MWh)						
供給区域	特別高圧	高圧	低圧計	電圧種別		合計
				電灯	電力	
全国計						
域外みなし／全体						

令和8年4月分

**【表5】 域外みなし小売電気事業者の販売電力量及び割合(全圧合計／エリア別)**

供給区域	北海道	東北	東京	中部	北陸
域外みなし					
全体					
域外みなし／全体					
関西	中国	四国	九州	沖縄	合計

令和8年4月分

**【表6】旧供給区域における販売電力量(低圧)に占める自由料金メニューの割合**

供給区域		北海道			東北			
供給種別		低圧計	電灯	電力	低圧計	電灯	電力	
販売電力量 (単位:MWh)	規制料金							
	自由料金							
	合計							
	自由/合計							
東京		中部			北陸			
低圧計	電灯	電力	低圧計	電灯	電力	低圧計	電灯	電力
関西		中国			四国			
低圧計	電灯	電力	低圧計	電灯	電力	低圧計	電灯	電力
九州		沖縄			合計			
低圧計	電灯	電力	低圧計	電灯	電力	低圧計	電灯	電力

令和8年4月分

**【表7】旧供給区域における域内みなし小売電気事業者の販売電力量(低圧)に占める自由料金メニューの割合**

供給区域		北海道			東北			
供給種別		低圧計	電灯	電力	低圧計	電灯	電力	
販売電力量 (単位:MWh)	規制料金							
	自由料金							
	合計							
	自由/合計							
東京		中部			北陸			
低圧計	電灯	電力	低圧計	電灯	電力	低圧計	電灯	電力
関西		中国			四国			
低圧計	電灯	電力	低圧計	電灯	電力	低圧計	電灯	電力
九州		沖縄			合計			
低圧計	電灯	電力	低圧計	電灯	電力	低圧計	電灯	電力

令和8年4月分

## (2) 販売額について

今月分の販売額の実績については、表8から表12に示しています。

### 【表8】全小売電気事業者の販売額(電圧種別/エリア別)

販売額 合計(単位:千円)						
供給区域	特別高圧	高圧	低圧計	電圧種別		合計
				電灯	電力	
北海道						
東北						
東京						
中部						
北陸						
関西						
中国						
四国						
九州						
沖縄						
全国計						

令和8年4月分

### 【表9】新電力の販売額及び割合(電圧種別/全国)

新電力 合計(単位:千円)						
供給区域	特別高圧	高圧	低圧計	電圧種別		合計
				電灯	電力	
全国計						
新電力/全体						

令和8年4月分

### 【表10】みなし小売電気事業者の販売額(電圧種別/全国)

みなし小売電気事業者 合計(単位:千円)						
供給区域	特別高圧	高圧	低圧計	電圧種別		合計
				電灯	電力	
全国計						

令和8年4月分

### 【表11】域外みなし小売電気事業者の販売額及び割合(電圧種別/全国)

域外みなし小売電気事業者 合計(単位:千円)						
供給区域	特別高圧	高圧	低圧計	電圧種別		合計
				電灯	電力	
全国計						
域外みなし/全体						

令和8年4月分

**【表12】 旧供給区域におけるみなし小売電気事業者の販売額(低圧)に占める自由料金メニューの割合(全国)**

全国合計				
供給種別		低圧計		
		低圧電灯		低圧電力
販売額 (単位:千円)	規制料金			
	自由料金			
	合計			
	自由/合計			

令和8年4月分

※10 令和8年4月分から沖縄の低圧電力を含む

### (3) 契約口数について

今月分の契約口数の実績については、表13から表17に示しています。

**【表13】 全小売電気事業者の契約口数(電圧種別/エリア別)**

契約口数 合計(単位:件)							
供給区域	特別高圧	高圧	低圧計		電灯	電力	合計
			電灯	電力			
北海道							
東北							
東京							
中部							
北陸							
関西							
中国							
四国							
九州							
沖縄							
全国計							

令和8年4月分

**【表14】 新電力の契約口数及び割合(電圧種別/全国)**

新電力 合計(単位:件)							
供給区域	特別高圧	高圧	低圧計		電灯	電力	合計
			電灯	電力			
全国計							
新電力/全体							

令和8年4月分

**【表15】 みなし小売電気事業者の契約口数(電圧種別／全国)**

みなし小売電気事業者 合計(単位:件)						
供給区域	特別高圧	高圧	低圧計	電灯	電力	合計
				全国計		

令和8年4月分

※11 みなし小売電気事業者の旧供給区域外における販売実績を含む。

**【表16】 域外みなし小売電気事業者の契約口数及び割合(電圧種別／全国)**

域外みなし小売電気事業者 合計(単位:件)						
供給区域	特別高圧	高圧	低圧計	電灯	電力	合計
				全国計		
域外みなし／全体						

令和8年4月分

**【表17】 旧供給区域におけるみなし小売電気事業者の契約口数(低圧)に占める自由料金メニューの割合(全国)**

全国合計				
供給種別		低圧計	低圧電灯	低圧電力
契約口数 (単位:件)	規制料金			
	自由料金			
	合計			
	自由/合計			

令和8年4月分

※12 令和8年4月分から沖縄の低圧電力を含む

## (4)スイッチングの状況(低圧)について

今月分のスイッチングの状況(低圧)の実績については、表18及び表19に示しています。

**【表18】 小売電気事業者の月間スイッチング実績(エリア別)**

(単位:件)

変更内容	みなし小売電気事業者から新電力等への変更	新電力等からみなし小売電気事業者への変更	新電力等から新電力等への変更	月間スイッチング件数合計	みなし小売電気事業者の規制料金から自由料金への変更
北海道					
東北					
東京					
中部					
北陸					
関西					
中国					
四国					
九州					
沖縄					
合計					

令和8年4月分

**【表19】 小売電気事業者の累積スイッチング実績(エリア別／平成28年4月以降)**

(単位:件)

変更内容	みなし小売電気事業者から新電力等への変更	新電力等からみなし小売電気事業者への変更	新電力等から新電力等への変更	スイッチング件数合計	みなし小売電気事業者の規制料金から自由料金への変更
北海道					
東北					
東京					
中部					
北陸					
関西					
中国					
四国					
九州					
沖縄					
合計					

令和8年4月分

※13 電力広域的運営推進機関から公表されている平成28年4月以降の累積スイッチング件数との数値の相違は、①電力広域的運営推進機関の情報には高圧のスイッチング件数が含まれること、②同機関へのスイッチング申請を行った後、実際にスイッチングが行われるまでに2～3週間程度のタイムラグが存在していること等による。

(本発表資料のお問い合わせ先)

電力・ガス取引監視等委員会事務局

取引監視課長 栗谷

担当者:宇野、齋藤、中田、宮本、大滝

電話: 03-3501-1552(直通)