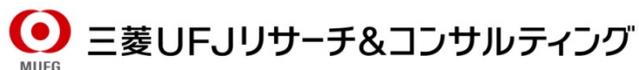


海外におけるインバランス料金等の送配電関連制度に関する研究会
第1回研究会 報告用資料

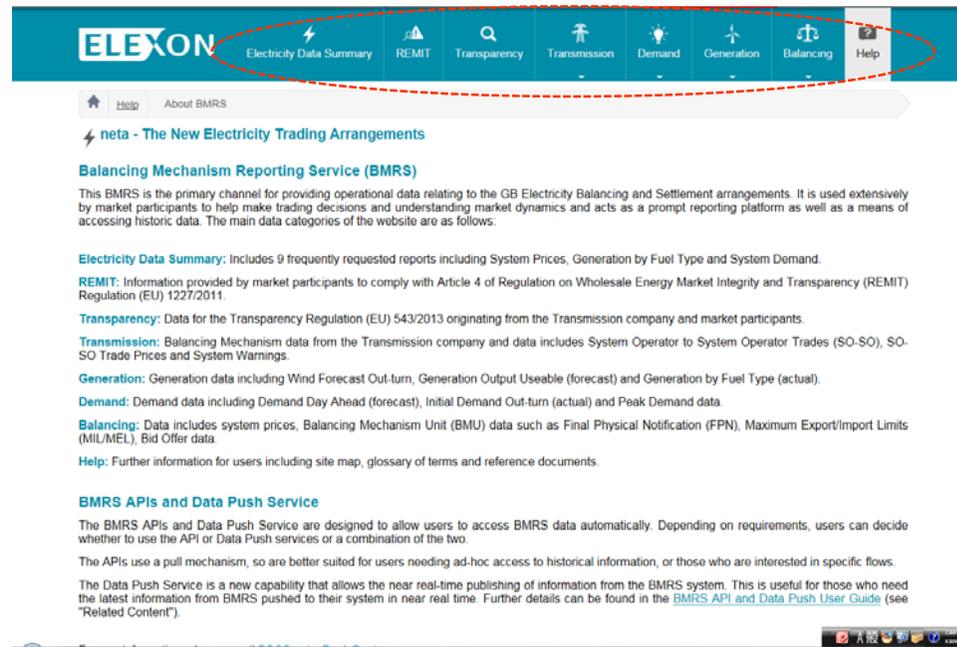
イギリスにおける関連情報公開システムについて (現時点までの調査結果)

平成30年10月5日



イギリスにおける関連情報の公開に係る仕組み

- Elexon社は、[ポータルサイトBRMS\(Balancing Mechanism Reporting Service\)](#)において、各種データの公開を実施している。主な分類は、以下の通り。
 - 電力データ概要(Electricity Data Summary)・・・システム価格、燃料種別発電量、系統需要など
 - REMIT関連情報(REMIT)・・・REMIT第4条に準拠し、市場参加者から提供される内部情報(例: 発電施設等の停止情報など)
 - 透明性(Transparency)・・・ TSO及び市場参加者に由来するEU規則543/2013に関連する情報
 - 送電(Transmission)・・・ 送電会社からの需給調整メカニズムデータ
 - 発電(Generation)・・・風力発電予測、発電出力(予測)、燃料種別発電等の発電関連データ
 - 需要(Demand)・・・ 前日需要予測、ピーク需要等を含む需要関連データ
 - 需給調整(Balancing)・・・ システム価格、FPN、Maximum Export/Import Limits(MIL/MEL)、Bid OfferデータなどのBMUデータ



ELEXON社 BRMS Webサイト

※現在も調査中のため、一部不正確な情報が含まれる可能性がある

BRMSおける需給調整関連情報

The screenshot shows the ELEXON BM Reports website. The browser address bar displays <https://www.bmreports.com/bmrs/?q=balancing/>. The navigation menu includes ELEXON, Electricity Data Summary, REMIT, Transparency, Transmission, Demand, Generation, Balancing (highlighted with a red dashed circle), and Help. The main content area is titled "Balancing" and features a legend for "Non Transparency Items" (blue square) and "Transparency Items" (black square). The content is organized into several sections:

- MARKET DATA**
 - Market Depth
 - Market Activity
 - Credit Default Notices
- SYSTEM PRICES**
 - System Sell and System Buy Prices
 - Detailed System Prices
 - Market Index Data
 - Imbalance Prices (B1770) - 17.1g
- CROSS BORDER BALANCING DATA**
 - Volumes Of Exchanged Bids and Offers (B1810) - 17.1ja
 - Cross Border Balancing - Prices (B1820) - 17.1jb
 - Energy Activated (B1830) - 17.1jc
- BALANCING MECHANISM DATA**
 - NETBSAD
 - DISBSAD
 - NON BM Instructed Volumes
 - Amount Of Balancing Reserves Under Contract (B1720) - 17.1b
 - Prices of Procured Balancing Reserves (B1730) - 17.1c
 - Accepted Aggregated Offers (B1740) - 17.1d
 - Activated Balancing Energy (B1750) - 17.1e
 - Prices of Activated Balancing Energy (B1760) - 17.1f
 - Aggregated Imbalance Volumes (B1780) - 17.1h
 - Financial Expenses And Income For Balancing (B1790) - 17.1i
 - Rules Of Balancing (B1710) - 17.1a
- BM UNIT DATA**
 - Physical Data
 - Dynamic Data
 - Bid Offer Data
 - Derived Data
 - Balancing Services Volume Data
 - Trading Unit Data
 - Search By BM Unit
 - System Zone / BM Unit Mapping

At the bottom of the page, there is a footer with links: About BMRS | Site Map | Contact us | Privacy Policy | Site-Help.

需給調整関連情報の一覧①

- 需給調整に係るデータは、市場データ(Market Data)、システム価格(System Prices)、需給調整メカニズムデータ(Balancing Mechanism Data)、連系線間需給調整データ(Cross Border Balancing Data)、BMユニットデータ(BM Unit Data)の5つから構成されている。

需給調整に係るデータ一覧①

分類	主なデータ項目
Market Data	
Market Depth	市場全体の取引量(Market Depth)に係るデータを公表 ⇒各コマ別にインバランス量(MW)、オファー量(MWh)、ビッド量(MWh)、受諾オファー量(MWh)、受諾ビッド量(MWh)、UAOV(MWh)、UABV(MWh)、PAOV(MWh)、
Market Activity	BMユニットからのAcceptancesに係るデータを公表 ⇒BMユニット毎の、Accept ID、Accept Time/From Timeを公表
Credit Default Notices	市場参加者のCredit Defaultに係るレベルを公表
System Prices	
System Sell and System Buy Prices	SSP(€/MWh)及びSBP(€/MWh)に係るデータを公表 ⇒SSP、SBP、BD、PDC、RSP、NIV、SPA、BPA、RP、RPRV、オファー量、ビッド量、総オファー量、総ビッド量、受諾販売量、受諾ビッド量、総受諾販売量、総受諾ビッド量
Detailed System Prices	Index、Id、Acc ID、BCP ID、CADL Flag、SO-flag、STOR-Flag、Re-priced、RSP、Offer Price、Offer Volume、DMAT Adjusted Volume、Arbitrage Adjusted Volume、NIV Adjusted Volume、PAR Adjusted Volume、Final Price TLM、GAPO * TLM、GAPO * PO * TLM
Market Index Data	データ提供事業者(MIDP)のスポット価格及び取引量
Imbalance Prices (B1770) - 17.1g	Time Series ID、Business Type、Settlement Date、Settlement Period、Imbalance Price Amount (GBP)、Price Category
Balancing Mechanism Data	
NETBSAD	Settlement Date、SP、ESCA (€)、ESVA (MWh)、SSVA(€/MWh)、SPA(€/MWh)、EBCA(MWh)、EBVA(MWh)、SBVA(MWh)、BPA(€/MWh)、Link to DisBSAD
DISBSAD	Settlement Date、SP、ID、Cost (€)、Volume (MWh)、Price (€/MWh)、SO-flag、STOR Provider flag
NON BM Instructed Volumes	Settlement Date、SP、NONBM Publish Time (GMT)、NONBM (MWh)
Amount Of Balancing Reserves Under Contract (B1720) - 17.1b	Time Series ID、Business Type、Market Agreement Type、PSR Type、Flow Direction、Settlement Date、Settlement Date、Quantity (MW)、Status
Prices of Procured Balancing Reserves (B1730) - 17.1c	Time Series ID、Business Type、Market Agreement Type、PSR Type、Flow Direction、Settlement Date、Settlement Period、Procurement Price Amount (GBP)、Price Category、Status
Accepted Aggregated Offers (B1740) - 17.1d	Time Series ID、Business Type、PSR Type、Flow Direction、Settlement Date、Settlement Period、Quantity (MW)、Secondary Quantity (MW)、Status
Activated Balancing Energy (B1750) - 17.1e	Time Series ID、Business Type、PSR Type、Flow Direction、Settlement Date、Settlement Period、Activation Quantity (MW)、Status
Prices of Activated Balancing Energy (B1760) - 17.1f	Time Series ID、Business Type、PSR Type、Flow Direction、Settlement Date、Settlement Period、Activation Price Amount (GBP)、Price Category、Status
Aggregated Imbalance Volumes (B1780) - 17.1h	Time Series ID、Business Type、Settlement Date、Settlement Period、Imbalance Quantity (MW)
Financial Expenses And Income For Balancing (B1790) - 17.1i	Time Series ID、Business Type、Year、Month、Financial Price Amount (GBP)、Price Direction、Status
Rules Of Balancing (B1710) - 17.1a	Ref.、Document、Source

需給調整関連情報の一覧②

需給調整に係るデータ一覧②

分類	主なデータ項目
Cross Border Balancing Data	
Volumes Of Exchanged Bids and Offers (B1810) - 17.1ja	Time Series ID, Business Type, Flow Direction, Settlement Date, Settlement Period, Quantity (MW), Status
Cross Border Balancing - Prices (B1820) - 17.1jb	Time Series ID, Business Type, Flow Direction, Settlement Date, Settlement Period, Min Price Amount (GBP), Max Price Amount (GBP), Status
Energy Activated (B1830) - 17.1jc	Time Series ID, Business Type, Flow Direction, Settlement Date, Settlement Period, Secondary Quantity (MW), Status
BM Unit Data	
Physical Data	Settlement Date, SP, BM Unit ID, BM Unit Type, Lead Party Name, NGC BM Unit Name, From Time (GMT), From Level (MW), To Time (GMT), To Level (MW)
Bid Offer Data	Settlement Date, SP, BM Unit ID, BM Unit Type, Lead Party Name, NGC BM Unit Name, Bid Offer Pair Number, From Time (GMT), From Level (MW), To Time (GMT), To Level (MW), Bid Price (£/MWh), Offer Price (£/MWh)
Balancing Services Volume Data	
Search By BM Unit	
Dynamic Data	Settlement Date, SP, BM Unit ID, BM Unit Type, Lead Party Name, NGC BM Unit Name, Time, Rate 1 (MW/minute), Elbow 2 (MW), Rate 2 (MW/minute), Elbow 3 (MW), Rate 3 (MW/minute)
Derived Data	Settlement Date, SP, BM Unit ID, BM Unit Type, Lead Party Name, NGC BM Unit Name, Acceptance ID, Acceptance Duration, -6, -5, -4, -3, -2, -1, 1, 2, 3, 4, 5, 6, Total
Trading Unit Data	
System Zone / BM Unit Mapping	NGC_BMU_ID, SETT_BMU_ID, Zones

需給調整関連データ

Market Data～Market Depth

コマ毎における、ビッド量及びオファー量など

⇒落札ビッド量及びオファー量に係るデータは、コマ終了後、概ね20分後に公表

Market Depth

精算日		Indicated Imbalance	オファー量	ビッド量	落札オファー量	落札ビッド量	価格設定されない落札オファー量	価格設定されない落札ビッド量	価格設定された落札オファー量	価格設定された落札ビッド量
Settlement Date	SP	IMBALNGC (MW)	Offer Volume (MWh)	Bid Volume (MWh)	Accepted Offer Vol (MWh)	Accepted Bid Vol (MWh)	UACV (MWh)	UABV (MWh)	PAOV (MWh)	PABV (MWh)
2018-09-25	1	187	52281	-50811	563.993	-32.94	0	0	563.877	-29.721
2018-09-25	5	75	52279	-50810	336.529	-34.058	0	0	336.529	-12.608
2018-09-25	10	0	52507.5	-50705	437.846	-16.075	0	0	437.846	-16.075
2018-09-25	4	-457	52503	-50678.5	647.597	0	0	0	647.597	0
2018-09-25	5	-714	52484.5	-50677.5	777.61	0	0	0	748.66	0
2018-09-25	6	-418	52468	-50678.5	587.527	-30.117	0	0	478.027	0
2018-09-25	7	-84	52468	-50678.5	434.068	-13.881	0	0	324.518	0
2018-09-25	8	70	52467.5	-50678.5	427.717	-16.365	0	0	290.617	-15.624
2018-09-25	9	316	52565.5	-50727	412.167	-58.698	0	0	256.833	-58.698
2018-09-25	10	432	52514.5	-50701.5	348.213	-49.971	0	0	226.4	-49.971
2018-09-25	11	597	52054	-50253	389.557	-43.008	0	0	373.099	-43.008

需給調整関連データ

Market Data ~ Market Activity

コマにおけるBMユニット毎のビッド及びオファー価格など
⇒受付後、ただちに公表

Market Activity (Acceptances)

Latest **Historic**

Select

Settlement Date: 2018-09-25 Settlement Period: 12 VIEW

BMユニット名	受付ID	受付時間	オファー価格	ビッド価格
NGC BM Unit Name	Accept ID	Accept Time (GMT)	Offer Price (€/MWh)	Bid Price (€/MWh)
T_WBURB-2	55778	2018-09-25 03:30	90	56.35
T_WBURB-2	55778	2018-09-25 03:30	90	56.35
T_DAMC-1	101112	2018-09-25 03:30	120	55
T_SPLN-1	150269	2018-09-25 03:39	108	60
T_EECL-1	97019	2018-09-25 03:55	76	58
T_PEMB-51	50361	2018-09-25 04:01	98	40
T_COSO-1	148181	2018-09-25 04:05	78.67	60
T_DAMC-1	101113	2018-09-25 04:06	120	55
T_GRAI-6	49532	2018-09-25 04:14	75	60
T_EECL-1	97020	2018-09-25 04:15	76	58
T_WBURB-3	51127	2018-09-25 04:23	90	56.41
T_GRAI-6	49533	2018-09-25 04:26	75	60

※現在も調査中のため、一部不正確な情報が含まれる可能性がある

需給調整関連データ

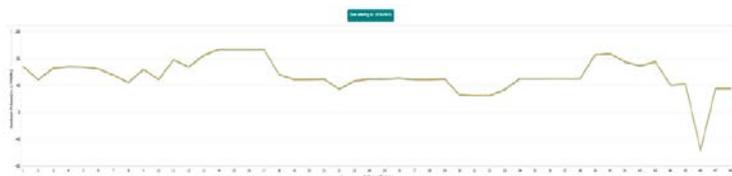
System Prices～System Sell & System Buy Prices

コマ毎のインバランス価格及びその計算諸元
 ⇒コマ終了後、概ね20分後に公表

System Sell & System Buy Prices

Yesterday/Today **Historic**

精算日	精算コマ	システム販売価格	システム購入価格	BSAD Defaulted	Price Derivation Code	予備力希少価格	純インバランス量	販売価格調整	購買価格調整	再価格設定	代替価格参照量	オファー量	ビッド量	総オファー量	総ビッド量	落札オファー量	落札ビッド量	総落札オファー量	総落札ビッド量	
Settlement Date	Period	SSP (€/MWh)	SBP (€/MWh)	BD	PDC	RSP	NIV (MWh)	SPA (MWh)	BPA (MWh)	RP	RPRV	OV	BV	TOV	TBV	ASV	ABV	TASV	TABV	Links to Underlying Data
2018-09-25	1	78.81456	78.81456	F	P	NULL	201.7726	0.00	0.00			563.993	-32.940	513.993	-32.940	-445.000	115.000	-445.000	115.000	Phy BO BSV Derived Acc
2018-09-25	2	56.35000	56.35000	F	N	NULL	-27.5291	0.00	0.00	56.35	1.000	336.529	-34.058	336.529	-20.764	-445.000	115.000	-430.765	115.000	Phy BO BSV Derived Acc
2018-09-25	3	75.85599	75.85599	F	P	NULL	91.7710	0.00	0.00			437.846	-16.075	387.846	-16.075	-445.000	115.000	-445.000	115.000	Phy BO BSV Derived Acc
2018-09-25	4	78.56341	78.56341	F	P	NULL	317.5974	0.00	0.00			647.597	0.000	607.917	0.000	-445.000	115.000	-445.000	104.881	Phy BO BSV Derived Acc
2018-09-25	5	78.07170	78.07170	F	P	NULL	345.4596	0.00	0.00			777.610	0.000	772.235	0.000	-546.500	115.000	-546.500	70.375	Phy BO BSV Derived Acc
2018-09-25	6	74.79834	74.79834	F	P	NULL	125.9099	0.00	0.00			587.527	-30.117	537.527	-30.117	-546.500	115.000	-546.500	115.000	Phy BO BSV Derived Acc
2018-09-25	7	64.06000	64.06000	F	N	NULL	-11.0675	0.00	0.00	64.06	0.000	434.068	-13.881	434.068	-13.612	-546.500	115.000	-535.701	115.000	Phy BO BSV Derived Acc
2018-09-25	8	51.49706	51.49706	F	N	NULL	-19.4072	0.00	0.00			427.717	-16.365	427.717	-2.148	-546.500	115.000	-541.309	115.000	Phy BO BSV Derived Acc
2018-09-25	9	74.00000	74.00000	F	P	NULL	50.9689	0.00	0.00			412.167	-58.698	362.167	-58.698	-417.500	115.000	-417.500	115.000	Phy BO BSV Derived Acc
2018-09-25	10	56.41000	56.41000	F	N	NULL	-5.1962	0.00	0.00			348.213	-49.971	348.213	-44.775	-417.500	115.000	-417.500	115.000	Phy BO BSV Derived Acc
2018-09-25	11	90.25910	90.25910	F	P	NULL	275.9653	0.00	0.00			389.557	-43.008	339.557	-43.008	-185.000	115.000	-185.000	115.000	Phy BO BSV Derived Acc
2018-09-25	12	78.00745	78.00745	F	P	NULL	225.1142	0.00	0.00			335.769	-41.592	335.210	-41.592	-185.000	115.000	-185.000	65.559	Phy BO BSV Derived Acc



需給調整関連データ

System Prices ~ Detailed System Prices

コマにおけるインバランス価格の計算に用いられたBid/Offerの詳細データ
 ⇒コマ終了後、概ね20分後に公表

Detailed System Prices

Select Settlement Date Settlement Period

Settlement Date - << 2018-09-25 >> | Settlement Period - <<12>>

Calculation Summary

MAIN PRICE	Cost (3900.15/ 49.997)	Volume	Adjuster 0.00	Value 78.00745	PRICE DERIVATION CODE	Type SBP 78.00745
MARKET PRICE	(18862.47/ 297.000)			63.51000	P	SSP 78.00745

識別子	BMU ID	ビッド/オファーの受付ID	ビッド・オファーのペアに対するID	CADLフラグの識別子	SOフラグの識別子	STORフラグの識別子	再価格設定の識別子	RSP	オファー価格	オファー量	最小限タグ付後のオファー量/ビッド量	裁定タグ付のオファー量/ビッド量	NIVタグ付後のオファー量/ビッド量	PAR調整後のボリューム	最終価格	送電ロス乗数	Price Accepted Offer Volumes * TLM	QAPO * (Final Offer Price) * TLM
Index	Id	Acc ID	BOP ID	CADL Flag	SO-Flag	STOR-Flag	Re-Priced	RSP	Offer Price	Offer Volume	DMAT Adjusted Volume	Arbitrage Adjusted Volume	NIV Adjusted Volume	PAR Adjusted Volume	Final Price	TLM	QAPO * TLM	QAPO * PO * TLM
1	T_GRAI-6	49533	1	F	F	F	F	NULL	75.00000	12.333	12.333	12.333	12.333	0.000	0.00000	0.0000000	0.000	0.00
2	T_GRAI-6	49532	1	F	F	F	F	NULL	75.00000	45.000	45.000	45.000	45.000	0.000	0.00000	0.0000000	0.000	0.00
3	T_EECL-1	97021	1	F	F	F	F	NULL	76.00000	12.222	12.222	12.222	12.222	0.000	0.00000	0.0000000	0.000	0.00
4	T_EECL-1	97019	1	F	F	F	F	NULL	76.00000	2.500	2.500	2.500	2.500	0.000	0.00000	0.0000000	0.000	0.00
5	T_EECL-1	97020	1	F	F	F	F	NULL	76.00000	37.500	37.500	37.500	37.500	0.000	0.00000	0.0000000	0.000	0.00
6	1	NULL	NULL	F	T	F	F	NULL	78.00000	115.000	115.000	115.000	115.000	49.441	78.00000	1.0000000	49.441	3856.42

需給調整関連データ

System Prices～ Imbalance Prices (B1770)

コマ終了後、概ね20分後に公表

Imbalance Prices (B1770)

Select

Settlement Date  Period 

Time Series ID	ビジネスタイプ (調整力種類)	精算日	精算コマ	インバランス価格	システム余剰 or システム不足
Time Series ID	Business Type	Settlement Date	Settlement Period	Imbalance Price Amount (GBP)	Price Category
ELX-EMFIP-IMBP-TS-1	Balance energy deviation	2018-09-25	12	78.00745	Insufficient balance
ELX-EMFIP-IMBP-TS-2	Balance energy deviation	2018-09-25	12	78.00745	Excess balance

需給調整関連データ

Balancing Mechanism Data ~ NETBSAD

Balancing Services Adjustment Data (NETBSAD)

Yesterday/Today

Historic

コマ毎のBalancing Services Adjustmentデータ(BSAD)

Select

Settlement Date

2018-09-25



VIEW

Data referring to : 2018-09-25

</> XML CSV

Settlement Date	SP	ESCA (£)	ESVA (MWh)	SSVA (MWh)	SPA (£/MWh)	EBCA (£)	EBVA (MWh)	SBVA (MWh)	BPA (£/MWh)	Link to DisBSAD
2018-09-25	1	0.00	0.000	0.000	0.00	0.00	0.000	0.000	0.00	DisBSAD
精算日	精算コマ数	Net Sell Price Cost Adjustment (Energy)	Net Sell Price Volume Adjustment (Energy)	Net Sell Price Volume Adjustment (System)	販売価格調整	Net Buy Price Cost Adjustment (Energy)	Net Buy Price Volume Adjustment (Energy)	Net Buy Price Volume Adjustment (System)	購入価格調整	DisBSAD
2018-09-25	3	0.00	0.000	0.000	0.00	0.00	0.000	0.000	0.00	DisBSAD
2018-09-25	4	0.00	0.000	0.000	0.00	0.00	0.000	0.000	0.00	DisBSAD
2018-09-25	5	0.00	0.000	0.000	0.00	0.00	0.000	0.000	0.00	DisBSAD
2018-09-25	6	0.00	0.000	0.000	0.00	0.00	0.000	0.000	0.00	DisBSAD
2018-09-25	7	0.00	0.000	0.000	0.00	0.00	0.000	0.000	0.00	DisBSAD
2018-09-25	8	0.00	0.000	0.000	0.00	0.00	0.000	0.000	0.00	DisBSAD
2018-09-25	9	0.00	0.000	0.000	0.00	0.00	0.000	0.000	0.00	DisBSAD
2018-09-25	10	0.00	0.000	0.000	0.00	0.00	0.000	0.000	0.00	DisBSAD
2018-09-25	11	0.00	0.000	0.000	0.00	0.00	0.000	0.000	0.00	DisBSAD
2018-09-25	12	0.00	0.000	0.000	0.00	0.00	0.000	0.000	0.00	DisBSAD

※現在も調査中のため、一部不正確な情報が含まれる可能性がある 10

需給調整関連データ

Balancing Mechanism Data ~ DISBSAD

コマにおけるBalancing Services Adjustmentデータ(BSAD)

Disaggregated Balancing Services Adjustment Data (DISBSAD)

Select

Settlement Date: 2018-09-25  Settlement Period: 12  [VIEW](#)

Settlement Date : << 2018-09-25 >> | Settlement Period : << 12 >>

精算日	精算コマ	ID	費用	ボリューム	価格	SO-Flag	STOR供給フラグ SV
Settlement Date	SP	ID	Cost (£)	Volume (MWh)	Price (£/MWh)	SO-flag	STOR Provider flag
2018-09-25	12	1	8970.00	115.000	78.00	T	F
2018-09-25	12	2	-2910.00	-50.000	58.20	T	F
2018-09-25	12	3	810.00	-135.000	-6.00	T	F

需給調整関連データ

Balancing Mechanism Data ~ NON BM Instructed Volumes

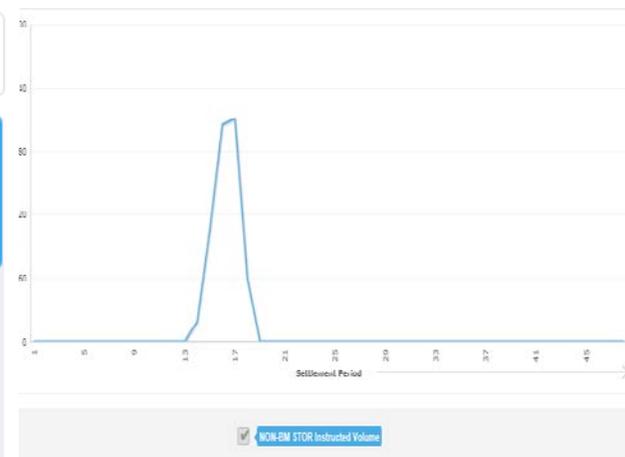
コマ毎の非BMのボリューム
⇒コマ終了後、概ね20分後に公表

NONBM STOR Instructed Volumes (NONBM)

Yesterday/ Today

Historic

精算日	精算コマ	非BMユニットによる公開時間	非BMユニットによるボリューム
Settlement Date	SP	NONBM Publish Time (GMT)	NONBM (MWh)
2018-09-25	1	2018-09-24 23:30:00	0
2018-09-25	2	2018-09-25 00:00:00	0
2018-09-25	3	2018-09-25 00:30:00	0
2018-09-25	4	2018-09-25 01:00:00	0
2018-09-25	5	2018-09-25 01:30:00	0
2018-09-25	6	2018-09-25 02:00:00	0
2018-09-25	7	2018-09-25 02:30:00	0
2018-09-25	8	2018-09-25 03:00:00	0
2018-09-25	9	2018-09-25 03:30:00	0
2018-09-25	10	2018-09-25 04:00:00	0
2018-09-25	11	2018-09-25 04:30:00	0
2018-09-25	12	2018-09-25 05:00:00	0



需給調整関連データ

Balancing Mechanism Data～Amount Of Balancing Reserves Under Contract

コマにおける契約済みBalancing Reservesの量

Amount Of Balancing Reserves Under Contract (B1720)

Select Settlement Date  Period 

Time Series ID	Business Type (調整カタイプ)	時間単位	PSR Type	上げ代 or 下げ代	精算日		量
----------------	---------------------------	------	----------	------------------	-----	---	---

Time Series ID	Business Type	Market Agreement Type	PSR Type	Flow Direction	Settlement Date	S...	Quantity (MW)	Status
NGET-EMFIP-ABUC-TS-00000001	Manual frequency restoration reserve	Hourly	Generation	UP	2018-09-25		00	
NGET-EMFIP-ABUC-TS-00000001	Frequency containment reserve	Hourly	Generation	UP	2018-09-25	12	388	
NGET-EMFIP-ABUC-TS-00000002	Frequency containment reserve	Hourly	Generation	DOWN	2018-09-25	12	178	
NGET-EMFIP-ABUC-TS-00000001	Replacement reserve	Hourly	Generation	UP	2018-09-25	12	2645	

精算コマ

需給調整関連データ

Balancing Mechanism Data～Prices of Procured Balancing Reserves

コマにおけるBalancing Reservesの調達価格(MW単価)

Prices Of Procured Balancing Reserves (B1730)

Select Settlement Date  Period 

Time Series ID	Business Type (調整カタイプ)	時間単位	PSR Type	上げ代or 下げ代	精算日	精算コマ	調達価格	価格カテゴリ	CSV
Time Series ID	Business Type	Market Agreement Type	PSR Type	Flow Direction	Settlement Date	Settlement Period	Procurement Price Amount (GBP)	Price Category	Status
NGET-EMFIP-PPBR-TS-00000001	Manual frequency restoration reserve	Hourly	Generation	UP	2018-09-25	12	2.84		
NGET-EMFIP-PPBR-TS-00000002	Frequency containment reserve	Hourly	Generation	DOWN	2018-09-25	12	2.785		
NGET-EMFIP-PPBR-TS-00000001	Replacement reserve	Hourly	Generation	UP	2018-09-25	12	2.82		
NGET-EMFIP-PPBR-TS-00000001	Frequency containment reserve	Hourly	Generation	UP	2018-09-25	12	3.175		

需給調整関連データ

Balancing Mechanism Data～Accepted Aggregated Offers

コマにおける落札オファーの詳細

⇒コマ終了後、概ね11～15分後に公表

Accepted Aggregated Offers (B1740)

Select

Settlement Date: 2018-09-25 Period: 12 [VIEW](#)

Time Series ID	Business Type (調整カタイプ)	PSR Type	上げ代or 下げ代	精算日	数量	二次的数量	状況	
Time Series ID	Business Type	PSR Type	Flow Direction	Settlement Date	S.▼	Quantity (MW)	Secondary Quantity (MW)	Status
NGET-EMFIP-AAOV-TS-00547010	Frequency containment reserve	Generation	UP	2018-09-25	精算コマ	620		Final
NGET-EMFIP-AAOV-TS-00547011	Frequency containment reserve	Load	DOWN	2018-09-25	12	510		Final
NGET-EMFIP-AAOV-TS-00547012	Automatic frequency restoration reserve	Generation	UP	2018-09-25	12	0		Final
NGET-EMFIP-AAOV-TS-00547013	Automatic frequency restoration reserve	Load	DOWN	2018-09-25	12	0		Final
NGET-EMFIP-AAOV-TS-00547014	Manual frequency restoration reserve	Load	DOWN	2018-09-25	12	34		Final
NGET-EMFIP-AAOV-TS-00547015	Manual frequency restoration reserve	Generation	UP	2018-09-25	12	8441.287		Final
NGET-EMFIP-AAOV-TS-00547016	Replacement reserve	Load	DOWN	2018-09-25	12	34		Final
NGET-EMFIP-AAOV-TS-00547017	Replacement reserve	Generation	UP	2018-09-25	12	10491.28		Final

需給調整関連データ

Balancing Mechanism Data ~ Activated Balancing Energy

コマにおける稼働した調整力の大きさについて公開
⇒コマ終了後、概ね11～15分後に公表

Activated Balancing Energy (B1750)

Select

Settlement Date: 2018-09-25 Period: 12 [VIEW](#)

Time Series ID Business Type (調整力タイプ) PSR Type 上げ代or下げ代 精算日 稼働量 状況

Time Series ID	Business Type	PSR Type	Flow Direction	Settlement Date	S..	Activation Quantity (MW)	Status
NGET-EMFIP-ABE-TS-00547139	Frequency containment reserve	Generation	UP	2018-09-25			Final
NGET-EMFIP-ABE-TS-00547140	Frequency containment reserve	Load	DOWN	2018-09-25	12	177	Final
NGET-EMFIP-ABE-TS-00547141	Automatic frequency restoration reserve	Generation	UP	2018-09-25	12	0	Final
NGET-EMFIP-ABE-TS-00547142	Automatic frequency restoration reserve	Load	DOWN	2018-09-25	12	0	Final
NGET-EMFIP-ABE-TS-00547143	Manual frequency restoration reserve	Load	DOWN	2018-09-25	12	0	Final
NGET-EMFIP-ABE-TS-00547144	Manual frequency restoration reserve	Generation	UP	2018-09-25	12	3,627	Final
NGET-EMFIP-ABE-TS-00547145	Replacement reserve	Load	DOWN	2018-09-25	12	0	Final
NGET-EMFIP-ABE-TS-00547146	Replacement reserve	Generation	UP	2018-09-25	12	0	Final

精算コマ

需給調整関連データ

Balancing Mechanism Data ~Prices Of Activated Balancing Energy

コマにおける稼働した調整力への支払総額
⇒コマ終了後、概ね11~15分後に公表

Prices Of Activated Balancing Energy (B1760)

Select

Settlement Date: 2018-09-25 Period: 12 [VIEW](#)

Time Series ID	Business Type (調整カタイプ)	PSR Type	上げ代or 下げ代	精算日	稼働した調整力 への支払総額	状況	
Time Series ID	Business Type	PSR Type	Flow Direction	Settlement Date	Activation Price Unit (GBP)	Price Category	Status
NGET-EMFIP-PABE-TS-00546788	Frequency containment reserve	Generation	UP	2018-09-25	89		Final
NGET-EMFIP-PABE-TS-00546789	Frequency containment reserve	Load	DOWN	2018-09-25	12	154.02	Final
NGET-EMFIP-PABE-TS-00546790	Automatic frequency restoration reserve	Generation	UP	2018-09-25	12	0	Final
NGET-EMFIP-PABE-TS-00546791	Automatic frequency restoration reserve	Load	DOWN	2018-09-25	12	0	Final
NGET-EMFIP-PABE-TS-00546792	Manual frequency restoration reserve	Load	DOWN	2018-09-25	12	0	Final
NGET-EMFIP-PABE-TS-00546793	Manual frequency restoration reserve	Generation	UP	2018-09-25	12	580.27	Final
NGET-EMFIP-PABE-TS-00546794	Replacement reserve	Load	DOWN	2018-09-25	12	0	Final
NGET-EMFIP-PABE-TS-00546795	Replacement reserve	Generation	UP	2018-09-25	12	0	Final

精算コマ

需給調整関連データ

Balancing Mechanism Data ~ Aggregated Imbalance Volumes

コマにおけるインバランス量

⇒コマ終了後、概ね20分後に公表

Aggregated Imbalance Volumes (B1780)

* Imbalance Quantity shown here are signed. But those sent by BMRS to EMFIP or published on TIBCO are ABSOLUTE values as specified by EMFIP Implementation guide.

Select

Settlement Date: 2018-09-25  Period: 12  [VIEW](#)

Time Series ID Business Type (調整カタイプ) 精算日 精算コマ インバランス量   [CSV](#)

Time Series ID	Business Type	Settlement Date	Settlement Period	Imbalance Quantity (MWh)*
ELX-EMFIP-AIMBV-TS-1	Balance energy deviation	2018-09-25	12	225.1142

需給調整関連データ

Balancing Mechanism Data ～Financial Expenses And Income For Balancing

Financial Expenses And Income For Balancing (B1790)

Year Month

Time Series ID	Business Type (調整カタイプ)	年	月	収入額or 支出額	収入or支出 <small>XML</small>	状況
Time Series ID	Business Type	Year	Month	Financial Price Amount (GBP)	Price Direction	Status
NGET-EMFIP-FEIB-TS-00000002	Financial information	2018	JUN	1202511.003	Income.	Intermediate
NGET-EMFIP-FEIB-TS-00000002	Financial information	2018	JUN	2810221.268	Income.	Intermediate
NGET-EMFIP-FEIB-TS-00000001	Financial information	2018	JUN	30765040.81	Expenditure.	Intermediate

需給調整関連データ BM Unit Data～Physical Data

コマにおけるBM Unit毎の詳細データ

Physical Data

Settlement Date:
 Settlement Period:
[Select NRT](#)

[VIEW](#) [RESET](#)

Physical Data for Settlement Date - << 2018-09-25 >> | Settlement Period - << 12 >>

[XML](#) [CSV](#)

Physical Data Item

FPNの場合

Final Physical Notifications(FPN)

Settlement Date	SP	BM Unit ID	BM Unit Type	締約者名	BMユニット	開始時間	FPNからの逸脱	終了時間	FPNからの逸脱
精算日	精算コマ	BMユニットID		Lead Party Name	NGC BM Unit Name	From Time (GMT)	From Level (MW)	To Time (GMT)	To Level (MW)
			S	Limejump Energy Limited	AG-ALIM02	2018-09-25 04:30:00	0	2018-09-25 05:00:00	0
			G	British Gas Trading Ltd	EAS-BGS01	2018-09-25 04:30:00	-166	2018-09-25 05:00:00	-166
2018-09-25	12	2_AEDIR000	G	British Gas Trading Ltd	EAS-EDR01	2018-09-25 04:30:00	0	2018-09-25 05:00:00	0
2018-09-25	12	2_AEELC000	G	E.ON Energy Solutions Limited	EAS-EAS01	2018-09-25 04:30:00	-176	2018-09-25 05:00:00	-176
2018-09-25	12	2_AEENG000	G	E.ON Energy Solutions Limited	EAS-EST01	2018-09-25 04:30:00	0	2018-09-25 05:00:00	0
2018-09-25	12	2_AEMEB000	G	E.ON Energy Solutions Limited	EAS-PGE01	2018-09-25 04:30:00	-154	2018-09-25 05:00:00	-154
2018-09-25	12	2_AENRD000	G	British Gas Trading Ltd	EAS-ENR01	2018-09-25 04:30:00	-97	2018-09-25 05:00:00	-97
2018-09-25	12	2_AHAVE000	G	Haven Power Ltd	EAS-HVN01	2018-09-25 04:30:00	0	2018-09-25 05:00:00	0
2018-09-25	12	2_AHPOW000	G	Haven Power Ltd	EAS-HPW01	2018-09-25 04:30:00	-164	2018-09-25 05:00:00	-164
2018-09-25	12	2_AHYDE000	G	SWEL	EAS-SSE01	2018-09-25 04:30:00	0	2018-09-25 05:00:00	0
2018-09-25	12	2_AIMPO000	G	SSE Energy Supply Limited	EAS-ATL01	2018-09-25 04:30:00	0	2018-09-25 05:00:00	0

需給調整関連データ

BM Unit Data～Bid Offer Data

コマにおけるBM Unit毎のBid/Offerに関するデータを公開
⇒各コマの約1時間前(ゲートクローズ後)すぐに公表

Bid Offer Data

Settlement Date: 2018-09-25 Settlement Period: 12 Select NRT

MORE FILTERS [i] VIEW RESET

精算日	BMユニットID	BMユニットタイプ	締約者名	BMユニット名	ビッド・オファーペアの数	開始時間	FPNからの逸脱	終了時間	FPNからの逸脱	ビッド価格	オファー価格	
Settlement Date	SP	BM Unit ID	BM Unit Type	Lead Party Name	NGC BM Unit Name	Bid Offer Pair Number	From Time (GMT)	From Level (MW)	To Time (GMT)	To Level (MW)	Bid Price (€/MWh)	Offer Price (€/MWh)
2018-09-25	精算コマ	AANGE001	S	Limejump Energy Limited	AG-ALIM02	1	2018-09-25 04:30:00	6	2018-09-25 05:00:00	6	90	100
2018-09-25		AANGE001	S	Limejump Energy Limited	AG-ALIM02	-1	2018-09-25 04:30:00	-6	2018-09-25 05:00:00	-6	15	20
2018-09-25	12	2_ARGAS000	G	British Gas Trading Ltd	EAS-BGS01	1	2018-09-25 04:30:00	0	2018-09-25 05:00:00	0	0	0
2018-09-25	12	2_ARGAS000	G	British Gas Trading Ltd	EAS-BGS01	-1	2018-09-25 04:30:00	0	2018-09-25 05:00:00	0	0	0
2018-09-25	12	2_AEDIR000	G	British Gas Trading Ltd	EAS-EDR01	1	2018-09-25 04:30:00	0	2018-09-25 05:00:00	0	0	0
2018-09-25	12	2_AEDIR000	G	British Gas Trading Ltd	EAS-EDR01	-1	2018-09-25 04:30:00	0	2018-09-25 05:00:00	0	0	0
2018-09-25	12	2_AEELC000	G	E.ON Energy Solutions Limited	EAS-EAS01	1	2018-09-25 04:30:00	0	2018-09-25 05:00:00	0	0	0
2018-09-25	12	2_AEELC000	G	E.ON Energy Solutions Limited	EAS-EAS01	-1	2018-09-25 04:30:00	0	2018-09-25 05:00:00	0	0	0
2018-09-25	12	2_AEENG000	G	E.ON Energy Solutions Limited	EAS-EST01	1	2018-09-25 04:30:00	0	2018-09-25 05:00:00	0	0	0
2018-09-25	12	2_AEENG000	G	E.ON Energy Solutions Limited	EAS-EST01	-1	2018-09-25 04:30:00	0	2018-09-25 05:00:00	0	0	0
2018-09-25	12	2_AEMEB000	G	E.ON Energy Solutions Limited	EAS-PGE01	1	2018-09-25 04:30:00	0	2018-09-25 05:00:00	0	0	0

需給調整関連データ

BM Unit Data～Balancing Services Volume Data

精算コマにおけるBM Unitの調整サービス量に係るデータ

Balancing Services Volume Data (BSV)

Select

Settlement Date: 2018-09-25  Settlement Period: 12 

MORE FILTERS 

VIEW RESET

BSV Data for Settlement Date - << 2018-09-25 >> | Settlement Period - << 12 >>

精算日	BMユニットID	BMユニットID	締約者名	BMユニット名	調整サービス量	CSV	
Settlement Date	SP	BM Unit ID	BM Unit Type	Lead Party Name	NGC BM Unit Name	Volume (in MW)	
2018-09-25	精算コマ	T_COSO-1	T	Coryton Energy Company Ltd	COSO-1	3.757	
2018-09-25	12	T_DRAXX-2	T	Drax Power Ltd	DRAXX-2	-0.694	
2018-09-25	12	T_DRAXX-3	T	Drax Power Ltd	DRAXX-3	-0.694	
2018-09-25	12	T_DRAXX-4	T	Drax Power Ltd	DRAXX-4	-0.694	
2018-09-25	12	T_EECL-1	T	Uniper UK Limited	EECL-1	2.499	
2018-09-25	12	T_GRAI-6	T	Uniper UK Limited	GRAI-6	2.777	
2018-09-25	12	T_PEMB-51	T	RWE Generation UK plc	PEMB-51	2.527	
2018-09-25	12	T_WBURB-2	T	EDF Energy (WBP) Limited	WBURB-2	2.689	

需給調整関連データ BM Unit Data～Dynamic Data

Dynamic Data

Settlement Date: 2018-09-25 Settlement Period: 12 [Select NRT](#)
 MORE FILTERS VIEW RESET

Dynamic Data for Settlement Date - << 2018-09-25 >> | Settlement Period - << 12 >> XML CSV

Dynamic Data Item

- Run-up Rate Export
- Run-down Rate Export
- Run-up Rate Import
- Run-down Rate Import
- Notice To Deviate from Zero
- Notice To Deliver Bids
- Notice To Deliver Offers
- Minimum Zero Time
- Minimum Non-Zero Time
- Stable Export Limit
- Stable Import Limit
- Maximum Delivery Volume
- Maximum Delivery Period

精算日	port	BMユニットID	BMユニットタイプ	締約者名	BMユニット名	Settlement Date	SP	Rate1 (MW/minute)	Elbow2 (MW)	Rate2 (MW/minute)	Elbow3 (MW)	Rate3 (MW/minute)
2018-09-03	精算コマ	AANGE001	S	Limejump Energy Limited	AG-ALIM02	2018-09-03 05:25:00		999	6	999	7	999
2017-08-01		AEENG000	G	E.ON Energy Solutions Limited	EAS-EST01	2017-08-01 11:00:00		10				
2017-08-01	25	CEENG000	G	E.ON Energy Solutions Limited	LON-EST01	2017-08-01 11:00:00		10				
2017-08-01	25	DEENG000	G	E.ON Energy Solutions Limited	MNW-EST01	2017-08-01 11:00:00		10				
2018-09-24	43	DPGEN001	S	E.ON UK plc	MNW-PGU02	2018-09-24 20:10:00		5.6				
2017-11-07	25	FMAGN000	G	DONG Energy Power Sales UK Ltd	NEE-DON01	2017-11-07 12:00:00		10				
2017-08-01	25	GEENG000	G	E.ON Energy Solutions Limited	NWP-EST01	2017-08-01 11:00:00		10				
2017-08-01	25	HEENG000	G	E.ON Energy Solutions Limited	STH-EST01	2017-08-01 11:00:00		10				
2017-08-01	25	JEENG000	G	E.ON Energy Solutions Limited	SEE-EST01	2017-08-01 11:00:00		10				
2014-03-05	25	JVETS000	G	Vattenfall Energy Trading	SEE-VTF01	2014-03-05 12:00:00		10				
2017-08-01	25	KEENG000	G	E.ON Energy Solutions Limited	SWA-EST01	2017-08-01 11:00:00		10				

需給調整関連データ BM Unit Data～Derived Data

コマにおけるBM Unitの逸脱データ(落札ビッド及びビオファーに対する指令量の実績値)を公開
⇒コマ終了後、概ね20分後に公表されている。

Derived Data

Settlement Date: 2018-09-25 Settlement Period: 12 Select NRT

VIEW RESET

Derived Data for Settlement Date - << 2018-09-25 >> | Settlement Period - << 12 >>

XML CSV

ビッド落札量の場合

精算日 BMユニットID BMユニットタイプ 締約者名 BMユニット名 落札ID

Settlement Date	SP	BM Unit ID	BM Unit Type	Lead Party Name	NGC BM Unit Name	Acceptance ID	Acceptance Duration	-8	-5	-4	-3	-2	-1	1	2	3	4	5	6	Total
2018-09-25	12	T_COSO-1	T	Coryton Energy Company Ltd	COSO-1	148181	L							0						0
2018-09-25	12	T_COSO-1	T	Coryton Energy Company Ltd	COSO-1	148182	L							0						0
2018-09-25	12	T_COSO-1	T	Coryton Energy Company Ltd	COSO-1	148183	L							0						0
2018-09-25	12	T_DAMC-1	T	SP Generation Ltd	DAMC-1	101112	L							0						0
2018-09-25	12	T_DAMC-1	T	SP Generation Ltd	DAMC-1	101113	L							0						0
2018-09-25	12	T_EECL-1	T	Uniper UK Limited	EECL-1	97019	L							0						0
2018-09-25	12	T_EECL-1	T	Uniper UK Limited	EECL-1	97020	L							0						0
2018-09-25	12	T_EECL-1	T	Uniper UK Limited	EECL-1	97021	L							0						0
2018-09-25	12	T_FOYE-2	T	SSE Generation Ltd	FOYE-2	108907	S						-1.2917							-1.2917
2018-09-25	12	T_GRAI-6	T	Uniper UK Limited	GRAI-6	49532	L							0						0
2018-09-25	12	T_GRAI-6	T	Uniper UK Limited	GRAI-6	49533	L							0						0

需給調整関連データ

BM Unit Data ~ Trading Unit Data

Trading Unit Data

Data is available from Settlement Date 29 June 2017 and is updated at each Settlement Run according to the [SAA Settlement Timetable](#)

Select

Settlement Date  Settlement Period 

[MORE FILTERS](#) 

[VIEW](#) [RESET](#)

GSP BOUNDARIES MAP

[XML](#) [CSV](#)

Trading Unit Data

Trading Unit...	Settlement Date	SP	Settlement Ru...	取引ユニット名	取引ユニット受渡様式	輸入量	輸出量	取引量
取引ユニットタイプ	精算日	1	II	DEFAULT__A	Offtaking	-1098.362	80.675	-1017.687
		1	II	DEFAULT__B	Offtaking	-906.977	91.607	-815.37
Base	2018-09-19	1	II	DEFAULT__C	Offtaking	-1129.824	33.012	-1096.812
Base	2018-09-19	1	II	DEFAULT__D	Offtaking	-523.773	93.307	-430.467
Base	2018-09-19	1	II	DEFAULT__E	Offtaking	-945.026	19.675	-925.351
Base	2018-09-19	1	II	DEFAULT__F	Offtaking	-468.877	85.361	-383.516
Base	2018-09-19	1	II	DEFAULT__G	Offtaking	-830.555	53.689	-776.866
Base	2018-09-19	1	II	DEFAULT__H	Offtaking	-1203.232	4.921	-1198.31
Base	2018-09-19	1	II	DEFAULT__J	Offtaking	-743.629	45.494	-698.135
Base	2018-09-19	1	II	DEFAULT__K	Offtaking	-413.48	78.746	-334.734
Base	2018-09-19	1	II	DEFAULT__L	Offtaking	-496.846	25.348	-471.498
Base	2018-09-19	1	II	DEFAULT__M	Offtaking	-770.442	111.069	-659.372

送電関連データ

Reserve Scarcity Pricing～LoLP及び De-rated Margin

Loss of Load Probability (LoLP) and De-rated Margin

Today/Tomorrow

Historic

イギリス時間 3:15時点
⇒精算コマ6 終了後、15分後

コマにおけるLoLP及びDRMの予測
⇒コマ終了後、概ね11～15分後に公表

Data referring to : 2018-10-04, 2018-10-05

Settlement Date	SP	12:00 forecast		8 hour forecast		4 hour forecast		2 hour forecast		1 hour forecast	
		LoLP	DRM	LoLP	DRM	LoLP	DRM	LoLP	DRM	LoLP	DRM
2018-10-04	7	LoLP	DRM	LoLP	DRM	LoLP	DRM	LoLP	DRM	LoLP	DRM
2018-10-04	8		23257.1540000		22996.8300000		22183.2090000		22208.2830000	0.000000000	21887.8360000
2018-10-04	9		23170.6640000		22835.1460000		22285.5140000		22249.5410000	0.000000000	21758.8360000
2018-10-04	10		23269.2500000		22556.5920000		22323.9000000		22034.6370000		
2018-10-04	11		22843.2990000		21317.1970000		21355.0370000		20994.5410000		
2018-10-04	12		21736.9430000		20711.0410000		20828.9500000				
2018-10-04	13		19067.0230000		17925.2340000		18014.8100000				
2018-10-04	14		15749.5160000		14923.0450000		14574.8470000				
2018-10-04	15		12731.6570000		12819.1260000		12682.7990000				
2018-10-04	16		11408.7700000		10831.0820000						

Select Settlement Date 

STOR Availability Window covering 2016-10-09

 XML 

Season year	Season Number	STOR Availability Dates		Week Day		Non Week Day	
		From Date	To Date	Start Time	End Time	Start Time	End Time
2016-2016	1	2016-04-01 05:00	2016-04-25 05:00	19:00	22:00	19:30	22:00
2016-2016	1	2016-04-01 05:00	2016-04-25 05:00	07:00	13:30	10:00	14:00
2016-2016	2	2016-04-25 05:00	2016-08-22 05:00	07:30	14:00	09:30	13:30
2016-2016	2	2016-04-25 05:00	2016-08-22 05:00	16:00	18:00	19:30	22:30
2016-2016	2	2016-04-25 05:00	2016-08-22 05:00	19:30	22:30		
2016-2016	3	2016-08-22 05:00	2016-09-19 05:00	07:30	14:00	10:30	13:30
2016-2016	3	2016-08-22 05:00	2016-09-19 05:00	16:00	21:30	19:00	22:00

OfgemによるP305導入に係る事後評価

～ Analysis of the first phase of the Electricity Balancing Significant Code Review

- 2018年8月にOfgemが公表した「Analysis of the first phase of the Electricity Balancing Significant Code Review」では、2015年11月のBSC 改正P305(BSC Modification P305)によるインバランス精算制度の変更による影響等について分析を実施している。この中で希少性に係る制度についての導入効果についても分析をしている。

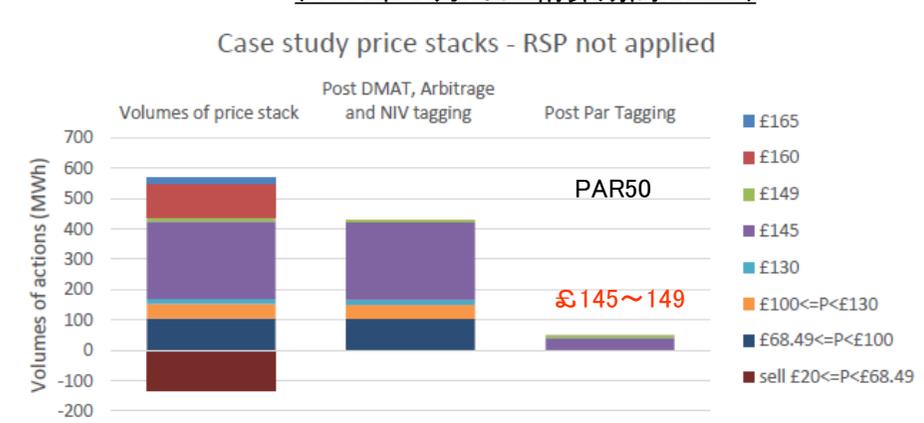
2016年10月9日精算コマ39に係る詳細分析

- P305導入から2年間、STOR措置がRSPで再価格設定されたケースは7件存在した。しかし7件のうち、インバランス価格に影響を与えたのは2つの精算期間(2016年10月9日、2016年10月31日)に過ぎなかった。
- Ofgemは、その2つの精算期間のうち、2016年10月9日 精算期間39コマを対象としてケーススタディを実施。、RSPが導入されていないと仮定した場合のインバランス価格は、145～149 £/MWhであった。

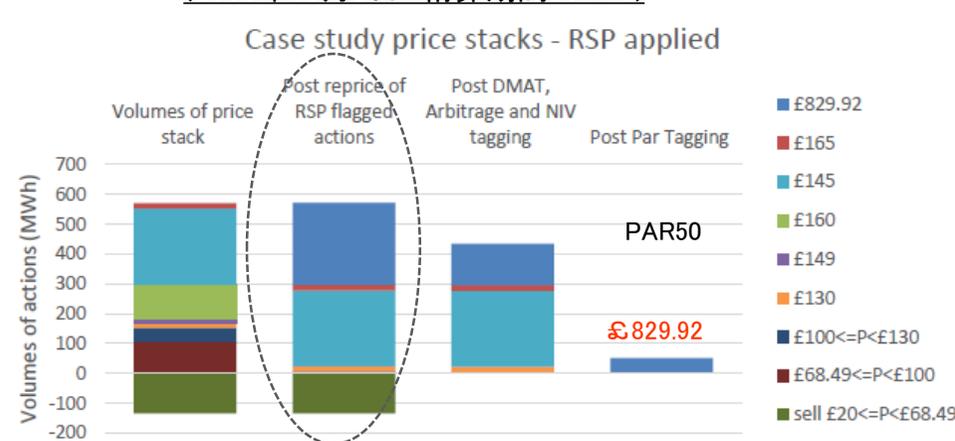
STOR及びRSPの両方のフラグが付いたケース

日付	精算期間	再価格設定された BM STOR措置の数	再価格設定された 非BM STOR措置の数	予備力希少価格
2016/10/9	39	3	24	£829.92
2016/10/31	35	2	0	£644.29

RSPが導入されていないと仮定した場合
(2016年10月9日 精算期間39コマ)



RSP導入による実績値
(2016年10月9日 精算期間39コマ)



(出所)Ofgem「Analysis of the first phase of the Electricity Balancing Significant Code Review」

OfgemによるP305導入に係る事後評価

～P305 Post Implementation Review

- Ofgemは、2017年2月に発表した「P305 Post Implementation Review」において、BSC改正p305導入による影響評価分析を実施している。当該報告書においても先述の2016年10月9日精算期間39コマを対象として詳細な分析を実施している。

2016年10月9日精算コマ39に係る詳細分析

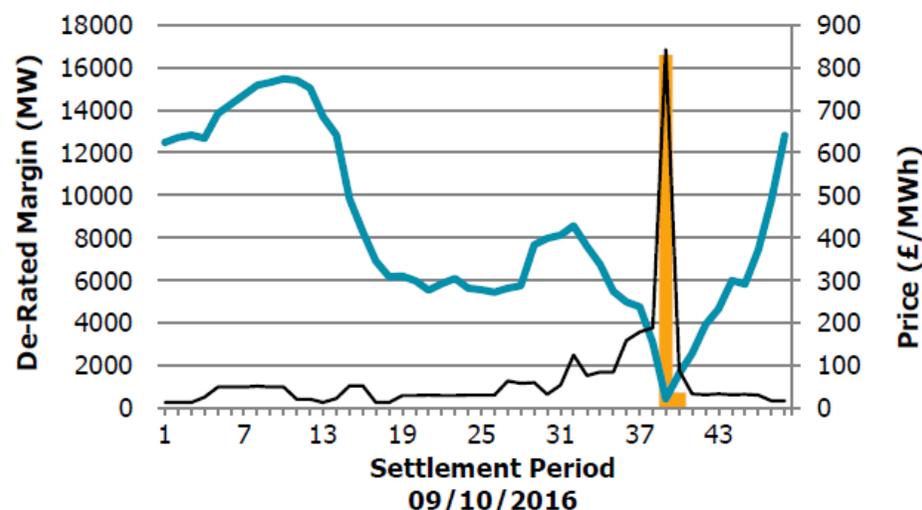
- 当該精算期間においてDRMは414MWまで低下し、これにより対応するLoLPは27.66%となった。RSP価格は、 $\text{£}829.92/\text{MWh}$ (= $\text{£}3,000/\text{MWh} \times 0.2766$)となり、STOR availability Windowにおいて再価格設定されることとなった。
- この結果、当該精算期間において、3つのSTOR供給事業者(複合サイクルガスタービン(CCGT)BMユニット)及び24のSTORフラグ付きバランスサービス調整行動(BSAA)がRSPで再価格付けされた。(注: 当該事業者による利用価格(Utilization Price)よりも、RSPが高かったため。なおUtilization Priceは $\text{£}68.49 \sim 160/\text{MWh}$ 程度)
- 再価格設定されたSTOR行為は、全てPAR(=50MWh)の範囲内であったため、このRSP価格 $\text{£}829.92/\text{MWh}$ に買取調整価格(BPA) $\text{£}13.18/\text{MWh}$ を加算した上で、 $\text{£}843.1/\text{MWh}$ となった。

DRMが最も低下した10つの精算コマと対応するRSP価格

日	精算コマ	DRM (MW)	LoLP	RSP (€/MWh)	RSPによる再価格設定回数	系統状態	システム価格(€/MWh)
31/10/2016	36	387.23	0.2902	870.54	2	余剰	41.43
09/10/2016	39	414.96	0.2766	829.92	27	不足	843.1
31/10/2016	35	553.49	0.2148	644.29	2	不足	660.97
01/10/2016	39	932.24	0.0915	274.57	27	不足	142.69
31/10/2016	37	1,065.56	0.0639	191.69	0	余剰	38.51
30/09/2016	39	1,277.17	0.0341	102.16	33	不足	143.08
30/10/2016	37	1,321.73	0.0295	88.42	0	不足	167.64
25/10/2016	38	1,359.52	0.026	78.05	23	不足	123.17
14/09/2016	41	1,386.69	0.0238	71.31	16	不足	164.05
20/10/2016	38	1,407.65	0.0221	66.42	0	余剰	42.02

STO措置の再価格計算のイメージ

(出所)ELEXON「Introduction to cash-out and P305」



■ RSP (RHS) ■ DRM (LHS) ■ System Price (RHS)

DRMとRSPとシステム価格の推移(2016年10月9日)