

Introduzione MTU MGP

Roma, marzo 2025

Executive summary

- A partire dal **11 giugno (data trading)** viene introdotta la **MTU su MGP**, con impatti su:
 - PCE:
 - **Transazioni** rimangono a **60'**
 - Possibilità di inserire **programmi standard/ blocchi** con time resolution a **15',30' o 60'**
 - IPEX:
 - Possibilità di inserire **offerte standard / a blocchi** con time resolution a **15',30' o 60'**
 - **Risultati (incluso PUN INDEX) a 15',30' e 60'**
 - **Possibilità di offerte semplici paradossalmente rigettate, in casi di scarsa liquidità, se presentate con granularità superiore alla minima**
- Prima del go live 15' MGP, previste, a partire del **7 maggio (data trading)** una serie di **modifiche operative** volte a migliorare le performance di **IPEX**:
 - **Separazione webservices** mercati energia / mercati bilanciamento
 - Consultazione **margini unità**
 - **Limite** numero **transazioni** per file xml
- Organizzazione **test ad hoc** e messa a disposizione **documenti operativi** (Implementation guide)

- **Cenni sul cross matching**
- **Introduzione MTU nella PCE**
- **Introduzione MTU nel Day Ahead (MGP)**
- **Miglioramenti performance sistemi e prossimi passi**

Cross Product Matching MGP - KPIs

- Le offerte in vendita (acquisto) con time resolution più grande possono abbinarsi con offerte di acquisto (vendita) di time resolution minore (**cross product matching**) se e solo se quest'ultime garantiscono **un prelievo (immissione) per l'intero periodo**
- **Il prezzo orario:**
 - È pari alla **media semplice dei quarti d'ora** che compongono l'ora
 - E' pari alla **media semplice dei 30'** che compongono l'ora
- **Il prezzo 30':**
 - E' pari alla **media semplice dei quarti d'ora** che compongono i 30'
- **Possibilità di offerte con time resolution maggiore PRB (mai PAB)**

Cross Product Matching – Alcuni esempi (prezzo offerto in [-500;4000] €/MWh)

INPUT

OUTPUT

Esempio 1

- 1 sola zona
- 1 sola ora
- '60 MTU demand: 100MW@30 [a]
- '15 MTU supply q1=1000MW@25 [b]
- '15 MTU supply q2=1000MW@25 [c]
- '15 MTU supply q3=1000MW@25 [d]
- '15 MTU supply q4=1000MW@25 [e]

- a interamente accettata
- b,c,d,e parzialmente accettate (100 MW)
- Prezzo 60'=25 €/MWh
- Prezzo q1=25 €/MWh
- Prezzo q2=25 €/MWh
- Prezzo q3=25 €/MWh
- Prezzo q4=25 €/MWh

Esempio 2

- 1 sola zona
- 1 sola ora
- '60 MTU demand: 100MW@30 [a]
- '15 MTU supply q1=1000MW@25 [b]
- '15 MTU supply q2=1000MW@26 [c]
- '15 MTU supply q3=1000MW@27 [d]
- '15 MTU supply q4=1000MW@28 [e]

- a interamente accettata
- b,c,d,e parzialmente accettate (100 MW)
- Prezzo 60'=26.5 €/MWh (media q1, q2,q3,q4)
- Prezzo q1=25 €/MWh
- Prezzo q2=26 €/MWh
- Prezzo q3=27 €/MWh
- Prezzo q4=28 €/MWh

Esempio 3

- 1 sola zona
- 1 sola ora
- '60 MTU demand: 100MW@30 [a]
- '15 MTU supply q1=1000MW@25 [b]
- '15 MTU supply q2=30MW@26 [c]
- '15 MTU supply q3=1000MW@27 [d]
- '15 MTU supply q4=1000MW@28 [e]

- a parzialmente accettata (30 MW)
- C interamente accettata
- b, d,e parzialmente accettate (30 MW)
- Prezzo 60'=30 €/MWh (media q1, q2,q3,q4)
- Prezzo q1=25 €/MWh
- Prezzo q2=40 €/MWh (variabile per ottenere prezzo orario 30 €/MWh)
- Prezzo q3=27 €/MWh
- Prezzo q4=28 €/MWh

Esempio 4

- 1 sola zona
- 1 sola ora
- '60 MTU demand: 100MW@30 [a]
- '60 MTU supply : 1000MW@25 [f]
- '15 MTU supply q1=1000MW@25 [b]
- '15 MTU supply q2=1000MW@25 [c]
- '15 MTU supply q3=1000MW@25 [d]
- '15 MTU supply q4=1000MW@25 [e]

- a interamente accettata
- f parzialmente accettata (50 MW)
- b,c,d,e parzialmente accettate (50 MW)
- Applicazione pro-quota tra offerta 60' e offerte 15'
- Prezzo 60'=25 €/MWh
- Prezzo q1=25 €/MWh
- Prezzo q2=25 €/MWh
- Prezzo q3=25 €/MWh
- Prezzo q4=25 €/MWh

Esempio di offerta paradossalmente rifiutata

- 1 sola bidding area
- Periodo 1
- Prezzo minimo: -500 €/MWh
- Prezzo massimo: 4000 €/MWh
- Buy PT60: 100 MW@2000 €/MWh
- Sell PT15 Q1=Sell PT15 Q2=Sell PT15 Q3=100MW@0€/MWh
- Sell PT15 Q4=90 MW@0 €/MWh

1. Offerta buy oraria, parzializzata (90MW) → Prezzo orario 2000 €/MWh
2. Offerte sell Q1, Q2, Q3 parzializzate → Prezzo Q1=Prezzo Q2=Prezzo Q3=0€/MWh
3. Q4: valido qualunque prezzo uguale o superiore a 0 €/MWh
4. $(0+0+0+P_{Q4})/4=2000 \text{ €/MWh} \rightarrow P_{Q4}=8000 \text{ €/MWh} \rightarrow$ Soluzione non valida ($P_{Q4} >$ Prezzo massimo consentito)
5. P_{Q4} viene riportato al massimo consentito (4000 €/MWh)
6. Ricalcolo prezzo orario: $(0+0+0+4000)/4=1000 \text{ €/MWh}$
7. Offerta buy oraria (parzialmente) paradossalmente rigettata

**SOLO OFFRIRE ALLA GRANULARITA' MINORE (PT15)
EVITA LA POSSIBILITA' DI OFFERTE PARADOSSALMENTE
RIFIUTATE**

- **Cenni sul cross matching**
- **Introduzione MTU nella PCE**
- **Introduzione MTU nel Day Ahead (MGP)**
- **Miglioramenti performance sistemi e prossimi passi**

Programmazione fisica – Offerta semplice

```

<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<Message xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema"
xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance" MessageDate="2025-
03-07" xmlns="urn:XML-PCE" MessageCode="GME11" MessageType = "Request">
<Version>1.0.1.0</Version>
<Header>
<Sender>
<OperatorMsgCode>XXXXX</OperatorMsgCode>
<OperatorMsgCode>IDGME</OperatorMsgCode>
</Receiver>
</Header>
<PTransaction MPN="STD1">
<BidSubmittal_V2>
<Offers RT="PT15" Date="2025-02-20" CET="CE-PRE-XXX" URN="GME-DPXXX"
PRI="30" TY="Standard" RI="Yes">
<Offer_Period="1" Qty="-0,4 />
</Offers>
</BidSubmittal_V2>
</PTransaction>
...
</Message>

```

- PT15/PT30/PT60

**TRANSAZIONI
COMMERCIALI
RIMANGONO PT60
ONLY; A PARTIRE
DAL 20250611
(TD), FORMATO
ANTECEDENTE AL
20250101 NON PIU'
SUPPORTATA**

- Standard: programma semplice (per i blocchi, Block; vedi slide successiva)

- 1-96 PT15
- 1-48 PT30
- 1-24 PT60

Programmazione fisica – Offerta blocchi

```

<?xml version="1.0" encoding="utf-8"?>
<Message xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema"
xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance" MessageDate="2025-
03-07" xmlns="urn:XML-PCE" MessageCode="GME11" MessageType = "Request">
<Version>1.0.1.0</Version>
<Header>
<Sender>
<OperatorMsgCode>MP2</OperatorMsgCode>
</Sender>
<Receiver>
<OperatorMsgCode>IDGME</OperatorMsgCode>
</Receiver>
</Header>
<PTransaction MPN="Blocco1">
<BidSubmittal_V2>
<Offers RT="PT15" Date="2024-09-28" CET="CE-PRE-MP2" URN="UC_NORD2"
PRI="3000" TY="Block" RI="No" MAR="0,5">
<Offer Period="1" Qty="-4,5"/>
...
</Offers>
</BidSubmittal_V2>
</PTransaction>
...
</Message>

```

• PT15/PT30/PT60

**LE
TRANSAZIONI
COMMERCIALI
RIMANGONO
PT60 ONLY**

• 1-96 PT15
• 1-48 PT30
• 1-24 PT60

Programmazione fisica – Posizione netta vs programma

• Ore

Home Informazioni Transazioni Xml Transazioni Com Garanzie Finanz. **Program. fisica** Amministrazione

Offerte **Program. fisica** Risultati Iplex Liquid. Giornaliera Report Quantità

09/03/2025 Export Xml

Conto energia C IL

Data 09/03/2025 00:00:00 Programmi verificati ● Eseguito Invio MGP ● Esito MGP ●

Descrizione	Qrt	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Posizione netta	1	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000
Posizione netta	2	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000
Posizione netta	3	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000
Posizione netta	4	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000	-5,000
Programmi presentati	1	6,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
Programmi presentati	2	6,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
Programmi presentati	3	6,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
Programmi presentati	4	6,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
Saldo	1	1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000
Saldo	2	1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000
Saldo	3	1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000
Saldo	4	1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000

INFORMAZIONI AGGREGATE SEMPRE FORNITE CON DETTAGLIO GRANULARITÀ MINIMA (PT15). DETTAGLIO PROGRAMMA SINGOLA UNITÀ NELLA PAGINA OFFERTE

• Quarti

Struttura file SBIL

```

<?xml version="1.0" encoding="ISO-8859-1"?>
<Message xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema"
MessageCode="0000000000000000000000000000096247434" MessageType="Notify"
MessageDate="2025-02-19" MessageTime="10:01:38.0220544+01:00"
MessageSubject="TransactionPCESbilPrograms" xmlns="urn:XML-PCE">
  <Version>1.0.2.0</Version>
  <Header>
    <Sender>
      <OperatorMsgCode>IDGMEPCE</OperatorMsgCode>
      <UserMsgCode>StackOutService</UserMsgCode>
    </Sender>
    <Receiver>
      <OperatorMsgCode>XXXXX</OperatorMsgCode>
      <UserMsgCode>None</UserMsgCode>
    </Receiver>
  </Header>
  <Transaction TransactionCode="0000000000000000000000000000096247435">
    <PCESbilPrograms>
      <PCESbilProgram CE="CE-IMM-XXXX" UdD="XXXXX" Date="2025-02-20"
      Period="1" RT="PT15" QtyPgm="1,6" QtyPN="2,1">-0,5</PCESbilProgram>
      ...
    </PCESbilPrograms>
  </Transaction>
</Message>

```

**SOLO
GRANULARITA
PT15**

• granularità

• 1-96

Struttura file PGM (ex ante esecuzione mercato)

```

<?xml version="1.0" encoding="ISO-8859-1"?>
<Message xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema" MessageCode="000000000000000000000000096248415"
MessageType="Notify" MessageDate="2025-02-19" MessageTime="11:30:33.5094510+01:00"
MessageSubject="TransactionPCEPrograms" xmlns="urn:XML-PCE">
  <Version>1.0.2.0</Version>
  <Header>
    <Sender>
      <OperatorMsgCode>IDGMEPCE</OperatorMsgCode>
      <UserMsgCode>StackOutService</UserMsgCode>
    </Sender>
    <Receiver>
      <OperatorMsgCode>XXXXX</OperatorMsgCode>
      <UserMsgCode>None</UserMsgCode>
    </Receiver>
  </Header>
  <Transaction TransactionCode="000000000000000000000000096248416" MPN="STD1">
    <PCEPrograms>
      <PCEProgram CE="CE-IMM-XXXXX" UdD="XXXXX" Date="2025-02-20" Period="1" RT="PT15">
        <Unit URN="UP_XXXXX" Type="P" CodeZone="SUD" Status="ProgramNotSent"
IdProgrammaXml="190517755" IdOfferta="85943771" Qty="0,4" OrigPrice="-500" QtyBalanced="0,4"
MPN="STD1" />
      </PCEProgram>
      <PCEProgram CE="CE-IMM-XXXXX" UdD="XXXXX" Date="2025-02-20" Period="1" RT="PT30">
        <Unit URN="UP_XXXXX" Type="P" CodeZone="SUD" Status="ProgramNotSent"
IdProgrammaXml="190517755" IdOfferta="85943772" Qty="0,8" OrigPrice="-500" QtyBalanced="0,8"
MPN="STD2" />
      </PCEProgram>
    </PCEPrograms>
  </Transaction>
</Message>

```

• PT15/PT30/PT60

RT="PT15"

Period="1" RT="PT30"

- 1-96 PT15
- 1-48 PT30
- 1-24 PT60

Struttura file PGM (ex post esecuzione mercato)

```

<?xml version="1.0" encoding="ISO-8859-1"?>
<Message xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema" MessageCode="000000000000000000000000096248451"
MessageType="Notify" MessageDate="2025-02-19" MessageTime="12:52:19.4348331+01:00"
MessageSubject="TransactionPCEPrograms" xmlns="urn:XML-PCE">
  <Version>1.0.2.0</Version>
  <Header>
    <Sender>
      <OperatorMsgCode>IDGMEPCE</OperatorMsgCode>
      <UserMsgCode>StackOutService</UserMsgCode>
    </Sender>
    <Receiver>
      <OperatorMsgCode>XXXXX</OperatorMsgCode>
      <UserMsgCode>None</UserMsgCode>
    </Receiver>
  </Header>
  <Transaction TransactionCode="000000000000000000000000096248452" MPN="STD1">
    <PCEPrograms>
      <PCEProgram CE="CE-IMM-XXXXX" UdD="XXXXX" Date="2025-02-20" Period="1" RT="PT15">
        <Unit URN="UP_BUGLIA_1" Type="P" CodeZone="SUD" Status="ProgramAccepted"
        IdProgrammaXml="190517755" IdOfferta="85943771" Qty="0,4" OrigPrice="-500" QtyBalanced="0,4"
        QtyMGP="0,4" Price="0,1" MPN="STD1" />
      </PCEProgram>
      <PCEProgram CE="CE-IMM-XXXXX" UdD="XXXXX" Date="2025-02-20" Period="1" RT="PT30">
        <Unit URN="UP_BUGLIA_1" Type="P" CodeZone="SUD" Status="ProgramAccepted"
        IdProgrammaXml="190517755" IdOfferta="85943772" Qty="0,8" OrigPrice="-500" QtyBalanced="0,8"
        QtyMGP="0,8" Price="0,09" MPN="STD2" />
      </PCEProgram>
    </PCEPrograms>
  </Transaction>
</Message>

```

• PT15/PT30/PT60

• PT15

• PT30

• Prezzo granularità riferimento

• 1-96 PT15
 • 1-48 PT30
 • 1-24 PT60

Struttura file BUS

```

<?xml version="1.0" encoding="ISO-8859-1"?>
<Message xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
xmlns:xsd="http://www.w3.org/2001/XMLSchema" MessageCode="000000000000000000000000096248462"
MessageType="Notify" MessageDate="2025-02-19" MessageTime="12:52:57.1771108+01:00"
MessageSubject="TransactionPCEBuses" xmlns="urn:XML-PCE">
  <Version>1.0.2.0</Version>
  <Header>
    <Sender>
      <OperatorMsgCode>IDGMEPCE</OperatorMsgCode>
      <UserMsgCode>StackOutService</UserMsgCode>
    </Sender>
    <Receiver>
      <OperatorMsgCode>XXXXX</OperatorMsgCode>
      <UserMsgCode>None</UserMsgCode>
    </Receiver>
  </Header>
  <Transaction TransactionCode="000000000000000000000000096248463">
    <PCEBuses>
      <PCEBus MarketParticipantNumber="XXXXX" Type="Preliminary" Cumulative="No">
        <Market>MGP</Market>
        <Date>2025-02-20</Date>
        <UnitReferenceNumber>UP_XXXXX</UnitReferenceNumber>
        <ReferenceMarketParticipantNumber>XXXXX</ReferenceMarketParticipantNumber>
        <Quantity Period="1" RT="PT15">1,6</Quantity>
        <Quantity Period="2" RT="PT15">1,6</Quantity>
        ...
      </PCEBus>
    </PCEBuses>
  </Transaction>
</Message>

```

**SOLO
GRANULARITA
PT15 (in linea
con US)**

• 1-96

• granularità

Liquidazione giornaliera

Offerte Program. fisica Risultati Iplex Liquid. Giornaliera Report Quantità 20/02/2025 Export Xml

Aggiorna

CCT

Descrizione	UdM	Qrt	01.:	02.:	03.:	04.:	05.:	06.:	07.:	08.:	09.:	10.:	11.:	12.:	13.:	14.:	15.:	16.:	17.:	18.:	19.:	20.:	21.:	22.:	23.:	24.:
CE-IMM+	NL	Euro	1	-1,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Euro	2	-0,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Euro		-0,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Euro		-0,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
A favore GME		Euro		-1,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
A favore				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Euro	3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

• Quarti

• Ore

SOLO GRANULARITA PT15

Sbilanci Energia su MGP

Descrizione	UdM	Qrt	01.:	02.:	03.:	04.:	05.:	06.:	07.:	08.:	09.:	10.:	11.:	12.:	13.:	14.:	15.:	16.:	17.:	18.:	19.:	20.:	21.:	22.:	23.:	24.:
CE-IMM+	NL	MW	1	-0,50	-0,50	-0,50	-0,50	-0,50	-1,20	0,00	-1,00	-1,00	-1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,70	-0,...	0,00	-0,...	-1,...
		MW	2	-0,50	-0,50	-0,50	-0,50	-0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,00	-1,00	-1,00	0,00	0,00	0,00	-1,00	-0,70	-0,...	-1,...	-0,...	0,00
		MW	3	-0,50	-0,50	-0,50	-0,50	-0,50	-1,00	0,00	-1,00	0,00	-0,30	0,00	-1,00	-0,30	0,00	-0,40	0,00	-0,70	-1,00	0,00	0,00	-1,...	0,00	0,00
		MW	4	-0,50	-0,50	-0,50	-0,50	-0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,30	0,00	0,00	-0,30	-1,00	-0,40	0,00	-0,70	0,00	0,00	-1,...	0,00	0,00	0,00
Saldo verso Tema	Euro	1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Euro	2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Euro	3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Euro	4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IVA con Imponibile verso GME	Euro	1	-0,39	-0,12	-0,09	-0,12	-0,11	-0,11	-0,42	0,00	-0,27	-0,27	-0,24	-0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,23	-0,...	0,00	-0,...	-0,...
	Euro	2	-0,33	-0,12	-0,11	-0,11	-0,08	-0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,16	-0,21	-0,19	0,00	0,00	0,00	-0,24	-0,19	-0,...	-0,...	-0,11	0,00
	Euro	3	-0,33	-0,12	-0,09	-0,08	-0,09	-0,10	-0,30	0,00	-0,26	0,00	-0,06	0,00	-0,18	-0,05	0,00	-0,10	0,00	-0,20	-0,35	0,00	0,00	-0,...	0,00	0,00

- **Cenni sul cross matching**
- **Introduzione MTU nella PCE**
- **Introduzione MTU nel Day Ahead (MGP)**
- **Miglioramenti performance sistemi e prossimi passi**

Offerte semplici - Sottomissione

```

<?xml version='1.0' encoding='ISO-8859-1'?>
<PIPEDocument xmlns='urn:XML-PIPE'
  xmlns:xsi='http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance'
  xsi:schemaLocation='urn:XML-PIPE PIPEDocument.xsd'
  ReferenceNumber='MGPoOEESDAN20250307123227' CreationDate='20250307123227'
Version='1.0'>
  <TradingPartnerDirectory>
    <Sender>
      <TradingPartner PartnerType='Distributor'>
        <CompanyName>XXXXX</CompanyName>
        <CompanyIdentifier>XXXXX </CompanyIdentifier>
      </TradingPartner>
    </Sender>
    <Recipient>
      <TradingPartner PartnerType='Distributor'>
        <CompanyName>GME</CompanyName>
        <CompanyIdentifier>IDGME</CompanyIdentifier>
      </TradingPartner>
    </Recipient>
  </TradingPartnerDirectory>
  <PIPTransaction>
    <BidSubmittal Purpose='Sell' MarketParticipantNumber='test1' PredefinedOffer='No'
ReplacementIndicator='No'>
      <Market>MGP</Market>
      <Date>20250903</Date>
      <Period>3</Period>
      <TimeResolution>PT15</TimeResolution>
      <UnitReferenceNumber>UP_XXXXX</UnitReferenceNumber>
      <BidQuantity UnitOfMeasure='MW'>48</BidQuantity>
      <EnergyPrice>60</EnergyPrice>
    </BidSubmittal>
  </PIPTransaction>
</PIPEDocument>

```

- **INTRODUZIONE POSSIBILITA' DI INSERIRE OFFERTE CON PT15 O PT30**
- **A PARTIRE DAL 20250611 (TD), RETRCOMPATIBILITA' CON FORMATO ANTECEDENTE AL 20250101 NON PIU' SUPPORTATA**

Offerte semplici - Revoca

```
<?xml version="1.0" encoding="ISO-8859-1" standalone="yes"?>
<PIPEDocument xmlns="urn:XML-PIPE" xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
xsi:schemaLocation="urn:XML-PIPE PIPEDocument.xsd" ReferenceNumber="16:51:44.9369210Z"
CreationDate="" Version="1.0">
<TradingPartnerDirectory>
<Sender>
<TradingPartner PartnerType="Market Participant">
<CompanyName>XXXXX</CompanyName>
<CompanyIdentifier>XXXXX</CompanyIdentifier>
</TradingPartner>
</Sender>
<Recipient>
<TradingPartner PartnerType="Operator">
<CompanyName>IDGME</CompanyName>
<CompanyIdentifier>IDGME</CompanyIdentifier>
</TradingPartner>
</Recipient>
</TradingPartnerDirectory>
<PIPTransaction>
<BidRevocation PredefinedOffer="No">
<Market>MGP</Market>
<Date>20250309</Date>
<Period>29</Period>
<TimeResolution>PT30</TimeResolution>
<MarketParticipantNumber>XXXXX</MarketParticipantNumber>
<UnitReferenceNumber>UP_XXXX</UnitReferenceNumber>
</BidRevocation>
</PIPTransaction>
</PIPEDocument>
```

- **ESEMPIO, REVOCA TUTTE LE OFFERTE SOTTOMESSE:**
 - **PERIODO 29**
 - **DD 20250309**
 - **MGP**
 - **UNITA' UP_XXXX**
 - **PT30**

Offerte blocchi

```

<?xml version="1.0" encoding="ISO-8859-1" standalone="yes"?>
<PIPEDocument xmlns="urn:XML-PIPE" xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
xsi:schemaLocation="urn:XML-PIPE PIPEDocument.xsd" ReferenceNumber="12:53:33.9369210Z"
CreationDate="12:53:33" Version="1.0">
<TradingPartnerDirectory>
<Sender>
<TradingPartner PartnerType="Market Participant">
<CompanyName>XXXXX</CompanyName>
<CompanyIdentifier>XXXXX</CompanyIdentifier>
</TradingPartner>
</Sender>
<Recipient>
<TradingPartner PartnerType="Operator">
<CompanyName>IDGME</CompanyName>
<CompanyIdentifier>IDGME</CompanyIdentifier>
</TradingPartner>
</Recipient>
</TradingPartnerDirectory>
<PIPTransaction>
<BidSubmittalBlock Purpose="Sell" ReplacementIndicator="No" MarketParticipantNumber="BloccoX">
<Market>MGP</Market>
<Date>20250903</Date>
<UnitReferenceNumber>UP_XXXXX</UnitReferenceNumber>
<EnergyPrice>0</EnergyPrice>
<MinimumAcceptanceRatio>1</MinimumAcceptanceRatio>
<TimeResolution>PT15</TimeResolution>
<Offers>
<Offer Period="19" Qty="1"/>
...
</Offers>
</BidSubmittalBlock>
</PIPTransaction>
</PIPEDocument>

```

- **MEDESIMO FORMATO IN VIGORE DAL 20250101 (DD)**
- **POSSIBILITA' DI INSERIRE OFFERTE CON PT15 O PT30**

Limiti zionali e vincolo generalizzato – File XML

ZID_MGP_YYYYMMDD

```

<?xml version="1.0" encoding="ISO-8859-1"?>
<PIPEDocument xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance" xsi:schemaLocation="urn:XML-
PIPE PIPEDocument.xsd" ReferenceNumber="4985377566" CreationDate="20250219114008" Version="1.0"
xmlns="urn:XML-PIPE">
  <TradingPartnerDirectory>
    <Sender>
      <TradingPartner PartnerType="Operator">
        <CompanyName>Gestore Mercati Energetici SPA</CompanyName>
        <CompanyIdentifier>IDGME</CompanyIdentifier>
      </TradingPartner>
    </Sender>
    <Recipient>
      <TradingPartner PartnerType="Operator">
        <CompanyName>XXXXX</CompanyName>
        <CompanyIdentifier>XXXXX</CompanyIdentifier>
      </TradingPartner>
    </Recipient>
  </TradingPartnerDirectory>
  <PIPTransaction ReferenceNumber="4985377567" InboundMessageCreationDate="20250219"
InboundMessageCreationTime="114008687"> <ZoneInformation >
    <Date>20250220</Date>
    <MarketDetail>
      <Market>MGP</Market>
      <InterZonalDetail>
        <FromZone>FRAN</FromZone>
        <ToZone>NORD</ToZone>
        <InterZonalLimits>
          <Period>1</Period>
          <ConnectionLimit>10000,00</ConnectionLimit>
          <ConnectionCoefficient>1</ConnectionCoefficient>
        </InterZonalLimits>
      </InterZonalLimits>
    </MarketDetail>
  </PIPTransaction>

```



Limiti zionali e vincolo generalizzato – File XML

GCD_MGP_YYYYMMDD

```

<?xml version="1.0" encoding="ISO-8859-1"?>
<PIPEDocument xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance" xsi:schemaLocation="urn:XML-PIPE PIPEDocument.xsd" ReferenceNumber="4985378050" CreationDate="20250219114446" Version="1.0"
xmlns="urn:XML-PIPE">
  <TradingPartnerDirectory>
    <Sender>
      <TradingPartner PartnerType="Operator">
        <CompanyName>Gestore Mercati Energetici SPA</CompanyName>
        <CompanyIdentifier>IDGME</CompanyIdentifier>
      </TradingPartner>
    </Sender>
    <Recipient>
      <TradingPartner PartnerType="Operator">
        <CompanyName>XXXXX</CompanyName>
        <CompanyIdentifier>XXXXX </CompanyIdentifier>
      </TradingPartner>
    </Recipient>
  </TradingPartnerDirectory>
  <PIPTransaction ReferenceNumber="4985378051" InboundMessageCreationDate="20250219"
InboundMessageCreationTime="114446206"> <GeneralizedConstraintsDetail >
    <Date>20250220</Date>
    <Market>MGP</Market>
    <GeneralizedConstraints>
      <GeneralizedConstraint Name="GC_COUP">
        <InterZoneDetail FromZone="XFRA" ToZone="COUP" />
        <InterZoneDetail FromZone="XAUS" ToZone="COUP" />
        <InterZoneDetail FromZone="BSP" ToZone="COUP" />
        <GeneralizedConstraintsDetail Period="1" LimitUp="9445" LimitDown="15000" LimitRamp="10000" />
        <GeneralizedConstraintsDetail Period="2" LimitUp="8345" LimitDown="15000" LimitRamp="10000" />
        <GeneralizedConstraintsDetail Period="3" LimitUp="7945" LimitDown="15000" LimitRamp="10000" />

```



**SOLO
GRANULARITA
PT15**

Prezzi convenzionali – File XML

ESTP_MGP_YYYYMMDD

```

<?xml version="1.0" encoding="ISO-8859-1"?>
<PIPEDocument xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance" xsi:schemaLocation="urn:XML-
PIPE PIPEDocument.xsd" ReferenceNumber="4985378988" CreationDate="20250219114515" Version="1.0"
xmlns="urn:XML-PIPE">
  <TradingPartnerDirectory>
    <Sender>
      <TradingPartner PartnerType="Operator">
        <CompanyName>Gestore Mercati Energetici SPA</CompanyName>
        <CompanyIdentifier>IDGME</CompanyIdentifier>
      </TradingPartner>
    </Sender>
    <Recipient>
      <TradingPartner PartnerType="Operator">
        <CompanyName>ENEL PRODUZIONE S.P.A.</CompanyName>
        <CompanyIdentifier>OEEPSNL</CompanyIdentifier>
      </TradingPartner>
    </Recipient>
  </TradingPartnerDirectory>
  <PIPTransaction ReferenceNumber="4985378989" InboundMessageCreationDate="20250219"
  InboundMessageCreationTime="114515139"><EstimatedPriceInformation >
    <Market>MGP</Market>
    <Date>20250220</Date>
    <ZoneDetail>
      <Zone>CALA</Zone>
      <EstimatedPrice Period="1">186</EstimatedPrice>
      <EstimatedPrice Period="2">186</EstimatedPrice>
      <EstimatedPrice Period="3">186</EstimatedPrice>
      <EstimatedPrice Period="4">186</EstimatedPrice>
      <EstimatedPrice Period="5">186</EstimatedPrice>
  ...
  
```



Domanda stimata – File XML ESTD_MGP_YYYYMMDD

```

<?xml version="1.0" encoding="ISO-8859-1"?>
<PIPEDocument xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance" xsi:schemaLocation="urn:XML-PIPE PIPEDocument.xsd" ReferenceNumber="4988634735" CreationDate="20250310123208" Version="1.0"
xmlns="urn:XML-PIPE">
  <TradingPartnerDirectory>
    <Sender>
      <TradingPartner PartnerType="Operator">
        <CompanyName>Gestore Mercati Energetici SPA</CompanyName>
        <CompanyIdentifier>IDGME</CompanyIdentifier>
      </TradingPartner>
    </Sender>
    <Recipient>
      <TradingPartner PartnerType="Operator">
        <CompanyName>ENEL PRODUZIONE S.P.A.</CompanyName>
        <CompanyIdentifier>OEEPSNL</CompanyIdentifier>
      </TradingPartner>
    </Recipient>
  </TradingPartnerDirectory>
  <PIPTransaction ReferenceNumber="4988634736" InboundMessageCreationDate="20250310"
InboundMessageCreationTime="123208181"> <EstimatedDemandInformation >
    <Date>20250311</Date>
    <ZoneDetail>
      <Zone>CSUD</Zone>
      <EstimatedDemand Period="1">4946</EstimatedDemand>
      <EstimatedDemand Period="2">4887</EstimatedDemand>
      <EstimatedDemand Period="3">4761</EstimatedDemand>
      <EstimatedDemand Period="4">4690</EstimatedDemand>
      <EstimatedDemand Period="5">4608</EstimatedDemand>

```



...

Risultati di mercato - Webgui

MGP 20/02/2025 Mercati -> Risultati Mercato Oggi e' venerdì 7 marzo 2025 13:09:04, Ultimo aggiornamento 07/03/2025 13:08:47, Carlo Fontecedro [USER_6287] [Admin]

Stato Sessione Risultati Zone-Prezzo Risultati Zone-Acquisto Risultati Zone-Vendita Report Flussi

Informazioni Mercati

Inform. Preliminari
Coupling
Esecuzione Mercati
Risultati Mercato
Statistiche
Elenco Offerte
Ordine di Merito
Contestazioni
Programmi
Mappa Risultati Zonali
Invio Margini
Invia Offerte
Esiti Preliminari MB
Offerte rettificate
Programmi 15 min.
Blocco Offerta Riservata

Xml Transazione

Gestore
Database
Sicurezza
Liquidazione
Garanzia
Strumenti

Searching Criteria

Zona: ALL **Provvisori** **Definitivi**

Cerca

PT15 PT30 PT60

Reporta Excel

Risultati (Definitivi)

Risultati per Zona [MGP - 20/02/2025]: 96 records

Periodo	Prezzo Unico	Prezzo Unconstrained	AUST	BSP	CALA	CNOR	COAC	CORS	COUP	CSUD	FRAN	GREC	MALT	XGRE
1	0,78441	0,10000	1,38000	1,38000	0,10000	0,10000	0,10000	0,11000	1,38000	0,10000	1,38000	0,10000	0,10000	0,10000
2	0,65070	0,08000	1,15000	1,15000	0,08000	0,08000	0,08000	0,11000	1,15000	0,08000	1,15000	0,08000	0,08000	0,08000
3	0,65939	0,09000	1,16000	1,16000	0,09000	0,09000	0,09000	0,11000	1,16000	0,09000	1,16000	0,09000	0,09000	0,09000
4	0,66051	0,17000	1,09000	1,09000	0,17000	0,17000	0,17000	0,11000	1,09000	0,17000	1,09000	0,17000	0,17000	0,17000
5	0,24000	0,09000	0,24000	0,24000	0,24000	0,24000	0,24000	0,25500	0,24000	0,24000	0,24000	0,24000	0,24000	0,24000
6	0,24000	0,09000	0,24000	0,24000	0,24000	0,24000	0,24000	0,25500	0,24000	0,24000	0,24000	0,24000	0,24000	0,24000
7	0,24000	0,24000	0,24000	0,24000	0,24000	0,24000	0,24000	0,25500	0,24000	0,24000	0,24000	0,24000	0,24000	0,24000
8	0,30000	0,30000	0,30000	0,30000	0,30000	0,30000	0,30000	0,25500	0,30000	0,30000	0,30000	0,30000	0,30000	0,30000
9	0,17000	0,17000	0,17000	0,17000	0,17000	0,17000	0,17000	0,18000	0,17000	0,17000	0,17000	0,17000	0,17000	0,17000
10	0,21000	0,21000	0,21000	0,21000	0,21000	0,21000	0,21000	0,21000	0,21000	0,21000	0,21000	0,21000	0,21000	0,21000
11	0,18000	0,18000	0,18000	0,18000	0,18000	0,18000	0,18000	0,18000	0,18000	0,18000	0,18000	0,18000	0,18000	0,18000
12	0,16000	0,16000	0,16000	0,16000	0,16000	0,16000	0,16000	0,16000	0,16000	0,16000	0,16000	0,16000	0,16000	0,16000
13	0,23000	0,23000	0,23000	0,23000	0,23000	0,23000	0,23000	0,23000	0,23000	0,23000	0,23000	0,23000	0,23000	0,23000
14	0,21000	0,21000	0,21000	0,21000	0,21000	0,21000	0,21000	0,21000	0,21000	0,21000	0,21000	0,21000	0,21000	0,21000
15	0,16000	0,16000	0,16000	0,16000	0,16000	0,16000	0,16000	0,21000	0,16000	0,16000	0,16000	0,16000	0,16000	0,16000
16	0,24000	0,24000	0,24000	0,24000	0,24000	0,24000	0,24000	0,24000	0,24000	0,24000	0,24000	0,24000	0,24000	0,24000
17	0,22000	0,17000	0,22000	0,22000	0,22000	0,22000	0,22000	0,19250	0,22000	0,22000	0,22000	0,22000	0,22000	0,22000
18	0,16000	0,16000	0,16000	0,16000	0,16000	0,16000	0,16000	0,19250	0,16000	0,16000	0,16000	0,16000	0,16000	0,16000
19	0,18000	0,18000	0,18000	0,18000	0,18000	0,18000	0,18000	0,19250	0,18000	0,18000	0,18000	0,18000	0,18000	0,18000
20	0,21000	0,21000	0,21000	0,21000	0,21000	0,21000	0,21000	0,19250	0,21000	0,21000	0,21000	0,21000	0,21000	0,21000
21	0,21000	0,18000	0,21000	0,21000	0,21000	0,21000	0,21000	0,19250	0,21000	0,21000	0,21000	0,21000	0,21000	0,21000
22	0,18000	0,18000	0,18000	0,18000	0,18000	0,18000	0,18000	0,19250	0,18000	0,18000	0,18000	0,18000	0,18000	0,18000

PREZZI (INCLUSO PUN INDEX) E VOLUMI EQUILIBRIO PER OGNI GRANULARITA' FLUSSI SOLO PT15

Risultati di mercato – BN_MGPP_YYYYMMDD

```
<?xml version="1.0" encoding="ISO-8859-1"?>
```

```
...
```

```
<TradingPartnerDirectory>
  <Sender>
    <TradingPartner PartnerType="Operator">
      <CompanyName>Gestore Mercati Energetici SPA</CompanyName>
      <CompanyIdentifier>IDGME</CompanyIdentifier>
    </TradingPartner>
  </Sender>
  <Recipient>
    <TradingPartner PartnerType="Operator">
      <CompanyName>XXXXX</CompanyName>
      <CompanyIdentifier>XXXXX</CompanyIdentifier>
    </TradingPartner>
  </Recipient>
</TradingPartnerDirectory>
<PIPTransaction ReferenceNumber="4985652118" InboundMessageCreationDate="20250219"
InboundMessageCreationTime="122205894" OriginalReferenceNumber="995896476837500">
  <BidNotification Status="Reject" Purpose="Sell" PredefinedOffer="No">
    <RejectInformation>
      <Reason>Unaccepted</Reason>
      <ReasonText>Not accepted by market algorithm</ReasonText>
    </RejectInformation>
    <Market>MGP</Market>
    <GMEReferenceNumber>995896476837500</GMEReferenceNumber>
    <Date>20250220</Date>
    <Period>88</Period>
    <TimeResolution>PT15</TimeResolution>
    <UnitReferenceNumber>UP_XXXXX</UnitReferenceNumber>
    <BidQuantity UnitOfMeasure="MW">49,900</BidQuantity>
    <EnergyPrice>299,24</EnergyPrice>
  </BidNotification>
```

**RIPORTATA LA GRANULARITA'
DELL'OFFERTA**

Risultati di mercato – MR_MGP_YYYYMMDD

```

<?xml version="1.0" encoding="ISO-8859-1"?>
<PIPEDocument xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance" xsi:schemaLocation="urn:XML-PIPE PIPEDocument.xsd" ReferenceNumber="4985721637" CreationDate="20250219122826" Version="1.0"
xmlns="urn:XML-PIPE">
  <TradingPartnerDirectory>
    <Sender>
      <TradingPartner PartnerType="Operator">
        <CompanyName>Gestore Mercati Energetici SPA</CompanyName>
        <CompanyIdentifier>IDGME</CompanyIdentifier>
      </TradingPartner>
    </Sender>
    <Recipient>
      <TradingPartner PartnerType="Operator">
        <CompanyName>XXXXX</CompanyName>
        <CompanyIdentifier>XXXX</CompanyIdentifier>
      </TradingPartner>
    </Recipient>
  </TradingPartnerDirectory>
  <PIPTransaction ReferenceNumber="4985721638" InboundMessageCreationDate="20250219"
InboundMessageCreationTime="122826639"> <MarketResult>
    <Date>20250220</Date>
    <MarketDetail>
      <Market>MGP</Market>
      <ZoneDetail>
        <Zone>NAT</Zone>
        <Interval Period="1" TimeResolution="PT15">
          <BuyPrice>0,784410</BuyPrice>
          <SellPrice>0,100000</SellPrice>
          <Generation>8.213,200</Generation>
          <Consumption>8.213,200</Consumption>
        </Interval>
      </ZoneDetail>
    </MarketDetail>
  </PIPTransaction>
</MarketResult>

```

**PREZZI (INCLUSO PUN INDEX)
E VOLUMI EQUILIBRIO PER
OGNI GRANULARITA'**

- Somma vendite (acquisti) offerte aventi granularità coincidente con «time resolution»

Risultati di mercato – US_MGPD_YYYYMMDD

```

<?xml version="1.0" encoding="ISO-8859-1"?>
<PIPEDocument xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance" xsi:schemaLocation="urn:XML-
PIPE PIPEDocument.xsd" ReferenceNumber="4985725875" CreationDate="20250219122858" Version="1.0"
xmlns="urn:XML-PIPE">
  <TradingPartnerDirectory>
    <Sender>
      <TradingPartner PartnerType="Operator">
        <CompanyName>Gestore Mercati Energetici SPA</CompanyName>
        <CompanyIdentifier>IDGME</CompanyIdentifier>
      </TradingPartner>
    </Sender>
    <Recipient>
      <TradingPartner PartnerType="Operator">
        <CompanyName>XXXXX</CompanyName>
        <CompanyIdentifier>XXXXX</CompanyIdentifier>
      </TradingPartner>
    </Recipient>
  </TradingPartnerDirectory>
  <PIPTransaction ReferenceNumber="4985725876" InboundMessageCreationDate="20250219"
InboundMessageCreationTime="122858906">
    <UnitSchedule MarketParticipantNumber="XXXXX" Type="Preliminary" >
      <Market>MGP</Market>
      <Date>20250220</Date>
      <UnitReferenceNumber>UP_DI0182_SUD_C</UnitReferenceNumber>
      <ReferenceMarketParticipantNumber>OFEPSNL</ReferenceMarketParticipantNumber>
      <Quantity Period="1" TimeResolution="PT15" UnitOfMeasure="MW">5,200</Quantity>
      <Quantity Period="2" TimeResolution="PT15" UnitOfMeasure="MW">5,200</Quantity>
    ...
  
```

- **1 SOLO US CON INDICAZIONE DEL SALDO COMMERCIALE DI TUTTE LE UNITÀ SU CUI E' POSSIBILE OPERARE (IN QUANTO BRP OPPURE DELEGATO)**
- **TAG CUMMULATIVE (YES/NO) RIMOSSO**
- **SOLO PT15**

Nota sugli unit schedule – Differenza tra US post MGP/MIs e US prenomina / nomina

US POST MGP /MIs

- **Posizioni commerciali delle unità**
- Ricevuto **solo** dall'**operatore che può operare sulle unità**, in quanto delegato o BRP dell'unità
- In caso di delega, il **delegante non riceve US unità in delega** (delega esclusiva dal 1° gennaio 2025)
- Esempio:
 - Operatore A BRP UP1 e delegato da BRP B su UP2
 - US post MGP di A può contenere, se hanno saldo diverso da 0, UP1 e UP2
 - BRP B, anche se iscritto al mercato, non riceve, dopo MGP/MI, nulla in termini di US per UP2

US POST prenomina / nomina

- **Scheduling delle unità**
- Ricevuto dall'**operatore che può operare sulle unità**, in quanto delegato o BRP dell'unità
- **Ricevuto dal BRP** dell'unità delegata
- **Un unico file per operatore di mercato**
- Esempio:
 - Operatore A BRP UP1 e delegato da BRP B su UP2
 - US post prenomina/nomina di A contiene programmi di UP1 e UP2
 - BRP B, se iscritto al mercato, riceve US post nomina/prenomina con i programmi di UP2

Liquidazione giornaliera – GMEAtt_YYYYMMDD

```

<?xml version="1.0" encoding="ISO-8859-1"?>
<PIPEDocument xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance" xsi:schemaLocation="urn:XML-PIPE PIPEDocument.xsd" ReferenceNumber="5427938460" CreationDate="20250317230718" Version="1.0"
xmlns="urn:XML-PIPE">
  <TradingPartnerDirectory>
    <Sender>
      <TradingPartner PartnerType="Operator">
        <CompanyName>Gestore Mercati Energetici SPA</CompanyName>
        <CompanyIdentifier>IDGME</CompanyIdentifier>
      </TradingPartner>
    </Sender>
    <Recipient>
      <TradingPartner PartnerType="Operator">
        <CompanyName>XXXXX</CompanyName>
        <CompanyIdentifier>XXXXX</CompanyIdentifier>
      </TradingPartner>
    </Recipient>
  </TradingPartnerDirectory>
  <PIPTransaction ReferenceNumber="12323232323" InboundMessageCreationDate="20250317"
InboundMessageCreationTime="230718689">
    <Fattura>

```

**PER RAGIONI DI
EFFICIENTAMENTO,
ELIMINATO IL DETTAGLIO
SOTTESO AD «ELENCO LINEE»
(LE STESSA INFORMAZIONI
SONO DISPONIBILI VIA BN ED
ELENCO OFFERTE)**

```

...
  <ElencoLinee>
    <Linea>
      ...
    </Linea>
  </ElencoLinee>
</Fattura>
</PIPTransaction>
</PIPEDocument> ...

```

Miglioramenti tracciati XML del Saldo a regolare e Fattura a seguito introduzione MTU

Mercati/partite

- MGP – MI – XBID – PCE
- Energia, sbilanciamento a programma e CCT

Modifiche

**DECORRENZA
MODIFICHE DAL
SALDO A
REGOLARE DEL
PROSSIMO 16
GIUGNO
(PERIODO DI
CONSEGNA 09/06-
15/06)**

- **Saldo a regolare** → aggiunti i seguenti dettagli:
 - granularità dell'offerta (semplice/blocchi)
 - unità a cui fa riferimento l'offerta
 - tipo movimento: Energia o CNA/Componente compensativa
- **Fatture** -> aggiunta la granularità dell'offerta

Esempio Saldo a regolare:

```
<TAX_CODE>AR</TAX_CODE>
<SUPPLY_CODE>995896799567364;UP_XXXXXXXX_5;0</SUPPLY_CODE>
<FLOW_DATE>2025-02-10T00:00:00</FLOW_DATE>
<FLOW_HOUR>83;PT15</FLOW_HOUR>
<MARKET>MI3</MARKET>
<ZONE>CSUD</ZONE>
<QUANTITY>28.500000</QUANTITY>
<UNIT_PRICE>160.000000</UNIT_PRICE>
<LINE_AMOUNT>4560.00</LINE_AMOUNT>
</Linea>
```

- Energia **0**
- CNA/componente compensativa **1**

- PT15/PT30/PT60
- 1-96 PT15
- 1-48 PT30
- 1-24 PT60

Tracciati

Esempio Fattura:

```
<Descrizione>Unita:UP_XXXXXXXX_5 ,Data:10/02/2025 ,Ora:10;PT15, Zona:
CSUD</Descrizione>
```

- **Cenni sul cross matching**
- **Introduzione MTU nella PCE**
- **Introduzione MTU nel Day Ahead (MGP)**
- **Miglioramenti performance sistemi e prossimi passi**

Miglioramento performance IPEX – Go live 07

Maggio 2025 (data trading)

Separazione mercati energia mercati bilanciamento

- **Stesso portale** <https://www.ipex.it/> per i mercati energia e i mercati bilanciamento
- **Separazione webservices per mercati energia e mercati bilanciamento**
 - Webservice transazioni mercati energia (MGP/MIs): <https://www.ipex.it/EUWS/service.aspx>
 - Webservice transazioni mercati bilanciamento (MSD, MBh...): <https://www.ipex.it/MSDEuWS/service.aspx>
- Dati **mercati energia** (upload/download, margini, elenco offerte, ...) accessibili **selezionando un mercato energia** (MGP, MIs)
- Dati **mercati bilanciamento** (upload/Download, elenco offerte...) accessibili **selezionando un mercato bilanciamento** (MSD, MBh...)

Margini mercato

- Possibilità di accedere solo ai **margini ex ante MGP**
- **Disponibilità di tutti i dati** (elenco offerte ipex; attività giornaliera XBID) **per calcolare i margini residui**

Limite transazioni per file xml

- **Mercati energia: max 6000 transazioni** per file
- **Mercati bilanciamento: max 10000 transazioni** per file
- In caso di violazione: rifiuto in toto del file

Prossimi passi (1/2)

Documenti operativi

- XML implementation guide e Macro VBA **non ufficiali** per la generazione di file XML disponibili sulla home page delle piattaforme di prova
- Per ulteriori informazioni:
proveme@mercatoelettrico.org

Piattaforme di test

- <https://proveipex.ipex.it/euwa> (portale IPEX)
- <https://proveipex.ipex.it/EUWS/service.asmx> (web Service MGP/MI)
- <https://proveipex.ipex.it/EUWSMSD/service.asmx> (web Service MSD/MB)
- <https://provepce.ipex.it/ceuserinterface> (portale PCE)
- <https://provepce.ipex.it/ceuserinterfacews/service.asmx> (WS PCE)
- <https://provelts-pn.ipex.it/LTSWeb/> (portale LTS)
- <https://provelts-pn.ipex.it/LTSWS/Service.asmx> (web Service LTS)
- <https://provelts-pn.ipex.it/LTSWebAPI/swagger/index.html> (API LTS)

Prossimi passi (2/2)

Programma test

- **Inizio test: 31 marzo 2025** (Con possibilità di registrare transazioni e programmi su PCE a partire da 31 marzo 2025 con DD 01 aprile 2025)
- **Fine test: 5 giugno 2025**
- **Anagrafiche allineate con produzione 23 marzo 2025**
- Possibilità di richiedere **accesso portali di test** a partire **dal 27 marzo** (proveme@mercatoelettrico.org)
- **Esecuzione**, su base **giornaliera**, **MGP** e **periodicamente** esecuzione anche di mercati **MI, MSD**
- **Il programma di dettaglio** delle prove verrà comunicato con frequenza giornaliera sulla **home page di IPEX di prova**. Qualora le sessioni di test coincidessero con i test SDAC, il programma di prove verrà adeguato di conseguenza