

## **Az innovációért és technológiáért felelős miniszter 59/2021. (XII. 15.) ITM rendelete a földgáz biztonsági készlet mértékéről**

A földgáz biztonsági készletezéséről szóló 2006. évi XXVI. törvény 13. § (3) és (4) bekezdésében, valamint a földgázellátásról szóló 2008. évi XL. törvény 133. § (1) bekezdés 3. pontjában kapott felhatalmazás alapján, a Kormány tagjainak feladat- és hatásköréről szóló 94/2018. (V. 22.) Korm. rendelet 116. § 6. pontjában meghatározott feladatkörömben eljárva a következőket rendelem el:

1. § A földgáz biztonsági készlet elhelyezésére szolgáló biztonsági földgáztároló a Magyar Energia Hivatal által a 256/2009. számon kiadott, a 637/2013. számú és az 1671/2013. számú határozattal módosított földgáztárolási engedély szerint üzemeltetett, „Szőreg-1” védnévvel ellátott földgáztároló, valamint a Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal által az 1567/2013. számon kiadott és többször módosított földgáztárolási engedély szerint üzemeltetett egyesített földgáztároló.

2. § (1) A földgáz biztonsági készlet mértéke 9 495 000 MWh mobil földgázkészlet.

(2) Az (1) bekezdés szerinti földgáz biztonsági készlet mértékhez tartozó

- a) betárolási kapacitás legalább 105 561 MWh/nap,
- b) kitérési kapacitás legalább 211 122 MWh/nap.

3. § (1) A földgáz biztonsági készlet mértéke 2022. október 1-jétől 12 723 644 MWh mobil földgázkészlet.

(2) Az (1) bekezdés szerinti földgáz biztonsági készlet mértékhez tartozó

- a) betárolási kapacitás legalább 105 561 MWh/nap,
- b) kitérési kapacitás legalább 211 122 MWh/nap.

4. § (1) A Magyar Szénhidrogén Készletező Szövetség (a továbbiakban: Szövetség) a 2021. október 14-én meghatározott 15 374 000 MWh készletmérték és a 2. § (1) bekezdése szerinti készletmérték közötti földgázkészletet az egyetemes szolgáltatói engedéllyel nem rendelkező volt közüzemi nagykereskedő (a továbbiakban: kedvezményezett) részére, az egyetemes szolgáltatásra jogosult felhasználók ellátása érdekében értékesíti.

(2) A Szövetség az (1) bekezdés szerint értékesítésre kerülő földgázkészletet 2021. december 17-i szerződéskötési határidővel ajánlja fel a kedvezményezettnek.

(3) A készletértékesítés során az (1) bekezdés szerinti földgázkészlet értékesítési ára megegyezik a 2021. október 14. napján meghatározott 15 374 000 MWh földgáz készlet átlagos beszerzési értékével.

(4) A Szövetség az (1) bekezdés szerint értékesített földgázkészletből

- a) 879 166 MWh földgázt 2021. december 20-ig,
- b) 1 758 333 MWh földgázt 2022. január 4-ig,
- c) a fennmaradó mennyiséget legkésőbb a 2021/2022. tárolói év végéig adja tulajdonba.

(5) Az (1) bekezdés szerinti földgázmennyiséghez tartozó

- a) mobilkapacitás 5 879 000 MWh,
- b) kitérési kapacitás 80 732 811 kWh/nap, amit a Szövetség a (2) bekezdés szerinti szerződéskötés időpontjától ad át a kedvezményezett részére.

(6) Az (1) bekezdés szerinti teljes földgázmennyiség értékesítéséből származó eredmény miniszteri rendeletben meghatározott módon kerül a földgázellátásról szóló 2008. évi XL. törvény 141/L. § (1) bekezdése szerinti egyenlegben átvezetésre.

(7) A Szövetség az (5) bekezdés szerinti kapacitások díját a Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal honlapján közzétett tárolási díj alapján határozza meg.

(8) A kitérítés során az Üzemi és Kereskedelmi Szabályzat, valamint a biztonsági készletezésre igénybe vett földgáztároló üzletszabályzata az irányadó.

5. § Ez a rendelet a kihirdetését követő napon lép hatályba.

6. § Az egyetemes szolgáltatók részére vételre felajánlott földgázforrás és a hazai termelésű földgáz mennyiségéről és áráról, valamint az igénybevételre jogosultak és kötelezettek köréről szóló 67/2016. (XII. 29.) NFM rendelet 3. melléklete helyébe az 1. melléklet lép.

7. § Hatályát veszti a földgáz biztonsági készlet mértékéről szóló 13/2015. (III. 31.) NFM rendelet.

*Dr. Palkovics László*  
s. k., innovációért és technológiáért felelős miniszter

**1. melléklet az 59/2021. (XII. 15.) ITM rendelethez**

**„3. melléklet a 67/2016. (XII. 29.) NFM rendelethez**

A felajánlási ár tekintetében a földgáz beszerzési költség indokolt mértékének meghatározásakor figyelembe vett elismert fajlagos földgázár

1. Elismert ár meghatározása betárolási hónapban (kivéve szeptember hónapot):

1.1. Ha  $Q_{Tény} \geq (Q_{Fedezett} + Q_{Hazai\ termelés\_tervezett})$ , akkor

$$\text{Elismert ár} = (Q_{Fedezett} * P_{Fedezett\ import\ ár} + Q_{Hazai\ termelés\_tervezett} * P_{Hazai\ termelés} + (Q_{Tény} - Q_{Fedezett} - Q_{Hazai\ termelés\_tervezett}) * P_{Aktuális\ import\ ár} + Q_{Többlet-1} * (P_{Kedvezményes\ forrás\ ár-1} - P_{Likvid\ import\ ár}) + C_{EGY}) / Q_{Tény}$$
$$Q_{Többlet} = 0$$

1.2. Ha  $Q_{Tény} < (Q_{Fedezett} + Q_{Hazai\ termelés\_tervezett})$ , akkor

1.2.1. Elismert ár =  $(Q_{Hazai\ termelés\_tervezett} * P_{Hazai\ termelés} + (Q_{Tény} - Q_{Hazai\ termelés\_tervezett}) * P_{Fedezett\ import\ ár} + Q_{Többlet-1} * (P_{Kedvezményes\ forrás\ ár-1} - P_{Likvid\ import\ ár}) + C_{EGY}) / Q_{Tény}$ ,

$$Q_{Többlet} = 0$$

1.2.2.  $Q_{Tárolói\ fedezés} = (Q_{Fedezett} + Q_{Hazai\ termelés\_tervezett} - Q_{Tény})$ .

2. Elismert ár meghatározása szeptember hónapban:

2.1. Ha  $Q_{Tény} \geq (Q_{Fedezett} + Q_{Hazai\ termelés\_tervezett})$ , akkor

$$\text{Elismert ár} = (Q_{Fedezett} * P_{Fedezett\ import\ ár} + Q_{Hazai\ termelés\_tervezett} * P_{Hazai\ termelés} + (Q_{Tény} - Q_{Fedezett} - Q_{Hazai\ termelés\_tervezett}) * P_{Aktuális\ import\ ár} + Q_{Biztonsági\ zárókészlet} * (P_{Aktuális\_import\_ár\_téli\_súlyozott\_átlag} - P_{Fedezett\ tárolói\ ár}) + C_{EGY}) / Q_{Tény}$$
$$Q_{Többlet} = 0$$

2.2. Ha  $Q_{Tény} < (Q_{Fedezett} + Q_{Hazai\ termelés\_tervezett})$ , akkor

2.2.1. Elismert ár =  $(Q_{Hazai\ termelés\_tervezett} * P_{Hazai\ termelés} + (Q_{Tény} - Q_{Hazai\ termelés\_tervezett}) * P_{Fedezett\ import\ ár} + Q_{Biztonsági\ zárókészlet} * (P_{Aktuális\_import\_ár\_téli\_súlyozott\_átlag} - P_{Fedezett\ tárolói\ ár}) + C_{EGY}) / Q_{Tény}$ ,

$$Q_{Többlet} = 0$$

2.2.2.  $Q_{Tárolói\ fedezés} = (Q_{Fedezett} + Q_{Hazai\ termelés\_tervezett} - Q_{Tény})$ .

3. Elismert ár meghatározása kitérítési hónapban (kivéve december hónapot):





## 5. Kiegyensúlyozási költség számításának módszertana:

### 5.1. Napi kiegyensúlyozási költség számítása

5.1.1. Ha  $Q_{ALL} - Q_{NOM} \geq 0$ , akkor

$$C_{EGY\_ESZ} = \min(Q_{ALL} - Q_{NOM}, Q_{ALL} * 0,05) * (P_{mv} - P_{Aktuális\ import\ ár} + P_{elszámoló\ forgalmi\ díja})$$

5.1.2. Ha  $Q_{ALL} - Q_{NOM} < 0$ , akkor

$$C_{EGY\_ESZ} = \min(Q_{NOM} - Q_{ALL}, Q_{ALL} * 0,05) * (P_{Aktuális\ import\ ár} - P_{me} + P_{elszámoló\ forgalmi\ díja})$$

### 5.2. Havi kiegyensúlyozási költség számítása

$$C_{EGY} = \sum_{i=1}^n C_{EGY\_ESZ}$$

## 6. E mellékletben alkalmazott rövidítések:

6.1. *Betárolási hónap*: minden olyan naptári hónap, amikor a volt közüzemi nagykereskedő egyetemes szolgáltató ellátása céljából nettó betárolást végez;

6.2. *Kitárolási hónap*: minden olyan naptári hónap, amikor a volt közüzemi nagykereskedő egyetemes szolgáltató ellátása céljából nettó kitárolást végez;

6.3.  $Q_{Terv}$  (*tervezett értékesített mennyiség*): a volt közüzemi nagykereskedő által egyetemes szolgáltatónak a tárgyhónapban értékesített földgáz tervezett mennyisége kWh-ban, mely az egyetemes szolgáltatónak az adott tárgyhónapra vonatkozó 1. § (5) bekezdése, illetve 2. § (5) bekezdése szerinti éves igénybejelentéseinek összegével egyezik meg;

6.4.  $Q_{Terv\_éves}$  (*tervezett éves értékesített mennyiség*): a volt közüzemi nagykereskedő által egyetemes szolgáltatónak a tárgyévben értékesített földgáz tervezett mennyisége kWh-ban, mely az egyetemes szolgáltatónak az adott évre vonatkozó 1. § (5) bekezdése, illetve 2. § (5) bekezdése szerinti éves igénybejelentéseinek összegével egyezik meg, ahol  $Q_{Terv\_éves} = \sum Q_{Terv}$ ;

6.5.  $Q_{Tény}$  (*tény értékesített mennyiség*): a volt közüzemi nagykereskedő által egyetemes szolgáltatónak a tárgyhónapban értékesített földgáz tény mennyisége kWh-ban;

6.6.  $Q_{Fedezett}$  (*fedezett mennyiség*): a volt közüzemi nagykereskedő által a tárgyhónapra lefedezett mennyiség kWhban;

6.7.  $Q_{Tárolói\ fedezés}$  (*tárolói fedezett mennyiség*): a betárolási időszak egyes hónapjaiban a volt közüzemi nagykereskedő által fedezett mennyiség ( $Q_{Fedezett}$ ), valamint a hazai termelésből beszerzett tervezett havi mennyiség ( $Q_{Hazai\ termelés\_tervezett}$ ) összegének és a tény értékesített mennyiségnek ( $Q_{Tény}$ ) a különbsége, amennyiben ez pozitív;

6.8.  $Q_{Nyitókészlet}$ : 2018. április 1-jén a volt közüzemi nagykereskedő által megadott, a tárolóban fizikailag bennlevő földgázkészlet kWh-ban. A 2018-as naptári évet követő betárolási időszakok kezdetén értéke megegyezik a hidegre elkülönített tárolói készlet mennyiségéből a március 31-ére megmaradt maradványkészlettel;

6.9.  $P_{Nyitókészlet}$ : 2018. április 1-jén értéke a betárolási időszakot megelőző kitárolási időszak hónapjaiban érvényes import földgáz árak ( $P_{Aktuális\ import\ ár}$ ) számtani átlaga, HUF/kWh-ban kifejezve; a 2018-as naptári évet követő betárolási időszakok kezdetén értéke a betárolási időszakot közvetlen megelőző kitárolási időszakban érvényes tárolói földgáz fedezett ára HUF/kWh-ban kifejezve ( $P_{Fedezett\ tárolói\ ár}$ );

6.10.  $Q_{Biztonsági\ zárókészlet}$ : a Hivatal által elismert, ellátásbiztonsági okokból egyetemes szolgáltatási célú ellátásra betárolt  $Q_{Profilozott\ tárolói\ összmennyiség}$  készletből fel nem használt földgázkészlet kWh-ban megadott értéke az adott év március 31-én;

6.11.  $Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}}$  (allokált tárolói fedezett mennyiség):  $Q_{\text{Profilozott tárolói össz mennyiség}}$ -nek a kitárolási időszak adott hónapjára vonatkozó része, ahol az egyes hónapokra történő szétosztás a felhasználás tervezett havi mennyisége és a kitárolási időszakra vonatkozó felhasználás tervezett mennyisége arányában történik [ $Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} = Q_{\text{Profilozott tárolói össz mennyiség}} * Q_{\text{Terv}} / \Sigma Q_{\text{Terv, tél}}$ , ahol  $\Sigma Q_{\text{Terv, tél}}$  a kitárolási időszak hónapjaira (október–március) eső  $Q_{\text{Terv}}$  értékek összege];

6.12.  $Q_{\text{Hazai termelés_tervezett}}$  (hazai termelésből beszerezett tervezett havi mennyiség): a volt közüzemi nagykereskedő által hazai termelésből beszerezni kívánt, tervezett földgáz mennyisége tárgyhónapban, kWh-ban, melyet a Hivatal határoz meg előre olyan módon, hogy a tervezett hazai termelés profilja meg kell, hogy egyezzen az egyetemes szolgáltatók számára tervezett értékesítési profillal;

6.13.  $Q_{\text{Hazai termelés_negyedéves_tervezett}}$  (hazai termelésből beszerezett egyenletes ütemezésű tervezett negyedéves mennyiség): a volt közüzemi nagykereskedő által hazai termelésből beszerezni kívánt, tervezett földgáz mennyisége az adott naptári év negyedévében, kWh-ban, melyet a Hivatal a termelő adatszolgáltatása alapján határoz meg a volt közüzemi nagykereskedő számára;

6.14.  $Q_{\text{Hazai termelés_negyedéves_tény}}$  (hazai termelésből beszerezett negyedéves tény mennyiség): a volt közüzemi nagykereskedő által hazai termelésből beszerezett földgáz tény mennyisége az adott naptári év negyedévében, kWh-ban;

6.15.  $P_{\text{Aktuális import ár}}$  (import földgáz ára az adott hónapban, HUF/kWh-ban kifejezve):  $P_{\text{Aktuális import ár}} = (fgS + sp) * EURHUF / 1000$ , ahol:

6.15.1.  $fgS$ : A szállítási hónapra vonatkozó ICE TTFI EUR/MWh ár az Intercontinental Exchange Inc. honlapján a Report Center „Indices – UK and European NaturalGas” részében publikált, a szállítási hónapra vonatkozó utolsó INDEX Price jegyzésár;

6.15.2.  $sp$ : eltérés (spread), értéke 1,05 EUR/MWh; 6.15.3. EURHUF: Az adott hónap utolsó 5 banki napjára vonatkozó hivatalos MNB napi EURHUF (tény) árfolyamainak számtani átlaga;

6.16.  $P_{\text{Aktuális import ár_negyedéves átlag}}$  (import földgáz átlagos ára az adott naptári év negyedévében, HUF/kWhban kifejezve): az adott negyedév egyes hónapjaira vonatkozó  $P_{\text{Aktuális import ár}}$  mennyiséggel súlyozott átlaga, ahol a mennyiségi súlyozás alapja az egyetemes szolgáltatók számára tervezett értékesítési profil;

6.17.  $P_{\text{Fedezett import ár}}$  (import földgáz fedezett ára az adott hónapban, HUF/kWh-ban kifejezve):  $P_{\text{Fedezett import ár}} = (fgS_{\text{Fedezett}} + sp) * EURHUF_{\text{Fedezett}} / 1000 + fk * EURHUF / 1000$ , ahol:

6.17.1.  $fgS_{\text{Fedezett}}$ : a volt közüzemi nagykereskedő által az adott hónapra kötött TTF-re vonatkozó fedezeti ügyletek mennyiséggel súlyozott átlagára EUR/MWh-ban (a fedezés az alábbi termékekre történik: Argus European NaturalGas kiadvány „Complete European gasprices” részében közzétett, tárgyhónapra vonatkozó „TTF Ask” napi árak számtani átlaga a tárgyhónapot megelőző hónapban);

6.17.2.  $sp$ : eltérés (spread), értéke 1,05 EUR/MWh;

6.17.3.  $fk$ : tömegáru fedezési költség, értéke az  $fgS_{\text{Fedezett}}$  0,25%-a + az  $fgS_{\text{Fedezett}}$  0,075%-a;

6.17.4. EURHUF<sub>Fedezett</sub>: a volt közüzemi nagykereskedő által az adott hónapra kötött EURHUF-ra vonatkozó fedezeti ügyletek mennyiséggel súlyozott átlagárfolyamának 0,1 HUF-fal növelt értéke;

6.17.5. EURHUF: az adott hónap utolsó 5 banki napjára vonatkozó hivatalos MNB napi EURHUF (tény) árfolyamainak számtani átlaga;

6.18.  $P_{\text{Fedezett tárolói ár}}$  (tárolói földgáz fedezett ára HUF/kWh-ban kifejezve), amennyiben a havi tárolói fedezett mennyiségek ( $\Sigma Q_{\text{Tárolói fedezés}}$ ) és a nyitókészlet ( $Q_{\text{Nyitókészlet}}$ ) összege a betárolási időszak végén

6.18.1. nem kevesebb, mint a betárolási időszak végi egyetemes szolgáltatási célú fizikai készlet  $Q_{\text{Tárolói_ténykészlet}}$ , akkor:  $P_{\text{Fedezett tárolói ár}} = (\Sigma Q_{\text{Tárolói fedezés}} * (fgS_{\text{Fedezett tárolói}} + sp) * EURHUF_{\text{Fedezett tárolói}} / 1000 + fk * \Sigma(Q_{\text{Tárolói fedezés}} * EURHUF) / 1000 + Q_{\text{Nyitókészlet}} * P_{\text{Nyitókészlet}}) / (\Sigma Q_{\text{Tárolói fedezés}} + Q_{\text{Nyitókészlet}})$ ,

6.18.2. kevesebb, mint a betárolási időszak végi egyetemes szolgáltatási célú fizikai készlet ( $Q_{\text{Tárolói\_ténykészlet}}$ ), akkor:  $P_{\text{Fedezett tárolói ár}} = (\sum Q_{\text{Tárolói fedezés}} * (fg_{\text{Fedezett tároló}} + sp) * EURHUF_{\text{Fedezett tároló}} / 1000 + fk * \sum (Q_{\text{Tárolói fedezés}} * EURHUF) / 1000 + Q_{\text{Nyitókészlet}} * P_{\text{Nyitókészlet}} + (Q_{\text{Tárolói\_ténykészlet}} - \sum Q_{\text{Tárolói fedezés}} - Q_{\text{Nyitókészlet}}) * (fg_{\text{Nem\_fedezett\_tároló}} + sp) * EURHUF_{\text{Nem\_fedezett\_tároló}} / 1000) / Q_{\text{Tárolói\_ténykészlet}}$

6.18.3. Ahol:

6.18.3.1.  $fg_{\text{Fedezett tároló}}$ : a volt közüzemi nagykereskedő által a betárolási időszakban a  $Q_{\text{Tárolói fedezés}}$  (tárolói fedezett mennyiség)-ek keretében kötött TTF-re vonatkozó fedezeti ügyletek mennyiséggel súlyozott átlagára EUR/MWhban (a fedezés az alábbi termékre történik: Argus European NaturalGas kiadvány „Complete European gasprices” részében közzétett, tárgyhónapra vonatkozó „TTF Ask” napi árak számtani átlaga a tárgyhónapot megelőző hónapban);

6.18.3.2.  $sp$ : eltérés (spread), értéke 1,05 EUR/MWh;

6.18.3.3.  $fk$ : tömegáru fedezési költség, értéke az  $fg_{\text{Fedezett tároló}}$  0,25%-a + az  $fg_{\text{Fedezett tároló}}$  0,075%-a;

6.18.3.4.  $EURHUF_{\text{Fedezett tároló}}$ : a volt közüzemi nagykereskedő által, a betárolási időszakban a  $Q_{\text{Tárolói fedezés}}$  (tárolói fedezett mennyiség)-ek keretében kötött EURHUF-ra vonatkozó fedezeti ügyletek mennyiséggel súlyozott átlagfolyamának 0,1 HUF-fal növelt értéke;

6.18.3.5.  $EURHUF$ : az adott betárolási időszak hónapjainak utolsó 5 banki napjára vonatkozó hivatalos MNB napi  $EURHUF$  (tény) árfolyamának számtani átlaga;

6.18.3.6.  $fg_{\text{Nem\_fedezett\_tároló}}$ : az adott betárolási időszak egyes hónapjaira vonatkozó ICE TTFI EUR/MWh árak számtani átlaga. Egy adott hónapra vonatkozó ICE TTFI ár az Intercontinental Exchange Inc. honlapján a Report Center „Indices – UK and European NaturalGas” részében publikált, a szállítási hónapra vonatkozó utolsó INDEX Price jegyzésár EUR/MWh-ban;

6.18.3.7.  $EURHUF_{\text{Nem\_fedezett\_tároló}}$ : az adott betárolási időszak hónapjainak utolsó 5 banki napjára vonatkozó hivatalos MNB napi  $EURHUF$  (tény) árfolyamainak számtani átlaga;

6.19.  $P_{\text{Hazai termelés}}$  (hazai termelésből értékesített földgáz ára): a hazai termelésből beszerzett földgáz tárgyhónapra vonatkozóan HUF/kWh-ban meghatározott értékesítési ára, mely a hazai termelésű földgáz e rendelet szerint beszerzett, veszteség elszámolás nélkül számított árából kerül meghatározásra, figyelembe véve az ezt megelőzően átvett, de tárgyhónapig fel nem használt hazai termelésű földgáz veszteség elszámolás nélkül számított beszerzési árát is. A hazai termelésből értékesített földgáz árának mértékéről a Hivatal adatot szolgáltat a volt közüzemi nagykereskedő számára;

6.20.  $P_{\text{Hazai termelés\_negyedéves átlag}}$  (hazai termelésből beszerzett földgáz átlagos ára az adott naptári negyedévben): a tárgy naptári év negyedéveire vonatkozó  $P_{\text{Hazai termelés}}$  egyenletes ütemezésű tervezett napi mennyiségekkel ( $Q_{\text{Hazai termelés\_negyedéves tervezett}}$ ) súlyozott átlaga;

6.21.  $P_{\text{Aktuális\_import\_ár\_téli\_súlyozott\_átlag}}$  (import földgáz mennyiséggel súlyozott átlagos ár az adott szeptemberi időpontot megelőző téli időszak alatt, HUF/kWh-ban kifejezve): az adott szeptembert közvetlen megelőző téli időszak (október–március) egyes hónapjaira vonatkozó  $P_{\text{Aktuális\_import\_ár}}$  mennyiséggel súlyozott átlaga, ahol a mennyiségi súlyozás alapja a profilos zárókészlettel növelt tényfogyasztásnak és az adott hónap  $Q_{\text{Tény}}$  tényfogyasztásának különbsége. A profilos zárókészlettel növelt tényfogyasztás az október–márciusi hónapok  $Q_{\text{Tény}}$  tényfogyasztásainak és a  $Q_{\text{Biztonsági zárókészlet}}$  összegének az október–március időszakra az egyetemes szolgáltatók számára tervezett értékesítés profil arányában való allokációja;

6.22.  $MtM$  (nyitott fedezeti ügyletek aktuális piaci értéke): a volt közüzemi nagykereskedő által kizárólag az egyetemes szolgáltatók ellátása érdekében kötött minden, a tárgyév utolsó napján nyitott, a volt közüzemi nagykereskedő számviteli nyilvántartásában a számvitelről szóló 2000. évi C. törvény

59/E. §-a alá nem tartozó fedezeti ügylet (beleértve a fedezett és tárolói fedezett mennyiségekre kötött tömegáru- és devizaügyleteket is) aktuális piaci értékének összege, a tárgyév utolsó napjára vonatkozóan meghatározva. Az MtM 2016. évi kezdeti értéke 0;

6.23.  $C_{EGY}$ : a volt közüzemi nagykereskedő által végzett kiegyensúlyozó tevékenység indokolt havi költsége;

6.24.  $Q_{NOM}$ : a Get. 141/A. §-a és 141/J. §-a keretében földgázt vételező egyetemes szolgáltató számára (gáznapi igénybejelentésére) a volt közüzemi nagykereskedő által meghatározott napi nominált mennyiség [kWh];

6.25.  $Q_{ALL}$ : a Get. 141/A. §-a és 141/J. §-a keretében földgázt vételező egyetemes szolgáltató adott gáznapi – a korrigált havi földgáz-forgalmi mérleg szerint – vételezett mennyisége [kWh];

6.26.  $P_{elszámoló\ forgalmi\ díja}$ : a kiegyensúlyozó földgáz-forgalmat elszámoló fél által felszámított forgalmi díj [Ft/kWh];

6.27.  $P_{me}$ : a szállítási rendszerüzemeltető által publikált gáznapi marginális eladási ár [Ft/kWh];

6.28.  $P_{mv}$ : a szállítási rendszerüzemeltető által publikált gáznapi marginális vételi ár [Ft/kWh];

6.29.  $n$ : az adott hónap napjainak száma.

6.30.  $Q_{profilozott\ tárolói\ össz mennyiség}$  (a kitárolási időszak hónapjaiban  $Q_{Terv}$  arányában felhasználandó – profilozott – tárolt mennyiség): értéke a 2018/19-es gázév során 17 632 664 MWh, a további időszakokra vonatkozó eltérő értéket a Hivatal a honlapján közzéteszi;

6.31.  $Q_{Tárolói\ ténykészlet}$ : a betárolási időszak végi egyetemes szolgáltatási célú fizikai készlet;

6.32.  $Q_{Hidegre\ elkülönített\ tárolói\ készlet}$  (*hidegre elkülönített tárolói készlet maradvány mennyisége*): a betárolási időszak végi egyetemes szolgáltatási célú fizikai készlet ( $Q_{Tárolói\ ténykészlet}$ ), és a felprofilozott tárolói készlet ( $Q_{profilozott\ tárolói\ össz mennyiség}$ ) pozitív különbségéből az adott hónapig fel nem használt mennyiség;

6.33.  $Q_{Tervezett\ import}$  (*tervezett import mennyiség*): a kitárolási hónapokban a volt közüzemi nagykereskedő által, az egyetemes szolgáltató ellátása céljából az adott tárgyhónapra a külön jogszabályban meghatározott földgáz mennyiségeken ( $Q_{Kedvezményes\ forrás}$ ) felül importálni tervezett, a kitárolási időszakot megelőzően meghatározandó mennyiség; értéke tárgyhónapban:

$Q_{Tervezett\ import} = Q_{Terv} - Q_{Hazai\ termelés\_tervezett} - Q_{allokált\ tárolói\ fedezés} - Q_{fedezett} - Q_{Kedvezményes\ forrás}$ , de legalább 0;

6.34.  $\Sigma Q_{Tárolói\ fedezés}$ : a havi tárolói fedezett mennyiségek összege;

6.35.  $E_{Lakossági\ célú}$ : A külön jogszabályban meghatározott, volt közüzemi nagykereskedő lakossági árak fenntarthatóságának céljából értékesített forrásainak havonta elszámolt eredménye, forintban kifejezve. A forrásokon realizált eredmény számítását a volt közüzemi nagykereskedő köteles transzparensten bemutatni a Hivatal részére ellenőrzés és szükség esetén felülvizsgálat céljára [Ft];

6.36.  $Q_{Kedvezményes\ forrás}$ : Külön jogszabályban meghatározott földgáz mennyiség, mely az egyetemes szolgáltatásban vételező felhasználók ellátása érdekében kerül a volt közüzemi nagykereskedő részére átadásra, figyelembe véve a felhasználhatóság és értékesíthetőség lehetőségeit [Ft/kWh];

6.37.  $P_{Kedvezményes\ forrás\ ár}$ : A külön jogszabályban meghatározott földgáz mennyiség ára, melynek értékéről a volt közüzemi nagykereskedő tájékoztatja a Hivatalt [Ft];

6.38.  $P_{Likvid\ import\ ár}$  (*import likvid földgáz ára az adott hónapban, HUF/kWh-ban kifejezve*):  $P_{Likvid\ import\ ár} = (fgL + spL) * EURHUF_{T+1} / 1000$ , ahol:

6.38.1.  $fgL$ : a szállítási hónapra vonatkozó az Argus Natural Gas kiadvány „Daily Natural Gas Market Prices” részben publikált, az egyes napokat megelőző utolsó munkanapon közzétett „Austria VTP – Day Ahead Midpoint” EUR/MWh napi árak számtani átlaga. Munkaszüneti nap esetén a munkaszüneti napot megelőző utolsó munkanapon publikált „Austria VTP – Weekend Midpoint” EUR/MWh árakat kell figyelembe venni;

6.38.2.  $spL$ : eltérés (spread), értéke 0,0 EUR/MWh;

6.39.  $EURHUF_{T+1}$ : a szállítás hónap utolsó 5 banki napjára vonatkozó hivatalos MNB napi EURHUF (tény) árfolyamának számtani átlaga;



- 6.40.  $Q_{Többlet}$ : a kedvezményes árú forrás adott hónapra allokált részéből fogyasztásra fel nem használt mennyiség;
- 6.41.  $Q_{Többlet-1}$ : a kedvezményes árú forrás előző hónapban fel nem használt mennyisége.
- 6.42.  $P_{Kedvezményes\ forrás\ ár-1}$ : a kedvezményes árú forrás előző hónapban fel nem használt mennyiségének az ára.”