

A MAGYAR FÖLDGÁZRENDSZER 2023. ÉVI ADATAI

DATA OF THE HUNGARIAN
NATURAL GAS SYSTEM 2023

*Tiszta energia,
fenntartható környezet*



A MAGYAR FÖLDGÁZRENDSZER 2023. ÉVI ADATAI

DATA OF THE HUNGARIAN NATURAL GAS SYSTEM 2023

Kiadja és terjeszti – Published and distributed by:

**MAGYAR ENERGETIKAI ÉS KÖZMŰ-
SZABÁLYOZÁSI HIVATAL**
HUNGARIAN ENERGY AND PUBLIC UTILITY
REGULATORY AUTHORITY

H-1054 BUDAPEST, BAJCSY-ZSILINSZKY ÚT 52.

Felelős kiadó – Responsible publisher:
dr. Juhász Edit elnök – President



FGSZ Zrt. – FGSZ Ltd

Társkiadó – Co-publisher

H-8600 SIÓFOK, TANÁCSHÁZ UTCA 5.

Felelős kiadó – Responsible publisher:

Ferencz I. Szabolcs elnök-vezérigazgató – Chairman-CEO

Szerkesztőbizottság – Editorial Committee:

Csanálosi Tamás – FGSZ Zrt.

Fölföldi Zsolt – MEKH

Szokodi Gábor – FGSZ Zrt.

Hudák Péter – MEKH

Nagy Gergely – MEKH

Szabó László – MEKH

Szakmai lektorok – Advisors to the publisher:

Kovács Botond – FGSZ Zrt.

Simonné Bencsik Márta – FGSZ Zrt.

Szalai Zoltán – FGSZ Zrt.

Kajtán Erika – FGSZ Zrt.

Dudás Gábor Miklós – FGSZ Zrt.

Fotók – Photos:

Bigstock, iStock



A MOL-CSOPORTTAGJA

1 FÖLDGÁZIPAR NATURAL GAS INDUSTRY

1.1 FONTOSABB FOGALMAK MEGHATÁROZÁSA DEFINITION OF KEY TERMS	8
1.2 HAZAI FÖLDGÁZIPAR JELENLEGI MŰKÖDÉSI MODELLJE CURRENT OPERATIONAL MODEL OF THE DOMESTIC NATURAL GAS SECTOR	10
1.3 RENDSZERLEÍRÁS SYSTEM DESCRIPTION	11
1.4 GÁZIPARI MŰKÖDÉSI ENGEDÉLYEKSEL RENDELKEZŐ TÁRSASÁGOK 2023. DECEMBER 31-ÉN COMPANIES WITH OPERATING LICENSE IN THE GAS SECTOR AS OF 31 DECEMBER 2023	14
1.5 GÁZIPARI MŰKÖDÉSI ENGEDÉLYEKSEL RENDELKEZŐ TÁRSASÁGOK ÉVES ÁTLAGOS ÁLLOMÁNYI LÉTSZÁMA [fő] ANNUAL AVERAGE NUMBER OF STAFF IN COMPANIES WITH OPERATING LICENSE IN THE GAS SECTOR [person]	15
1.6 FÖLDGÁZIPARI ENGEDÉLYESEK TULAJDONOSI MEGOSZLÁSA A JEGYZETT TŐKE ARÁNYÁBAN (ENGEDÉLYTÍPUSONKÉNT) 2023. DECEMBER 31-ÉN [%-BAN] OWNERSHIP SHARE OF NATURAL GAS SECTOR LICENSEES IN THE PROPORTION OF SUBSCRIBED CAPITAL (BY LICENSE TYPE) AS OF 31 DECEMBER 2023 [%]	16

1.7 PRIMER BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA A PRIMERENERGIAHORDOZÓ-FELHASZNÁLÁSBÓL [PJ, %] TRENDS AND SHARES OF NATURAL GAS IN PRIMARY ENERGY SUPPLY [PJ, %]	17
1.8 FÖLDGÁZTERMELÉS ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA A TELJES PRIMERENERGIA-TERMELÉSBŐL [PJ, %] TRENDS OF NATURAL GAS PRODUCTION AND ITS SHARE IN PRIMARY ENERGY PRODUCTION [PJ, %]	17
1.9 FÖLDGÁZIMPORT ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA AZ ENERGIAHORDOZÓ-IMPORTBÓL [PJ, %] TRENDS OF NATURAL GAS IMPORT AND ITS SHARE IN ENERGY IMPORTS [PJ, %]	18
1.10 A BRUTTÓ HAZAI TERMÉK, A BELFÖLDI FÖLDGÁZFOGYASZTÁS ÉS A FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS-IGÉNYESSÉG VÁLTOZÁSA [%] CHANGE IN GROSS DOMESTIC PRODUCT, DOMESTIC NATURAL GAS CONSUMPTION AND NATURAL GAS CONSUMPTION INTENSITY [%]	18

2 FÖLDGÁZSZÁLLÍTÁS ÉS -TÁROLÁS NATURAL GAS TRANSMISSION AND STORAGE

2.1 FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ ÉS -ELOSZTÓ VEZETÉKI, VALAMINT TÁROLÓI MŰSZAKI ADATOK TECHNICAL DATA OF NATURAL GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION PIPELINES AS WELL AS STORAGE FACILITIES	20
2.2A FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ- ÉS ELOSZTÓVEZETÉKI, VALAMINT TÁROLÓI MŰSZAKI ADATOK TECHNICAL DATA OF NATURAL GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION PIPELINES AS WELL AS STORAGE FACILITIES	21
2.2B FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ- ÉS ELOSZTÓVEZETÉKI, VALAMINT TÁROLÓI MŰSZAKI ADATOK TECHNICAL DATA OF NATURAL GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION PIPELINES AS WELL AS STORAGE FACILITIES	22
2.3 HATÁRKERESZTÉZŐ, TERMELŐI ÉS TÁROLÓI PONTOK NAPI KAPACITÁSKIHASZNÁLTÁSA [%] DAILY CAPACITY UTILIZATION OF THE CROSS BORDER, NATURAL GAS PRODUCTION AND STORAGE POINTS [%]	23
2.4 FÖLDGÁZ CSÚCSNAPI ADATOK [kWh] NATURAL GAS PEAK DAY DATA [kWh]	24
2.5 BELFÖLDI NAPI FOGYASZTÁSSTRUKTÚRA [TWh] DAILY DOMESTIC CONSUMPTION STRUCTURE [TWh]	25

2.6 2022-2023-ES ÉVEK NAPI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁSA ÉS AZ ELMÚLT 10 ÉV NAPI MINIMUM- ÉS MAXIMUM ÉRTÉKEI DAILY NATURAL GAS USE OF 2022 AND 2023, AND THE MINIMAL AND MAXIMAL DAILY VOLUMES OF THE PAST 10 YEARS	27
2.7 SZÁLLÍTÓRENDSZER FÖLDGÁZMÉRLEGE [TWh, millió m³] NATURAL GAS BALANCE OF THE TRANSMISSION SYSTEM [TWh, Mcm]	28
2.8 SZÁLLÍTÓRENDSZER FÖLDGÁZMÉRLEGE HAVI BONTÁSBAN [2023, GWh] NATURAL GAS BALANCE OF THE TRANSMISSION SYSTEM BY MONTH [2023, GWh]	30
2.9 ORSZÁGOS FÖLDGÁZMÉRLEG [TJ] NATIONAL NATURAL GAS BALANCE [TJ]	31
2.10 ÁTLAGOS ÉVES ORSZÁGOS FŰTŐÉRTÉK [MJ/m³ (15/15 °C)] ÉS ÉGÉSHŐ- ADATOK [kWh/m³ (25/0 °C)] AVERAGE ANNUAL [MJ/m ³ (15 °C)] & GROSS [kWh/m ³ (25/0 °C)] CALORIFIC VALUE DATA	32
2.11 NAPI KÖZÉPHŐMÉRSÉKLET HATÁSA A FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁSRA [Mm³] DAILY MEAN TEMPERATURE'S EFFECT ON NATURAL GAS CONSUMPTION [Mcm]	33
2.12 FÖLDGÁZTÁROLÁSRA VONATKOZÓ ADATOK [TWh] DATA RELATED TO THE STORAGE OF NATURAL GAS [TWh]	35

3 FÖLDGÁZELOSZTÁS ÉS -KERESKEDELEM NATURAL GAS DISTRIBUTION AND TRADE

3.1 EGYETEMES SZOLGÁLTATÁSBAN ELLÁTOTT ÉS SZABADPIACON VÁSÁRLÓ FELHASZNÁLÓK ADATAI [TWh] DATA OF CONSUMERS SUPPLIED IN UNIVERSAL SERVICE AND CONSUMERS PURCHASING IN THE LIBERALIZED MARKET [TWh]	39
3.2 FÖLDGÁZ EGYETEMES SZOLGÁLTATÓK, VALAMINT KERESKEDŐK ÉRTÉKESÍTÉSI ÉS ÁRBEVÉTELADATAI SALES AND REVENUE DATA OF NATURAL GAS UNIVERSAL SERVICE PROVIDERS AND TRADERS	41
3.3 ELOSZTÓHÁLÓZATRA CSATLAKOZÓ FELHASZNÁLÓK SZÁMA DECEMBER 31-ÉN [ezer db] CONSUMERS CONNECTED TO THE DISTRIBUTION NETWORK AS OF 31 DECEMBER [thousand consumers]	42
3.4A EGY FELHASZNÁLÓRA VETÍTETT LAKOSSÁGI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS TELEPÜLÉSENKÉNT [m³/felhasználó] HOUSEHOLD NATURAL GAS CONSUMPTION PER CONSUMER BY SETTLEMENTS [m ³ /user]	43

3.4B EGY FŐRE VETÍTETT LAKOSSÁGI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS TELEPÜLÉSENKÉNT [m³/fő] HOUSEHOLD NATURAL GAS CONSUMPTION PER CAPITA BY SETTLEMENTS [m ³ /capita]	43
3.4C TELEPÜLÉSENKÉNTI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS VÁLTOZÁSA (2023/2022, [%]) CHANGE OF NATURAL GAS CONSUMPTION BY SETTLEMENTS (2023/2022, [%])	44
3.5 FÖLDGÁZSEKTOR PIACKONCENTRÁLTSAGI MUTATÓI MARKET-CONCENTRATION INDICATORS OF THE NATURAL GAS SECTOR	45
3.6 SZERVEZETT FÖLDGÁZPIACI ADATOK [TWh, millió Ft] ORGANIZED NATURAL GAS MARKET DATA [TWh, million HUF]	46
3.7 A VEZETÉKES PB-GÁZ-SZOLGÁLTATÓK ÖSSZEFOGLALÓ ADATAI SUMMARY DATA OF PIPELINE SUPPLIERS OF PROPANE-BUTANE GAS	47



4 HOSSZÚ IDŐSOROS ADATOK LONG TIME SERIES DATA

4.1 PRIMER BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA A TELJES PRIMERENERGIA-FELHASZNÁLÁSBAN [PJ, %] TRENDS AND SHARES OF NATURAL GAS IN PRIMARY ENERGY SUPPLY [PJ, %]	49
4.2 FÖLDGÁZTERMELÉSI ADATOK NATURAL GAS PRODUCTION DATA	49
4.3 FÖLDGÁZTERMELÉS ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA A PRIMERENERGIAHORDOZÓ-TERMELÉSBŐL [PJ, %] TRENDS OF NATURAL GAS PRODUCTION AND ITS SHARE IN PRIMARY ENERGY PRODUCTION [PJ, %]	50
4.4 FÖLDGÁZ (FIZIKAI) IMPORT-EXPORT-TRANZIT ADATOK [GWh, millió m³] NATURAL GAS (PHYSICAL) IMPORT-EXPORT-TRANSIT DATA [GWh, Mcm]	50
4.5 FÖLDGÁZIMPORT ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA AZ ENERGIAHORDOZÓ-IMPORTBŐL [PJ, %] TRENDS OF NATURAL GAS IMPORT AND ITS SHARE IN ENERGY IMPORTS [PJ, %]	52
4.6 FÖLDGÁZ CSÚCSNAPI ADATOK [m³] NATURAL GAS PEAK DAY DATA [m ³]	53

4.7 SZÁLLÍTÓRENDSZER FÖLDGÁZMÉRLEGE [millió m³] NATURAL GAS BALANCE OF THE TRANSMISSION SYSTEM [Mcm]	54
4.8 FÖLDGÁZSZÁLLÍTÁS ÉS -ELOSZTÁS FELHASZNÁLÓKNAK [millió m³] NATURAL GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION TO END USERS [Mcm]	57
4.9 FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ VEZETÉKEK FEJLŐDÉSE DEVELOPMENT OF THE NATURAL GAS TRANSMISSION PIPELINES	58
4.10 FÖLDGÁZELOSZTÓ HÁLÓZAT FEJLŐDÉSE DEVELOPMENT OF THE NATURAL GAS DISTRIBUTION NETWORK	59
4.11 A GÁZIPARI ENGEDÉLYES TÁRSASÁGOK ÉVES ÁTLAGOS STATISZTIKAI LÉTSZÁMA ANNUAL AVERAGE NUMBER OF STAFF IN COMPANIES WITH OPERATING LICENSE IN THE GAS SECTOR	60
4.12 VEZETÉKES PB-GÁZ-SZOLGÁLTATÓK ÖSSZEFOGLALÓ ADATAI SUMMARY DATA OF PIPELINE SUPPLIERS OF PROPANE-BUTANE GAS.	60

5 NEMZETKÖZI ADATOK INTERNATIONAL DATA

5.1 FÖLDGÁZTERMELÉS EURÓPÁBAN [GWh (GCV)] NATURAL GAS PRODUCTION IN EUROPE [GWh (GCV)]	62
5.2 FÖLD ALATTI FÖLDGÁZTÁROLÓI KAPACITÁSOK EURÓPÁBAN 2023-BEN [TWh] UNDERGROUND NATURAL GAS STORAGE CAPACITIES IN EUROPE IN 2023 [TWh]	63
5.3A BELFÖLDI BRUTTÓ FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS EURÓPÁBAN [GWh (GCV)] GROSS DOMESTIC NATURAL GAS CONSUMPTION IN EUROPE [GWh (GCV)].	64
5.3B EGY FÖRE JUTÓ BELFÖLDI BRUTTÓ FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS EURÓPÁBAN [MWh/fő] GROSS DOMESTIC NATURAL GAS CONSUMPTION IN EUROPE PER CAPITA [MWh/capita]	64

5.4 LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÁTLAGOS FÖLDGÁZÁRAI EURÓPÁBAN ÉVES FELHASZNÁLÁS SZERINT AVERAGE HOUSEHOLD CONSUMER NATURAL GAS PRICES IN EUROPE BY ANNUAL CONSUMPTION	65
5.5 IPARI FOGYASZTÓK ÁTLAGOS FÖLDGÁZÁRAI EURÓPÁBAN ÉVES FELHASZNÁLÁS SZERINT AVERAGE INDUSTRIAL CONSUMER NATURAL GAS PRICES IN EUROPE BY ANNUAL CONSUMPTION	67

Tisztelt Olvasó!

A Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal és az FGSZ Földgázszállító Zrt. szakmai együttműködésében tizenegyedik alkalommal jelenik meg a magyar és a nemzetközi szállítási rendszerüzemeltetéssel, valamint az országos földgázforgalommal kapcsolatos adatokat tartalmazó közös kiadvány.

A 2023. év a megelőzőhöz képest jóval kevésbé volt turbulens, az ártüskék kisimulásával megkezdődött az árak konszolidációja. A tárolók november 6-ára elérték teljes töltöttségüket – az enyhe időjárás miatt a kitárolás pedig csak novemberben kezdődött meg. A teljes töltöttséghez hozzájárult a 2022/2023-as kitárolási időszak végén rendelkezésre álló közel 4,4 milliárd m³ tárolói készlet is. Az ország gázellátása zökkenőmentesen zajlott, a korábbi évek határkeresztező kapacitásfejlesztéseinek köszönhetően nagyobb gázmennyiségek érkeztek déli irányból, Románia, Horvátország és Szerbia felől.

A lakossági fogyasztás 2,95 milliárd m³-re csökkent 2023-ban, amely a megelőző évi 3,46 milliárd m³-hez képest 14,5%-os, 2021-hez képest pedig 26,7%-os visszaesést jelent. Az országos felhasználás 11,3%-kal csökkent, a 2022. évi 9,41 milliárd m³-ről 8,34 milliárd m³-re.

A hazai energiaellátás, a lakosság ellátásbiztonsága – az előző évekkel megegyezően – folyamatosan garantált volt.

Az idei közös kiadvány a korábbi évek gyakorlatának megfelelően részletesen bemutatja a földgázszektor szabályozási környezetét, az országos földgázmérleget, a földgázforrások, -termelés és -import alakulását. Az összefoglaló ismerteti továbbá a napi középhőmérséklet földgázfelhasználásra gyakorolt hatását, a földgázszállító és -elosztó vezetéki, valamint a tárolói és csúcspani adatokat.

A kiadvány, valamint a kapcsolódó táblázatok a MEKH és az FGSZ Zrt. honlapján egyaránt elérhetők.



Dr. Juhász Edit
elnök
Magyar Energetikai
és Közmű-szabályozási
Hivatal



Ferencz I. Szabolcs
elnök-vezérigazgató
FGSZ Zrt.

Dear Reader,

In professional cooperation, the joint publication of the Hungarian Energy and Public Utility Regulatory Authority (MEKH) and FGSZ Foldgaszallito Zrt. containing data on Hungarian and international transmission system operators and the domestic data, is being issued for the eleventh time.

2023 was a lot less turbulent compared to the previous year, with price spikes settling off and prices starting to consolidate. Storage facilities were full by 6th November, and due to the mild weather, withdrawal has only begun in November. The nearly 4.4 bcm storage stocks at the end of the 2022/2023 withdrawal period has also contributed to the full capacity. Natural gas supply of the country was undisturbed, and thanks to the interconnector capacity developments of previous years larger quantities have arrived on southern interconnectors, from Romania, Croatia, and Serbia.

Residential gas consumption decreased to 2.95 bcm in 2023, which is a 14.5% fallback compared to the 3.46 bcm in the previous year, and a 26.7% fallback compared to 2021. National consumption decreased by 11.3%, from 9.41 bcm in 2022 to 8.34 bcm.

Domestic energy supply, including residential security of supply – similarly to previous years – has continuously been guaranteed. Consistent with previous years' practice, this year's joint publication provides a detailed description of the regulatory environment of the natural gas sector, the national gas balance, and the development of natural gas sources, production, and imports. In addition, the summary describes the impact of daily average temperatures on natural gas consumption, natural gas transmission and distribution pipelines, storage, and peak day data.

The publication and the related key tables are available on the websites of MEKH and FGSZ Ltd. as well.



Dr Edit Juhász
President
Hungarian Energy
and Public Utility Regulatory
Authority



Szabolcs I. Ferencz
Chairman-CEO
FGSZ Ltd

1

FÖLDGÁZIPAR

NATURAL GAS INDUSTRY



1.1 FONTOSABB FOGALMAK MEGHATÁROZÁSA DEFINITION OF KEY TERMS

ALLOKÁLÁS: Az együttműködő földgázrendszer két, egymáshoz közvetlenül kapcsolódó rendszerüzemeltetője közötti földgázforgalom maradéktalan felosztása az adott hálózati ponton érintett rendszerhasználókra, ahol az egyik rendszerhasználó az egyik rendszerüzemeltető, a másik rendszerhasználó a másik rendszerüzemeltető rendszerhasználója.

ALLOCATION: The full distribution of natural gas flow between two directly connected system operators in the integrated natural gas system into system user pairs at a given network point, where one system user is the system user of one system operator and the other system user is the system user of the other system operator.

ÁTADÁSI PONT A FÖLDGÁZELOSZTÓ RENDSZEREN: Az a földgázelosztó hálózati pont, amelyen a földgáz a földgázelosztó fizikailag átadja a kapcsolódó rendszerüzemeltetőnek.

TRANSFER POINT IN THE NATURAL GAS DISTRIBUTION SYSTEM: A point in the pipeline in the natural gas distribution system where the natural gas distributor physically delivers natural gas to the related system operator.

BETÁPLÁLÁSI PONT A FÖLDGÁZELOSZTÓ RENDSZEREN: A földgázelosztó vezetéknek az a pontja, amelyen keresztül a földgáz a földgázelosztó rendszerbe kerül, és ahol a földgázelosztó a földgáz elosztásra átveszi. Egymáshoz kapcsolódó és két földgázelosztó által üzemeltetett elosztóhálózat betáplálási pontja a földgázelosztók által meghatározott átadás-átvételi pont.

ENTRY POINT IN THE NATURAL GAS DISTRIBUTION SYSTEM: A point of the natural gas distribution system through which natural gas enters the gas distribution system and where the natural gas distributor receives the gas for distribution. The entry point of two connected distribution networks operated by two natural gas distributors, shall be the transaction point of delivery determined by the natural gas distributors.

BETÁPLÁLÁSI PONT A FÖLDGÁZTÁROLÓ RENDSZEREN: Az átadás-átvételi pont, amelyen keresztül – a kapcsolódó rendszerüzemeltetőtől, vagy a hazai földgáztermelésből – a földgáz tároló engedélyes földgáz átveszi.

ENTRY POINT IN THE NATURAL GAS STORAGE SYSTEM: The transaction point through which the natural gas storage licensee receives the natural gas either from the connected system operator or from domestic natural gas production.

BETÁPLÁLÁSI PONT A FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ RENDSZEREN: A földgázszállító vezetéknek az a pontja, amelyen keresztül a földgáz a földgázszállító rendszerbe kerül, és ahol a szállítási rendszerüzemeltető a földgáz szállításra átveszi.

ENTRY POINT IN THE NATURAL GAS TRANSMISSION SYSTEM: A point of the natural gas transmission system through which natural gas enters the gas transmission system and where the transmission system operator receives the gas for transmission.

CÉLVEZETÉK: A földgáztermelőhöz, határon túli földgázrendszerhez, a szállító-, elosztóvezetékhez vagy a tárolóhoz közvetlenül csatlakozó olyan földgázvezeték, amely kizárólag egy felhasználó egy felhasználási helyének ellátására szolgál.

DIRECT PIPELINE: A pipeline directly connected to the natural gas producer, foreign natural gas system, transmission or distribution pipeline or storage facility which exclusively serves the supply of a certain consumer point of a consumer.

EGYESÍTETT FÖLDGÁZTÁROLÓ (FÖLDGÁZTÁROLÓI RENDSZER): A földgáz tároló engedélyes tulajdonában lévő föld alatti gáztárolók – kereskedelmi szempontból történő – összevonásával kialakított

földgáz tároló rendszer, amely virtuális föld alatti gáztárolóként és egyetlen virtuális átadás-átvételi pontként jelenik meg a kapacitáslekötés, nominálás, allokálás, elszámolás tekintetében a rendszerhasználó számára.

COMBINED STORAGE FACILITY (STORAGE FACILITY SYSTEM): A natural gas storage facility system created by combining (in commercial sense) natural gas storage facilities in possession of the gas storage licensee, with such system being a virtual underground gas storage and a single delivery point for the system user as far as capacity booking, nomination, allocation and billing are concerned.

EGYETEMES SZOLGÁLTATÁS: A jogosult felhasználók földgázellátására vonatkozó, a földgázellátásról szóló 2008. évi XL. törvényben és külön jogszabályban meghatározott szolgáltatások értékesítése.

UNIVERSAL SERVICE: The sale of services defined in act XL of 2008 on natural gas supply and in specific legislation, related to the natural gas supply of entitled consumers.

EGYÜTTMŰKÖDŐ FÖLDGÁZRENDSZER: Az összekapcsolt szállítóvezeték, a szállítóvezetékhez közvetlenül kapcsolódó elosztóvezeték, a földgáz tároló, valamint a részleges szigetüzem.

INTEGRATED NATURAL GAS SYSTEM: The connected transmission pipeline, the distribution pipeline directly connected to a transmission pipeline, the storage facility and the partial isolated operation.

ELLÁTÁSBIZTONSÁGI SZINT: A földgázellátásról szóló törvény rendelkezéseinek végrehajtásáról szóló jogszabályban meghatározott felkészülési feltételek, amelyeknek mértékéig a felhasználók földgázellátása rendkívüli intézkedések nélkül még biztosítható.

SUPPLY SECURITY LEVEL: Preparation conditions of natural gas supply as set out in the legislation on the implementation of the provisions of the act on natural gas supply, at which conditions the natural gas supply of consumers can be provided without extraordinary measures.

ELOSZTÓVEZETÉK: Az a csővezeték tartozékaival együtt, amelyen keresztül a földgáz elosztása történik, és amelynek kezdőpontja Magyarország államhatára, a gázátadó állomások kilépőpontja, a föld alatti gáztároló vagy a földgáztermelő üzem betáplálási pontja, végpontja pedig Magyarország államhatára vagy a felhasználási hely telekhátára.

DISTRIBUTION PIPELINE: The pipeline and its fittings, through which natural gas is distributed, with a starting point as the state boundary of Hungary, the exit point of gas delivery stations, the entry point of the underground gas storage or the gas production facility, and an endpoint as the state boundary of Hungary or the site boundary of the consumer point.

ELSZÁMOLÁSI IDŐSZAK: Szerződésben megállapított, elszámolás alapjául szolgáló, két mérőleolvasás közötti időszak.

BILLING PERIOD: The period between two meter readings as set out in a contract, serving as a basis for billing.

ELSZÁMOLÁSI MÉRÉS: A földgázforgalomnak az üzemi és kereskedelmi szabályzat szerint kialakított, a rendszerüzemeltető által működtetett, a mérésügyi jogszabályok szerint mérésre alkalmas fogyasztásmérő berendezésekkel történő meghatározása.

BILLING METERING: Determination of natural gas flow by consumption metering devices as established by the Operation and Business Code of the Hungarian Natural Gas System, operated by the system operator and suitable for metering according to the metering regulations.

ENTSO-G: The European Network of Transmission System Operators for Gas – Gázpiaci Szállítási Rendszerüzemeltetők Európai Hálózata, amely segíti a tagok együttműködését.

ENTSO-G: The European Network of Transmission System Operators for Gas – facilitating cooperation between members.

ÉGÉSHŐ (GCV): Az a hőmennyiség, amely meghatározott mennyiségű gáznak a levegőben való tökéletes elégése során felszabadul, ha az összes égéstermék cseppfolyós a reagáló anyagok hőmérsékletén.

GROSS CALORIFIC VALUE (GCV): The heat volume produced by the perfect combustion of a given quantity of gas, if all combustion products are in liquid state on the temperature of reacting materials.

FELHASZNÁLÁSI HELY: Az az ingatlan, ahol a felhasználói berendezés, a gázfogyasztást szolgáló nyomásszabályozó, a gázmérő hely vagy a fogyasztói főcsap van.

PLACE OF CONSUMPTION: A property where a consumer appliance, a pressure regulator for gas consumption, a gas metering point or a consumer main valve is located.

FELHASZNÁLÓ: Aki földgáz vagy vezetéken keresztül PB-gázt saját felhasználás céljára vásárol.

CONSUMER: Who purchases natural gas or propane-butane gas through pipeline for own use.

FIZIKAI ÁRAMLÁSSAL ELLENTÉTES IRÁNYÚ (BACKHAUL) KAPACITÁS: A földgáz olyan nem fizikai szállítást lehetővé tévő kapacitás, amelynek segítségével a fizikai áramlással ellentétes irányú szállítási feladatot a rendszerüzemeltető a fizikai áramlásirányú szállítási feladattól történő nettósítással teljesíti.

CAPACITY IN REVERSE DIRECTION OF PHYSICAL FLOW (BACKHAUL CAPACITY): Capacity enabling such non-physical transport of natural gas by which the system operator fulfills a delivery assignment in reverse direction of physical flow by netting from delivery assignment in the direction of physical flow.

FORRÁSHIÁNY: A földgázszállító rendszernek az az állapota, amikor a fogyasztási igények meghaladják a forrás mennyiségét.

RESOURCE GAP: State of the natural gas transmission system when consumption demand exceeds resource volume.

FORRÁSOLDALI KAPACITÁS (MJ/nap): A felhasználó napi csúcskihasználási óraszámának (óra/nap) és a kiadási ponti kapacitásigénynek (MJ/óra) a szorzata.

RESOURCE SIDE CAPACITY (MJ/day): The product of daily peak load hours (hour/day) of the consumer multiplied by the capacity demand of the exit point (MJ/hour).

FORRÁSTÖBBLET: A földgázszállító rendszernek az az állapota, amikor a forrásmennyiség meghaladja a fogyasztási igényeket.

RESOURCE SURPLUS: State of the natural gas transmission system when resource volume exceeds consumption demand.

FÖLD ALATTI GÁZTÁROLÓ: A földgáz tárolására alkalmas leművelt földgáztelepek a termelőhöz és/vagy a kapcsolódó rendszerüzemeltetőhöz való csatlakozást, az ezekre a rendszerekre történő kitarolást és a rendszerekről való földgázbetárolást lehetővé tévő technológiai létesítményekkel.

UNDERGROUND NATURAL GAS STORAGE FACILITY: Exploited natural gas reservoirs suitable for storing natural gas with technological facilities enabling connection to

[folytatás] [continued]

producers and/or the neighboring system operator, as well as gas withdrawal and gas injection from these systems.

FÖLDGÁZ: Olyan természetes éghető gáz, amely a földkéregben keletkezett, bányászati tevékenység során kerül a felszínre, valamint bármely, az e törvény szerint alkalmazott berendezésben környezetvédelmi és műszaki biztonsági szempontból megfelelő módon, biztonságosan felhasználható, ideértve a földgázellátásról szóló 2008. évi XL. törvény 3. § 26. pont szerinti gázfajtákat is.

NATURAL GAS: A combustible gas that is extracted from the crust of the Earth as a result of mining, and any other form of gas that is suitable for safe application in the equipment that is in conformity with environmental protection and technical safety requirements, including those referred to in Point 26 of Section 3 in act XL of 2008 on natural gas supply.

FÖLDGÁZELOSZTÁS: A földgáznak elosztóvezetéken történő továbbítása a felhasználóhoz.

NATURAL GAS DISTRIBUTION: The transport of natural gas through distribution pipeline networks to consumers.

FÖLDGÁZ-KERESKEDELEM: A földgáz üzletszerű, ellenérték fejében, nem saját felhasználási célra történő vásárlása és értékesítése.

NATURAL GAS TRADE: Commercial purchase and sale of natural gas not for own use and in return for a fee.

FÖLDGÁZTÁROLÁS: A földgáz engedély alapján végzett tárolása.

NATURAL GAS STORAGE: Licensed storage activity of natural gas.

FÖLDGÁZTÁROLÓ: Az a besajtoló és kitermelő technológiai létesítménnyel ellátott föld alatti természetes földtani szerkezet, mesterségesen kialakított föld alatti üreg vagy a földfelszínen létesített építmény, amely földgáz tárolására alkalmas.

NATURAL GAS STORAGE FACILITY: Natural underground geological structure, artificially created underground cavity or a facility constructed on the surface, suitable for natural gas storage activity, and fitted with injection and withdrawal technological device.

FÖLDGÁZTÁROLÓI AKTUÁLIS KI- ÉS BETÁROLÁSI KAPACITÁS: A földgáztároló névleges ki- és betárolási kapacitásának adott időszakban igénybe vehető (nominálható) része.

CURRENT WITHDRAWAL AND INJECTION CAPACITY OF THE NATURAL GAS STORAGE FACILITY: The part of the nominal withdrawal and injection capacity of the gas storage facility available for use (nomination) in the given period.

FÖLDGÁZTERMELŐ: Az a gazdálkodó szervezet, amely Magyarország területén földgázbányászati tevékenységet végez, vagy a biogáz és a biomasszából származó gázok, valamint egyéb gázfajták előállítását üzletszerűen végzi.

NATURAL GAS PRODUCER: A business entity engaged in natural gas production or in the commercial production of biogas and biomass-derived gases and other gas types within the territory of Hungary.

FÖLDGÁZSZÁLLÍTÁS: A földgáznak szállítóvezetéken történő továbbítása.

NATURAL GAS TRANSMISSION: Transport of natural gas through a transmission pipeline.

FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓI KIEGYENSÚLYOZÓ FÖLDGÁZ: Adott gáznapon a rendszerhasználók betáplálása és vételezése közötti különbség kiegyenlítése és a

rendszer egyensúly fenntartása érdekében a szállítási rendszerüzemeltető által felhasznált szállítási rendszerirányítói saját gázkészlet.

BALANCING GAS OF THE NATURAL GAS TRANSMISSION COMPANY: Own gas stock used by the transmission system operator for balancing the difference between the injection and withdrawal of system users and for the maintenance of system balance on a given gas day.

FÜTŐÉRTÉK (NCV): Az a hőmennyiség, amely meghatározott mennyiségű gáznak a levegőben való tökéletes elégetése során felszabadul, ha az összes égéstermék gáz halmazállapotú a reagáló anyagok hőmérsékletén.

CALORIFIC VALUE (NCV): The heat volume produced by the perfect combustion of a given quantity of gas, if all combustion products are in gas state on the temperature of reacting materials.

GÁZÁTADÓ ÁLLOMÁS: A szállítóvezeték alkotórészét képező létesítmény a szállítóvezeték kilépési pontján, ahol a szállítóvezetékéről a gáz átadása, mérése és a szükséges nyomás csökkentés történik.

GAS DELIVERY STATION: A facility on the exit point of the transmission pipeline constituting a part of the transmission pipeline where gas is delivered from the transmission pipeline, is metered and undergoes the necessary pressure decrease.

GÁZÉV: A tárgyév október 1-jei gáznap kezdetétől a következő év szeptember 30-i gáznap végéig terjedő időszak.

GAS YEAR: Period extending from the beginning of the gas day of 1 October of the given year to the end of the gas day of 30 September in the next year.

GÁZTECHNIKAI NORMÁL KÖBMÉTER: Az a gáz mennyiség, amely 288,15 K hőmérsékleten és 101 325 Pa nyomáson 1 köbméter [m³] térfogatot foglal el.

GAS TECHNOLOGICAL NORMAL CUBIC METER: The quantity of gas which takes the volume of 1 cubic meter (m³) on 288.15 K temperature and 101 325 Pa pressure.

HÁLÓZATI PONT: A földgázszállító rendszer betáplálási, kiadási vagy virtuális pontja.

NETWORK POINT: Entry, exit or virtual point of the natural gas transmission system.

HATÁRON KERESZTÜLI BETÁPLÁLÁSI PONT A FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ RENDSZEREN (IMPORT BETÁPLÁLÁSI PONT): Olyan csatlakozási pont, amelyen Magyarország határán keresztül földgázszállítás megvalósul, és amelynek során a földgáz Magyarország területére érkezik.

CROSS-BORDER ENTRY POINT IN THE NATURAL GAS TRANSMISSION SYSTEM (IMPORT ENTRY POINT): Connection point where natural gas transmission occurs across the border of Hungary and, as a result, natural gas enters the territory of Hungary.

KEVERŐKÖR: A földgáztermelő igénye alapján a földgáztermelő földgázrendszerébe földgáz betáplálása, melynek célja a földgáztermelő által a szállítórendszerbe táplált termelői földgáz minőségi paramétereinek biztosítása.

BLENDING CIRCLE: Subject to the request of the natural gas producer, injection of natural gas into the natural gas system of the natural gas producer, in order to ensure the required quality parameters of the producer's natural gas injected by the producer into the transmission system.

KIADÁSI PONT A FÖLDGÁZELOSZTÓ RENDSZEREN: Az az elosztói kiadási pont, amelyen a földgázt a

földgázelosztó fizikailag átadja a felhasználónak, illetve megbízottjának vagy más kapcsolódó rendszerüzemeltetőnek.

EXIT POINT IN THE NATURAL GAS DISTRIBUTION SYSTEM: A network point in the natural gas distribution system where the natural gas distributor physically transfers natural gas to the consumer or its agent or other neighboring system operator.

KIADÁSI PONT A FÖLDGÁZTÁROLÓ RENDSZEREN: Az az átadás-átvételi pont, amelyen keresztül a földgáz-tároló engedélyes a tárolt földgázt fizikailag átadja a kapcsolódó rendszerüzemeltetőnek.

EXIT POINT IN THE NATURAL GAS STORAGE SYSTEM: Transaction point through which the natural gas storage licensee physically transfers the stored natural gas to the neighboring system operator.

KIADÁSI PONT A FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ RENDSZEREN: Az a hálózati pont, amelyen a földgázt a szállítási rendszerüzemeltető fizikailag a felhasználóknak, illetve megbízottjuknak vagy a földgázelosztónak vagy a földgáz-tároló engedélyesnek átadja.

EXIT POINT IN THE NATURAL GAS TRANSMISSION SYSTEM: A network point where the transmission system operator physically transfers natural gas to the consumer or its agent or to the natural gas distributor or the natural gas storage licensee.

LAKOSSÁGI FOGYASZTÓ: Az a felhasználó, aki saját háztartása – egy felhasználási helyet képező egy vagy több lakóépület, lakás, üdülő vagy hétvégi ház, továbbá lakossági célra használt garázs – fogyasztása céljára vásárol földgázt a földgáz vételezésére megkötött szerződés alapján, és az így vásárolt földgázzal nem folytat jövedelemszerzés céljából gazdasági tevékenységet. Ha a lakóépületben a műszakilag megosztott, önálló lakások száma meghaladja az épületben lévő önálló, nem lakás céljára szolgáló helyiségek számát, a felhasználót úgy kell tekinteni, hogy saját háztartás céljára vételez, és a vásárolt földgázzal nem folytat jövedelemszerzés céljából gazdasági tevékenységet.

HOUSEHOLD CONSUMER: The consumer who purchases natural gas for the consumption of his own household which means one or more residence building, apartment, cottage or garage used for own purpose, based on a valid contract and is not engaged in any profit-oriented business activity with the natural gas thus purchased. If the number of technically divided, independent apartments in a residential building exceeds that of the number of independent rooms with non-residential purpose in the building, then the consumer shall be regarded as purchasing gas for own use and as not being engaged in any profit-oriented business activity with the purchased natural gas.

MÉRÉSI KÜLÖNBÖZET ÉS FÖLDGÁZSZÁLLÍTÁSI VESZTESÉG: A földgázelosztó/földgázszállító rendszerbe táplált és kiadott földgáz mennyiségek különbsége, amit a saját fogyasztás és a vezetékvesztés-változás figyelembevételével határoz meg a rendszerüzemeltető.

METERING DIFFERENCE AND LOSS DURING TRANSMISSION OF NATURAL GAS: The difference between the natural gas volume injected to and released from the natural gas distribution/transmission system which is determined by the system operator based on its own consumption and the change in pipeline gas volume.

MSZKSZ: Magyar Szénhidrogén Készletező Szövetség.

MSZKSZ: Hungarian Hydrocarbon Stockpiling Association.

NAPI CSÚCSKIHASZNÁLÁSI ÓRASZÁM: A csúcsnapi teljes fogyasztás [MJ/nap] és a legnagyobb órai kapacitásigény [MJ/óra] hányadosa [óra/nap].

DAILY PEAK LOAD HOURS: Quotient [hour/day] of total peak day consumption [MJ/day] and the highest hourly capacity demand [MJ/hour].

NÉVLEGES BETÁROLÁSI KAPACITÁS: Az egy földgáz-tároló engedélyes üzemeltetésében lévő földgáz-tárolók önálló kapacitásai alapján, ezek eredőjeként számított földgázbetárolásra felhasználható összesített kapacitás [MJ/nap].

NOMINAL INJECTION CAPACITY: Total capacity for natural gas injection calculated from the total of independent capacities of natural gas storage facilities operated by a given natural gas storage licensee [MJ/day].

NÉVLEGES KITÁROLÁSI KAPACITÁS: Az egy földgáz-tároló engedélyes üzemeltetésében lévő földgáz-tárolók önálló kapacitásai alapján, ezek eredőjeként számított földgázkitárolásra használható összesített kapacitás [MJ/nap].

NOMINAL WITHDRAWAL CAPACITY: Total capacity for natural gas withdrawal calculated from the total of independent capacities of natural gas storage facilities operated by a given natural gas storage licensee [MJ/day].

NÉVLEGES MOBIL KAPACITÁS: Az egy földgáz-tároló üzemeltetésében lévő földgáz-tárolók önálló kapacitásai alapján, ezek eredőjeként számított földgázkitárolásra felhasználható mobil kapacitás [MJ/nap].

NOMINAL MOBILE CAPACITY: Mobile capacity for natural gas withdrawal calculated from the total of independent capacities of natural gas storage facilities operated by a given natural gas storage licensee [MJ/day].

PB-GÁZ: Propán-, butángázok és ezek elegyei.

PROPANE-BUTANE GAS: Propane and butane gases and their mixtures.

POD: PoD (Point of Delivery): Elszámolási pont. A rendszerüzemeltető és a rendszerhasználók szerződésében a felhasználó felhasználási helyéhez rendelt egyedi azonosító(k).

POD: (Point of Delivery); Billing Point: Unique identifier(s) attributed to the consumer point of the consumer as set out in the contract of system operators and system users.

RENDSZERÜZEMELTETŐ: A szállítási rendszerüzemeltető, a földgáz-tároló engedélyes és a földgázelosztó.

TRANSMISSION SYSTEM OPERATOR: The transmission system operator, the natural gas storage licensee and the natural gas distributor.

RENDSZERHASZNÁLÓ: Az a felhasználó, földgáztermelő, földgázkereskedő – beleértve a korlátozott földgáz-kereskedelmi engedélyest és az egyetemes szolgáltatót is –, illetve rendszerüzemeltető – beleértve a határkeresztező gázvezeték földgáz átszállító külföldi székhelyű szállítási rendszerüzemeltetőt is –, aki rendszerhasználati szerződés alapján a földgázrendszer kapacitását leköti, vagy azt földgáz betáplálására vagy vételezésére igénybe veszi.

TRANSMISSION SYSTEM USER: The customer, natural gas producer, natural gas trader – including the limited gas trading licensee as well as the universal service provider – or system operator -including the transmission system operator with foreign headquarters transporting natural gas through cross border pipeline – who books the capacity of the transmission system, based on a system usage contract, or uses it for injecting or withdrawing natural gas.

SZÁLLÍTÓVEZETÉK: Az a csővezeték a tartozékával együtt, amelyen keresztül a földgáz továbbítása történik, és amelynek kezdőpontja a rendszerösszekötési pont, összekapcsolási pont vagy a földgáz-tároló vagy a földgáztermelő üzem szállítói betáplálási pontja, végpontja pedig a rendszerösszekötési pont, összekapcsolási pont, a gázátadó állomás szállítói kiadási pontja, a szállítóvezetékéről közvetlenül ellátott felhasználó telekhatára vagy a földgáz-tároló szállítói kiadási pontja.

TRANSMISSION PIPELINE: The pipeline and its fittings, through which natural gas is transmitted, with a starting point as a system connection point, interconnection point, or the entry point of a natural gas storage, or natural gas production facility, and with an exit point of system connection point, interconnection point, the exit point of gas transfer stations, the site boundary of the consumer point - or the exit point of the gas storage facility to the natural gas transmission system.

SZERVEZETT FÖLDGÁZPIAC: A szervezett földgázpiaci engedélyes által működtetett, a regionális földgáz-forgalmat elősegítő kereskedési rendszer, amelyben

az energiakereskedelem és az ahhoz kapcsolódó ügyletek megkötése és lebonyolítása szabványosított formában történik.

ORGANIZED NATURAL GAS MARKET: A commercial system operated by the organized natural gas market licensee, facilitating regional flow of natural gas, in which energy trade and the execution and realization of related transactions are performed in a standardized form.

SZEZONÁLIS FÖLDGÁZTÁROLÁS: A rendszerhasználó mobil gázának az adott tárolási év betárolási időszakában történő egyszeri betárolása a földgáz-tárolóba és kitérés idejében történő egyszeri kitérés a földgáz-tárolóból.

SEASONAL NATURAL GAS STORAGE: Single-instance injection of mobile gas of the system user into the gas storage facility in the injection period of the given storage year and its single-instance withdrawal in the withdrawal period.

TÁROLÁSI ÉV: Naptári év április 1-jén 06:00-tól a következő naptári év április 1-jén 06:00-ig tartó időszak.

STORAGE YEAR: The period starting at 06:00 a.m. on 1 April and ending at 06:00 a.m. on 1 April in the following calendar year.

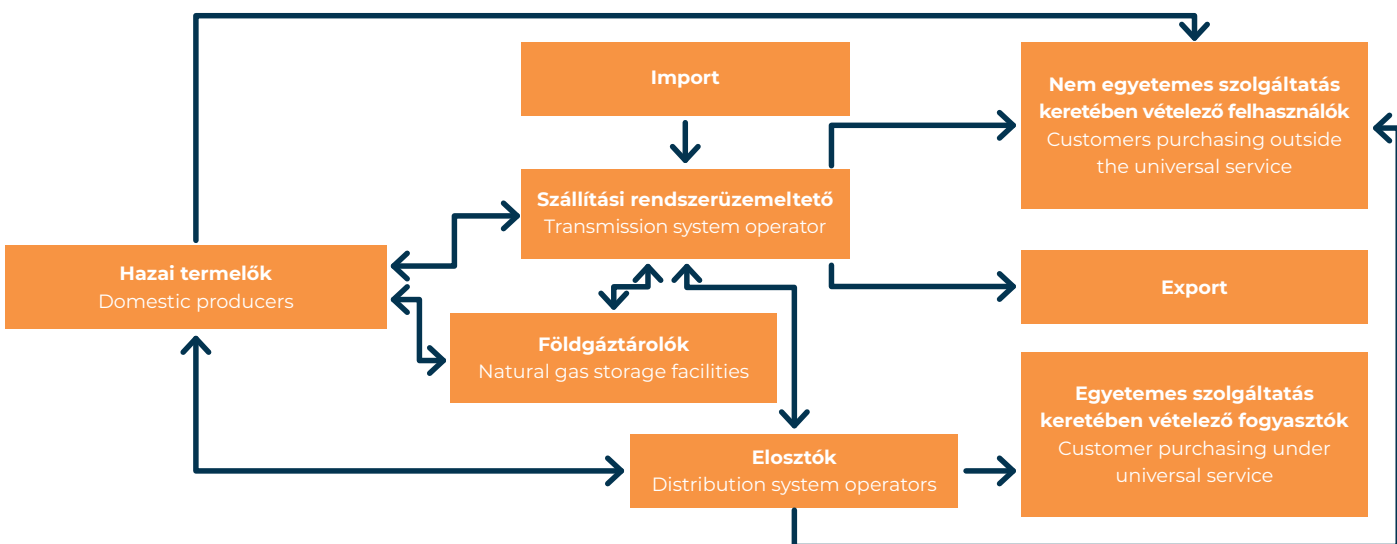
VEZETÉKES PB-GÁZ-SZOLGÁLTATÁS: A felhasználók részére a PB-gáz csővezetékeken keresztül történő elosztása és értékesítése.

PIPELINE SUPPLY OF PROPANE-BUTANE GAS: Distribution and sale of propane-butane gas through pipeline to consumers.

VIRTUÁLIS TÁROLÓI SZOLGÁLTATÁS: Olyan tárolási szolgáltatás, amely lehetőséget biztosít a rendszerhasználó számára a földgáz-tároló valós fizikai földgázforgalmával és/vagy az időszak szerint meghirdetett tárolási iránnyal ellentétes irányú földgáz-forgalmazásra.

VIRTUAL STORAGE SERVICE: Storage service which enables gas trade in reverse direction relative to the actual physical gas flow of the gas storage facility and/or announced storage gas flow according to the given period for the system user.

1.2 HAZAI FÖLDGÁZIPAR JELENLEGI MŰKÖDÉSI MODELLJE CURRENT OPERATIONAL MODEL OF THE DOMESTIC NATURAL GAS SECTOR



1.3 RENDSZERLEÍRÁS SYSTEM DESCRIPTION

A földgázellátásról szóló 2008. évi XL. törvény, valamint a földgázellátásról szóló 2008. évi XL. törvény végrehajtásáról szóló 19/2009. (I. 30.) Korm. rendelet rendelkezései alapján a szállítási rendszerüzemeltető, a földgáztárolói engedélyesek és a földgázelosztók együttműködő földgázrendszert üzemeltetnek. Az együttműködő földgázrendszer működésére, használatára vonatkozó részletes szabályokat az Üzemi és Kereskedelmi Szabályzat rögzíti.

A szállítási rendszerüzemeltető engedélyes integrált földgázszállító rendszert működtet, amely

- betáplálási pontokból,
- kiadási pontokból (gázátadó állomásokból),
- nagynyomású földgázszállító vezetékrendszerből,
- kompresszorállomásokból és
- vezetéki csomópontokból áll.

A nagynyomású földgázszállító vezetékrendszer látja el a földgázkereskedőket és egyetemes szolgáltatókat, az erőműveket és az ipari fogyasztókat (közvetlen szállítóvezetéki felhasználók).

A nagynyomású földgázszállító rendszer betáplálási és kiadási pontjai az alábbiak szerint alakulnak:

BETÁPLÁLÁSI PONTOK:

- 6 db határkeresztező betáplálási pont [VIP Bereg (UA>HU); Mosonmagyaróvár (AT>HU); Drávaszerdahely (CR>HU); Csanádpalota (RO>HU); Balassagyarmat (SK>HU)]; Kiskundorozsma 2 (RS>HU)
- 5 db tárolói betáplálási pont (Hajdúszoboszló; Kardoskút; Zsana; Pusztaederics; Szőreg)
- 5 db virtuális betáplálási pont [TÉT 3 „0” pont; Kaposvár III (Biogáz); Nagykanizsa (MOL KT); Algyő III „0” pont; Dunaföldvár (Biogáz) virtuális]
- 17 db hazai termelési betáplálási pont [Algyő III. „0” pont; Endrőd „0” pont; Hajdúszoboszló „0” pont; Karcag II. (Bucsa) „0” pont; Szank „0” pont; Babócsa „0” pont; Babócsa „Regionális”; Kardoskút „Regionális 6 bar”; Kardoskút „Regionális 15 bar”; Pusztaederics „0” pont; Tiszavasvári II. „0” pont; Kenderes II. „0” pont, Zsámbok „0” pont, Edde „0” pont, Sáránd „0” pont; Drávaszerdahely „0” pont, Méhkerék „0” pont]

KIADÁSI PONTOK:

- 5 db határkeresztező kiadási pont [VIP Bereg (HU>UA); Drávaszerdahely (HU>CR); Csanádpalota (HU>RO); Kiskundorozsma (HU>RS); Balassagyarmat (HU>SK)]
- ~400 gázátadó állomás, melyből 357 kiadási ponton földgázelosztói engedélyes (Csepeli Erőmű Kft., ISD POWER Kft., E.ON Dél-dunántúli Gázhálózati Zrt., MVM Égáz-Dégáz Földgázhálózati Zrt., MVM Főgáz Földgázhálózati Kft., E.ON Közép-dunántúli Gázhálózati Zrt., Magyar Gázszolgáltató Kft., NATURAL GAS SERVICE Kft., OERG Kft., OPUS TIGÁZ Zrt., E.GAS Gázelosztó Kft.), 25 kiadási ponton ipari fogyasztó, 13 kiadási ponton erőművi fogyasztó és 4 kiadási ponton termelő kapcsolódik a földgázszállító rendszerhez
- 5 db tárolói kiadási pont (Hajdúszoboszló; Kardoskút; Zsana; Pusztaederics; Szőreg)
- 7 db virtuális kiadási pont [Berekfürdő 1-E; Kaposvár III-E; Lovászpata 1-T (KÖGÁZ); Lovászpata 1-E (ÉGÁZ-DÉGÁZ); Nagykanizsa 1-E; Kenderes 1-2; Dunaföldvár 1-E (KTD) virtuális]

Pursuant to the provisions of Act XL of 2008 on natural gas supply, and Gov. Decree No. 19/2009. (I. 30.) on the implementation of Act XL of 2008 on natural gas supply, the transmission system operators, gas storage licensees and natural gas distributors operate an integrated natural gas system. The detailed rules regarding the operation and use of the integrated natural gas system are set out in the Operation and Business Code of the Hungarian Natural Gas System.

The transmission system operator licensee operates an integrated natural gas transmission system which comprises

- entry points,
- exit points (gas delivery stations),
- a high-pressure natural gas pipeline system,
- compressor stations,
- and pipeline nodes.

The high-pressure natural gas pipeline system supplies gas supplier companies, power plants and industrial consumers (direct transmission pipeline consumers).

The entry and exit points of the high-pressure natural gas transmission system are the following:

ENTRY POINTS:

- 6 cross-border entry points [VIP Bereg (UA>HU); Mosonmagyaróvár (AT>HU); Drávaszerdahely (CR>HU); Csanádpalota (RO>HU); Balassagyarmat (SK>HU)]; Kiskundorozsma 2 (RS>HU)
- 5 storage facility entry points (Hajdúszoboszló; Kardoskút; Zsana; Pusztaederics; Szőreg)
- 5 db virtual entry points [TÉT 3 “0” point; Kaposvár III (Biogáz); Nagykanizsa (MOL KT); Algyő III “0” point; Dunaföldvár (Biogás) virtual]
- 17 domestic production entry points (Algyő III. “0” point; Endrőd “0” point; Hajdúszoboszló “0” point; Karcag II. (Bucsa) “0” point; Szank “0” point; Babócsa “0” point; Babócsa „Regional”; Kardoskút „Regional 6 bar”; Kardoskút „Regional 15 bar”; Pusztaederics “0” point; Tiszavasvári II “0” point; Kenderes II. “0” point, Zsámbok “0” point, Edde “0” point, Sáránd “0” point; Drávaszerdahely “0” point, Méhkerék “0” point)

EXIT POINTS:

- 5 cross-border exit points [VIP Bereg (HU>UA); Drávaszerdahely (HU>CR); Csanádpalota (HU>RO); Kiskundorozsma (HU>RS); Balassagyarmat (HU>SK)];
- ~400 gas delivery stations, of which 357 exit points are used by natural gas distributor licensees (Csepeli Erőmű Kft., ISD POWER Kft., E.ON Dél-dunántúli Gázhálózati Zrt., MVM Égáz-Dégáz Földgázhálózati Zrt., MVM Főgáz Földgázhálózati Kft., E.ON Közép-dunántúli Gázhálózati Zrt., Magyar Gázszolgáltató Kft., NATURAL GAS SERVICE Kft., OERG Kft., OPUS TIGÁZ Zrt., E.GAS Gázelosztó Kft.), 25 exit points are used by industrial consumers, 13 exit points are used by power plant consumers and 4 exit points are used by producers to access the natural gas transmission system;
- 5 storage facility exit points (Hajdúszoboszló; Kardoskút; Zsana; Pusztaederics; Szőreg).
- 7 virtual exit points [Berekfürdő 1-E; Kaposvár III-E; Lovászpata 1-T (KÖGÁZ); Lovászpata 1-E (ÉGÁZ-DÉGÁZ); Nagykanizsa 1-E; Kenderes 1-2; Dunaföldvár 1-E (KTD) virtual]

A gázátadó állomások legfontosabb feladata, hogy ellenőrzött módon, folyamatosan adják át a földgázt a csatlakozó rendszerüzemeltetőknek és a közvetlen szállítóvezetéki felhasználóknak. Minden betáplálási és kiadási ponton folyamatosan történik a földgáz mennyiségének mérése és minőségének ellenőrzése.

NAGNYOMÁSÚ VEZETÉKRENDSZER:

A rendszer 5889 km hosszúságú acélcsővezetékéből áll, mely jellemzően 63 barig (egyes esetekben 75 barig) terjedő nyomás alatt működik.

KOMPRESSZORÁLLOMÁSOK:

A vezetékrendszerbe épített 8 kompresszorállomáson – Beregdaróc, Nemesbikk, Hajdúszoboszló, Városhőd, Bata, Mosonmagyaróvár, Szada, Csanádpalota – gázturbina-meghajtású centrifugálkompresszorok üzemelnek. Feladatuk, hogy a gáznyomás megemelésével növeljék a rendszer kapacitását, így biztosítva azt, hogy a földgáz megfelelő nyomáson jusson el a csővezetékeken keresztül a felhasználókhoz.

VEZETÉKI CSOMÓPONTOK:

A földgázszállítási csomópontokat a főbb vezetékek kapcsolódási pontjain alakították ki, amelyek a különböző irányokból érkező eltérő nyomású mennyiségek szétosztását – amennyiben a csomóponton kompresszorállomás is található, akkor a földgáznyomás emelését –, továbbítását szolgálják a kiadási pontok felé.

A földgázszállító rendszeren az alábbi fő csomópontok találhatóak:

ADONY	GYŐR	KISTOKAJ	SZANK
AJKA	HAJDÚSZOBOSZLÓ	NAGYKANIZSA	VÁROSHÖD
ALAG	JÁNOSHÁZA	NAGYLENGYEL	VECSÉS
BEREGDARÓC	KISTERENYE	NEMESBIKK	ZSÁMBOK
CENTER	KISKUNDOROZSMA		

Az FGSZ Zrt. siófoki rendszerirányítási központjában és a 6 területi központban (Gellénháza, Kápolnásnyék, Vecsés, Kecskemét, Miskolc, Hajdúszoboszló) komplett telemechanikai, távfelügyeleti rendszer működik.

A földgáz szagosítása a jogszabályi előírásoknak megfelelően és a rendszerhasználókkal kötött szerződések alapján történik.

Az acél távvezeték-hálózat teljes egészére kiterjedően katódvédelmi rendszer üzemel, melynek feladata a távvezetéki korrózió megakadályozása.

A nagynyomású földgázszállító rendszert és kapcsolódási pontjait, valamint az egyes földgázelosztók területi megoszlását a következő oldalon található ábra tartalmazza.

The most important task of the gas delivery stations is to deliver natural gas to the neighboring system operators and direct transmission pipeline consumers in a controlled and continuous manner. There is a continuous natural gas volume metering and quality control on all entry and exit points.

HIGH-PRESSURE PIPELINE SYSTEM:

The system is composed of steel pipelines of a total length of 5889 km, operated generally at up to 63 bar (in specific cases, up to 75 bar) pressure.

COMPRESSOR STATIONS:

At the 8 compressor stations integrated into the pipeline system – Beregdaróc, Nemesbikk, Hajdúszoboszló, Városhőd, Bata, Mosonmagyaróvár, Szada, Csanádpalota – there are gas turbine driven centrifugal compressors in operation, their task is to increase system capacity by increasing gas pressure, ensuring that natural gas is delivered to consumers at adequate pressure through the pipelines.

PIPELINE NODES:

Natural gas transmission nodes were established at the connection points of main pipelines, which serve the distribution and transmission of gas volumes with different pressure coming from various directions towards the exit points, and, if there is a compressor station installed at the pipeline node, their task is also to increase the pressure of natural gas.

The following main nodes are located on the natural gas transmission system:

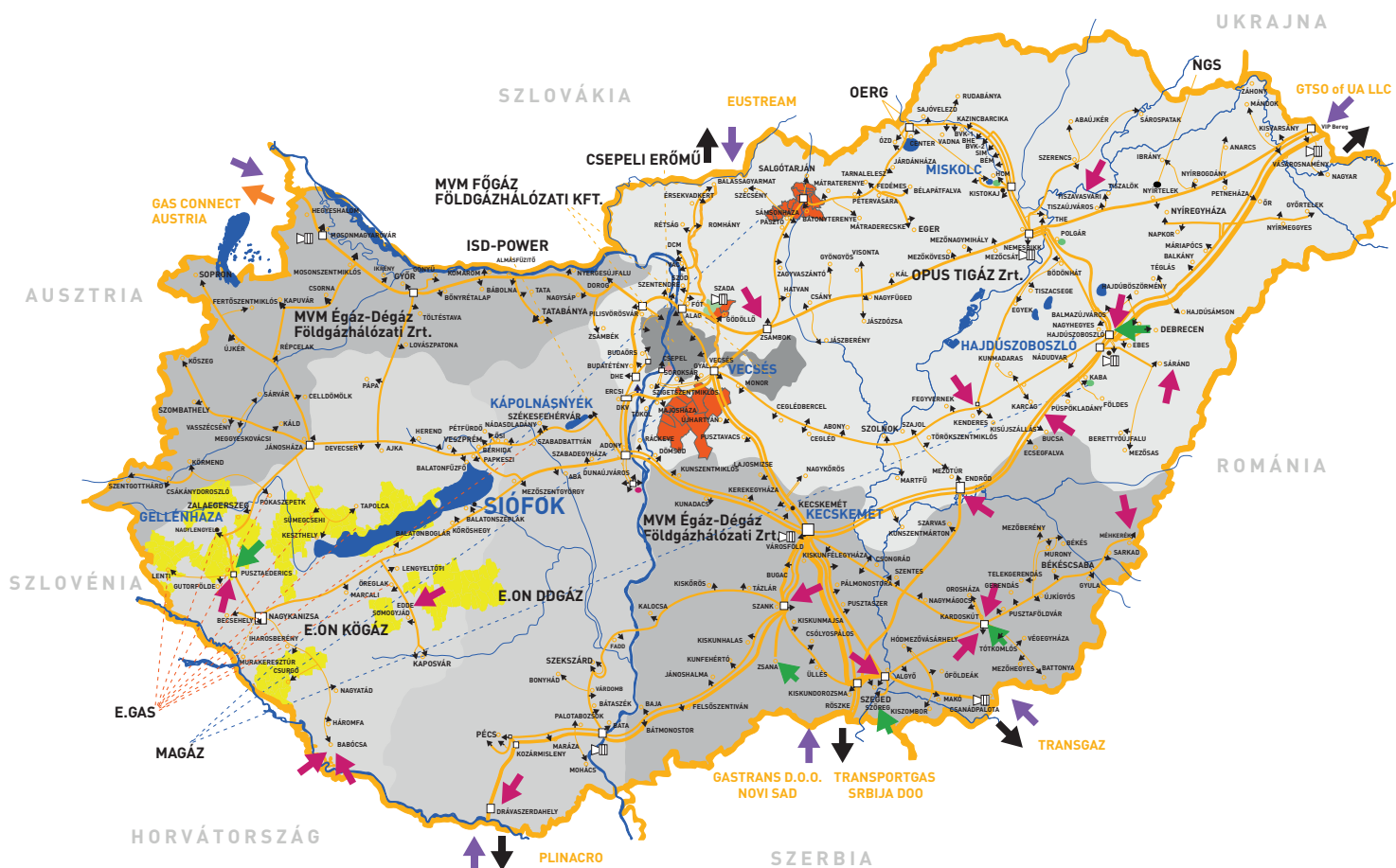
FGSZ Ltd has a complete telemechanical and remote supervision system in operation in the system operation center in Siófok and in the 6 regional natural gas transmission sites (Gellénháza, Kápolnásnyék, Vecsés, Kecskemét, Miskolc, Hajdúszoboszló).

Odorization of natural gas is carried out according to legal regulations and based on contracts with system users.

There is a cathode protection system in operation throughout the entire steel transmission pipeline system, its purpose is to prevent the corrosion of the pipelines.

The high-pressure natural gas transmission system and its connection points, and the regional distribution of individual natural gas distributors are shown in the figure of the following page.

AZ FGSZ ZRT. NAGYNYOMÁSÚ FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ VEZETÉKEI HIGH PRESSURE NATURAL GAS TRANSMISSION PIPELINES OF FGSZ LTD



TÁVVEZETÉK | PIPELINES

- Átmérő szerint | by diameter**
- D ≤ 300** gázvezeték gas pipeline
- 300 ≤ D ≤ 500** gázvezeték gas pipeline
- 600 ≤ D ≤ 800** gázvezeték gas pipeline
- D ≤ 1000** gázvezeték gas pipeline

- kompresszorállomás** compressor station
- csomópont** node
- SIOFOK** FGSZ-központ FGSZ Headquarter
- VECSÉS** területi központ site

- import betáplálási pont** import entry point
- hazai termelési betáplálási pont** domestic production entry point
- tárolási betáplálási/kiadási pont** storage entry/exit point
- gázátadó állomás, mérőállomás** gas delivery and metering stations
- virtuális** virtual

1.4 GÁZIPARI MŰKÖDÉSI ENGEDÉLYEKEL RENDELKEZŐ TÁRSASÁGOK 2023. DECEMBER 31-ÉN

COMPANIES WITH OPERATION LICENSE IN THE GAS SECTOR AS OF 31 DECEMBER 2023

SZÁLLÍTÁSI RENDSZERÜZEMELTETŐK TRANSMISSION SYSTEM OPERATORS

FGSZ Földgázszállító Zrt.

FÖLDGÁZELOSZTÓK NATURAL GAS DISTRIBUTORS

Csepeli Erőmű Kft.

E.GAS Gázelosztó Kft.

E.ON Dél-dunántúli Gázhálózati Zrt.

E.ON Közép-dunántúli Gázhálózati Zrt.

ISD POWER Kft.

MAGÁZ Kft.

MVM Égáz-Dégáz Földgázhálózati Zrt.

MVM Fógáz Földgázhálózati Kft.

NATURAL GAS SERVICE Kft.

OERG Kft.

OPUS TIGÁZ Gázhálózati Zrt.

SZERVEZETT FÖLDGÁZPIAC ORGANIZED NATURAL GAS MARKET

CEEGEX Zrt.

FÖLDGÁZTÁROLÓK NATURAL GAS STORAGE COMPANIES

HEXUM Földgáz Zrt.

Magyar Földgáztároló Zrt.

VEZETÉKES PB-GÁZ-SZOLGÁLTATÓK PIPELINE SUPPLIERS OF PROPANE-BUTANE GAS

FLAGA Hungária Kft.

Prímaenergia Zrt.

FÖLDGÁZ EGYETEMES SZOLGÁLTATÓK UNIVERSAL NATURAL GAS SERVICE PROVIDERS

MVM Next Energiakereskedelmi Zrt.

FÖLDGÁZKERESKEDŐK NATURAL GAS TRADERS

ALPIQ ENERGY SE Magyarországi Fióktelepe

ALTEO Energiakereskedő Zrt.

Audax Gas Trading Korlátolt Felelősségű Társaság

Axpo Energy Romania SA

BC Energiakereskedő Kft.

Budapesti Erőmű Zrt.

CETL GAS TRADE Kereskedelmi Korlátolt Felelősségű Társaság

CYEB Energiakereskedő Kft.

Cyeb Energiamegoldások Kft.

Csepeli Erőmű Kft.

DTEK Magyarország Energiakereskedő Kft.

Dunamenti Erőmű Zrt.

E.ON Energiamegoldások Kft.

E2 Hungary Zrt.

EMOGÁ Kft.

EMvia Energiakereskedelmi Kft. (korábbi neve: Central Energy Trade Kft.)

Energiabörze Power Korlátolt Felelősségű Társaság

Energyfair Zártkörűen Működő Részvénytársaság

E-OS Energiakereskedő Kereskedelmi és Szolgáltató Zrt.

Epsilon Energy Trade Kft.

GLOBAL NRG Kereskedelmi és Tanácsadó Zrt.

GreenGas Hungary Kft.

Gunvor International B.V.

Hungaro Energy Kft.

JMT ENERGY Kft.

L-NRG Zrt.

MET Magyarország Zrt.

Milleyson Holdings Kereskedelmi Korlátolt Felelősségű Társaság

MOL Commodity Trading Kft.

MVM CEEnergy Zrt.

MVM Mátra Energia Zrt.

MVM Next Energiakereskedelmi Zrt.

MVM Partner Energiakereskedelmi Zrt.

NZRT Trade Kft.

OMV Gas Marketing & Trading Hungária Kft.

PANNONENERGIA-SERVICE Gyártó, Karbantartó és Szolgáltató Kft.

PPD Hungária Energiakereskedő Kft.

Respect Energy Fuels sp. z o.o.

SUSTAINABLE ENERGY SUPPLY LTD OOD

UNIPER Global Commodities SE

Wattler Korlátolt Felelősségű Társaság

W-ENERGY Kft.

WIEE Hungary Kft.

ZREnergy Deal Kft.

KORLÁTOZOTT FÖLDGÁZKERESKEDŐK
LIMITED NATURAL GAS TRADERS

AIK Energy Austria GmbH.	ENI S.p.A.	MANDARAX TRADE S.R.L.	Prometheus Energy s.r.o.
AIK ENERGY ROMANIA S.R.L.	ENWS Energia Kereskedő Kft.	Megawatt Energie s.r.o.	PRVO PLINARSKO DRUŠTVO d.o.o. za uvoz, opskrbu i trgovinu plinom
Allianz Energy Bulgaria LLC	EP Commodities a.s.	MET Austria Energy Trade GmbH	REDSTONE Trade Kereskedelmi és Szolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaság
ALPIQ ENERGY SE	Erdal Trading Limited	MET CET GmbH	Respect Energy Fuels sp. z o.o.
Antra GmbH	ERU Europe GmbH	MET Croatia Energy Trade d.o.o	Respect Energy Fuels sp. z o.o.
AOT Energy Netherlands B.V.	Euro Gas Solution a.s.	MET Romania Energy Marketing S.R.L.	RWE Supply & Trading GmbH
Audax Renovables S.A.	Freepoint Commodities B.V.	MFGK Austria GmbH.	SANIA Power s.r.o.
AURORA ENERGY TRADING Sp.z.o.o	Gashubex Kft	M-GAZ EOOD	Second Foundation Energy a.s.
AXPO Bulgaria EAD	GEN-I trgovanje in prodaja električne energije, d.o.o.	MND a.s.	Shell Energy Europe B.V.
Centrica Energy Trading A/S	GEOPLIN d.o.o Ljubljana	MVM CEEnergy Croatia d.o.o.	Slovenský Plynárenský priemysel, a.s.
ČEZ (Čínstá Energie Zítřka) a.s.	GET ENERGY TRADING S.R.L.	MVM CEEnergy Slovakia s.r.o.	SLOVNAFT a.s.
D.Trading d.o.o.	Global Commerce-1 Ltd.	MVM Future Energy Technology SRL (Kft.) (volt CYEB SRL)	SOCAR Trading Gas & Power SARL
Danske Commodities A/S	Global NRG Rom SRL	Nafta-Gaz Slovakia s.r.o.	TAXLOG Korlátolt Felelősségű Társaság
DEPA Commercial S.A	GOG Energy Kft.	Naftogaz Slovakia s.r.o	TINMAR ENERGY S.A.
DXT Commodities SA organizačná zložka	Hetzig Trade Kft.	Nitor Energy A/S	Trafigura Nat Gas Limited
DXT International S.A.	Holding Slovenske elektrarne d.o.o.	Nitrofer GmbH	TRAFIGURA TRADING S.R.L.
E.ON ENERGIE ROMÂNIA S.A.	HRVATSKA ELEKTROPRIVREDA dionicko društvo	Nordest Slovensko s.r.o	Tropea Gas Kft.
EASTERN ENERGY SOLUTION, trgovina in storitve, d.o.o.	HUNERGY AUSTRIA GmbH.	OMV Gas Marketing & Trading GmbH.	Vanguard Commodities Kft.
EMEX Trade GmbH	INA-INDUSTRIJE NAFTE d.d.	OMV Petrom S.A.	Veolia Gas Trade Hungary Zártkörűen Működő Részvénytársaság
Energiko EOOD	INKOR TRADING LIMITED	Overgas INC. AD	Vitol Gas and Power B.V.
Energy Commodities Trading Limited	JAS Energy Trading s.r.o.	Ozbor Enterprises Limited	WIEE Romania S.R.L.
Energy Gate Europe Sp. z o.o	KOLIBER Energy Trading Spółka Z.O.O A	Penmex International Kft.	WPG LLC
ENGIE Energy Management Romania S.R.L.	Kolmar Bulgaria EOOD	PGNIG Supply & Trading GmbH	ZANGAS CZ s.r.o.
ENGIE Romania S.A.	Landwaerme GmbH.	Plus Energy Point S.R.L.	
ENGIE S. A.	Landwärme CE Trading Kft.	PREMIER ENERGY HUNGARY Kft.	
Eni Global Energy Markets S.p.A.	Magyar Horizont Energia Kft.	Premier Energy S.R.L.	

1.5 GÁZIPARI MŰKÖDÉSI ENGEDÉLYEKSEL RENDELKEZŐ TÁRSASÁGOK ÉVES ÁTLAGOS ÁLLOMÁNYI LÉTSZÁMA [fő]

ANNUAL AVERAGE NUMBER OF STAFF IN COMPANIES WITH OPERATING LICENSE IN THE GAS SECTOR [person]

	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
ÖSSZESEN¹ TOTAL¹	17 167	16 918	7 568	7 014	6 805	6 789	7 133
EBBŐL: ENGEDÉLYES TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ÖSSZESEN OF WHICH: ENGAGED IN LICENSEE ACTIVITY IN TOTAL	4 737	4 612	4 073	4 112	3 979	3 864	3 744
EBBŐL: FÖLDGÁZTÁROLÓI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK OF WHICH: ENGAGED IN NATURAL GAS STORAGE ACTIVITY	254	249	244	244	246	247	252
FÖLDGÁZSZÁLLÍTÁSI RENDSZERÜZEMELTETŐ TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK² ENGAGED IN NATURAL GAS TRANSMISSION ACTIVITY ²	743	721	685	699	695	659	661
FÖLDGÁZELOSZTÓI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN NATURAL GAS DISTRIBUTION	2 510	2 543	2 505	2 435	2 435	2 440	2 278
FÖLDGÁZ-KERESKEDELMI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN NATURAL GAS TRADING	502	598	537	634	522	445	475
FÖLDGÁZ EGYETEMES SZOLGÁLTATÓI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN UNIVERSAL NATURAL GAS SERVICE PROVISION	720	495	92	90	72	64	69
VEZETÉKES PB-GÁZ-SZOLGÁLTATÓI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN PIPELINE SUPPLY OF PROPANE-BUTANE GAS	0 ³	0 ³	0 ³	0 ³	0 ³	0 ³	0 ³
SZERVEZETT FÖLDGÁZPIACI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN NATURAL GAS EXCHANGE ACTIVITY	7	6	10	10	9	9	9

Az Összesen sor adatai az előző évi kiadványhoz képest pontosításra kerültek. | The data in the Total line has been revised since the previous edition of the publication.
¹Az Összesen sor tartalmazza a nem engedélyesi tevékenységben foglalkoztatottak számát is. | The Total figure includes staff employed in non-licensee activities.
²2013-tól tartalmazza a szállítási rendszerüzemeltetői és földgázszállítási működési engedélyes adatait is. | From 2013, figures include the data of the transmission system operator licensee and the gas transmission activity licensee.
³Az engedélyesek nem alkalmaznak közvetlenül az engedélyes tevékenység végzésére munkavállalót. | No employees employed by the licensees in direct connection with the licensed activity.

1.6 FÖLDGÁZIPARI ENGEDÉLYESEK TULAJDONOSI MEGOSZLÁSA A JEGYZETT TŐKE ARÁNYÁBAN (ENEGEDÉLYTÍPUSONKÉNT) 2023. DECEMBER 31-ÉN [%-BAN]

OWNERSHIP SHARE OF NATURAL GAS SECTOR LICENSEES IN THE PROPORTION
OF LISTED CAPITAL (BY LICENSE TYPE) AS OF 31 DECEMBER 2023 [%]

TULAJDONOSOK OWNERS	FÖLDGÁZTÁROLÓK NATURAL GAS STORAGE COMPANIES	FÖLDGÁZSZÁLLÍTÁSI RENDSZER- ÜZEMELTETŐ TRANSMISSION SYSTEM OPERATOR	ELOSZTÓK DISTRIBUTORS	EGYETEMES SZOLGÁLTATÓK UNIVERSAL SERVICE PROVIDERS	FÖLDGÁZKERES- KEDŐK NATURAL GAS TRADERS	VEZETÉKES PB-GÁZ- SZOLGÁLTATÓK PIPELINE SUPPLIERS OF PROPANE-BUTANE GAS	SZERVEZETT FÖLDGÁZPIACI ENGEDÉLYES ORGANIZED NATURAL GAS MARKET LICENSE HOLDER	HALMOZATLAN ÖSSZESEN NON-CUMULATIVE TOTAL
ÁLLAMI TULAJDON STATE OWNERSHIP	-	-	-	-	-	-	-	-
ÖNKORMÁNYZATOK MUNICIPALITIES	-	-	0,0	-	0,0	-	-	0,0
MAGYARORSZÁGON BEJEGYZETT, MAGYAR TÖBBSÉGI TULAJDONBAN LÉVŐ BEFEKTETŐK ÖSSZESEN INVESTORS REGISTERED IN HUNGARY IN TOTAL WITH HUNGARIAN MAJORITY OWNERSHIP	100,0	-	71,3	100,0	16,9	42,8	100,0	30,8
MAGYAR TŐKEÉRDEKELTSÉG ÖSSZESEN HUNGARIAN CAPITAL INTERESTS IN TOTAL	100,0	-	71,3	100,0	17,0	42,8	100,0	30,8
MAGYARORSZÁGON BEJEGYZETT, KÜLFÖLDI TÖBBSÉGI TULAJDONBAN LÉVŐ BEFEKTETŐK ÖSSZESEN INVESTORS REGISTERED IN HUNGARY IN TOTAL WITH FOREIGN MAJORITY OWNERSHIP	-	100,0	28,7	-	0,1	-	-	5,5
KÜLFÖLDI BEFEKTETŐK ÖSSZESEN FOREIGN INVESTORS IN TOTAL	-	-	-	-	82,9	57,2	-	63,7
KÜLFÖLDI TÖBBSÉGI TULAJDONÚ BEFEKTETŐK ÖSSZESEN INVESTORS IN FOREIGN MAJORITY OWNERSHIP IN TOTAL	-	100,0	28,7	-	83,0	57,2	-	69,2
TÉTELESEN NEM BEJEGYZETT NOT REGISTERED BY ITEM	-	-	-	-	-	-	-	-
ÖSSZESEN TOTAL	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

A közvetlen tulajdonosok arányának megoszlása. Amennyiben egy tulajdonos 51%-ban hazai tulajdonosú, abban az esetben 100%-ban hazai tulajdonosa egy adott engedélyesnek. | Share of direct owners. If an owner is Hungarian-owned in 51 %, then the given licensee is 100 % Hungarian-owned.

1.7 PRIMER BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA A TELJES PRIMERENERGIA-FELHASZNÁLÁSBÓL [PJ, %] TRENDS AND SHARES OF NATURAL GAS IN PRIMARY ENERGY SUPPLY [PJ, %]

	2017	2018	2019	2020	2021 ²	2022 ²	2023 ¹
PRIMER BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS [PJ] PRIMARY NATURAL GAS USE [PJ]	357,6	346,4	354,4	366,9	389,2	330,9	295,7
TELJES PRIMERENERGIA-FELHASZNÁLÁS [PJ] TOTAL PRIMARY ENERGY USE [PJ]	1 114,8	1 113,1	1 115,9	1 098,5	1 149,5	1 074,8	1 003,3
FÖLDGÁZ ARÁNYA A TELJES PRIMERENERGIA-FELHASZNÁLÁSBAN [%] SHARE OF NATURAL GAS IN TOTAL PRIMARY ENERGY USE [%]	32,1	31,1	31,8	33,4	33,9	30,8	29,5

¹Előzetes adatok. | Preliminary data.

²A tábla adatait pontosították az előző évi kiadványéhoz képest. | The data of the table has been revised since the previous edition of the publication.

Az adattartalom hosszú időszorban megtalálható a 4.1-es táblázatban. | Long time series data can be found in table 4.1.

Forrás: MEKH Hivatalos Statisztika | Source: MEKH Official statistics

1.8 FÖLDGÁZTERMELÉS ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA A PRIMER-ENERGIAHORDOZÓ-TERMELÉSBŐL [PJ, %] TRENDS OF NATURAL GAS PRODUCTION AND ITS SHARE IN PRIMARY ENERGY PRODUCTION [PJ, %]

	2017	2018	2019 ³	2020 ³	2021 ³	2022 ³	2023 ²
FÖLDGÁZTERMELÉS [PJ]¹ NATURAL GAS PRODUCTION [PJ] ¹	59,1	61,4	55,6	55,3	49,3	49,4	51,8
PRIMERENERGIAHORDOZÓ-TERMELÉS [PJ] PRIMARY ENERGY PRODUCTION [PJ]	474,7	462,4	460,9	451,7	454,1	451,0	446,9
FÖLDGÁZTERMELÉS RÉSZARÁNYA A PRIMERENERGIAHORDOZÓ-TERMELÉSBŐL [%] SHARE OF NATURAL GAS PRODUCTION IN PRIMARY ENERGY PRODUCTION [%]	12,4	13,3	12,1	12,2	10,9	11,0	11,6

¹ Nettó termelés (nem tartalmazza a keverőköri átadást, de tartalmazza a termelők által szigetüzembe táplált, a termelőktől közvetlenül a fogyasztóknak átadott, valamint a földgáztermelők saját termeléséből felhasznált földgázt, valamint a hazai metántermelést és a termálvízkísérő gázokat is). Ebből fakadóan nem egyezik meg a 2.5 és 2.6 és 4.2 táblázatokban szereplő hazai szállító- és elosztóvezetékbe átvett és annak keverőköri átadásával csökkentett mennyiségével. |

Net production (does not include blending circle delivery, but includes gas fed by producers into isolated operation, gas directly transferred from producers to consumers, gas used from the own production of natural gas producers, domestic methane production and gases accompanying thermal water extraction). As a result, it is not the same as the volumes in Tables 2.5, 2.6 and 4.2 which are the volumes received from domestic producers into the transmission and distribution pipelines, minus blending circle delivery.

²Előzetes adatok. | Preliminary data.

³A tábla adatait pontosították az előző évi kiadványéhoz képest. | The data of the table has been revised since the previous edition of the publication.

Az adattartalom hosszú időszorban megtalálható a 4.3-as táblázatban. | Long time series data can be found in table 4.3.

Forrás: MEKH Hivatalos Statisztika | Source: MEKH Official statistics



1.9 FÖLDGÁZIMPORT ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA AZ ENERGIAHORDOZÓ-IMPORTBÓL [PJ, %] TRENDS OF NATURAL GAS IMPORT AND ITS SHARE IN ENERGY IMPORTS [PJ, %]

ÉV YEAR	2017	2018	2019	2020	2021	2022 ⁴	2023 ³
FÖLDGÁZIMPORT [PJ]¹ NATURAL GAS IMPORT [PJ] ¹	344,2	270,0	408,3	277,5	261,6	327,9	291,6
ENERGIAHORDOZÓ-IMPORT ÖSSZESEN [PJ]² ENERGY SOURCE IMPORT IN TOTAL [PJ] ²	863,0	839,2	949,7	770,9	770,3	817,1	760,1
FÖLDGÁZIMPORT RÉSZARÁNYA AZ ENERGIAHORDOZÓ-IMPORTBÓL [%] SHARE OF NATURAL GAS IMPORT IN ENERGY IMPORTS [%]	39,9	32,2	43,0	36,0	34,0	40,1	38,4

¹ Tranzitra történt átvétel nélkül, a külkereskedelmi adatok nettósítva szerepelnek! | Without takeover for transit, the foreign trade data are net amounts.

² Villamos energia import-export szaldóval, a földgáz- külkereskedelmi adatok nettósítva kerültek figyelembevételre. | Electricity included as import-export balance and the foreign trade natural gas data are net amounts.

³ Előzetes adatok. | Preliminary data.

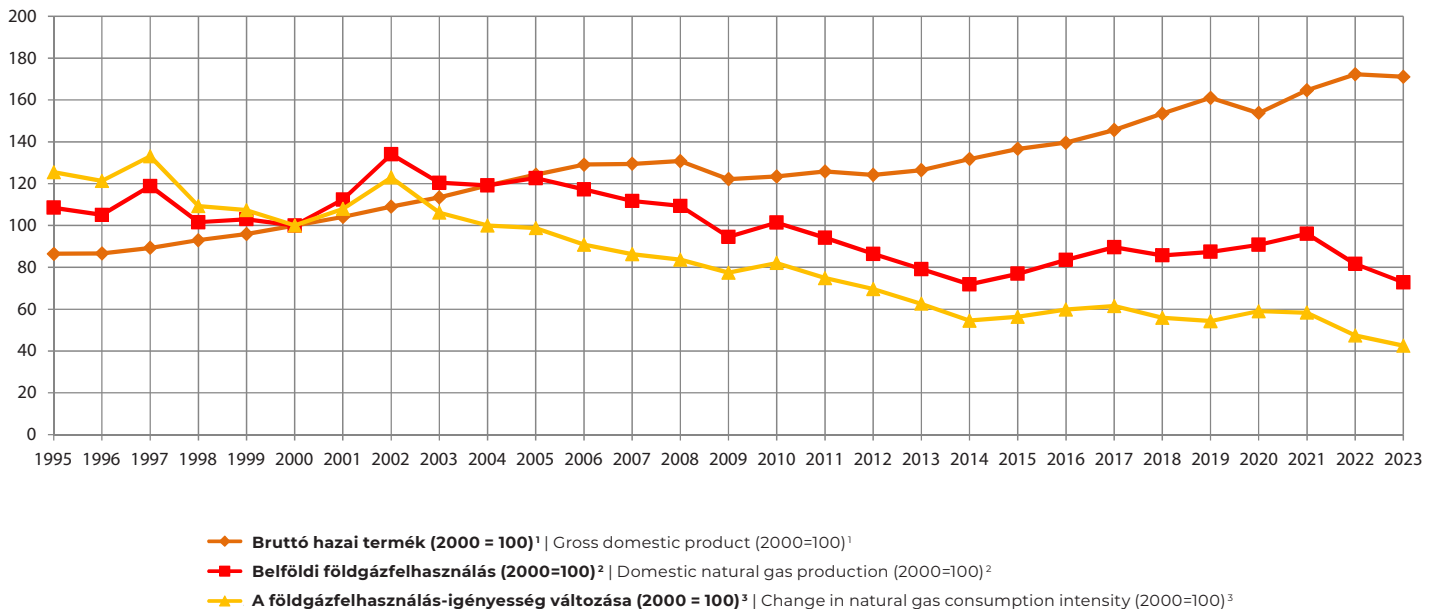
⁴ A tábla adatait pontosították az előző évi kiadványéhoz képest. | The data of the table has been revised since the previous edition of the publication.

Az adattartalom hosszú időszokban megtalálható a 4.5-ös táblázatban. | Long time series data can be found in table 4.5.

Forrás: MEKH Hivatalos Statisztika | Source: MEKH Official statistics

A 2017 - 2023. időszakban a külkereskedelmi adatok nettósítva szerepelnek. | The foreign trade data are represented net values between 2017 and 2023.

1.10 A BRUTTÓ HAZAI TERMÉK¹, A BELFÖLDI FÖLDGÁZFOGYASZTÁS² ÉS A FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS-IGÉNYESSÉG³ VÁLTOZÁSA CHANGE IN GROSS DOMESTIC PRODUCT¹, DOMESTIC NATURAL GAS CONSUMPTION² AND NATURAL GAS CONSUMPTION INTENSITY³ [%]



¹ A KSH GDP-árindexe alapján. Forrás: www.ksh.hu

² Tartalmazza: | Includes:

- Átadás elosztóvezetékbe | Delivery to distribution pipeline

- Átadás szállítóvezetékéről közvetlenül ellátott fogyasztóknak | Delivery to consumers directly supplied from transmission pipeline

- Szigetüzemnek (vagy félszigetüzemnek) átadás | Delivery to isolated operation (or semi-isolated operation)

- Magas inerttartalmú gáz (célvezetéken) | Gas with high inert content (in direct pipeline)

- FG SZ saját felhasználása+egyenleg | Own consumption of FG SZ+balance

³ Földgázigényesség: bruttó hazai termék egységnyi változásához tartozó földgázfelhasználás. | Natural gas consumption intensity: natural gas consumption belonging to one unit change in gross domestic product.

⁴ Előzetes adatok. | Preliminary data

2

FÖLDGÁZSZÁLLÍTÁS ÉS -TÁROLÁS NATURAL GAS TRANSMISSION AND STORAGE



2.1 FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ- ÉS ELOSZTÓVEZETÉKI, VALAMINT TÁROLÓI MŰSZAKI ADATOK

TECHNICAL DATA OF NATURAL GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION PIPELINES AS WELL AS STORAGE FACILITIES

	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI MŰSZAKI ADATOK TECHNICAL DATA OF TRANSMISSION PIPELINES		ELOSZTÓVEZETÉKI MŰSZAKI ADATOK TECHNICAL DATA OF DISTRIBUTION PIPELINES		TÁROLÓI MŰSZAKI ADATOK TECHNICAL DATA OF STORAGE FACILITIES		
	SZÁLLÍTÓVEZETÉK HOSSZA [km] LENGTH OF NATURAL GAS TRANSMISSION PIPELINE [km]	ÁTADÓÁLLOMÁSOK SZÁMA [db] ¹ NUMBER OF DELIVERY STATIONS [pcs] ¹	ELOSZTÓVEZETÉK HOSSZA ² DECEMBER 31-ÉN [km] LENGTH ² OF DISTRIBUTION PIPELINE AS OF 31 DECEMBER [km]	ELOSZTÓVEZETÉKI GÁZMÉRŐK SZÁMA DECEMBER 31-ÉN [db] NUMBER OF DISTRIBUTION PIPELINE GAS METERS ² AS OF 31 DECEMBER [pcs]	TÁROLÓI MOBIL KAPACITÁS [Mm ³] CAPACITY OF STORAGE FACILITY [Mcm]	KITÁROLÁSI KAPACITÁS [Mm ³ /nap] WITHDRAWAL CAPACITY [Mcm/day]	BETÁROLÁSI KAPACITÁS [Mm ³ /nap] INJECTION CAPACITY [Mcm/day]
2014	5 873,4	399	83 530	3 235 792	6 330,00	78,60	43,90
2015	5 873,4	399	83 620	3 233 470	6 330,00	78,60	44,65
2016	5 873,4	400	83 732	3 236 014	6 330,00	78,60	44,65
2017	5 873,0	400	83 872	3 047 671	6 330,00	78,60	44,65
2018	5 873,4	400	84 079	3 064 917	6 330,00	78,00	45,30
2019	5 874,0	400	84 389	3 087 346	6 510,00	76,80	44,50
2020	5 874,0	400	84 808	3 107 986	6 530,00	74,80	45,30
2021	5 889,0	400	85 166	3 120 983	6 530,00	74,80	45,50
2022	5 890,0	400	84 917	3 127 651	6 530,00	74,80	45,50
2023	5 890,0	400	85 561	3 125 805	6 530,00	74,78	45,54

¹A kiadási pontok nem tartalmazzák a keverőköri kiadásokat, a tárolói és a határkeresztesző kiadási pontokat. | Neither blending circle exit points, nor storage facility and cross-border exit points are included in exit points.

²A tábla adatait pontosították az előző évi kiadványéhoz képest. | The data of the table has been revised since the previous edition of the publication.



2.2A FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ- ÉS ELOSZTÓVEZETÉKI, VALAMINT TÁROLÓI MŰSZAKI ADATOK

TECHNICAL DATA OF NATURAL GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION PIPELINES AS WELL AS STORAGE FACILITIES

KAPACITÁSDATOK CAPACITY DATA	ÉVES NEM MEGSZAKÍTHATÓ KAPACITÁS (TWh/év) ANNUAL FIRM CAPACITY (TWh/year)	NAPI NEM MEGSZAKÍTHATÓ KAPACITÁS (GWh/nap) DAILY FIRM CAPACITY (GWh/day)	ÉVES MEGSZAKÍTHATÓ KAPACITÁS (TWh/év) ANNUAL INTERRUPTIBLE CAPACITY (TWh/year)	NAPI MEGSZAKÍTHATÓ KAPACITÁS (GWh/nap) DAILY INTERRUPTIBLE CAPACITY (GWh/day)	NAPI CSÚCSKAPACITÁS (GWh/nap) DAILY PEAK CAPACITY (GWh/day)	EBBŐL MEGSZAKÍTHATÓ (GWh/nap) OF WHICH, INTERRUPTIBLE (GWh/day)
UKRÁN/MAGYAR ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK BETÁPLÁLÁSI PONT (BEREGDARÓC) UKRAINE/HUNGARY INTERCONNECTOR ENTRY POINT (BEREGDARÓC)	188,9	517,5	91,7	251,2	768,7	251,2
OSZTRÁK/MAGYAR ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK BETÁPLÁLÁSI PONT (MOSONMAGYARÓVÁR) AUSTRIA/HUNGARY INTERCONNECTOR ENTRY POINT (MOSONMAGYARÓVÁR)	55,9	153,1			153,1	0,0
MAGYAR/ROMÁN ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK BETÁPLÁLÁSI PONT (CSANÁDPALOTA) HUNGARY/ROMANIA INTERCONNECTOR ENTRY POINT (CSANÁDPALOTA)	26,78	73,4			73,4	0,0
MAGYAR/HORVÁT ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK BETÁPLÁLÁSI PONT (DRÁVASZERDAHELY) HUNGARY/CROATIA INTERCONNECTOR ENTRY POINT (DRÁVASZERDAHELY)	18,89	51,7	56,6	155,2	206,9	155,2
MAGYAR/SZLOVÁK ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK BETÁPLÁLÁSI PONT (BALASSAGYARMAT) HUNGARY/SLOVAKIA INTERCONNECTOR ENTRY POINT (BALASSAGYARMAT)	47,1	129,0			129,0	0,0
SZERB/MAGYAR ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK BETÁPLÁLÁSI PONT (KISKUNDOROZSMA 2) SERBIAN/HUNGARY INTERCONNECTOR ENTRY POINT (KISKUNDOROZSMA 2)	89,7	245,8	0,0	0,0	245,8	0,0
HAZAI NETTÓ TERMELÉS (17 BETÁPLÁLÁSI PONT) DOMESTIC NET PRODUCTION (17 ENTRY POINTS)	14,49	47,45	0,0		47,5	0,0
KERESKEDELMI CÉLÚ FÖLD ALATTI GÁZTÁROLÓK (5 BETÁPLÁLÁSI PONT) COMMERCIAL UNDERGROUND GAS STORAGE FACILITIES (5 ENTRY POINTS)	52,5	518,4	25,3	69,4	587,8	69,4
STRATÉGIAI CÉLÚ FÖLD ALATTI GÁZTÁROLÓ (1 BETÁPLÁLÁSI PONT) STRATEGIC UNDERGROUND GAS STORAGE FACILITY (1 ENTRY POINT)	12,7	211,1			211,1	0,0
BETÁPLÁLÁSI PONTOK ÖSSZESEN, STRATÉGIAI TÁROLÓ KIVÉTELÉVEL ENTRY POINTS IN TOTAL EXCLUDING STRATEGIC STORAGE	494,3	1 736,3	173,6	475,8	2 212,1	475,8
MAGYAR/SZERB ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK KIADÁSI PONT (KISKUNDOROZSMA) HUNGARY/SERBIA INTERCONNECTOR EXIT POINT (KISKUNDOROZSMA)	51,8	142,0			142,0	0,0
MAGYAR/ROMÁN ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK KIADÁSI PONT (CSANÁDPALOTA) HUNGARY/ROMANIA INTERCONNECTOR EXIT POINT (CSANÁDPALOTA)	28,3	77,5			77,5	0,0
MAGYAR/UKRÁN ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK KIADÁSI PONT (BEREGDARÓC) HUNGARY/UKRAINE INTERCONNECTOR EXIT POINT (BEREGDARÓC)	30,9	84,77	44,4	121,5	206,3	121,5
MAGYAR/HORVÁT ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK KIADÁSI PONT (DRÁVASZERDAHELY) HUNGARY/CROATIA INTERCONNECTOR EXIT POINT (DRÁVASZERDAHELY)	28,3	77,6	47,2	129,3	206,9	129,3
MAGYAR/SZLOVÁK ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK KIADÁSI PONT (BALASSAGYARMAT) HUNGARY/SLOVAKIA INTERCONNECTOR EXIT POINT (BALASSAGYARMAT)	18,6	50,9			50,9	0,0
GÁZÁTADÓ ÁLLOMÁSOK GAS DELIVERY POINTS	742,8	2 035,2	31,1	85,3	2 120,5	85,3
KIADÁSI PONTOK ÖSSZESEN EXIT POINTS IN TOTAL	900,7	2 467,9	122,7	336,1	2 804,0	336,1

FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ RENDSZER BETÁPLÁLÁSI NAPI CSÚCSKAPACITÁSA ÖSSZESEN DAILY PEAK ENTRY CAPACITY OF THE NATURAL GAS TRANSMISSION SYSTEM IN TOTAL	GWh/nap GWh/day
ÖSSZESEN IN TOTAL	2 212,1
- EBBŐL MEGSZAKÍTHATÓ - OF WHICH, INTERRUPTIBLE	475,8
IMPORT	1 170,5
- EBBŐL MEGSZAKÍTHATÓ - OF WHICH, INTERRUPTIBLE	406,4
KERESKEDELMI CÉLÚ TÁROLÁS COMMERCIAL STORAGE	587,8
- EBBŐL MEGSZAKÍTHATÓ - OF WHICH, INTERRUPTIBLE	69,4
STRATÉGIAI CÉLÚ TÁROLÁS STRATEGIC STORAGE	211,1
TERMELÉS DOMESTIC PRODUCTION	47,5

2.2B FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ- ÉS ELOSZTÓVEZETÉKI, VALAMINT TÁROLÓI MŰSZAKI ADATOK

TECHNICAL DATA OF NATURAL GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION PIPELINES AS WELL AS STORAGE FACILITIES

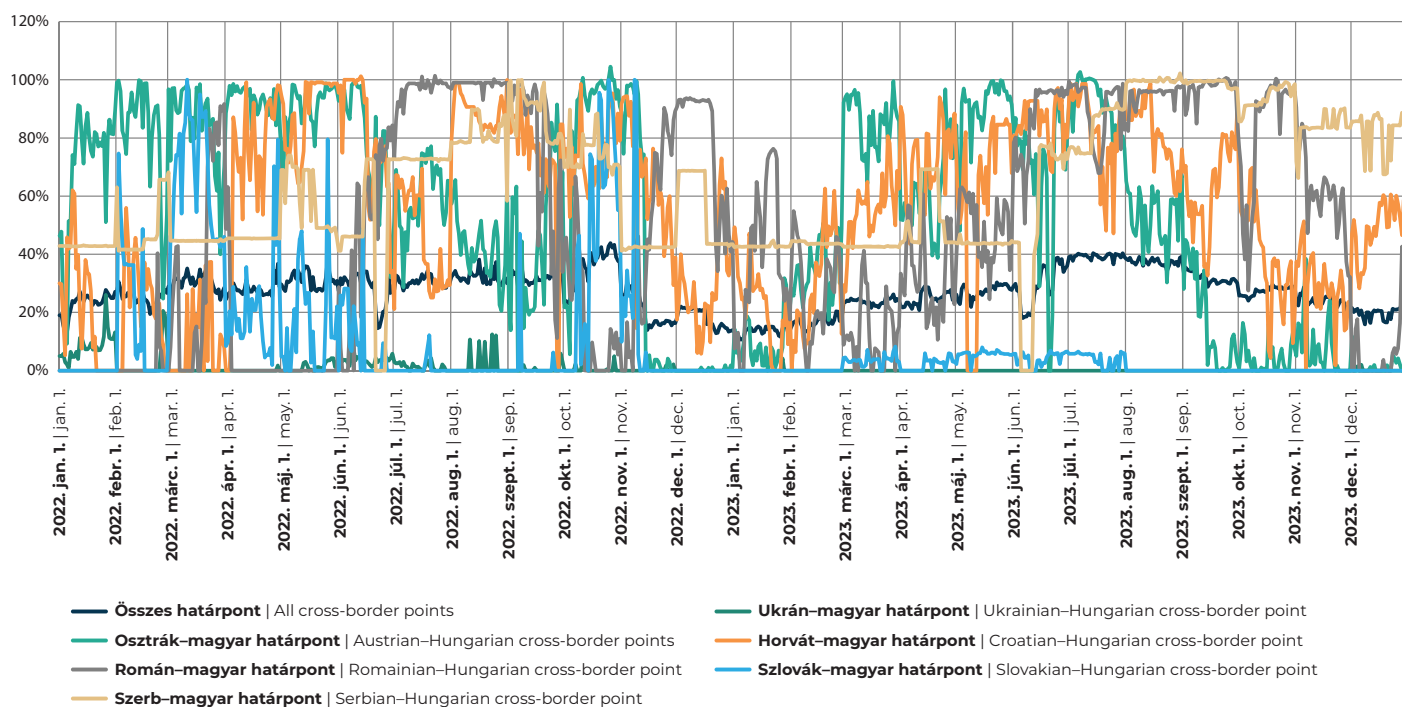
KAPACITÁSDATOK CAPACITY DATA	ÉVES NEM MEGSZAKÍTHATÓ KAPACITÁS (Mrdm ³ /év) ANNUAL FIRM CAPACITY (Bcm/year)	NAPI NEM MEGSZAKÍTHATÓ KAPACITÁS (Mm ³ /nap) DAILY FIRM CAPACITY (Mcm/day)	ÉVES MEGSZAKÍTHATÓ KAPACITÁS (Mrdm ³ /év) ANNUAL INTERRUPTIBLE CAPACITY (Bcm/year)	NAPI MEGSZAKÍTHATÓ KAPACITÁS (Mm ³ /nap) DAILY INTERRUPTIBLE CAPACITY (Mcm/day)	NAPI CSÚCSKAPACITÁS (Mm ³ /nap) DAILY PEAK CAPACITY (Mcm/day)	EBBŐL MEGSZAKÍTHATÓ (Mm ³ /nap) OF WHICH, INTERRUPTIBLE (Bcm/day)
UKRÁN/MAGYAR ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK BETÁPLÁLÁSI PONT (BEREGDARÓC) UKRAINE/HUNGARY INTERCONNECTOR ENTRY POINT (BEREGDARÓC)	17,5	48,0	8,5	23,3	71,3	23,3
OSZTRÁK/MAGYAR ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK BETÁPLÁLÁSI PONT (MOSONMAGYARÓVÁR) AUSTRIA/HUNGARY INTERCONNECTOR ENTRY POINT (MOSONMAGYARÓVÁR)	5,26	14,4	0,0	0,0	14,4	0,0
MAGYAR/ROMÁN ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK BETÁPLÁLÁSI PONT (CSANÁDPALOTA) HUNGARY/ROMANIA INTERCONNECTOR ENTRY POINT (CSANÁDPALOTA)	2,63	7,20	0,0	0,0	7,20	0,0
MAGYAR/HORVÁT ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK BETÁPLÁLÁSI PONT (DRÁVASZERDAHELY) HUNGARY/CROATIA INTERCONNECTOR ENTRY POINT (DRÁVASZERDAHELY)	1,75	4,8	5,26	14,4	19,2	14,4
MAGYAR/SZLOVÁK ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK BETÁPLÁLÁSI PONT (BALASSAGYARMAT) HUNGARY/SLOVAKIA INTERCONNECTOR ENTRY POINT (BALASSAGYARMAT)	4,38	12,0	0,0	0,0	12,0	0,0
SZERB/MAGYAR ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK BETÁPLÁLÁSI PONT (KISKUNDOROZSMA 2) SERBIAN/HUNGARY INTERCONNECTOR ENTRY POINT (KISKUNDOROZSMA 2)	8,36	22,9	0,0	0,0	22,9	0,0
HAZAI NETTÓ TERMELÉS (15 BETÁPLÁLÁSI PONT) DOMESTIC NET PRODUCTION (15 ENTRY POINTS)	1,49	4,82	0,0	0,0	4,82	0,0
KERESKEDELMI CÉLÚ FÖLD ALATTI GÁZTÁROLÓK (5 BETÁPLÁLÁSI PONT) COMMERCIAL UNDERGROUND GAS STORAGE FACILITIES (5 ENTRY POINTS)	5,13	48,3	0,0	6,5	54,8	6,5
STRATÉGIAI CÉLÚ FÖLD ALATTI GÁZTÁROLÓ (1 BETÁPLÁLÁSI PONT) STRATEGIC UNDERGROUND GAS STORAGE FACILITY (1 ENTRY POINT)	1,2	20,0			20,0	
BETÁPLÁLÁSI PONTOK ÖSSZESEN, STRATÉGIAI TÁROLÓ KIVÉTELÉVEL ENTRY POINTS IN TOTAL EXCLUDING STRATEGIC STORAGE	46,5	162,4	13,8	44,2	206,6	44,2
MAGYAR/SZERB ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK KIADÁSI PONT (KISKUNDOROZSMA) HUNGARY/SERBIA INTERCONNECTOR EXIT POINT (KISKUNDOROZSMA)	4,8	13,2	0,0	0,0	13,2	0,0
MAGYAR/ROMÁN ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK KIADÁSI PONT (CSANÁDPALOTA) HUNGARY/ROMANIA INTERCONNECTOR EXIT POINT (CSANÁDPALOTA)	2,6	7,2	0,0	0,0	7,2	0,0
MAGYAR/UKRÁN ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK KIADÁSI PONT (BEREGDARÓC) HUNGARY/UKRAINE INTERCONNECTOR EXIT POINT (BEREGDARÓC)	2,9	7,9	4,1	11,3	19,2	11,3
MAGYAR/HORVÁT ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK KIADÁSI PONT (DRÁVASZERDAHELY) HUNGARY/CROATIA INTERCONNECTOR EXIT POINT (DRÁVASZERDAHELY)	2,6	7,2	4,4	12,0	19,2	12,0
MAGYAR/SZLOVÁK ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK KIADÁSI PONT (BALASSAGYARMAT) HUNGARY/SLOVAKIA INTERCONNECTOR EXIT POINT (BALASSAGYARMAT)	1,8	4,8	0,0	0,0	4,8	0,0
GÁZÁTADÓ ÁLLOMÁSOK GAS DELIVERY POINTS	72,7	199,3	2,9	7,9	207,2	7,9
KIADÁSI PONTOK ÖSSZESEN EXIT POINTS IN TOTAL	87,4	239,6	11,4	31,2	270,8	31,2

FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ RENDSZER BETÁPLÁLÁSI NAPI CSÚCSKAPACITÁSA ÖSSZESEN DAILY PEAK ENTRY CAPACITY OF THE NATURAL GAS TRANSMISSION SYSTEM IN TOTAL	Mm ³ /nap Mcm/day
ÖSSZESEN IN TOTAL	206,6
- EBBŐL MEGSZAKÍTHATÓ - OF WHICH, INTERRUPTIBLE	44,2
IMPORT	109,3
- EBBŐL MEGSZAKÍTHATÓ - OF WHICH, INTERRUPTIBLE	37,7
KERESKEDELMI CÉLÚ TÁROLÁS COMMERCIAL STORAGE	54,8
- EBBŐL MEGSZAKÍTHATÓ - OF WHICH, INTERRUPTIBLE	6,5
STRATÉGIAI CÉLÚ TÁROLÁS STRATEGIC STORAGE	20,0
TERMELÉS DOMESTIC PRODUCTION	4,8

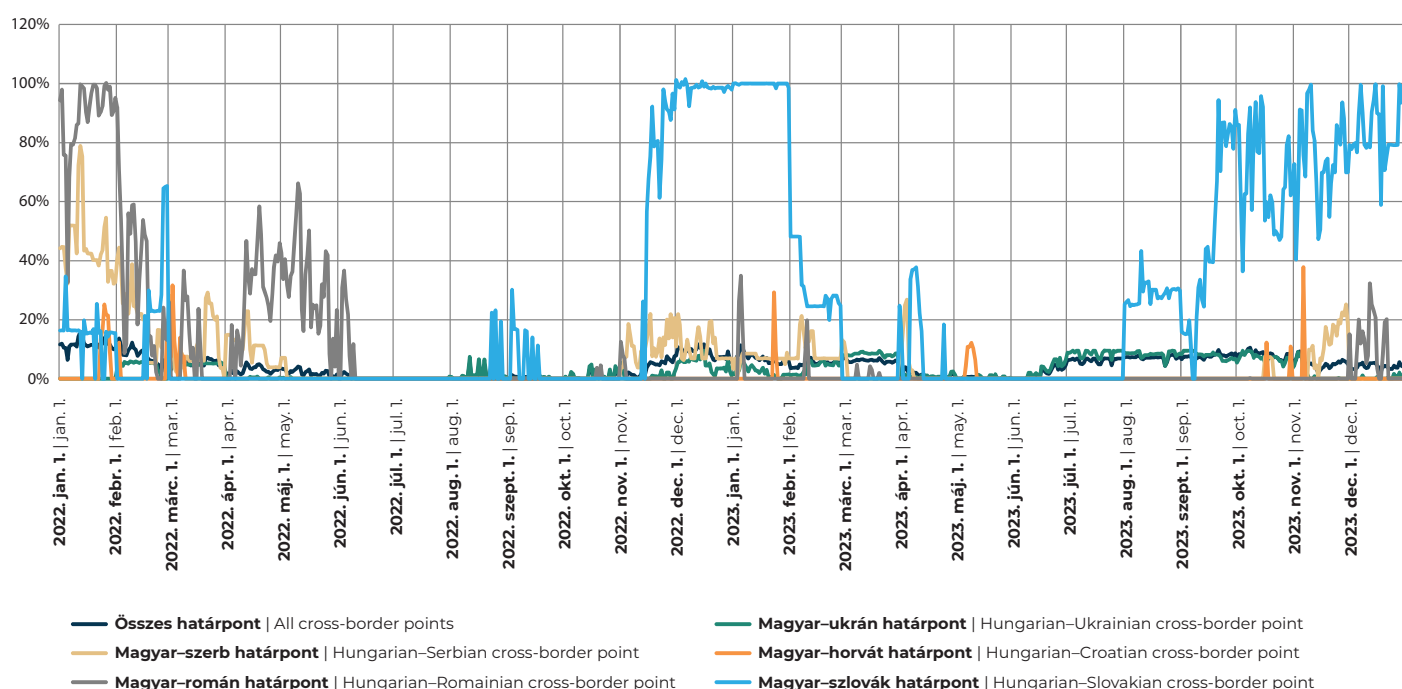
2.3 HATÁRKERESZTEZŐ, TERMELŐI ÉS TÁROLÓI PONTOK NAPI KAPACITÁSKIHASZNÁLTSÁGA [%]

DAILY CAPACITY UTILIZATION OF THE CROSS BORDER, NATURAL GAS PRODUCTION AND STORAGE POINTS [%]

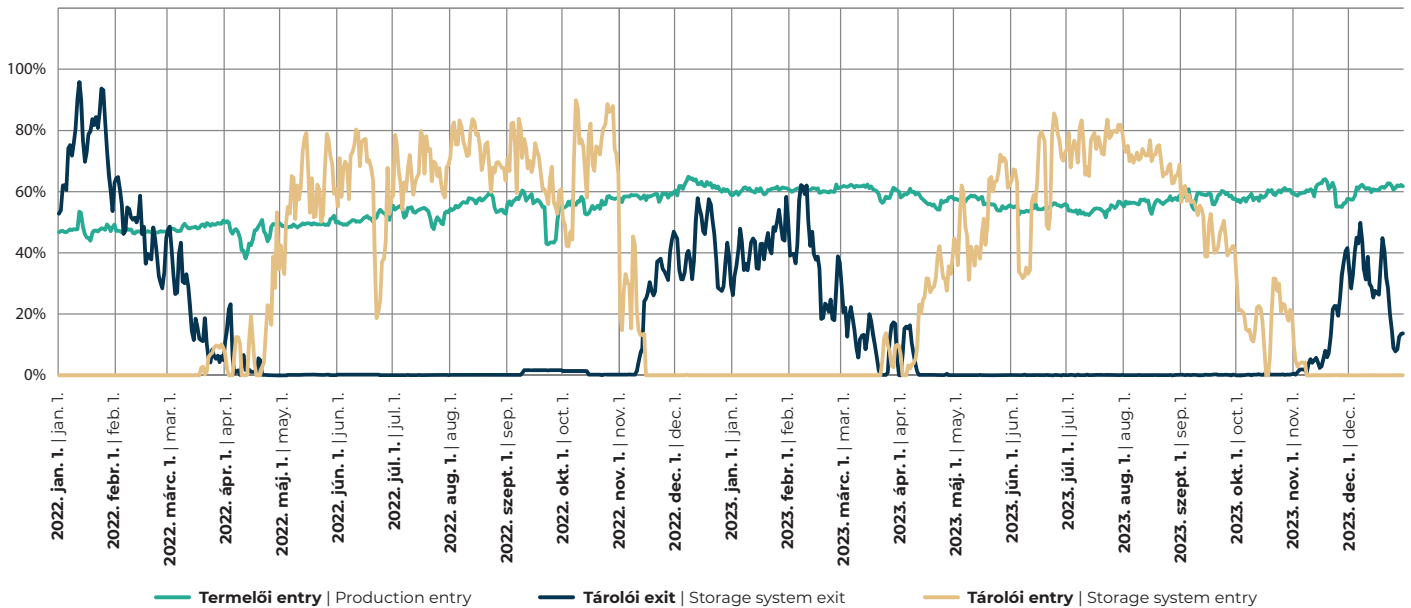
Rendelkezésre álló importkapacitások kihasználtsága [%]
Utilization of available import capacities [%]



Rendelkezésre álló exportkapacitások kihasználtsága [%]
Utilization of available export capacities [%]



Rendelkezésre álló termelői entry pontok, valamint tárolói entry és exit kapacitások kihasználtsága [%] Utilization of available capacities of production entry points, storage system entry and exit points [%]



Kapacitáskihasználtság: Az adott ponton mért tény forgalom és az elérhető napi fizikai kapacitás hányadosa.

Capacity utilization: The quotient of the daily measured fact volume and the daily physical capacity.

A 100% feletti kapacitáskihasználtság esetén az adott hálózati pont a nem megszakítható technikai kapacitási felett üzemelt.

In the case when capacity utilization is above 100%, the given network point was operating above its non-interruptible technical capacity.

2.4 FÖLDGÁZ CSÚCSNAPI ADATOK [MWh] NATURAL GAS PEAK DAY DATA [MWh]

	2018	2019	2020	2021	2022	2023
CSÚCSNAPI IDŐPONTJA DATE OF PEAK DAY	2018. 02. 27.	2019. 01. 08.	2020. 01. 22.	2021. 02. 12.	2022. 01. 24.	2023.02.06.
ADOTT NAPI KÖZÉPHŐMÉRSÉKLET [°C] GIVEN DAY'S MEAN TEMPERATURE [°C]	-8,40	-3,23	-1,20	-7,03	-5,08	-4,06
TELJES BELFÖLDI FELHASZNÁLÁS TOTAL INLAND CONSUMPTION	708 696	645 203	619 766	669 854	656 245	537 880
ELOSZTÓVEZETÉKI FOGYASZTÁS¹ DISTRIBUTION PIPELINE CONSUMPTION ¹	612 758	567 595	514 843	592 356	558 155	450 015
SZÁLLÍTÓVEZETÉKRŐL KÖZVETLENÜL ELLÁTOTT FELHASZNÁLÓK FOGYASZTÁSA² CONSUMPTION OF DIRECT TRANSMISSION PIPELINE CONSUMERS ²	92 544	75 657	103 013	74 441	97 040	87 807
SZÁLLÍTÁSI RENDSZERÜZEMELTETŐ SAJÁT FELHASZNÁLÁSA OWN CONSUMPTION OF TRANSMISSION SYSTEM OPERATOR	3 272	1 950	1 910	3 057	1 050	298
EGYÉB FELHASZNÁLÁS ÉS EGYENLEG OTHER USES AND BALANCE	122	0	0	5 002	215	-239
HAZAI TERMELÉS³ DOMESTIC PRODUCTION ³	74 975	63 613	72 751	58 960	63 080	79 902
IMPORT⁴ IMPORTS ⁴	288 232	306 997	315 955	275 768	267 967	189 163
KITÁROLÁS EXTRACTION FROM STORAGE	487 289	410 715	376 845	517 857	485 735	362 597

¹Tartalmazza a sziget- és részleges szigetüzemnek való átadást is. | Contains delivery to (partial) isolated operation as well

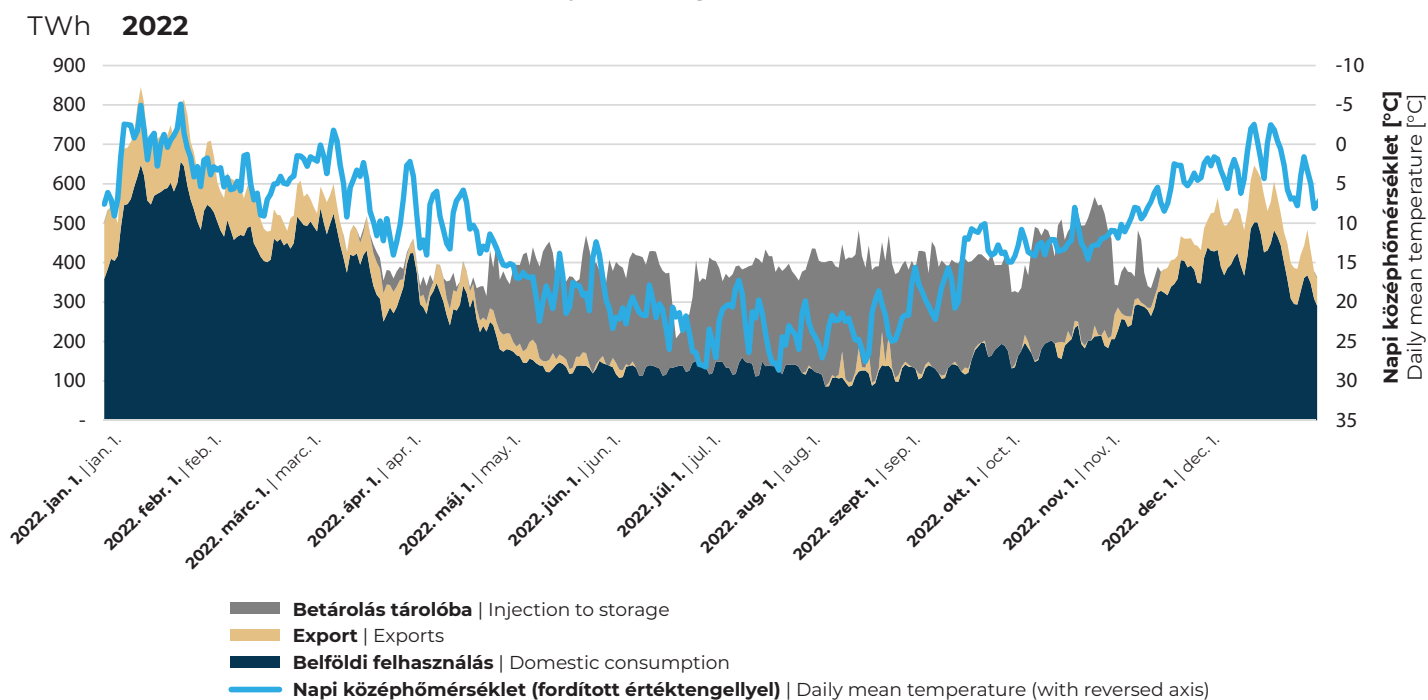
²Nem tartalmazza a keverőköri átadást. | Does not include the blending circle delivery to producers.

³A termelőktől a szállítóvezetékbe átvett (keverőköri átadást is tartalmazó), bizonylatolt mennyiség. Nem tartalmazza a szigetüzembe táplált, a termelőktől közvetlenül a fogyasztóknak átadott, valamint a földgáztermelők saját termeléséből felhasznált földgázt. | Documented volume received from producers to the transmission pipeline (including blending circle delivery). Does not include gas fed into isolated operation, gas directly delivered from producers to consumers, or the gas used from the own production of natural gas producers.

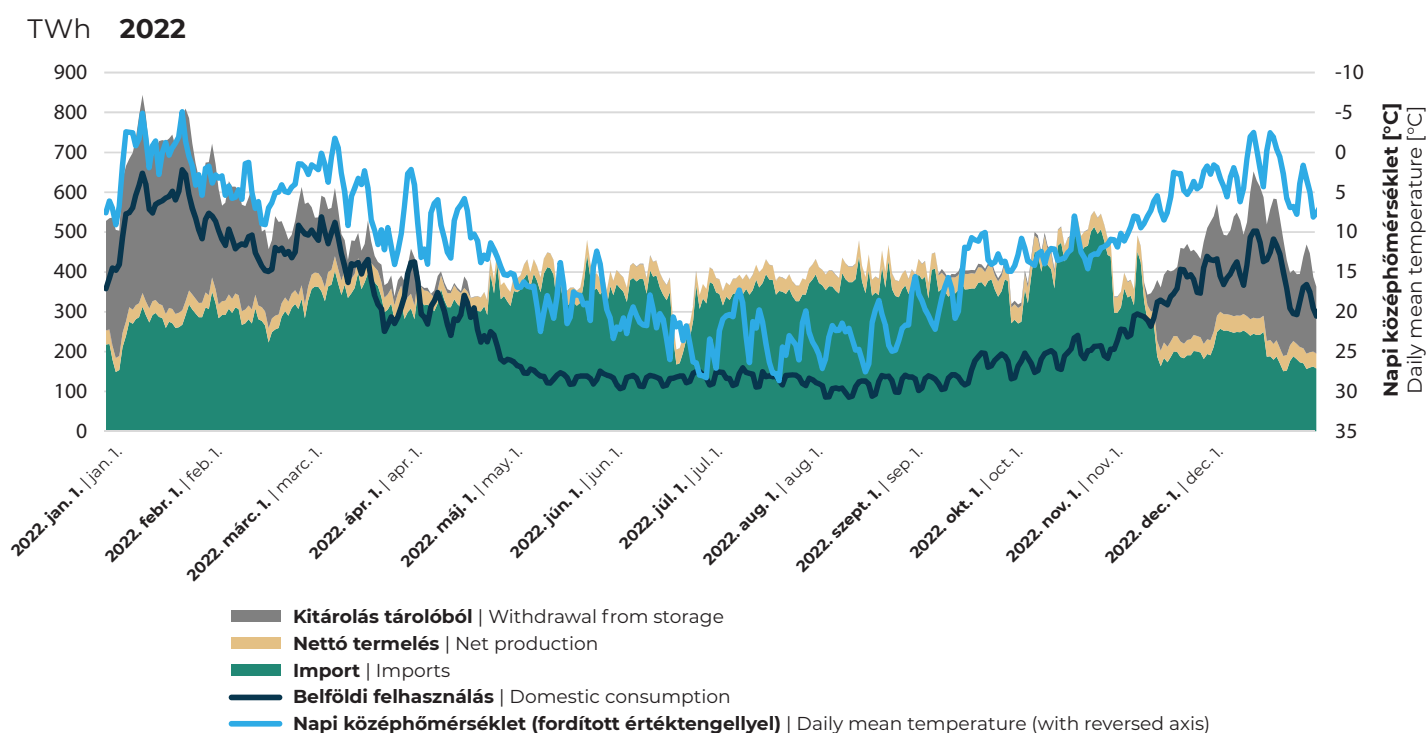
⁴Nem tartalmazza a tranzitcélú átvételt/átadást. | Does not include takeover for transit.

2.5 BELFÖLDI NAPI FOGYASZTÁSSTRUKTÚRA [TWh] DAILY DOMESTIC CONSUMPTION STRUCTURE [TWh]

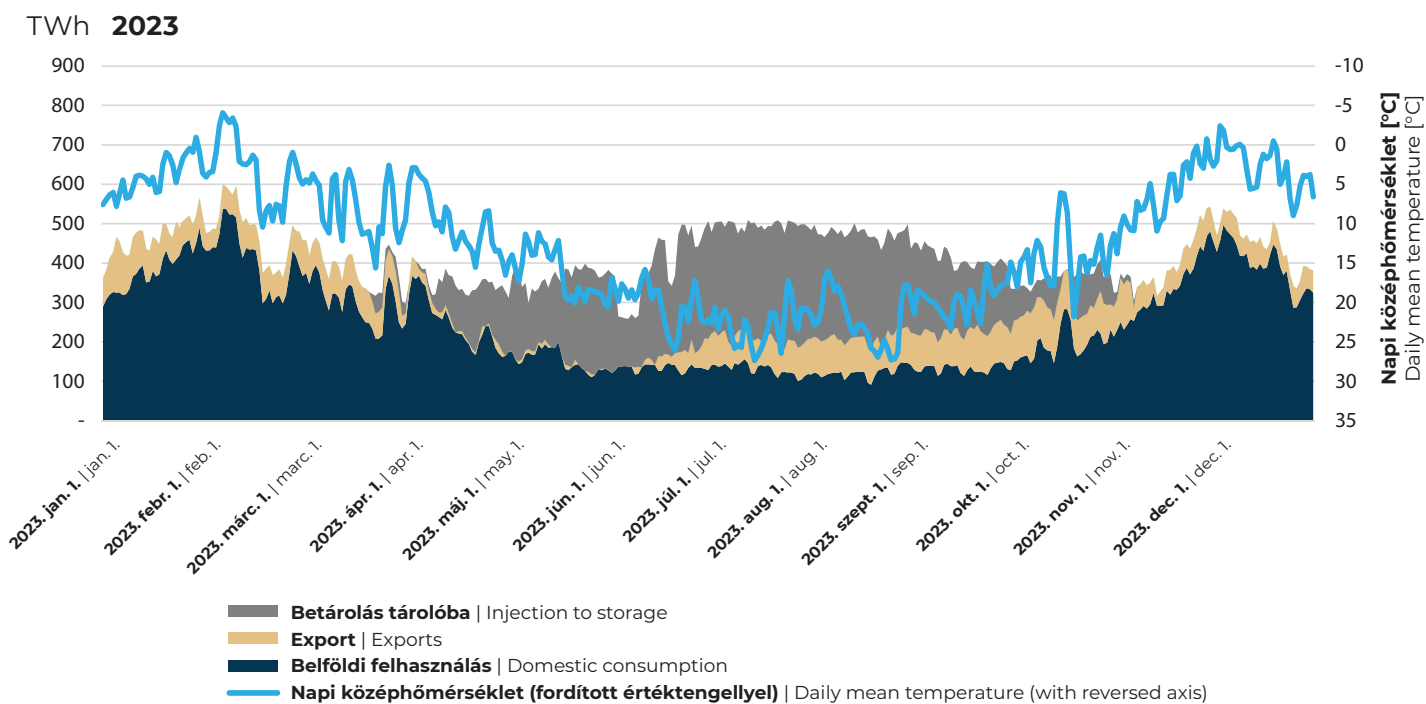
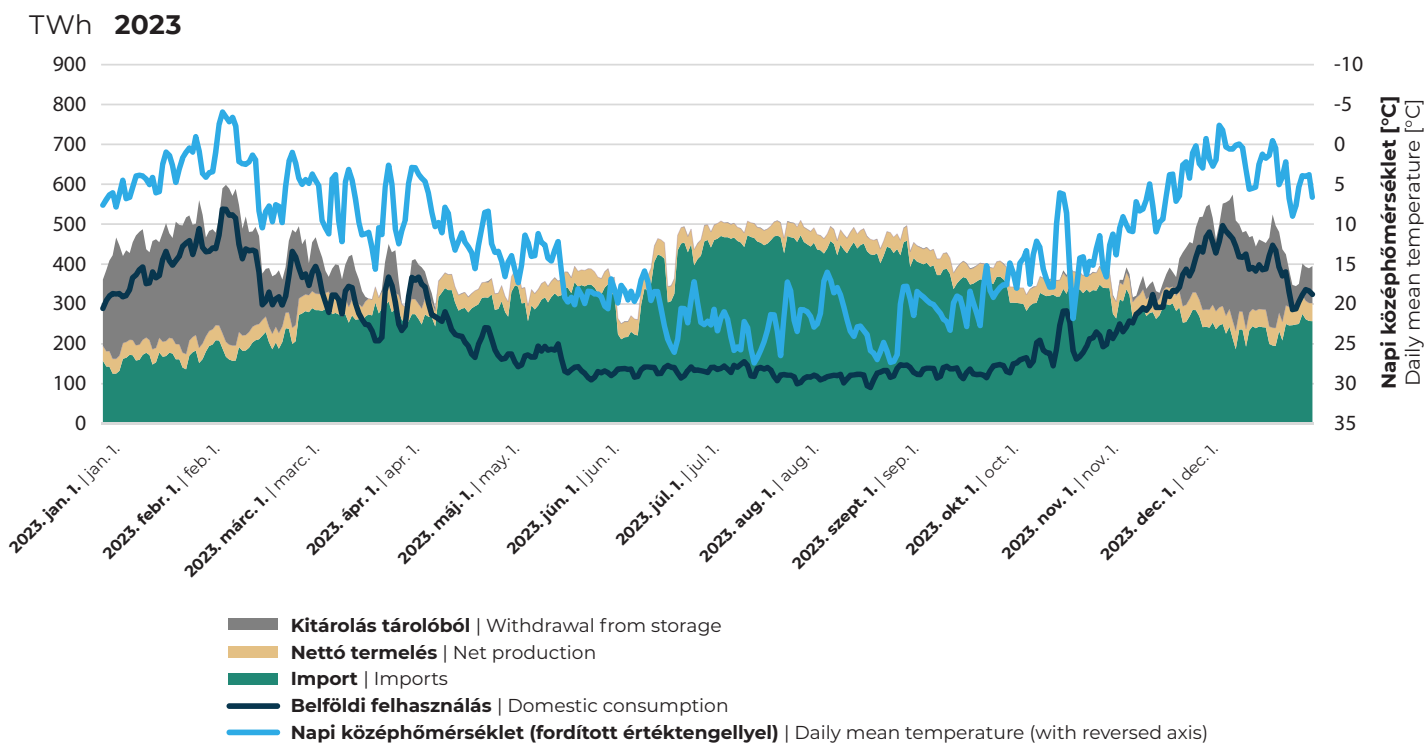
Napi földgázforgalom-struktúra
Daily natural gas flow structure



Földgázforrások napi megoszlása és a belföldi felhasználás
Daily structure of the natural gas sources and the domestic consumption



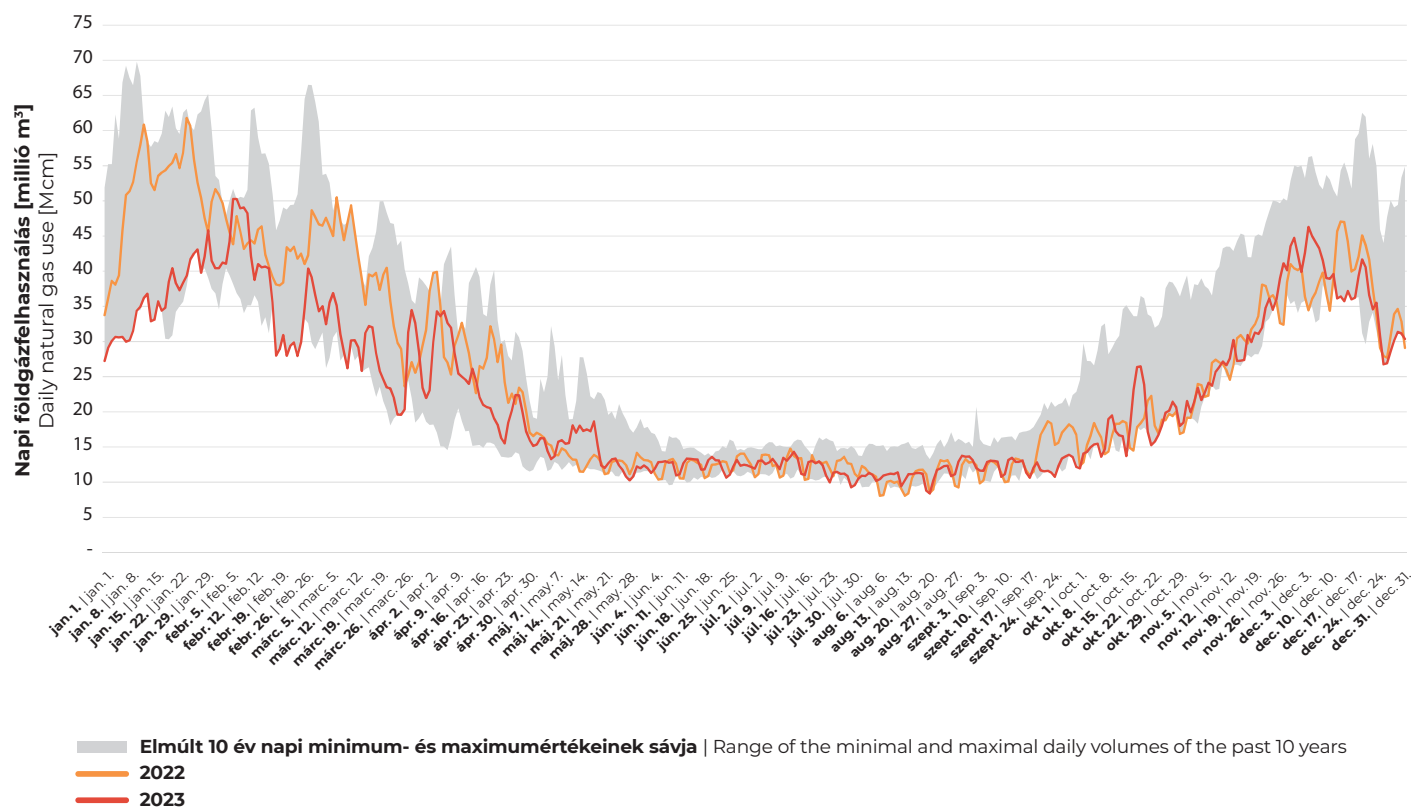
A napi középhőmérséklet tengelye a jobb oldalon található, fordított irányban, mivel a földgázfelhasználás fordítottan arányos a napi középhőmérséklettel.
The axis of the daily mean can be found on the diagram's right side, in reverse direction as the daily natural gas consumption has a reverse correlation to the daily mean temperature

Napi földgázforgalom-struktúra
 Daily natural gas flow structure

Földgázforrások napi megoszlása és a belföldi felhasználás
 Daily structure of the natural gas sources and the domestic consumption


A napi középhőmérséklet tengelye a jobb oldalon található, fordított irányban, mivel a földgázfelhasználás fordítottan arányos a napi középhőmérséklettel. The axis of the daily mean can be found on the diagram's right side, in reverse direction as the daily natural gas consumption has a reverse correlation to the daily mean temperature

2.6 2022–2023-AS ÉVEK NAPI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁSA, ÉS AZ ELMÚLT 10 ÉV NAPI MINIMUM ÉS MAXIMUM ÉRTÉKEI

DAILY NATURAL GAS USE OF 2022–2023, AND THE MINIMAL AND MAXIMAL DAILY VOLUMES OF THE PAST 10 YEARS



2.7 SZÁLLÍTÓRENDSZER FÖLDGÁZMÉRLEGE [TWh, millió m³] NATURAL GAS BALANCE OF THE TRANSMISSION SYSTEM [TWh, Mcm]

MÉRTÉKEGYSÉG – UNIT OF MEASUREMENT	TWh				
ÉV – YEAR	2019	2020	2021	2022	2023
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET OPENING STOCKS IN THE TRANSMISSION PIPELINE	0,77	0,79	0,78	0,77	0,78
HAZAI TERMELÉSBŐL SZÁLLÍTÓVEZETÉKRE ÁTVETT¹ NATURAL GAS RECEIVED FROM DOMESTIC PRODUCERS TO THE DISTRIBUTION AND TRANSMISSION PIPELINE ¹	21,81	22,80	20,36	25,10	27,99
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL IMPORTBÓL² IMPORT ²	200,79	131,26	90,11	117,99	112,73
TRANZITCÉLÚ SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL TAKEOVER FOR TRANSIT IN THE TRANSMISSION PIPELINE	21,64	16,47	0,85	0,00	0,00
SZÁLLÍTÓVEZETÉKBE VALÓ ÁTVÉTEL FÖLD ALATTI TÁROLÓBÓL⁴ WITHDRAWAL FROM STORAGE FACILITY ⁴	18,50	33,24	45,71	34,91	25,89
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET ÉS ÁTVÉTEL ÖSSZESEN TOTAL OPENING STOCKS AND TAKEOVER IN THE TRANSMISSION PIPELINE	263,52	204,56	157,81	178,78	167,39
SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL VALÓ ÁTADÁS BELFÖLDI FELHASZNÁLÁSRA DELIVERED FROM THE TRANSMISSION PIPELINE TO INLAND CONSUMPTION	113,37	118,71	124,83	111,73	102,77
EBBŐL: SZÁLLÍTÓVEZETÉKI FELHASZNÁLÓKNAK ÁTADOTT³ OF WHICH, DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DIRECT TRANSMISSION PIPELINE CONSUMERS ³	25,78	26,37	26,07	21,10	22,51
ELOSZTÓHÁLÓZATRA ÁTADOTT DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DISTRIBUTION PIPELINE	79,98	83,92	91,12	78,60	66,35
SZIGET- ÉS FÉLSZIGETÜZEMNEK ÁTADÁS DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO (SEMI) SEPARATED PIPELINE	0,20	0,18	0,16	0,15	0,18
KEVERŐKÖRRE ÁTADOTT BLENDING CIRCLE DELIVERY TO PRODUCERS	6,11	7,28	7,00	11,52	13,50
SAJÁT FELHASZNÁLÁS ÉS VESZTESÉG OWN CONSUMPTION AND LOSSES	0,99	0,72	0,37	0,30	0,23
EGYÉB FELHASZNÁLÁS ÉS EGYENLEG OTHER USES AND BALANCE	0,31	0,23	0,11	0,06	-0,01
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS EXPORTRA² EXPORT ²	75,11	45,85	9,60	17,07	23,02
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS TRANZITRA TRANSMISSION FOR TRANSIT	21,64	16,47	0,85	0,00	0,00
ÁTADÁS SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL FÖLD ALATTI TÁROLÓBA⁴ INJECTION TO STORAGE ⁴	52,50	22,75	21,70	49,21	40,81
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ZÁRÓKÉSZLET CLOSING STOCK IN THE TRANSMISSION PIPELINE	0,79	0,78	0,77	0,78	0,79
BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS⁵ DOMESTIC CONSUMPTION ⁵	107,258	111,42	117,83	100,21	89,27

MÉRTÉKEGYSÉG – UNIT OF MEASUREMENT	Mm ³ Mcm				
ÉV – YEAR	2019	2020	2021	2022	2023
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET OPENING STOCKS IN THE TRANSMISSION PIPELINE	70,91	73,67	73,39	72,49	72,60
HAZAI TERMELÉSBŐL SZÁLLÍTÓVEZETÉKRE ÁTVETT¹ NATURAL GAS RECEIVED FROM DOMESTIC PRODUCERS TO THE TRANSMISSION PIPELINE ¹	2 500,72	2 234,81	1 999,79	2 464,18	2 734,98
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL IMPORTBÓL² IMPORT ²	13 367,40	12 192,89	8 367,46	10 892,06	10 321,86
TRANZITCÉLÚ SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL TAKEOVER FOR TRANSIT IN THE TRANSMISSION PIPELINE	2 257,72	1 526,19	78,89	0,00	0,00
SZÁLLÍTÓVEZETÉKBE VALÓ ÁTVÉTEL FÖLD ALATTI TÁROLÓBÓL⁴ WITHDRAWAL FROM UNDERGROUND STORAGE FACILITY ⁴	2 358,81	3 102,05	4 264,06	3 250,38	2 401,30
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET ÉS ÁTVÉTEL ÖSSZESEN TOTAL OPENING STOCKS AND TAKEOVER IN THE TRANSMISSION PIPELINE	20 555,55	19 129,62	14 783,58	16 679,11	15 530,74
SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL VALÓ ÁTADÁS BELFÖLDI FELHASZNÁLÁSRA DELIVERED FROM THE TRANSMISSION PIPELINE TO DOMESTIC CONSUMPTION	11 113,53	11 140,51	11 714,76	10 470,16	9 586,84
EBBŐL: SZÁLLÍTÓVEZETÉKI FELHASZNÁLÓKNAK ÁTADOTT³ OF WHICH, DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DIRECT TRANSMISSION PIPELINE CONSUMERS ³	2 356,57	2 505,09	2 475,87	2 009,36	2 143,29
ELOSZTÓHÁLÓZATRA ÁTADOTT DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DISTRIBUTION PIPELINE	7 851,10	7 853,60	8 529,89	7 348,07	6 165,44
SZIGET- ÉS RÉSZLEGES SZIGETÜZEMNEK ÁTADÁS DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO (PARTIAL) ISOLATED OPERATION	18,05	17,06	15,64	14,20	17,19
KEVERŐKÖRRE ÁTADOTT BLENDING CIRCLE DELIVERY TO PRODUCERS	766,46	676,40	651,27	1 063,83	1 239,39
SAJÁT FELHASZNÁLÁS ÉS VESZTESÉG OWN CONSUMPTION AND LOSSES	70,33	67,21	34,30	27,50	21,57
EGYÉB FELHASZNÁLÁS ÉS EGYENLEG OTHER USES AND BALANCE	51,01	21,14	7,79	7,20	-0,04
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS EXPORTRA² EXPORT ²	3 522,02	4 257,64	891,89	1 578,19	2 111,08
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS TRANZITRA TRANSMISSION FOR TRANSIT	2 257,02	1 533,78	78,60	0,00	0,00
ÁTADÁS SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL FÖLD ALATTI TÁROLÓBA⁴ INJECTION TO UNDERGROUND STORAGE ⁴	3 589,85	2 124,28	2 020,67	4 558,16	3 759,41
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ZÁRÓKÉSZLET CLOSING STOCK IN THE TRANSMISSION PIPELINE	73,12	73,39	72,49	72,60	73,41
BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS⁵ DOMESTIC CONSUMPTION ⁵	10 347,08	10 464,11	11 063,49	9 406,33	8 347,45

¹A termelőktől a szállítóvezetékbe átvett (keverőköri átadást is tartalmazó), bizonylatolt mennyiség. Nem tartalmazza a szigetüzembe táplált, a termelőktől közvetlenül a fogyasztóknak átadott, valamint a földgáztermelők saját termeléséből felhasznált földgázt. | Documented volume received from producers to the transmission pipeline (including blending circle delivery). Does not include gas fed into isolated operation, gas directly delivered from producers to consumers, or the gas used from the own production of natural gas producers.

²Nem tartalmazza a tranzitcélú átvételt/átadást. | Does not include takeover for transit.

³Nem tartalmazza a keverőköri átadást. | Does not include the blending circle delivery to producers.

⁴Fizikai adatok. | Physical data.

⁵Nem tartalmazza azt a földgáz mennyiséget, amit a termelők közvetlenül végfelhasználóknak adnak át, a termálvízkísérő gázt, valamint a hazai metántermelést. Az országos földgázmérleget a 2.9-es táblázat tartalmazza. | Does not include gas directly transferred from producers to end users, domestic methane production and gases accompanying thermal water extraction. The domestic natural gas balance is found in table 2.9.

A tárolónak átadás nem egyezik meg a 2.12-es táblázat betárolás oszlopával, mivel nem tartalmazza a tárolók nem szállítóvezetékéről történő földgázátvételt. | The injection to storage is not equal to table 2.12's injection column, as this table does not contain the injection from outside of the transmission system.

A tárolóból átvétel nem egyezik meg a 2.12-es táblázat kitérő oszlopával, mivel nem tartalmazza a tárolók nem szállítóvezetékéről történő földgázátadást. | The withdrawal from storage is not equal to table 2.12's withdrawal column, as this table does not contain the withdrawal outside of the transmission system.

2.8 SZÁLLÍTÓRENDSZER FÖLDGÁZMÉRLEGE HAVI BONTÁSBAN [2023, GWh] NATURAL GAS BALANCE OF THE TRANSMISSION SYSTEM BY MONTH [2023, GWh]

MÉRTÉKEGYSÉG – UNIT OF MEASUREMENT	GWh											
IDŐSZAK – PERIOD	2023. JAN. JAN	2023. FEBR. FEB	2023. MÁRC. MAR	2023. ÁPR. APR	2023. MÁJ. MAY	2023. JÚN. JUN	2023. JÚL. JUL	2023. AUG. AUG	2023. SZÉPT. SEPT	2023. OKT. OCT	2023. NOV. NOV	2023. DEC. DEC
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET OPENING STOCKS IN THE TRANSMISSION PIPELINE	777,3	764,7	755,6	763,8	772,6	762,7	748,2	777,8	764,3	741,4	778,7	783,1
HAZAI TERMELÉSBŐL SZÁLLÍTÓVEZETÉKRE ÁTVETT ¹ NATURAL GAS RECEIVED FROM DOMESTIC PRODUCERS TO THE TRANSMISSION PIPELINE ¹	2 446,4	2 213,0	2 443,4	2 254,8	2 281,1	2 137,1	2 181,3	2 284,8	2 289,6	2 421,7	2 418,0	2 623,9
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL IMPORTBÓL ² IMPORT ²	4 959,6	5 519,0	8 637,1	8 712,2	9 922,7	10 260,7	14 273,3	13 580,8	11 184,8	10 000,0	8 394,6	7 287,2
SZÁLLÍTÓVEZETÉKBE VALÓ ÁTVÉTEL FÖLD ALATTI TÁROLÓBÓL ⁴ WITHDRAWAL FROM UNDERGROUND STORAGE FACILITY ⁴	8 321,0	6 712,2	2 345,4	597,0	13,5	15,7	19,0	14,7	24,6	41,2	2 193,4	5 587,6
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET ÉS ÁTVÉTEL ÖSSZESEN TOTAL OPENING STOCKS AND TAKEOVER IN THE TRANSMISSION PIPELINE	16 504,3	15 208,9	14 181,6	12 327,8	12 989,9	13 176,3	17 221,8	16 658,1	14 263,2	13 204,3	13 784,7	16 281,7
SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL VALÓ ÁTADÁS BELFÖLDI FELHASZNÁLÁSRA DELIVERED FROM THE TRANSMISSION PIPELINE TO DOMESTIC CONSUMPTION	13 111,5	12 660,1	10 780,0	8 665,3	5 873,4	4 932,4	5 088,6	4 894,4	5 079,3	7 132,1	10 922,9	13 629,9
EBBŐL: SZÁLLÍTÓVEZETÉKI FELHASZNÁLÓKNAK ÁTADOTT ³ OF WHICH, DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DIRECT TRANSMISSION PIPELINE CONSUMERS ³	1 953,0	2 026,0	1 821,6	1 779,5	1 817,9	1 781,9	1 913,9	1 732,7	1 955,2	2 232,1	1 804,9	1 694,6
ELOSZTÓHÁLÓZATRA ÁTADOTT DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DISTRIBUTION PIPELINE	9 879,9	9 494,3	7 711,9	5 761,5	2 934,5	2 128,2	2 079,7	2 001,9	1 970,7	3 728,0	7 953,8	10 707,7
SZIGET- ÉS RÉSZLEGES SZIGETÜZEMNEK ÁTADÁS DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO (PARTIAL) ISOLATED OPERATION	14,8	11,9	13,2	13,3	11,1	10,2	12,6	15,6	15,0	20,2	17,8	25,3
KEVERŐKÖRRE ÁTADOTT BLENDING CIRCLE DELIVERY TO PRODUCERS	1 266,3	1 127,2	1 195,3	1 092,6	1 071,0	960,2	1 044,2	1 132,5	1 110,7	1 133,0	1 147,1	1 216,4
SAJÁT FELHASZNÁLÁS ÉS VESZTESÉG OWN CONSUMPTION AND LOSSES	9,8	8,4	30,8	16,8	27,4	25,0	37,8	16,7	13,7	19,6	14,2	14,4
EGYÉB FELHASZNÁLÁS ÉS EGYENLEG OTHER USES AND BALANCE	-12,3	-7,7	7,1	1,5	11,6	26,9	0,5	-4,9	14,1	-0,9	-15,0	-28,5
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS EXPORTRA ² EXPORT ²	2 628,1	1 793,2	2 363,0	495,9	151,6	652,4	2 423,3	2 751,1	2 853,4	3 090,5	1 952,8	1 863,6
ÁTADÁS SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL FÖLD ALATTI TÁROLÓBA ⁴ INJECTION TO UNDERGROUND STORAGE ⁴	-	-	274,8	2 394,0	6 202,2	6 843,2	8 932,1	8 248,3	5 589,1	2 203,0	125,9	0,1
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ZÁRÓKÉSZLET CLOSING STOCK IN THE TRANSMISSION PIPELINE	764,7	755,6	763,8	772,6	762,7	748,2	777,8	764,3	741,4	778,7	783,1	788,1
BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS ⁵ DOMESTIC CONSUMPTION ⁵	11 845,2	11 532,9	9 584,7	7 572,7	4 802,4	3 972,2	4 044,5	3 762,0	3 968,6	5 999,0	9 775,8	12 413,5

¹ A termelőktől a szállítóvezetékbe átvett (keverőköri átadást is tartalmazó), bizonylatolt mennyiség. Nem tartalmazza a szigetüzembe táplált, a termelőktől közvetlenül a fogyasztóknak átadott, valamint a földgáztermelők saját termeléséből felhasznált földgázt. | Documented volume received from producers to the transmission pipeline (including blending circle delivery). Does not include gas fed into isolated operation, gas directly delivered from producers to end users, domestic methane production and gases accompanying thermal water extraction. The domestic natural gas balance is found in table 2.9.

² Nem tartalmazza a tranzitcélú átvételt/átadást. | Does not include takeover for transit.

³ Nem tartalmazza a keverőköri átadást. | Does not include the blending circle delivery to producers.

⁴ Fizikai adatok. | Physical data.

⁵ Nem tartalmazza azt a földgáz mennyiséget, amit a termelők közvetlenül végfelhasználóknak adnak át, a termálvízkísérő gázt, valamint a hazai metántermelést. Az országos földgáz mérleget a 2.9-es táblázat tartalmazza. | Does not include gas fed into isolated operation, gas directly delivered from producers to end users, domestic methane production and gases accompanying thermal water extraction. The domestic natural gas balance is found in table 2.9.

A tárolónak átadás nem egyezik meg a 2.12-es táblázat betárolás oszlopával, mivel nem tartalmazza a tárolók nem szállítóvezetékéről történő földgázátvételt. | The injection to storage is not equal to table 2.12's injection column, as this table does not contain the injection from outside of the transmission system.

A tárolóból átvétel nem egyezik meg a 2.12-es táblázat kitérő oszlopával, mivel nem tartalmazza a tárolók nem szállítóvezetékére történő földgázátadását. | The withdrawal from storage is not equal to table 2.12's withdrawal column, as this table does not contain the withdrawal outside of the transmission system.

Az adatok 15 °C-os millió m³-ben. | Data in Mcm on 15 °C.

2.9 ORSZÁGOS FÖLDGÁZMÉRLEG [TJ] NATIONAL NATURAL GAS BALANCE [TJ]

	2019 ³	2020 ³	2021 ³	2022 ³	2023 ¹
MEGNEVEZÉS – DESCRIPTION	[TJ, NCV]				
TERMELÉS PRODUCTION	55 607	55 281	49 337	49 424	51 789
IMPORT IMPORTS	408 273	277 493	261 556	327 941	291 599
EXPORT EXPORTS	0	0	0	0	0
NEMZETKÖZI LÉGI KÖZLEKEDÉS INTERNATIONAL AVIATION	0	0	0	0	0
KÉSZLETVÁLTOZÁS STOCK CHANGES	-109 497	34 173	78 281	-46 490	-47 697
PRIMER BELFÖLDI FELHASZNÁLÁS TPES ²	354 384	366 947	389 174	330 875	295 692
TERMÉKEK KÖZÖTTI ÁTMINŐSÍTÉSEK INTERPRODUCT TRANSFERS	0	0		0	
STATISZTIKAI KÜLÖNBSÉG STATISTICAL DIFFERENCES	5 956	7 748	5 342	5 820	
ÁTALAKÍTÁSI SZÉKTOR TRANSFORMATION SECTOR	-95 980	-99 718	-103 668	-93 565	
ENERGIASZÉKTOR SAJÁT FOGYASZTÁS ENERGY INDUSTRY OWN USE	-8 864	-9 109	-9 312	-8 490	
HÁLÓZATI VESZTESÉG NETWORK LOSSES	-5 238	-4 649	-4 390	-3 407	
VÉGSŐ FELHASZNÁLÁS TOTAL FINAL CONSUMPTION	250 259	261 220	277 146	231 234	
IPAR INDUSTRY	58 589	57 524	60 682	53 340	
VAS- ÉS ACÉLGYÁRTÁS IRON AND STEEL	2 589	2 531	1 782	1 591	
VEGYIPAR ÉS GYÓGYSZERGYÁRTÁS CHEMICAL AND PETROCHEMICAL	10 893	10 084	9 750	8 210	
NEMVAS FÉMALAPANYAG GYÁRTÁSA NON-FERROUS METAL	3 232	2 731	2 876	2 870	
NEMFÉM ÁSVÁNYI TERMÉK GYÁRTÁSA NON-METALLIC MINERAL	8 717	7 975	8 414	7 587	
JÁRMŰGYÁRTÁS TRANSPORT EQUIPMENT	2 938	2 758	3 289	2 963	
GÉPGYÁRTÁS MACHINERY	7 535	8 175	9 156	7 898	
BÁNYÁSZAT ÉS KŐFEJTÉS MINING AND QUARRYING	142	146	164	160	
ÉLELMISZER, ITAL ÉS DOHÁNYTERMÉK GYÁRTÁSA FOOD AND TOBACCO	13 089	13 718	14 567	13 133	
PAPIRGYÁRTÁS, NYOMDAIPARI TEVÉKENYSÉG PAPER PULP AND PRINTING	2 098	2 282	2 507	2 159	
FAFELDOLGOZÁS (KIVÉVE BÚTORGYÁRTÁS) WOOD AND WOOD PRODUCT	310	221	323	246	
ÉPÍTŐIPAR CONSTRUCTION	2 129	2 002	2 325	1 790	
TEXTIL- ÉS BŐRIPAR TEXTILE AND LEATHER	816	706	785	606	
EGYÉB IPAR NON-SPECIFIED INDUSTRY	4 102	4 199	4 746	4 128	
KÖZLEKEDÉS TRANSPORT	3 472	2 575	1 428	1 247	
KÖZÚT ROAD	387	333	304	318	
BELFÖLDI LÉGI KÖZLEKEDÉS INTERNATIONAL AVIATION	0	0		0	
VASÚT RAIL	0	0		0	
CSŐVEZETÉKES SZÁLLÍTÁS PIPELINE TRANSPORT	3 085	2 242	1 124	929	
BELFÖLDI VÍZI KÖZLEKEDÉS DOMESTIC NAVIGATION	0	0	0	0	
EGYÉB – KÖZLEKEDÉS NON-SPECIFIED - TRANSPORT	0	0	0	0	
EGYÉB ÁGAZATOK OTHER	167 434	178 124	192 623	163 084	
LAKOSSÁG RESIDENTAL	116 933	126 720	139 394	119 814	
KERESKEDELEM ÉS KÖZSZOLGÁLTATÁSOK COMMERCIAL AND PUBLIC SERVICES	44 358	44 478	46 569	38 683	
MEZŐGAZDASÁG, ERDŐGAZDÁLKODÁS ÉS HALÁSZAT AGRICULTURE, FORESTRY AND FISHING	5 436	6 266	5 884	3 967	
EGYÉB – EGYÉB ÁGAZAT NON-SPECIFIED	707	661	776	619	
NEM ENERGETIKAI FELHASZNÁLÁS NON-ENERGY USE	20 763	22 996	22 414	13 564	

Nemzetközi Energiaügynökség módszertana alapján, teljes hazai földgázfelhasználás, a földgázmérlegben elszámolandó metán- és termálvizek kivételével, a földgáztermeléssel és felhasználással. | By the methodology of the International Energy Agency, contains the total domestic natural gas consumption along with the production and consumption of methane and gases accompanying thermal water extraction.

A külkereskedelmi adatok nettósítva szerepelnek! | The foreign trade data are net amounts.

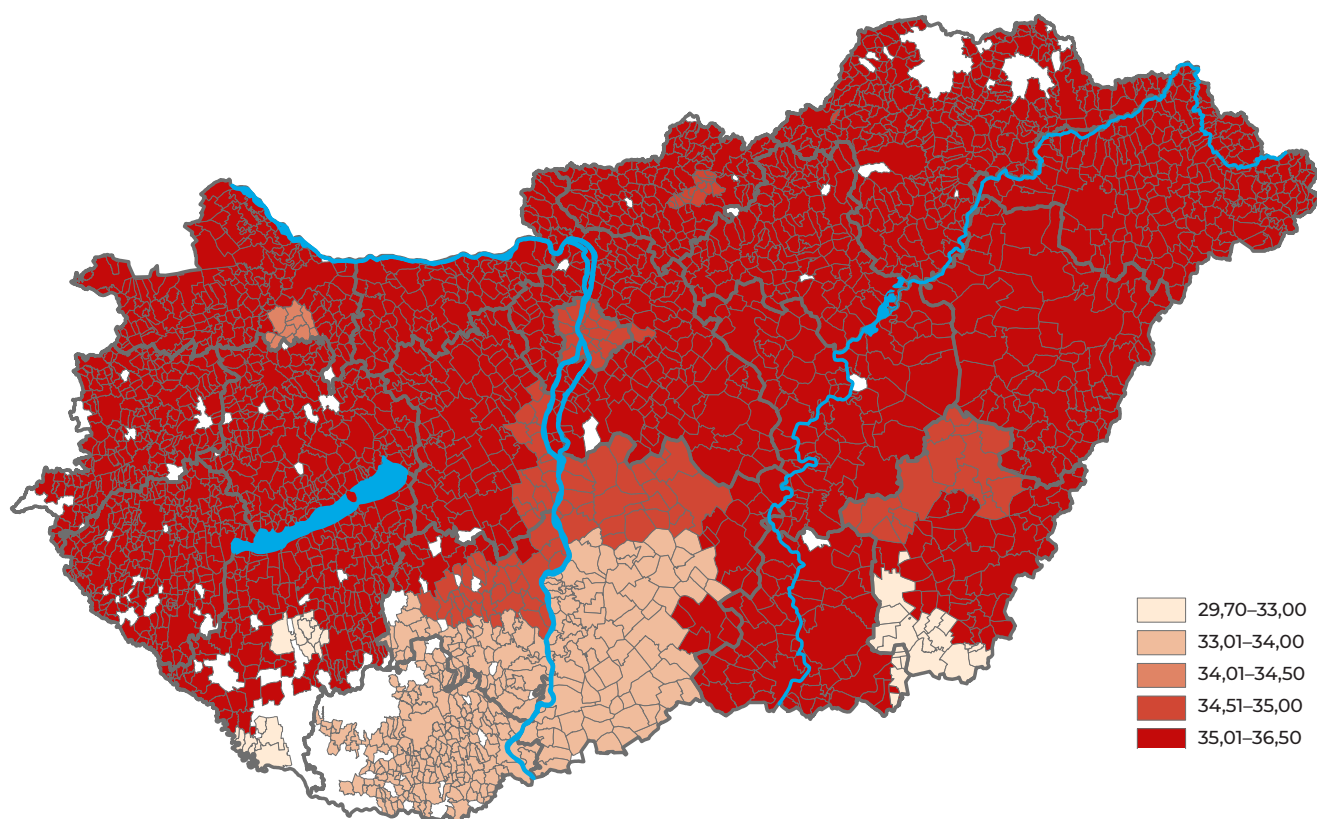
¹ Előzetes adatok. A 2023. évre vonatkozó felhasználásoldali adatokat a MEKH publikációs naptárának megfelelően 2024. október 31. napján publikálják. | Preliminary data. The demand side data regarding 2023 is going to be published on the 31st of October 2024, in accordance with the publication calendar of HEA.

² TPES: Total Primary Energy Supply

³ A tábla adatait pontosították az előző évi kiadványéhoz képest. | The data of the table has been revised since the previous edition of the publication.

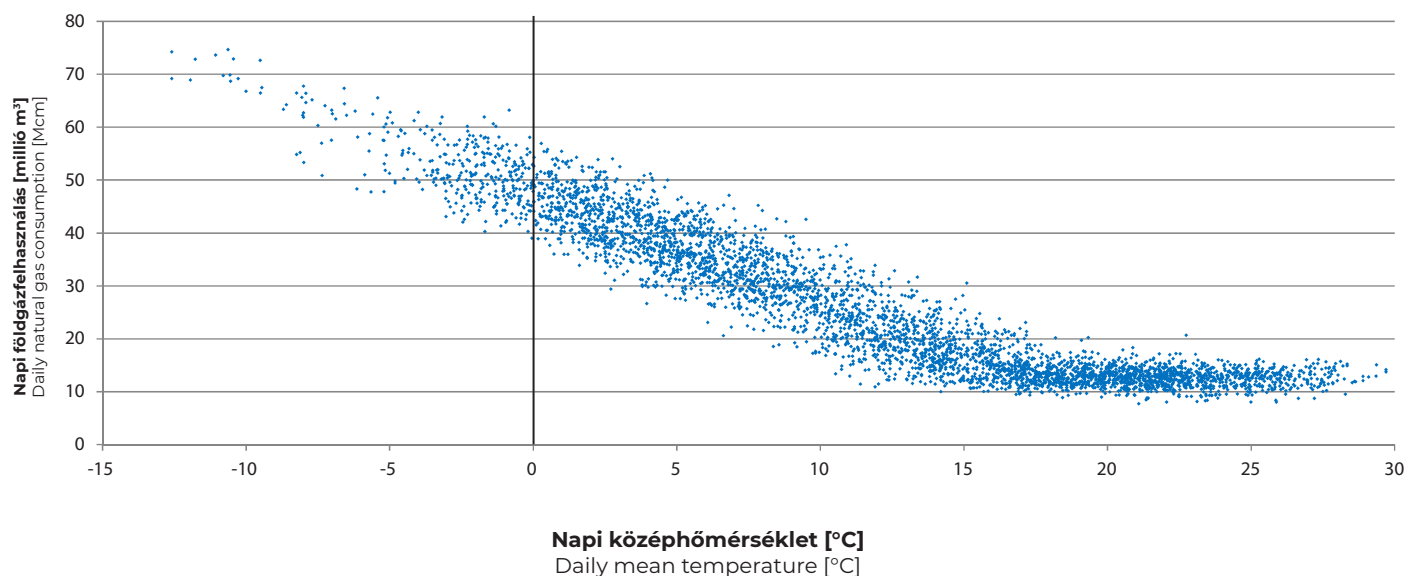
2.10 ÁTLAGOS ÉVES ORSZÁGOS FŰTŐÉRTÉK- [MJ/m³ (15/15 °C)] ÉS ÉGÉSHŐADATOK [kWh/m³ (25/0 °C)] AVERAGE ANNUAL [MJ/m³ (15 °C)] & GROSS [kWh/m³ (25/0 °C)] CALORIFIC VALUE DATA

	2016		2017		2018		2019		2020		2021		2022		2023	
	NCV	GCV	NCV	GCV	NCV	GCV	NCV	GCV	NCV	GCV	NCV	GCV	NCV	GCV	NCV	GCV
HAZAI GÁZÁTADÓ ÁLLOMÁSOKON MÉRT MEASURED AT DOMESTIC GAS DELIVERY STATIONS	34,66	11,26	34,54	11,22	34,48	11,20	34,56	11,23	34,59	11,24	34,60	11,24	34,62	11,24	34,97	11,35
ELOSZTÓVEZETÉKI RENDSZERRE ÁTADOTT DELIVERED TO DISTRIBUTION PIPELINE SYSTEM	34,69	11,27	34,63	11,25	34,61	11,24	34,72	11,28	34,72	11,28	34,71	11,27	34,76	11,29	34,98	11,36
KÖZVETLENÜL A SZÁLLÍTÓVEZETÉKRŐL ELLÁTOTT FELHASZNÁLÓK CONSUMERS DIRECTLY SUPPLIED FROM THE TRANSMISSION PIPELINE	34,53	11,22	34,21	11,11	34,03	11,06	34,08	11,07	34,19	11,11	34,21	11,11	34,11	11,08	34,14	11,08
KEVERŐKÖRRE ÁTADOTT DELIVERED TO BLENDING CIRCLE	35,05	11,38	34,95	11,35	34,78	11,30	34,92	11,34	34,99	11,37	34,91	11,34	35,18	11,42	35,40	11,49
EXPORT	35,00	11,38	34,97	11,35	34,92	11,34	34,98	11,36	34,99	11,37	34,97	11,36	35,15	11,42	35,44	11,51
ÁTVETT FÖLDGÁZ RECEIVED NATURAL GAS	34,80	11,30	34,74	11,28	34,68	11,26	34,78	11,30	34,75	11,29	34,69	11,27	34,84	11,31	35,04	11,38
IMPORTBÓL FROM IMPORT	35,10	11,40	34,97	11,36	34,90	11,34	34,93	11,35	34,99	11,36	34,99	11,37	35,20	11,43	35,50	11,53
TERMELESBŐL FROM PRODUCTION	33,37	10,83	33,25	10,79	33,11	10,74	33,27	10,79	33,19	10,77	33,11	10,74	33,13	10,75	33,29	10,80
TÁROLÓBÓL FROM STORAGE FACILITY	34,86	11,32	34,86	11,32	34,81	11,31	34,77	11,29	34,82	11,31	34,84	11,31	34,91	11,33	35,04	11,38

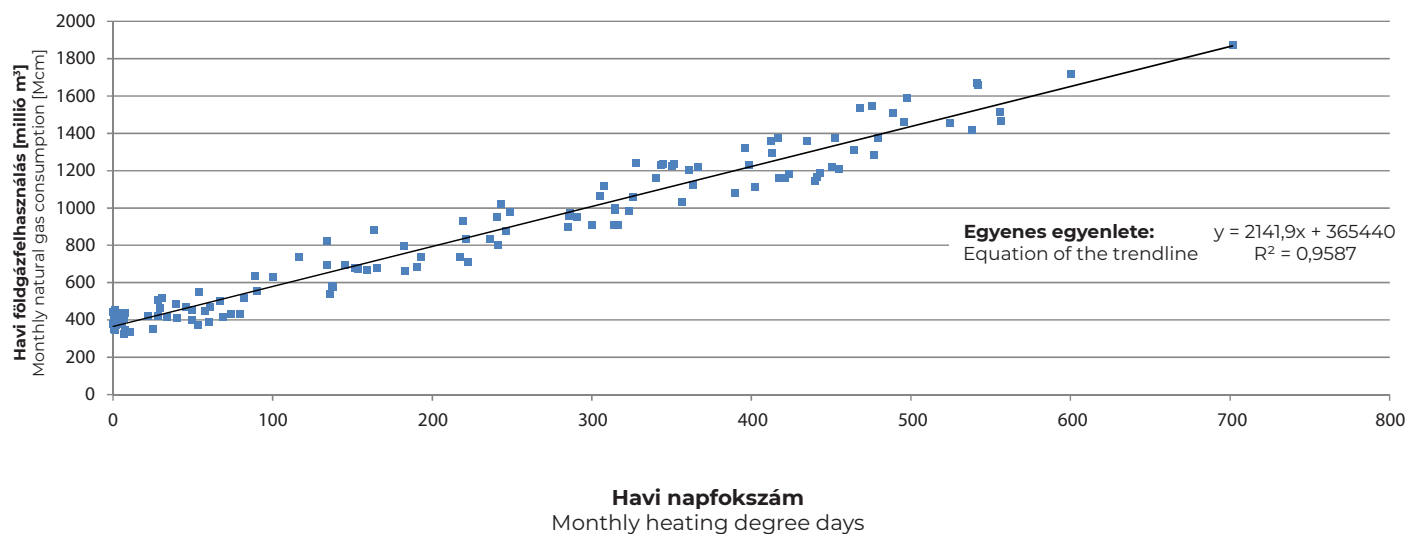


2.11 NAPI KÖZÉPHŐMÉRSÉKLET HATÁSA A FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁSRA [Mm³] DAILY MEAN TEMPERATURE'S EFFECT ON NATURAL GAS CONSUMPTION [Mcm]

A napi földgázfelhasználás és a napi középhőmérséklet
Daily natural gas consumption and daily mean temperature

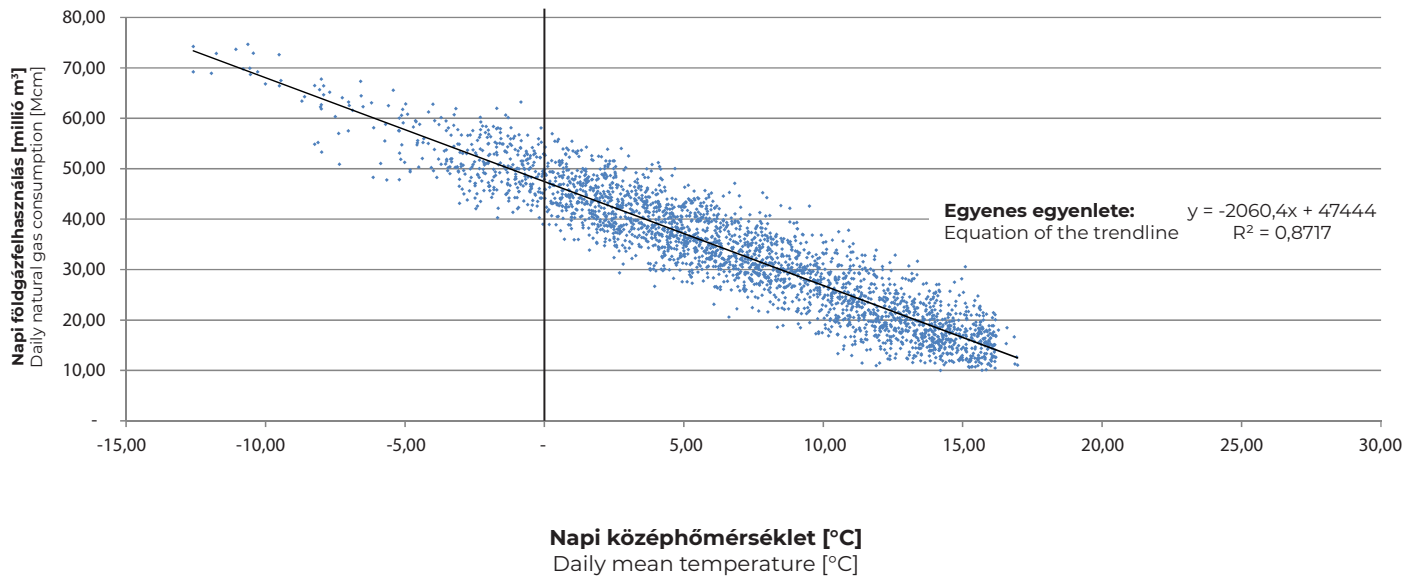


A havi földgázfelhasználás és a havi napfokszám összefüggése
Correlation between the monthly natural gas consumption
and monthly heating degree days



A hőmérsékletfüggő napi földgázfelhasználás és a hozzá tartozó napi középhőmérsékletek összefüggése

Temperature dependent daily natural gas consumption and daily mean temperature



2.12 FÖLDGÁZTÁROLÁSRA VONATKOZÓ ADATOK [TWh] DATA RELATED TO THE STORAGE OF NATURAL GAS [TWh]

KERESKEDELMI ÉS BIZTONSÁGI KÉSZLETEK [TWh] ¹ COMMERCIAL AND STRATEGIC STOCKS [TWh] ¹					
	NYITÓKÉSZLET OPENING STOCK	BETÁROLÁS ² INJECTION ²	KITÁROLÁS ² WITHDRAWAL ²	EGYÉB KÉSZLETVÁLTOZÁS ³ OTHER STOCK CHANGE ³	ZÁRÓKÉSZLET CLOSING STOCK
2021					
JANUÁR JANUARY	57,7	0,0	11,2	0,0	46,5
FEBRUÁR FEBRUARY	46,5	0,0	7,6	0,0	39,0
MÁRCIUS MARCH	39,0	0,2	3,4	0,2	35,6
ÁPRILIS APRIL	35,6	1,3	0,3	0,0	36,6
MÁJUS MAY	36,6	4,7	0,0	0,0	41,4
JÚNIUS JUNE	41,4	5,9	-0,1	0,1	47,3
JÚLIUS JULY	47,3	3,8	0,0	-0,0	51,1
AUGUSZTUS AUGUST	51,1	3,5	0,0	-0,0	54,6
SZEPTEMBER SEPTEMBER	54,6	2,3	0,0	0,0	56,9
OKTÓBER OCTOBER	56,9	0,0	4,3	0,1	52,6
NOVEMBER NOVEMBER	52,6	0,0	7,7	0,0	44,9
DECEMBER DECEMBER	44,9	0,0	11,3	0,0	33,6
2022					
JANUÁR JANUARY	33,6	0,0	12,1	-1,4	22,9
FEBRUÁR FEBRUARY	22,9	0,0	6,8	0,0	16,1
MÁRCIUS MARCH	16,1	0,3	3,3	-0,1	13,2
ÁPRILIS APRIL	13,2	1,3	0,6	0,0	13,9
MÁJUS MAY	13,9	7,0	0,0	0,0	20,9
JÚNIUS JUNE	20,9	6,8	0,0	0,4	27,4
JÚLIUS JULY	27,4	7,9	0,0	0,0	35,2
AUGUSZTUS AUGUST	35,2	8,6	0,0	0,0	43,8
SZEPTEMBER SEPTEMBER	43,8	7,7	0,2	1,1	50,3
OKTÓBER OCTOBER	50,3	8,4	0,1	0,0	58,5
NOVEMBER NOVEMBER	58,5	1,3	3,7	0,0	56,0
DECEMBER DECEMBER	56,0	0,0	8,1	0,0	47,9
2023					
JANUÁR JANUARY	47,9	0,0	8,3	0,0	39,6
FEBRUÁR FEBRUARY	39,6	0,0	6,7	0,0	32,9
MÁRCIUS MARCH	32,9	0,3	1,9	0,4	30,8
ÁPRILIS APRIL	30,8	2,4	0,6	-0,0	32,6
MÁJUS MAY	32,6	6,2	0,0	0,0	38,8
JÚNIUS JUNE	38,8	6,8	0,0	0,1	45,6
JÚLIUS JULY	45,6	8,9	0,0	0,0	54,5
AUGUSZTUS AUGUST	54,5	8,2	0,0	0,0	62,7
SZEPTEMBER SEPTEMBER	62,7	5,6	0,0	0,1	68,1
OKTÓBER OCTOBER	68,1	2,2	0,0	0,0	70,3
NOVEMBER NOVEMBER	70,3	0,1	2,2	0,0	68,2
DECEMBER DECEMBER	68,2	0,0	5,6	0,0	62,6

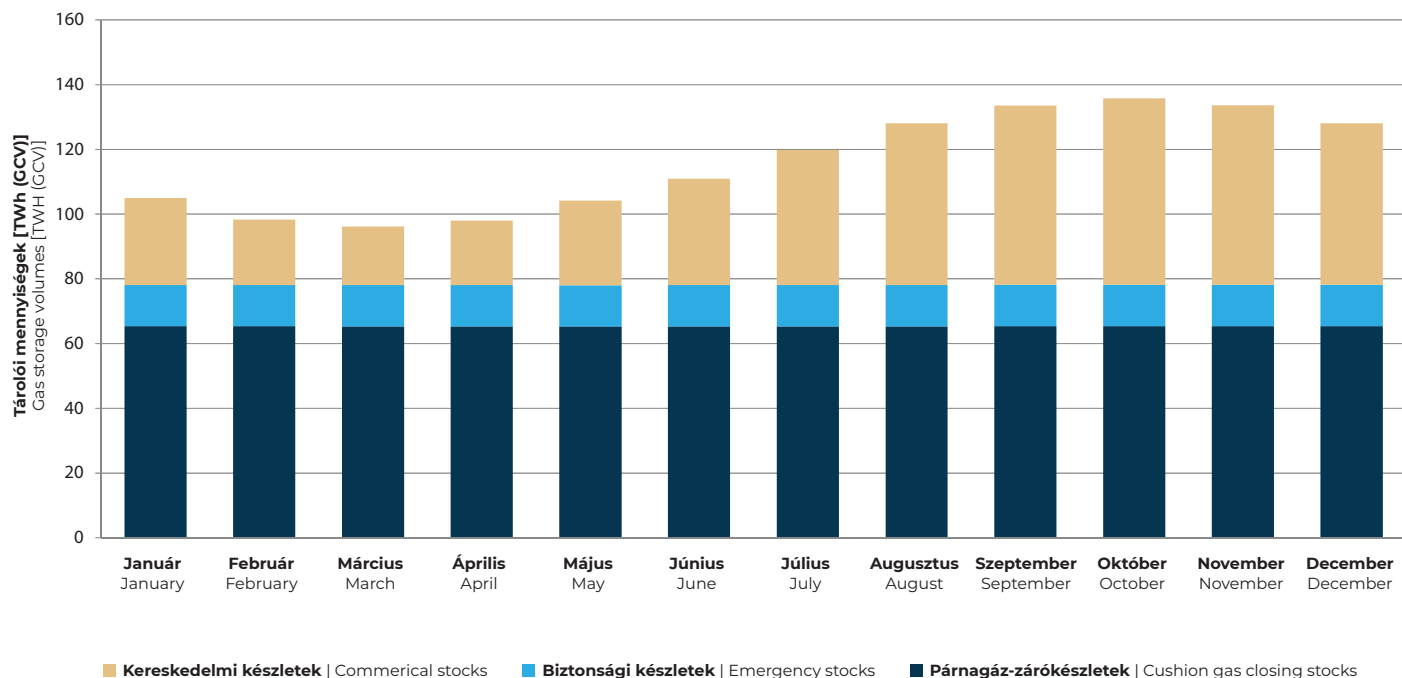
¹ Fizikai adatok. | Physical values.

² A betárolás nem egyezik meg a 2.4, 2.7 és 4.6-os táblázat betárolás sorával, mivel tartalmazza a tárolók nem szállítóvezetékéről történő földgázátvételt. | The injection column is not equal to table 2.4, 2.7 and 4.6's injection to storage line, as this table contains the injection from outside of the transmission system.

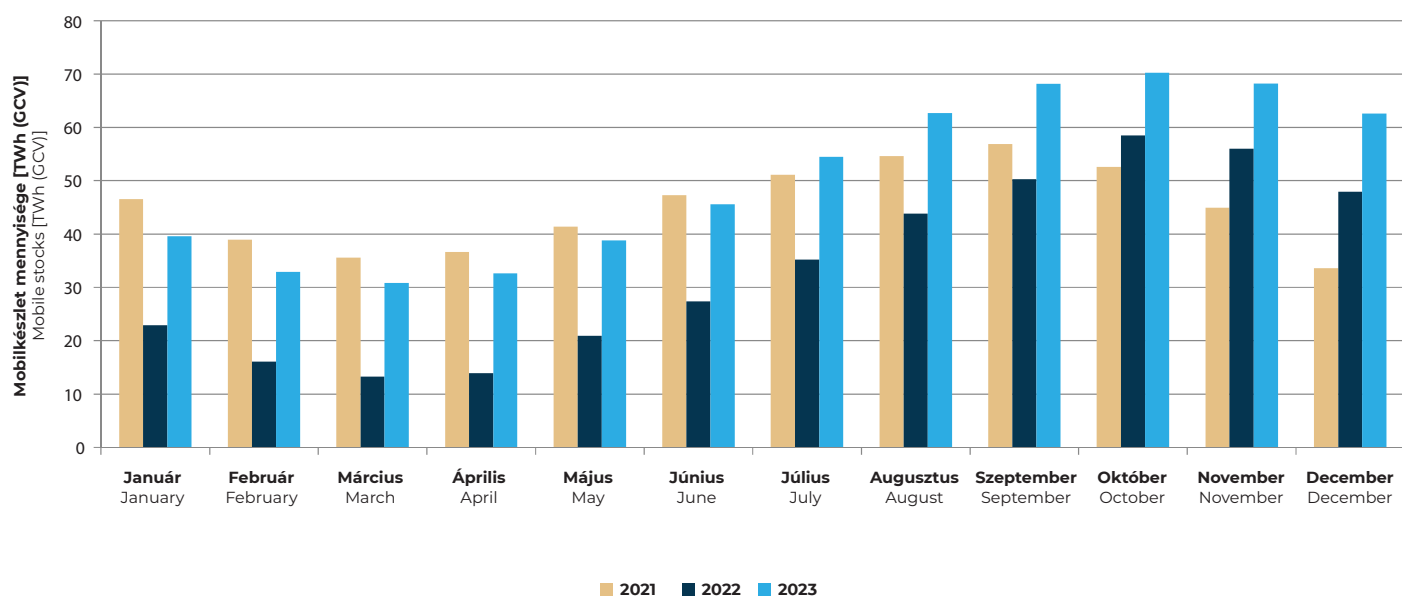
³ A kitárolás nem egyezik meg a 2.4, 2.7 és 4.6-os táblázat tárolói átvétel sorával, mivel tartalmazza a tárolók nem szállítóvezetékéről történő földgázátadását. | The withdrawal is not equal to table 2.4, 2.7 and 4.6's withdrawal to storage line, as this table contains the withdrawal outside of the transmission system.

³ Tartalmazza a tárolók saját felhasználását és veszteségét, az átminősítésekből származó készletváltozást, valamint minden más egyéb készletváltozást. | Contains the own uses and losses of the natural gas storages, the changes in stocks due to reclassification, and all other changes in stocks.

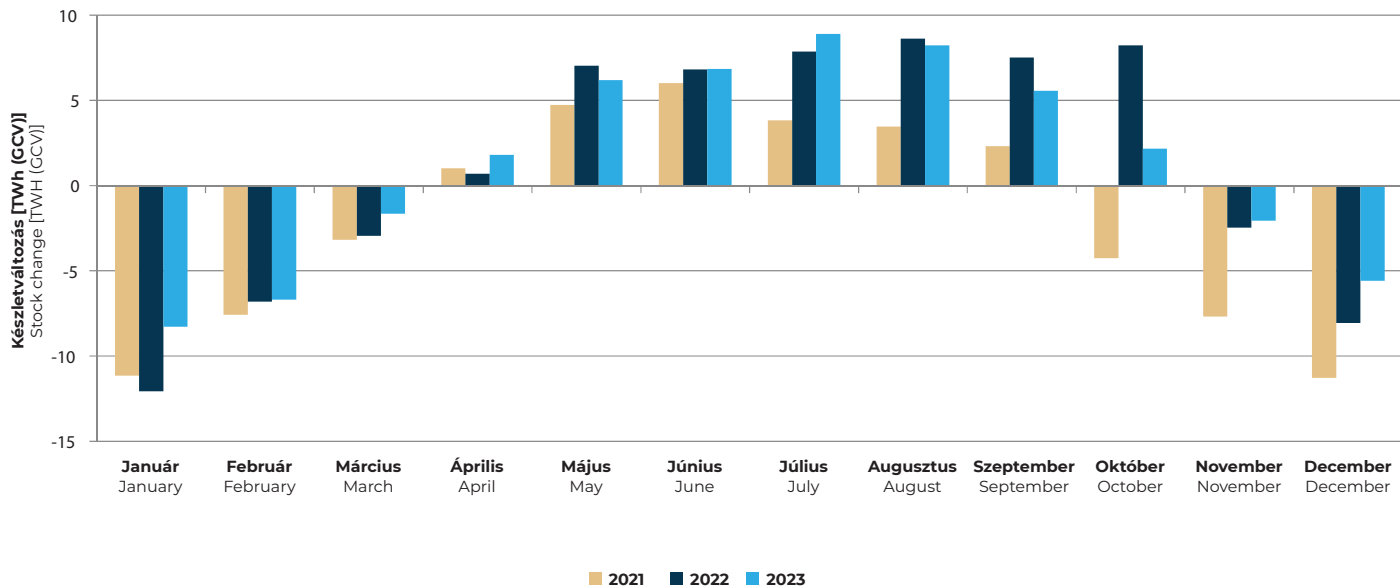
Földgáztárolói készletek 2023-ban havi bontásban [TWh] Natural gas monthly stock figures in 2023 [TWh]



Havi mobil zárókészlet adatok [TWh] Monthly mobile closing stocks [TWh]



Havi készletváltozások [TWh]
 Monthly stock changes [TWh]



3

FÖLDGÁZELOSZTÁS ÉS -KERESKEDELEM

NATURAL GAS DISTRIBUTION AND TRADE



3.1 EGYETEMES SZOLGÁLTATÁSBAN ELLÁTOTT ÉS SZABADPIACON VÁSÁRLÓ FELHASZNÁLÓK ADATAI [TWh]

DATA OF CONSUMERS SUPPLIED IN UNIVERSAL SERVICE AND CONSUMERS PURCHASING IN THE LIBERALIZED MARKET [TWh]

EGYETEMES SZOLGÁLTATÁSBAN ELLÁTOTT ÉS SZABADPIACON VÁSÁRLÓ FELHASZNÁLÓK ADATAI [TWh]						
DATA OF CONSUMERS SUPPLIED IN UNIVERSAL SERVICE AND CONSUMERS PURCHASING IN THE LIBERALIZED MARKET [TWh]						
ÉV YEAR	2018	2019	2020	2021	2022	2023
ÖSSZESEN TOTAL	89,93	92,48	96,63	103,22	87,14	75,86
LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	35,72	35,83	38,42	43,00	36,92	31,73
MÉRŐ NÉLKÜLI FOGYASZTÓK CONSUMERS WITHOUT METER	0,64	0,64	0,65	0,62	0,67	0,64
20 m³/óra ALATTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE UNDER 20 m ³ /hour	33,61	33,73	36,21	40,70	34,73	29,65
20 m³/óra ÉS A FELETTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE OF 20 m ³ /hour AND ABOVE	1,47	1,45	1,56	1,69	1,52	1,45
NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN NON-HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	54,21	56,65	58,22	60,22	50,22	44,12
20 m³/óra ALATTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE UNDER 20 m ³ /hour	6,07	5,55	5,75	5,86	4,61	4,08
20-100 m³/óra KÖZÖTTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE BETWEEN 20-100 m ³ /hour	5,50	5,35	5,57	5,22	4,15	3,08
101-500 m³/óra KÖZÖTTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE BETWEEN 101-500 m ³ /hour	7,43	7,45	7,58	7,76	6,16	5,15
500 m³/óra ÉS A FELETTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE OF 500 m ³ /hour AND ABOVE	35,20	38,29	39,31	41,37	35,30	31,82

EBBŐL: EGYETEMES SZOLGÁLTATÁSBAN ELLÁTOTT FELHASZNÁLÓK ADATAI [TWh]						
OF WHICH: DATA OF CONSUMERS SUPPLIED IN UNIVERSAL SERVICE [TWh]						
ÉV YEAR	2018	2019	2020	2021	2022	2023
ÖSSZESEN TOTAL	39,5	38,6	40,8	45,1	38,6	32,6
LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	35,7	35,7	38,3	42,9	36,9	31,7
MÉRŐ NÉLKÜLI FOGYASZTÓK CONSUMERS WITHOUT METER	0,6	0,6	0,7	0,6	0,7	0,6
20 m³/óra ALATTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE UNDER 20 m ³ /hour	33,6	33,6	36,1	40,6	34,7	29,6
20 m³/óra ÉS A FELETTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE OF 20 m ³ /hour AND ABOVE	1,5	1,5	1,6	1,7	1,5	1,4
NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN NON-HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	3,8	2,9	2,5	2,2	1,7	0,9
20 m³/óra ALATTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE UNDER 20 m ³ /hour	3,7	2,8	2,5	2,1	1,6	0,9
20 m³/óra ÉS A FELETTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE OF 20 m ³ /hour AND ABOVE	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0

SZABADPIACON VÁSÁRLÓ FELHASZNÁLÓK ADATAI [TWh]¹
DATA OF CONSUMERS PURCHASING IN THE LIBERALIZED MARKET [TWh]¹

ÉV YEAR	2018	2019	2020	2021	2022	2023
ÖSSZESEN TOTAL	50,4	53,8	55,8	58,1	48,6	43,2
LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	0,0	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0
MÉRŐ NÉLKÜLI FOGYASZTÓK CONSUMERS WITHOUT METER	-	-	-	-	-	-
20 m³/óra ALATTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE UNDER 20 m³/hour	0,0	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0
20 m³/óra ÉS A FELETTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE OF 20 m³/hour AND ABOVE	-	-	-	-	-	0,0
NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN NON-HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	50,4	53,7	55,7	58,0	48,6	43,2
20 m³/óra ALATTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE UNDER 20 m³/hour	2,4	2,8	3,3	3,7	3,0	3,2
20-100 m³/óra KÖZÖTTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE BETWEEN 20-100 m³/hour	5,4	5,2	5,5	5,2	4,1	3,1
101-500 m³/óra KÖZÖTTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE BETWEEN 101-500 m³/hour	7,4	7,5	7,6	7,8	6,2	5,1
500 m³/óra ÉS A FELETTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE OF 500 m³/hour AND ABOVE	35,2	38,3	39,3	41,4	35,3	31,8

¹ Nem tartalmazza a szállítási rendszerüzemeltetőknek, szállítási rendszerirányítónak való értékesítést, valamint a saját jogon importáló felhasználók importját.
| Excluding sales to transmission system operators and has imported by users importing in their own right.



3.2 FÖLDGÁZ EGYETEMES SZOLGÁLTATÓK, VALAMINT KERESKEDŐK ÉRTÉKESÍTÉSI ÉS ÁRBEVÉTEL ADATAI

SALES AND REVENUE DATA OF NATURAL GAS UNIVERSAL SERVICE PROVIDERS AND TRADERS

SZABADPIACI KERESKEDŐK ÉS EGYETEMES SZOLGÁLTATÓK ÁRBEVÉTELADATAI (millió Ft)							
SALES REVENUE DATA OF LIBERALIZED MARKET TRADERS AND UNIVERSAL SUPPLIERS (million HUF)							
ÉV YEAR	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
ÖSSZESEN TOTAL	646 084	672 189	657 878	637 698	1 021 785	2 428 130	1 528 691
LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	303 786	281 248	281 875	303 946	343 505	352 079	292 229
MÉRŐ NÉLKÜLI FOGYASZTÓK CONSUMERS WITHOUT MEASURING	5 594	5 215	5 214	5 266	5 001	5 457	5 163
20 m³/óra ALATTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS UNDER 20 m ³ /hour	287 355	266 458	266 988	288 286	327 194	335 575	277 098
20 m³/óra ÉS A FELETTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS AT 20 m ³ /hour AND ABOVE	10 836	9 575	9 674	10 394	11 310	11 048	9 969
NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN NON-HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	342 298	390 942	376 003	333 752	678 281	2 076 051	1 236 462
20 m³/óra ALATTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS UNDER 20 m ³ /hour	55 083	59 195	56 476	55 151	59 382	102 372	149 756
20 m³/óra ÉS A FELETTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS AT 20 m ³ /hour AND ABOVE	39 883	39 717	47 009	41 540	48 828	103 760	118 106

EGYETEMES SZOLGÁLTATÓK ÁRBEVÉTELADATAI (millió Ft)							
SALES REVENUE DATA OF UNIVERSAL SUPPLIERS (million HUF)							
ÉV YEAR	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
ÖSSZESEN TOTAL	348 119	321 180	311 810	329 922	366 074	392 085	319 134
LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	303 786	281 049	281 283	303 373	342 855	352 021	292 181
MÉRŐ NÉLKÜLI FOGYASZTÓK CONSUMERS WITHOUT MEASURING	5 594	5 215	5 214	5 266	5 001	5 456	5 162
20 m³/óra ALATTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS UNDER 20 m ³ /hour	287 355	266 259	266 396	287 713	326 544	335 517	277 050
20 m³/óra ÉS A FELETTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS AT 20 m ³ /hour AND ABOVE	10 836	9 575	9 674	10 394	11 310	11 048	9 969
NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN NON-HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	44 334	40 131	30 527	26 549	23 219	40 064	26 953
20 m³/óra ALATTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS UNDER 20 m ³ /hour	44 116	39 110	29 545	26 318	22 996	39 494	26 898
20 m³/óra ÉS A FELETTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS AT 20 m ³ /hour AND ABOVE	218	1 021	982	231	223	570	55

SZABADPIACI KERESKEDŐK ÁRBEVÉTELAADATAI (millió Ft)¹
SALES REVENUE DATA OF LIBERALIZED MARKET TRADERS (million HUF)

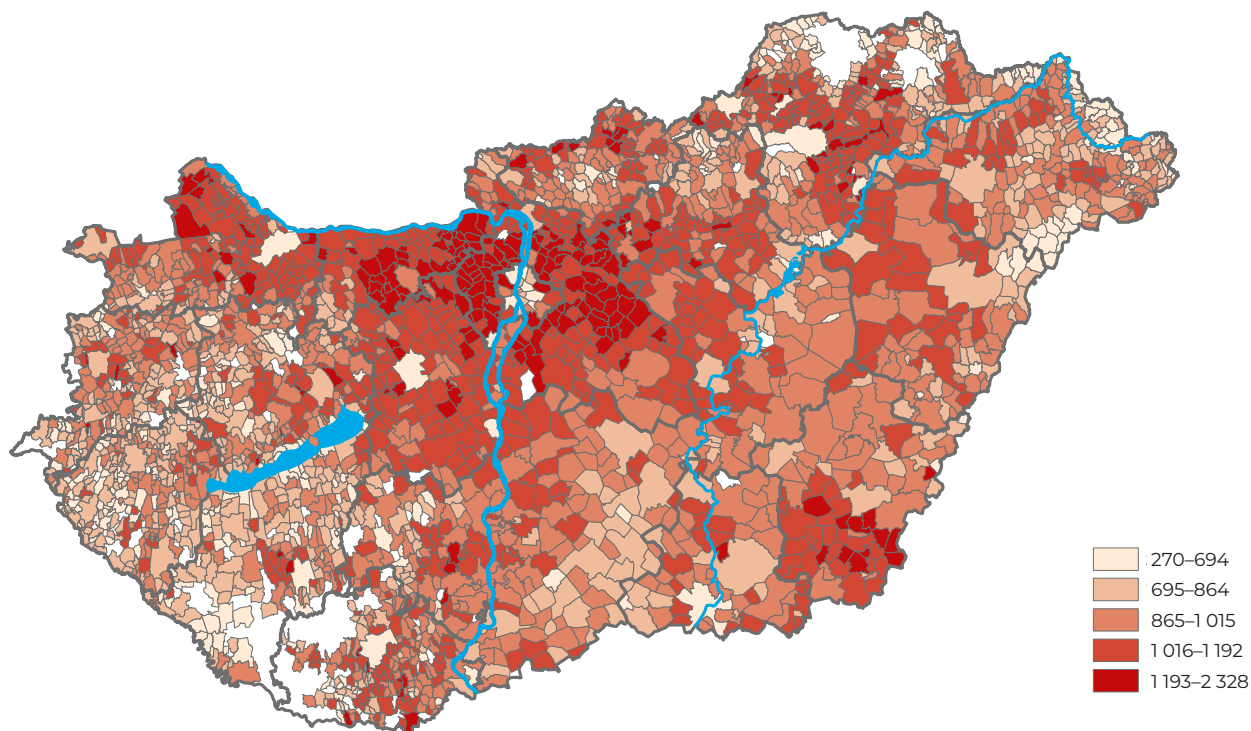
ÉV YEAR	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
ÖSSZESEN TOTAL	297 965	351 009	346 069	307 776	655 711	2 036 045	1 209 557
LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	0	199	592	573	650	58	48
MÉRŐ NÉLKÜLI FOGYASZTÓK CONSUMERS WITHOUT METER	0	0	0	0	0	1	1
20 m³/óra ALATTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS UNDER 20 m ³ /hour	0	199	592	573	650	58	48
20 m³/óra ÉS A FELETTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS AT 20 m ³ /hour AND ABOVE	0	0	0	0	0	0	0
NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN NON-HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	297 965	350 810	345 477	307 203	655 061	2 035 986	1 209 509
20 m³/óra ALATTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS UNDER 20 m ³ /hour	10 967	20 085	26 931	28 833	36 386	62 878	122 859
20–100 m³/óra KÖZÖTTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS BETWEEN 20-100 m ³ /hour	39 665	38 696	46 028	41 310	48 605	103 190	118 051
101–500 m³/óra KÖZÖTTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS BETWEEN 101-500 m ³ /hour	46 600	49 812	58 672	54 606	76 011	189 008	164 887
500 m³/óra ÉS A FELETTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS AT 500 m ³ /hour AND ABOVE	200 733	242 218	213 846	182 455	494 059	1 680 911	803 713

¹Nem tartalmazza a szállítási rendszerüzemeltetőnek, szállítási rendszerirányítónak való értékesítést, valamint a saját jogon importáló felhasználók importját. | Does not include sales to the transmission system management company, to the transmission system operator and sales to consumers through site pipeline and regional system.

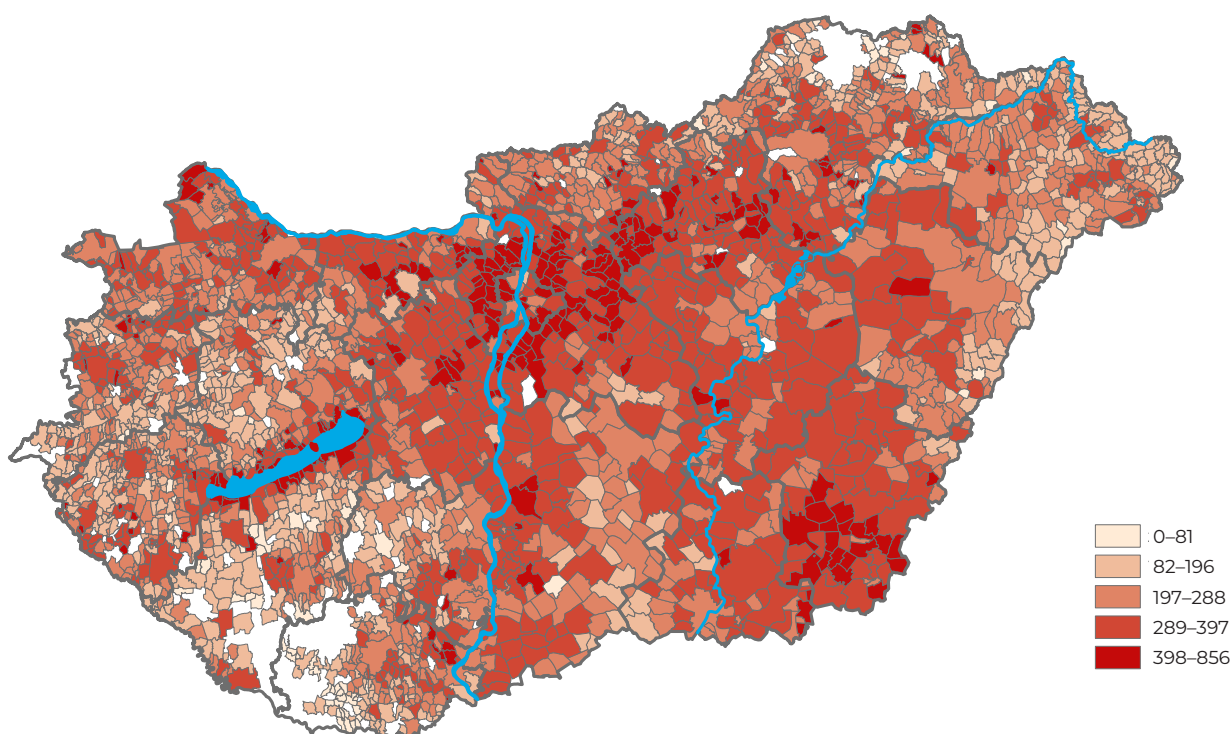
3.3 ELOSZTÓHÁLÓZATRA CSATLAKOZÓ FELHASZNÁLÓK SZÁMA DECEMBER 31-ÉN [ezer db] CONSUMERS CONNECTED TO THE DISTRIBUTION NETWORK AS OF 31 DECEMBER [thousand consumers]

ÉV YEAR	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
ÖSSZESEN TOTAL	3 452	3 471	3 500	3 506	3 510	3 515	3 513
LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	3 239	3 256	3 280	3 287	3 294	3 311	3 319
MÉRŐ NÉLKÜLI FOGYASZTÓK CONSUMERS WITHOUT METER	404	403	402	402	400	399	398
20 m³/óra ALATTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS UNDER 20 m ³ /hour	2 833	2 851	2 875	2 883	2 892	2 910	2 919
20 m³/óra ÉS A FELETTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS AT 20 m ³ /hour AND ABOVE	2	2	2	2	2	2	2
NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN NON-HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	213	215	220	220	216	204	194
20 m³/óra ALATTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS UNDER 20 m ³ /hour	196	198	203	203	199	188	177
20–100 m³/óra KÖZÖTTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS BETWEEN 20-100 m ³ /hour	12	12	12	12	12	12	12
101–500 m³/óra KÖZÖTTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS BETWEEN 101-500 m ³ /hour	4	4	4	4	4	4	4
500 m³/óra ÉS A FELETTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS AT 500 m ³ /hour AND ABOVE	1	1	1	1	1	1	1

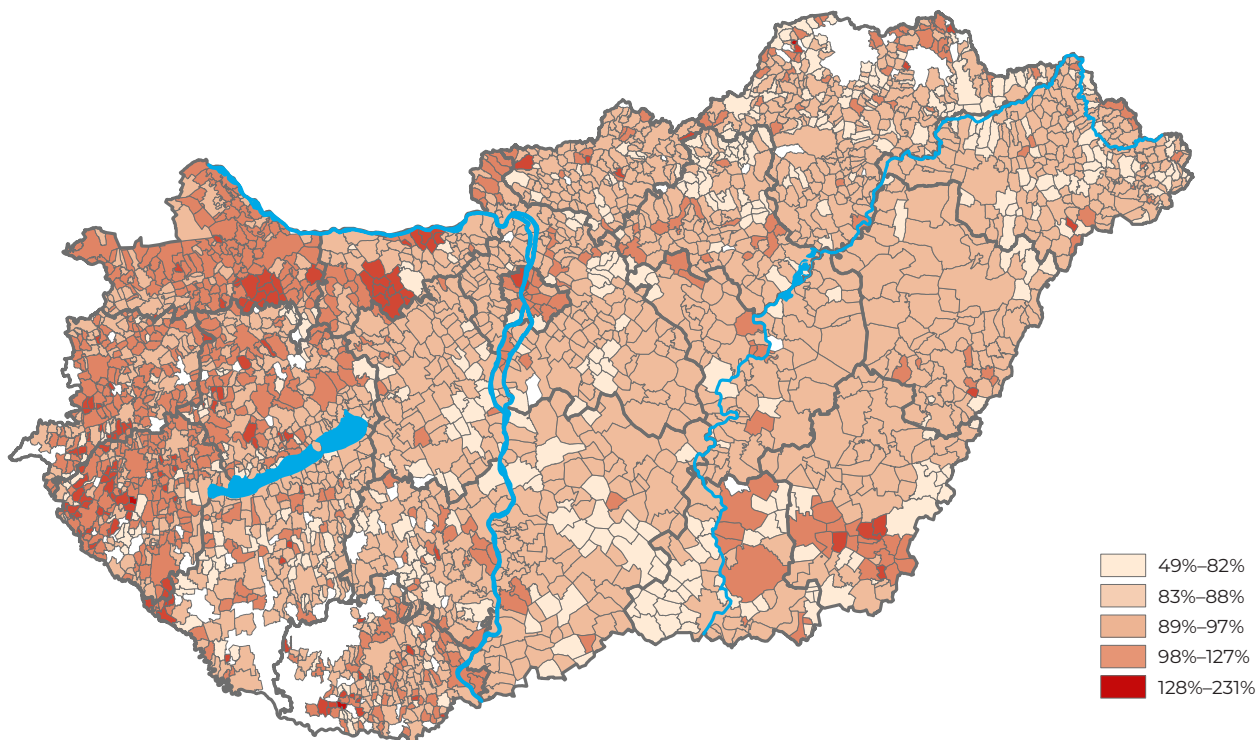
3.4A EGY FELHASZNÁLÓRA VETÍTETT LAKOSSÁGI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS TELEPÜLÉSENKÉNT [m³/felhasználó] HOUSEHOLD NATURAL GAS CONSUMPTION PER CONSUMER BY SETTLEMENTS [m³/user]



3.4B EGY FŐRE VETÍTETT LAKOSSÁGI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS TELEPÜLÉSENKÉNT [m³/fő] HOUSEHOLD NATURAL GAS CONSUMPTION PER CAPITA BY SETTLEMENTS [m³/capita]



3.4C TELEPÜLÉSENKÉNTI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS VÁLTOZÁSA (2023/2022, [%]) CHANGE OF NATURAL GAS CONSUMPTION BY SETTLEMENTS (2023/2022, [%])



3.5 FÖLDGÁZSEKTOR PIACKONCENTRÁLTSAĞI MUTATÓI MARKET-CONCENTRATION INDICATORS OF THE NATURAL GAS SECTOR

NEM LAKOSSÁGI VÉGFELHASZNÁLÓKNAK TÖRTÉNŐ ÉRTÉKESÍTÉS ADATAI DATA OF SALES TO NON-HOUSEHOLD END USERS	2019	2020	2021	2022	2023
NEM LAKOSSÁGI VÉGFELHASZNÁLÓKNAK ÉRTÉKESÍTŐ VÁLLALATOK SZÁMA [db] NUMBER OF COMPANIES SELLING TO NON-HOUSEHOLD END USERS [pcs]	29	29	25	28	27
5%-NÁL NAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁSOK SZÁMA [db] NUMBER OF COMPANIES WITH A SHARE OF MORE THAN 5% [pcs]	10	8	8	6	6
5%-NÁL NAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁSOK ARÁNYA [%] SHARE OF THE COMPANIES WITH A SHARE OF MORE THAN 5% [%]	85,5	78,4	82,4	79,4	83,5
A 3 LEGNAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁS ÖSSZES ARÁNYA [%] TOTAL SHARE OF THE 3 COMPANIES WITH THE LARGEST SHARE [%]	35,1	43,4	49,8	57,4	59,3
VERSENYÁLLAPOT-MUTATÓ¹ COMPETITION INDEX ¹	819	1 070	1 206	1 444	1 527
LAKOSSÁGI VÉGFELHASZNÁLÓKNAK TÖRTÉNŐ ÉRTÉKESÍTÉS ADATAI DATA OF SALES TO HOUSEHOLD END USERS	2019	2020	2021	2022	2023
LAKOSSÁGI VÉGFELHASZNÁLÓKNAK ÉRTÉKESÍTŐ VÁLLALATOK SZÁMA [db] NUMBER OF COMPANIES SELLING TO HOUSEHOLD END USERS [pcs]	3	3	2	2	2
5%-NÁL NAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁSOK SZÁMA [db] NUMBER OF COMPANIES WITH A SHARE OF MORE THAN 5% [pcs]	2	1	1	1	1
5%-NÁL NAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁSOK ARÁNYA [%] SHARE OF THE COMPANIES WITH A SHARE OF MORE THAN 5% [%]	99,8	99,8	99,8	100,0	100,0
A 3 LEGNAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁS ÖSSZES ARÁNYA [%] TOTAL SHARE OF THE 3 COMPANIES WITH THE LARGEST SHARE [%]	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
VERSENYÁLLAPOT-MUTATÓ¹ COMPETITION INDEX ¹	5 237	9 958	9 968	9 999	10 000
NAGYKERESKEDELMI ÉRTÉKESÍTÉS ADATAI ² DATA OF SALES ON THE WHOLESALE MARKET ²	2019	2020	2021	2022	2023
NAGYKERESKEDELMI PIACON ÉRTÉKESÍTŐ VÁLLALATOK SZÁMA [db] NUMBER OF COMPANIES SELLING ON THE WHOLESALE MARKET [pcs]	50	45	41	47	45
5%-NÁL NAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁSOK SZÁMA [db] NUMBER OF COMPANIES WITH A SHARE OF MORE THAN 5% [pcs]	3	3	3	5	4
5%-NÁL NAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁSOK ARÁNYA [%] SHARE OF THE COMPANIES WITH A SHARE OF MORE THAN 5% [%]	65,6	66,4	70,3	72,8	69,0
A 3 LEGNAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁS ÖSSZES ARÁNYA [%] TOTAL SHARE OF THE 3 COMPANIES WITH THE LARGEST SHARE [%]	65,6	66,4	70,3	60,5	63,1
VERSENYÁLLAPOT-MUTATÓ¹ COMPETITION INDEX ¹	2 258	2 227	2 476	2 288	2 450

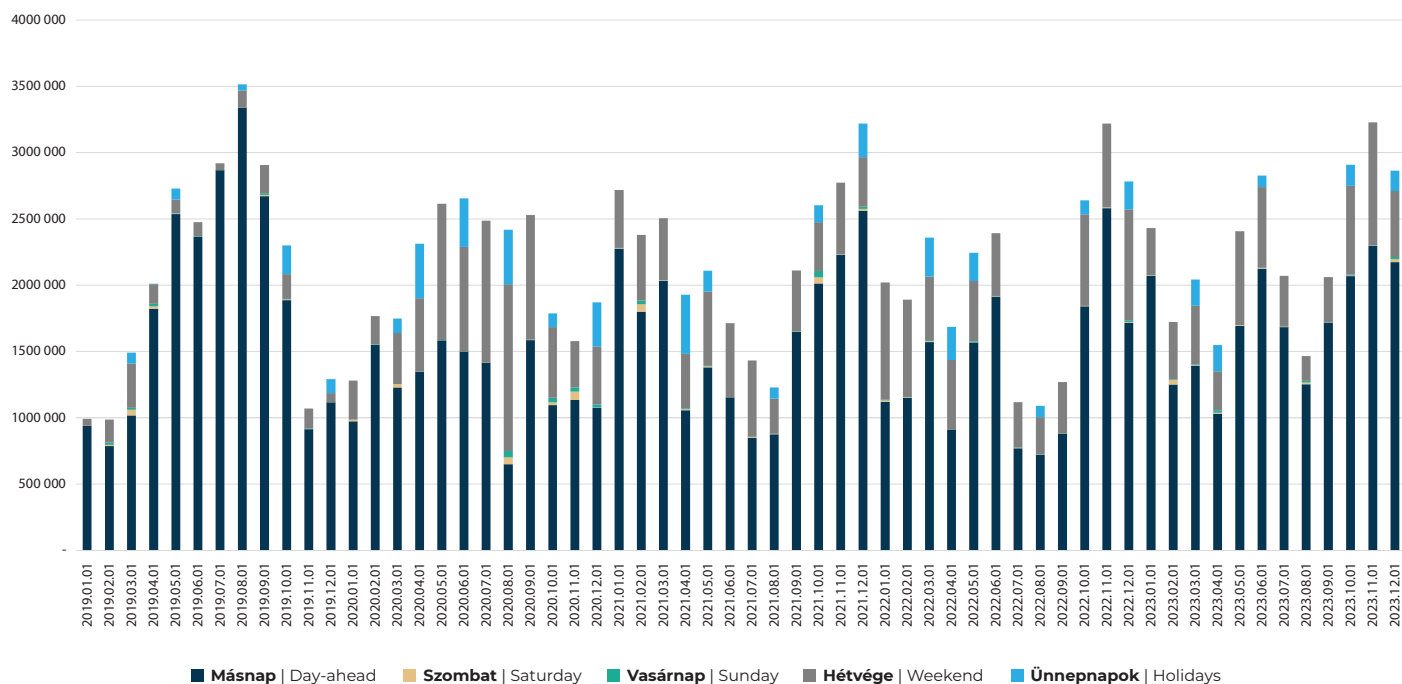
¹ Herfindahl-Hirschman-index: a piacon részt vevők számától és az értékesítés részarányától függő mutató, egy piaci résztvevő esetén a mutató = 10 000. | An index depending on the number of market participants and the share of sales, the case of one market participant this index is 10 000.

² Nem tartalmazza a CEEGEX-en történő értékesítést. | Does not contain the sales on CEEGEX.

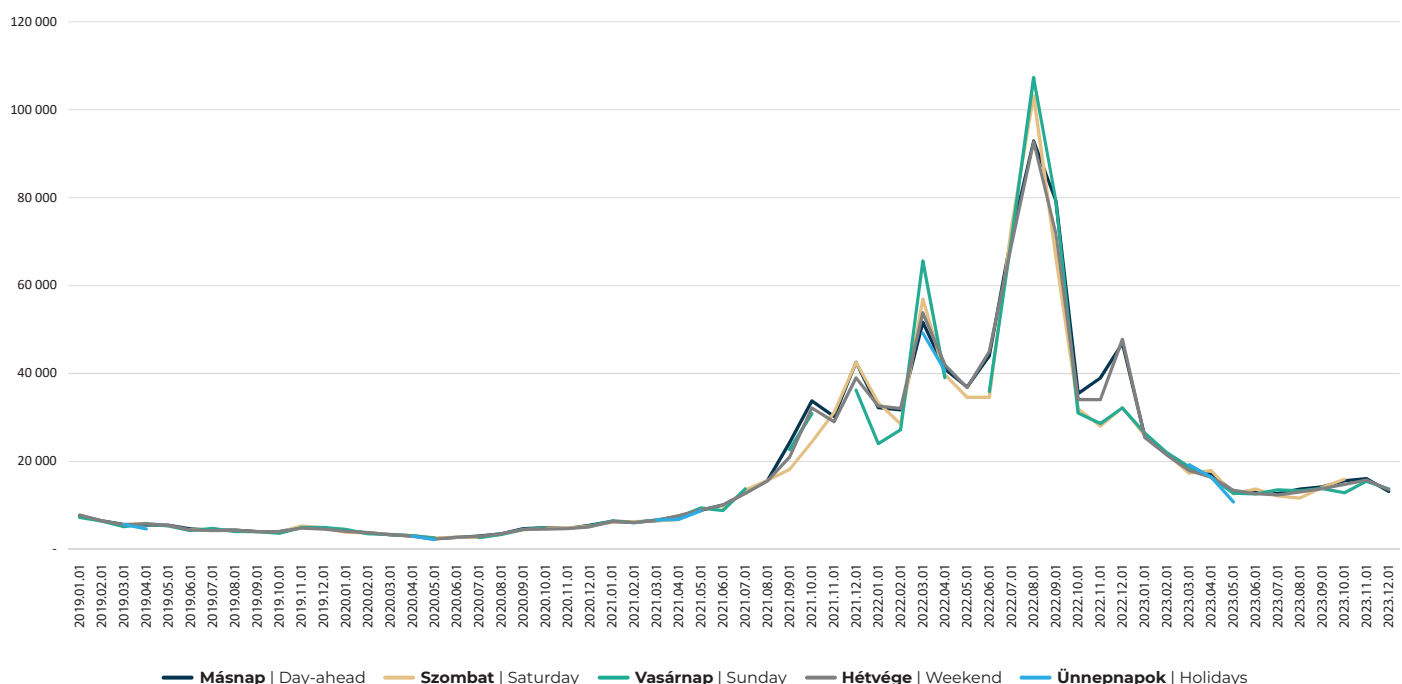
A tábla adatait pontosították az előző évi kiadványéhoz képest. | The data of the table has been revised since the previous edition of the publication.

3.6 SZERVEZETT FÖLDGÁZPIACI ADATOK [TWh, millió Ft] ORGANIZED NATURAL GAS MARKET DATA [TWh, million HUF]

DAM mennyiség [MWh 25 °C-on]
Day ahead volume [MWh at 25 °C]



DAM havi átlagárak (Ft/MWh)
Day ahead average prices by month (HUF/MWh)



3.7 A VEZETÉKES PB-GÁZ-SZOLGÁLTATÓINAK ÖSSZEFOGLALÓ ADATAI

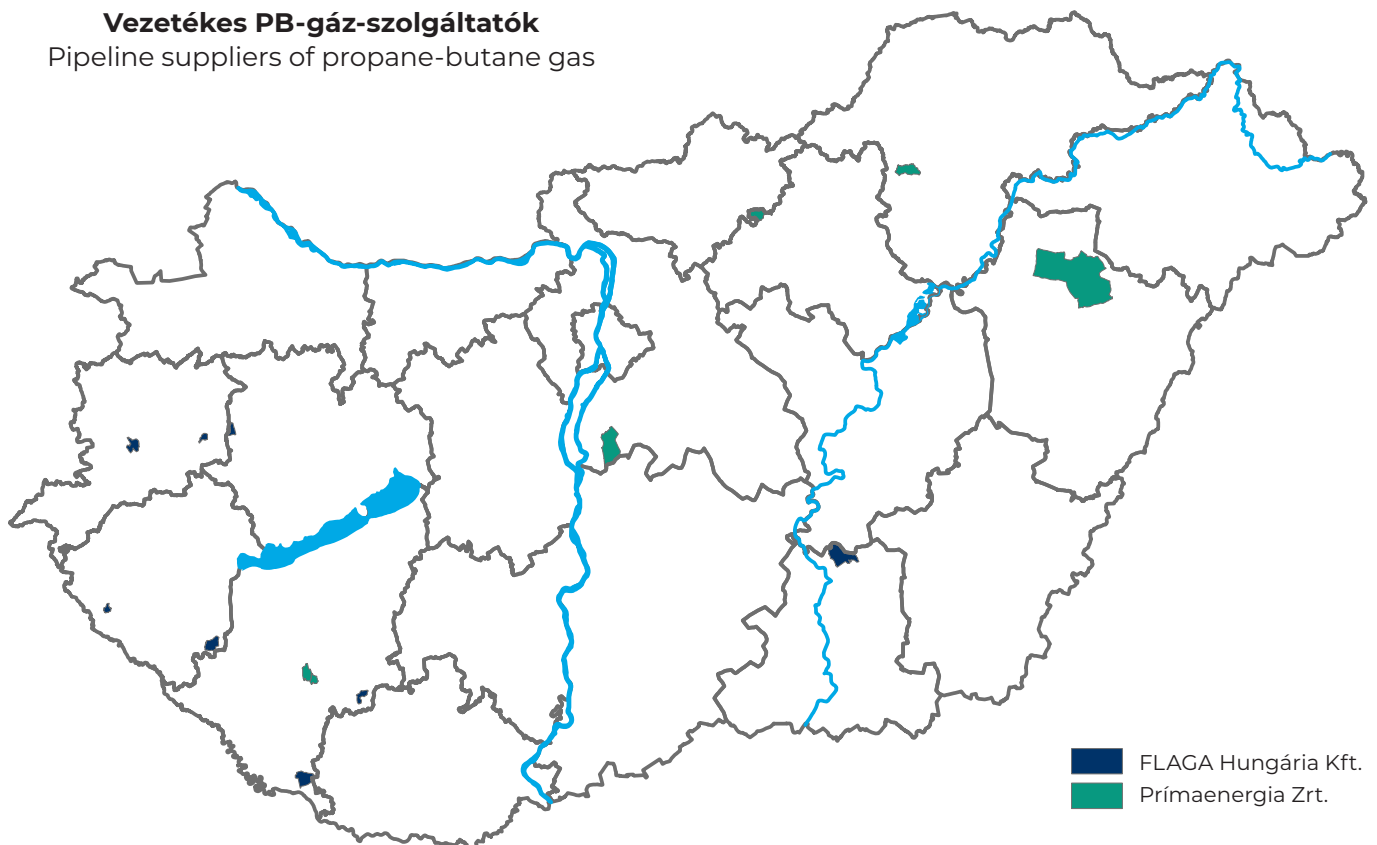
SUMMARY DATA OF PIPELINE SUPPLIERS OF PROPANE-BUTANE GAS

	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
VEZETÉKES PB-GÁZ-HÁLÓZATBA BEKAPCSOLT TELEPÜLÉSEK SZÁMA [db] NUMBER OF SETTLEMENTS CONNECTED TO THE PIPELINE PROPANE-BUTANE GAS NETWORK [pc]	15	15	15	15	15	15	15
FOGYASZTÓK SZÁMA [db] NUMBER OF CONSUMERS [person]	1 273	1 254	1 223	1 199	1 209	1 176	1 149
EBBŐL: HÁZTARTÁSI FOGYASZTÓK [db] OF WHICH: HOUSEHOLD CONSUMERS [person]	1 167	1 159	1 131	1 111	1 100	1 073	1 053
ÉRTÉKESÍTETT PB-GÁZ [t] SOLD PROPANE-BUTANE GAS [t]	380	362	342	295	294	250	245
EBBŐL: HÁZTARTÁSI FOGYASZTÓKNAK [t] OF WHICH: TO HOUSEHOLD CONSUMERS [t]	165	172	169	173	194	158	168
ÉRTÉKESÍTÉS ÁRBEVÉTELE [millió Ft] SALES REVENUE [million HUF]	116	123	126	111	111	101	100
EBBŐL: HÁZTARTÁSI FOGYASZTÓK [millió Ft] OF WHICH: HOUSEHOLD CONSUMERS [million HUF]	55	64	65	65	72	61	64
ELOSZTÓHÁLÓZAT HOSSZA [km] LENGTH OF DISTRIBUTION NETWORK [km]	99	99	99	99	99	99	99
EBBŐL: GERINCVEZETÉK [km] OF WHICH: MAIN PIPELINE [km]	74	74	74	74	74	74	74

Az adattartalom hosszú idősorban megtalálható a 4.12-es táblázatban. | Long time series data can be found in table 4.12.

Vezetékes PB-gáz-szolgáltatók

Pipeline suppliers of propane-butane gas



FLAGA Hungária Kft.
Prímaenergia Zrt.

4

HOSSZÚ IDŐSOROS ADATOK

LONG TIME SERIES DATA



4.1 PRIMER BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA A TELJES PRIMERENERGIA-FELHASZNÁLÁSBAN [PJ, %] TRENDS AND SHARES OF NATURAL GAS IN PRIMARY ENERGY SUPPLY [PJ, %]

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021 ¹	2022 ²	2023 ¹
PRIMER BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS [PJ] PRIMARY NATURAL GAS USE [PJ]	292,3	313,6	336,1	357,6	346,4	354,4	366,9	389,2	330,9	295,7
TELJES PRIMERENERGIA-FELHASZNÁLÁS [PJ] TOTAL PRIMARY ENERGY USE [PJ]	997,7	1 054,7	1 067,8	1 114,8	1 113,1	1 115,9	1 098,5	1 149,5	1 074,8	1 003,3
FÖLDGÁZ ARÁNYA A TELJES PRIMERENERGIA-FELHASZNÁLÁSBAN [%] SHARE OF NATURAL GAS IN TOTAL PRIMARY ENERGY USE [%]	29,3	29,7	31,5	32,1	31,1	31,8	33,4	33,9	30,8	29,5

¹ Előzetes adatok. | Preliminary data.

² A tábla adatait pontosították az előző évi kiadványéhoz képest. | The data of the table has been revised since the previous edition of the publication.

Forrás: Eurostat | Source: EUROSTAT

Forrás: MEKH Hivatalos Statisztika | Source: MEKH Official statistics

4.2 FÖLDGÁZTERMELÉSI ADATOK NATURAL GAS PRODUCTION DATA

ÉV YEAR	HAZAI TERMELŐKTŐL A SZÁLLÍTÓVEZETÉKBE ÁTVETT FÖLDGÁZ ¹ NATURAL GAS RECEIVED TO TRANSMISSION PIPELINES FROM DOMESTIC PRODUCERS ¹		HAZAI TERMELŐKTŐL A SZÁLLÍTÓVEZETÉKBE ÁTVETT, KEVERŐKÖRI ÁTADÁSSAL CSÖKKENTETT TERMELÉS ² NATURAL GAS RECEIVED TO TRANSMISSION PIPELINES FROM DOMESTIC PRODUCERS, REDUCED BY BLENDING CIRCLE EXIT ²	
	GWh	Mm ³ Mcm	GWh	Mm ³ Mcm
1995		4 147,40		4 033,38
1996		3 987,98		3 882,22
1997		3 689,84		3 588,40
1998		3 552,85		3 443,24
1999		3 029,19		2 920,65
2000		2 751,43		2 639,43
2001		3 106,81		2 915,62
2002		2 976,24		2 803,65
2003		2 824,63		2 462,41
2004		3 024,29		2 584,15
2005		2 824,47		2 530,39
2006		2 825,21		2 733,56
2007		2 571,17		2 282,46
2008		2 607,98		2 090,97
2009		3 090,43		2 565,04
2010		2 938,07		2 342,12
2011		3 099,82		2 286,49
2012		2 795,60		2 069,31
2013		2 680,39		1 837,25
2014		2 459,03		1 723,50
2015		2 131,67		1 547,10
2016	23 189,886	2 259,95	15 685,394	1 564,20
2017	25 569,325	2 500,72	17 325,250	1 734,26
2018	24 040,608	2 361,75	17 704,379	1 769,81
2019	21 807,748	2 132,18	15 696,217	1 563,58
2020	22 803,446	2 234,81	15 519,355	1 558,42
2021	20 357,510	1 999,79	13 359,256	1 348,52
2022	25 103,161	2 464,18	13 586,147	1 400,35
2023	27 994,964	2 734,98	14 498,504	1 495,59

¹ A termelőktől a szállítóvezetékbe átvett (keverőköri átadás is tartalmazó, az elosztóvezeték virtuális termelési ponton átadott földgázzal) bizonylatolt mennyiség. Nem tartalmazza a szigetüzembe táplált, a termelőktől közvetlenül a felhasználóknak átadott, valamint a földgáztermelők termeléséből felhasznált földgázt. | Registered volume received from producers to the transmission pipeline (includes blending circle takeover as well as natural gas received to the virtual production point of the distribution network). Does not include gas fed into isolated operation, gas directly transferred from producers to consumers, and gas used from the own production of the producers.

² Nem tartalmazza a szigetüzembe táplált, a termelőktől közvetlenül a felhasználóknak átadott, valamint a földgáztermelők termeléséből felhasznált földgázt. | Does not include gas fed into isolated operation, gas directly delivered from producers to consumers, and gas used from the own production of the producers.

A táblázat adatai nem egyeznek meg az 1.8, 2.8, 4.3-as táblázatban feltüntetett termelési adatokkal a fentiek következtében.

| The dataset is not equal to the data represented in tables 1.8, 2.8, and 4.3 due to the aforementioned reasons.

4.3 FÖLDGÁZTERMELÉS ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA A PRIMERENERGIAHORDOZÓ-TERMELÉSBŐL [PJ, %] TRENDS OF NATURAL GAS PRODUCTION AND ITS SHARE IN PRIMARY ENERGY PRODUCTION [PJ, %]

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021 ³	2022 ³	2023 ²
FÖLDGÁZTERMELÉS [PJ]¹ NATURAL GAS PRODUCTION [PJ] ¹	93,4	88,6	74,0	64,6	60,2	57,3	59,8	59,1	61,4	55,6	55,3	49,3	49,4	51,8
PRIMERENERGIAHORDOZÓ-TERMELÉS [PJ] PRIMARY ENERGY PRODUCTION [PJ]	496,9	493,1	492,1	480,4	464,1	473,0	480,2	474,7	462,4	460,9	451,7	454,1	451,0	446,9
FÖLDGÁZTERMELÉS RÉSZARÁNYA A PRIMERENERGIAHORDOZÓ- TERMELÉSBŐL [%] SHARE OF NATURAL GAS PRODUCTION IN PRIMARY ENERGY PRODUCTION [%]	20,3	19,4	16,7	15,1	13,0	12,1	12,5	12,4	13,3	12,1	12,2	10,9	11,0	11,6

¹ Nettó termelés (nem tartalmazza a keverőköri átadást, de tartalmazza a termelők által szigetüzembe táplált, a termelőktől közvetlenül a fogyasztóknak átadott, valamint a földgáztermelők saját termeléséből felhasznált földgázt, valamint a hazai metántermelést és a termálvízkísérő gázokat). Ebből fakadóan nem egyezik meg a 2.7, 2.8 és 4.2 táblázatokban szereplő hazai szállító- és elosztóvezetékbe átvett és annak keverőköri átadásával csökkentett mennyiségével. | Net production (does not include blending circle delivery, but includes gas fed by producers into isolated operation, gas directly transferred from producers to consumers, gas used from the own production of natural gas producers, domestic methane production and gases accompanying thermal water extraction). As a result, it is not the same as the volumes in Tables 2.7, 2.8 and 4.2 which are the volumes received from domestic producers into the transmission and distribution pipelines, minus blending circle delivery.

² Előzetes adatok. | Preliminary data.

³ A tábla adatait pontosították az előző évi kiadványéhoz képest. | The data of the table has been revised since the previous edition of the publication.

4.4 FÖLDGÁZ (FIZIKAI) IMPORT-EXPORT-TRANZIT ADATOK [GWh, millió m³] NATURAL GAS (PHYSICAL) IMPORT-EXPORT-TRANZIT DATA [GWh, Mcm]

ADATOK GWh-BAN FIGURES IN GWh													
ÉV YEAR	IMPORT (BEREGDARÓC)	TRANZIT CÉLÚ ÁTVÉTEL - TAKEOVER FOR TRANSIT (BEREGDARÓC)	IMPORT (MOSONMAGYARÓVÁR)	IMPORT (CSANÁDPALOTA)	IMPORT (BALASSAGYARMAT)	IMPORT (KISKUNDOROSZMA)	IMPORT (DRÁVASZERDAHELY)	EXPORT (DRÁVASZERDAHELY)	EXPORT (CSANÁDPALOTA)	EXPORT (KISKUNDOROSZMA)	TRANZIT CÉLÚ ÁTADÁS - DELIVERY FOR TRANSIT (KISKUNDOROSZMA)	EXPORT (BEREGDARÓC)	EXPORT (BALASSAGYARMAT)
	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh
2016	50 162,44	20 801,15	42 776,30	0,00	169,16			472,04	166,94	0,00	20 800,68	10 865,51	1,01
2017	98 980,55	24 276,64	44 576,00	279,43	24,72			7 077,23	0,00	834,22	24 276,46	30 000,11	0,00
2018	101 624,97	23 303,33	34 867,18	308,94	102,37			13 670,01	1 924,42	1 840,47	23 302,98	36 344,39	0,00
2019	137 759,16	21 643,83	48 829,91	0,00	14 204,74			15 416,12	16 833,54	4 010,43	21 643,63	38 852,85	0,00
2020	54 085,48	16 468,74	48 626,03	769,40	27 777,41			15 999,52	12 006,34	7 795,61	16 468,74	10 048,41	0,00
2021	63 976,48	848,51	13 462,58	7 506,96	38,26	4 711,91	414,44	4 824,86	1 446,24	1 541,06	848,51	0,00	1 786,67
2022	3 137,52	0,00	35 792,12	8 699,60	7 355,68	52 454,09	10 554,00	184,57	4 476,87	4 736,80	0,00	4 882,24	2 789,72
2023	39,65	0,00	24 518,27	15 395,39	770,04	61 469,63	10 538,98	119,67	291,95	1 583,75	0,00	14 159,32	6 864,23

ADATOK Mm³-BEN
FIGURES IN Mcm

ÉV YEAR	IMPORT (BEREGDARÓC)	TRANZIT CÉLÚ ÁTVÉTEL - TAKEOVER FOR TRANSIT (BEREGDARÓC)	IMPORT (MOSONMAGYARÓVÁR)	IMPORT (CSANÁDPALOTA)	IMPORT (BALASSAGYARMAT)	IMPORT (KISKUNDOROSZMA)	IMPORT (DRÁVASZERDAHELY)	EXPORT (DRÁVASZERDAHELY)	EXPORT (CSANÁDPALOTA)	EXPORT (KISKUNDOROSZMA)	TRANZIT CÉLÚ ÁTADÁS - DELIVERY FOR TRANSIT (KISKUNDOROSZMA)	EXPORT (BEREGDARÓC)	EXPORT (BALASSAGYARMAT)
	Mm ³ Mcm	Mm ³ Mcm	Mm ³ Mcm	Mm ³ Mcm	Mm ³ Mcm	Mm ³ Mcm	Mm ³ Mcm	Mm ³ Mcm	Mm ³ Mcm	Mm ³ Mcm	Mm ³ Mcm	Mm ³ Mcm	Mm ³ Mcm
1995	6 452,88	987,97	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	988,05	0,00	0,00
1996	8 808,09	2 099,16	120,06	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	2 099,20	0,00	0,00
1997	6 544,54	2 137,96	1 582,63	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	2 138,01	0,00	0,00
1998	6 092,93	1 959,03	2 530,23	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	1 959,08	0,00	0,00
1999	6 276,28	1 241,67	2 611,55	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	1 241,70	0,00	0,00
2000	6 683,31	1 281,58	2 742,90	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	1 281,69	0,00	0,00
2001	6 694,65	1 690,34	2 547,72	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	1 690,48	0,00	0,00
2002	8 059,71	1 820,46	2 655,26	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	1 820,62	0,00	0,00
2003	9 269,40	2 044,10	2 903,26	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	2 043,93	0,00	0,00
2004	8 848,36	2 525,89	2 821,03	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	2 526,78	0,00	0,00
2005	9 112,69	2 569,68	2 841,90	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	2 570,06	0,00	0,00
2006	8 753,29	2 386,15	2 670,49	0,00	0,00			0,00	0,00	5,41	2 386,93	0,00	0,00
2007	7 889,89	2 403,78	2 606,40	0,00	0,00			0,00	0,00	20,94	2 403,72	0,00	0,00
2008	9 417,87	2 427,17	1 985,23	0,00	0,00			0,00	0,00	23,18	2 426,82	0,00	0,00
2009	6 064,23	1 682,82	3 570,93	0,00	0,00			0,00	0,00	85,69	1 684,84	0,00	0,00
2010	5 004,67	1 974,71	4 630,65	0,00	0,00			0,00	49,53	177,91	1 973,24	0,00	0,00
2011	3 605,96	2 194,10	4 413,69	0,00	0,00			63,82	452,75	50,03	2 194,54	0,00	0,00
2012	3 576,44	2 002,22	4 596,57	0,00	0,00			296,14	490,23	49,05	2 001,78	0,00	0,00
2013	4 381,36	1 943,05	3 794,20	0,00	0,00			213,38	122,24	0,00	1 942,52	1 126,80	0,00
2014	4 828,27	1 561,89	4 107,06	0,08	5,91			79,66	60,81	18,90	1 562,19	575,66	4,50
2015	3 991,75	1 847,54	2 773,24	0,00	24,29			29,27	20,09	20,07	1 850,67	455,96	21,93
2016	4 636,48	1 928,19	3 965,40	0,00	15,65			43,95	15,39	0,00	1 928,50	1 008,42	0,09
2017	9 194,91	2 257,72	4 143,49	26,70	2,30			658,57	0,00	77,34	2 257,02	2 786,11	0,00
2018	9 458,10	2 171,23	3 246,94	29,50	9,53			1 271,08	178,90	171,00	2 170,94	3 381,99	0,00
2019	12 800,91	2 013,26	4 549,17	0,00	1 297,38			1 433,11	1 561,71	372,65	2 013,36	3 609,62	0,00
2020	5 009,56	1 526,19	4 537,57	73,53	2 572,23			1 484,74	1 118,36	725,36	1 533,78	929,19	0,00
2021	5 941,11	78,89	1 257,93	687,23	3,56	439,04	38,58	448,85	133,88	142,53	78,60	0,00	166,63
2022	289,09	0,00	3 316,72	794,90	679,25	4 835,54	976,56	17,22	413,28	437,73	0,00	451,06	258,90
2023	3,62	0,00	2 242,98	1 411,68	70,42	5 626,20	966,97	11,15	26,87	145,55	0,00	1 296,58	630,93



4.5 FÖLDGÁZIMPORT ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA AZ ENERGIAHORDOZÓ-IMPORTBÓL [PJ, %] TRENDS OF NATURAL GAS IMPORT AND ITS SHARE IN ENERGY IMPORTS [PJ, %]

ÉV YEAR	FÖLDGÁZIMPORT [PJ] ¹ NATURAL GAS IMPORT [PJ] ¹	ENERGIAHORDOZÓ- IMPORT ÖSSZESEN [PJ] ² ENERGY SOURCE IMPORT IN TOTAL [PJ] ²	FÖLDGÁZIMPORT RÉSZARÁNYA AZ ENERGIAHORDOZÓ- IMPORTBÓL [%] SHARE OF NATURAL GAS IMPORT IN ENERGY IMPORTS [%]
1970	6,90	295,75	2,33
1971	7,00	338,78	2,07
1972	6,90	359,72	1,92
1973	7,00	394,83	1,77
1974	7,00	420,62	1,66
1975	26,79	460,18	5,82
1976	39,90	490,65	8,13
1977	40,30	525,02	7,68
1978	41,40	562,73	7,36
1979	89,80	619,40	14,50
1980	134,59	578,57	23,26
1981	136,10	590,63	23,04
1982	135,20	589,82	22,92
1983	142,90	563,51	25,36
1984	131,90	573,52	23,00
1985	137,23	561,60	24,44
1986	162,60	662,91	24,53
1987	165,90	624,12	26,58
1988	181,70	649,99	27,95
1989	203,30	652,35	31,16
1990	216,60	582,70	37,17
1991	207,92	525,92	39,53
1992	172,20	456,22	37,75
1993	199,60	517,50	38,57
1994	189,10	487,46	38,79
1995	231,60	518,71	44,65
1996	304,18	575,60	52,85

ÉV YEAR	FÖLDGÁZIMPORT [PJ] ¹ NATURAL GAS IMPORT [PJ] ¹	ENERGIAHORDOZÓ- IMPORT ÖSSZESEN [PJ] ² ENERGY SOURCE IMPORT IN TOTAL [PJ] ²	FÖLDGÁZIMPORT RÉSZARÁNYA AZ ENERGIAHORDOZÓ- IMPORTBÓL [%] SHARE OF NATURAL GAS IMPORT IN ENERGY IMPORTS [%]
1997	274,21	562,88	48,72
1998	296,41	595,53	49,77
1999	306,34	573,31	53,43
2000	304,90	582,69	52,33
2001	325,87	579,24	56,26
2002	364,50	610,53	59,70
2003	416,19	678,30	61,36
2004	388,50	664,30	58,48
2005	410,62	732,76	56,04
2006	399,08	708,42	56,33
2007	364,88	689,79	52,90
2008	390,44	718,95	54,31
2009	331,10	732,90	45,18
2010	329,70	768,10	42,92
2011	276,00	707,00	39,04
2012	282,40	688,00	41,05
2013	283,35	705,64	40,14
2014	311,3	785,6	39,6
2015	237,8	734,3	32,4
2016	265,1	752,1	35,3
2017	344,2	863,0	39,9
2018	270,0	839,2	32,2
2019	408,3	949,7	43,0
2020	277,5	770,9	36,0
2021	261,6	770,3	34,0
2022 ⁴	327,9	817,1	40,1
2023 ³	291,6	760,11	38,4

¹ Tranzitra történt átvétel nélkül, valamint a 2016-tól a külkereskedelmi adatok nettósítva szerepelnek! | Without takeover for transit, and from 2016 the foreign trade data are net amounts.

² Villamos energia import-export szaldóval került figyelembevételre. 2016-tól a földgáz- külkereskedelmi adatok nettósítva szerepelnek. | Electricity included as import-export balance. From 2016 the natural gas foreign trade data are net amounts.

³ Előzetes adatok. | Preliminary data.

⁴ A tábla adatait pontosították az előző évi kiadványéhoz képest. | The data of the table has been revised since the previous edition of the publication.

4.6 FÖLDGÁZ CSÚCSNAPI ADATOK [m³] NATURAL GAS PEAK DAY DATA [m³]

ÉV YEAR	CSÚCSNAP IDŐPONTJA DATE OF PEAK DAY	ADOTT NAPI KÖZÉPHŐMÉRSÉKLET [°C] GIVEN DAY'S MEAN TEMPERATURE [°C]	TELJES BELFÖLDI FELHASZNÁLÁS TOTAL INLAND CONSUMPTION	ELOSZTÓVEZETÉKI FOGYASZTÁS ¹ DISTRIBUTION PIPELINE CONSUMPTION ¹	SZÁLLÍTÓVEZETÉKTŐL KÖZVETLENÜL ELLÁTOTT FOGYASZTÁS ² CONSUMPTION OF DIRECT TRANSMISSION PIPELINE CONSUMERS ²	SZÁLLÍTÁSI RENDSZERÜZEMELTETŐ SAJÁT FELHASZNÁLÁSA ⁶ OWN CONSUMPTION OF TRANSMISSION SYSTEM OPERATOR ⁶	EGYÉB FELHASZNÁLÁS ÉS EGYENLEG OTHER USES AND BALANCE	HAZAI TERMELÉS ³ DOMESTIC PRODUCTION ³	IMPORT ⁴ IMPORTS ⁴	KITÁROLÁS EXTRACTION FROM STORAGE
2010	2010.01.28	-6,60	73 530 139	62 412 193	10 842 592	275 354		8 713 105	37 972 157	31 357 727
2011	2011.02.01	-5,84	65 579 350	55 585 312	9 782 970	211 068		8 531 563	21 908 833	38 988 807
2012	2012.02.06	-10,60	74 987 267	63 073 288	11 537 892	376 087		9 430 766	28 208 056	46 499 029
2013	2013.01.14	0,63	52 032 230	42 078 521	9 814 510	139 199		8 082 630	28 047 291	21 205 913
2014	2014.12.31	-8,24	54 531 782	49 150 434	5 673 792	66 413	-358 857	6 771 159	16 617 621	36 347 971
2015	2015.01.07	-5,72	55 380 688	50 027 800	5 463 613	45 614	-156 339	6 856 923	10 998 500	38 900 540
2016	2016.01.04	-7,90	62 124 092	54 195 623	7 915 495	217 436	-204 462	7 082 330	18 266 210	39 586 861
2017	2017.01.10	-10,80	70 281 840	60 444 558	9 118 167	226 930	492 185	7 236 963	32 358 911	40 113 955
2018	2018.02.27	-8,40	66 542 993	57 453 615	8 757 018	305 058	27 302	7 351 235	26 909 219	45 453 326
2019	2019.01.08	-3,23	60 720 889	53 201 827	7 337 258	181 804	0	6 396 760	28 621 184	38 375 186
2020	2020.01.22	-1,20	58 149 143	48 088 193	9 884 552	176 398	0	7 265 397	29 305 692	35 095 715
2021	2021.02.12	-7,03	63 250 294	55 420 560	7 072 440	285 275	472 019	5 830 997	25 642 335	48 303 641
2022	2022.01.24	-5,08	61 805 082	52 415 239	9 271 143	98 395	20 305	6 311 351	25 117 787	45 311 293
2023	2023.02.06	-4,06	50 261 815	41 857 579	8 398 866	27 797	-22 427	7 943 936	17 313 142	33 667 424

¹ Tartalmazza a sziget- és részleges szigetüzemnek való átadást is. | Contains delivery to (partial) isolated operation as well.

² Nem tartalmazza a keverőköri átadást. | Does not include the blending circle delivery to producers.

³ A termelőktől a szállítóvezetékbe átvett (keverőköri átadást is tartalmazó), bizonylatolt mennyiség. Nem tartalmazza a szigetüzembe táplált, a termelőktől közvetlenül a fogyasztóknak átadott, valamint a földgáztermelők saját termeléséből felhasznált földgázt. | Documented volume received from producers to the transmission pipeline (including blending circle delivery). Does not include gas fed into isolated operation, gas directly delivered from producers to consumers, or the gas used from the own production of natural gas producers.

⁴ Nem tartalmazza a tranzitcélú átvételt/átadást. | Does not include takeover for transit.



4.7 SZÁLLÍTÓRENDSZER FÖLDGÁZMÉRLEGE [millió m³] NATURAL GAS BALANCE OF THE TRANSMISSION SYSTEM [Mcm]

ÉV YEAR	HÓNAP MONTH	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET OPENING STOCKS IN THE TRANSMISSION PIPELINE	HAZAI TERMELÉSBŐL SZÁLLÍTÓVEZETÉKRE ÁTVETT NATURAL GAS RECEIVED FROM DOMESTIC PRODUCERS TO THE DISTRIBUTION AND TRANSMISSION PIPELINE ¹	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL IMPORTBÓL ²	TRANZITCÉLÚ SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL TAKEOVER FOR TRANSIT IN THE TRANSMISSION PIPELINE	SZÁLLÍTÓVEZETÉKBE VALÓ ÁTVÉTEL FÖLD ALATTI TÁROLÓBÓL ⁴ WITHDRAWAL FROM STORAGE FACILITY ⁴	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET ÉS ÁTVÉTEL ÖSSZESEN ¹ TOTAL OPENING STOCKS AND TAKEOVER IN THE TRANSMISSION PIPELINE	SZÁLLÍTÓVEZETÉKŐBŐL VALÓ ÁTADÁS BELFÖLDI FELHASZNÁLÁSRA DELIVERED FROM THE TRANSMISSION PIPELINE TO INLAND CONSUMPTION	EBBŐL SZÁLLÍTÓVEZETÉKI FELHASZNÁLÓKNAK ÁTADOTT ³ OF WHICH, DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DIRECT TRANSMISSION PIPELINE CONSUMERS ³	ELOSZTÓHÁLÓZATRA ÁTADOTT DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DISTRIBUTION PIPELINE	SZIGET- ÉS FELSZIGETÜZEMNEK ÁTADÁS DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO (SEMI) SEPARATED PIPELINE	KEVERŐKÖRRE ÁTADOTT BLENDING CIRCLE DELIVERY TO PRODUCERS	SAJÁT FELHASZNÁLÁS OWN CONSUMPTION	EGYÉB FELHASZNÁLÁS ÉS EGYENLEG OTHER USES AND BALANCE	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS EXPORTRA ² EXPORT ²	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS TRANZITRA TRANSMISSION FOR TRANSIT	ÁTADÁS SZÁLLÍTÓVEZETÉKŐBŐL FÖLD ALATTI TÁROLÓBA ³ INJECTION TO STORAGE ³	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ZÁRÓKÉSZLET CLOSING STOCK IN THE TRANSMISSION PIPELINE	BEFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS ⁴ DOMESTIC USE ⁴
2017	JAN.	70,9	221,9	1 069,0	287,7	833,2	2 482,7	1 959,4	250,5	1 618,7	2,0	75,9	6,5	5,7	163,9	287,6	0,0	71,7	1 883,4
	FEBR.	71,7	185,7	1 007,7	229,1	261,7	1 755,9	1 296,8	166,7	1 061,1	1,8	58,0	5,0	4,2	157,2	229,0	0,0	72,9	1 238,8
	MÁRC.	72,9	207,5	836,0	200,7	65,4	1 382,5	949,7	149,9	723,9	2,0	64,4	2,9	6,5	88,1	200,7	71,9	72,0	885,2
	ÁPR.	72,0	194,6	886,3	146,6	34,3	1 333,9	798,3	178,7	553,6	1,7	54,6	4,2	5,4	154,3	146,6	161,2	73,5	743,6
	MÁJ.	73,5	208,3	910,3	141,7	0,0	1 333,8	554,6	179,7	299,0	1,2	63,8	4,2	6,6	173,4	141,5	398,2	66,2	490,7
	JÚN.	66,2	208,8	989,7	134,9	0,0	1 399,6	485,4	202,1	207,7	0,9	65,4	4,3	4,9	239,5	134,9	472,1	67,7	419,9
	JÚL.	67,7	214,2	1 246,8	141,6	0,0	1 670,2	480,7	192,9	205,8	0,8	68,7	5,4	7,2	352,8	141,5	629,0	66,2	412,1
	AUG.	66,2	210,6	1 669,9	140,1	0,0	2 086,8	493,5	205,9	212,8	0,9	60,2	8,1	5,7	439,6	140,0	948,4	65,3	433,4
	SZEPT.	65,3	186,6	1 612,0	137,7	0,1	2 001,7	560,5	200,5	294,4	1,1	53,1	7,9	3,6	496,0	137,7	737,8	69,7	507,5
	OKT.	69,7	210,0	1 221,2	165,9	69,2	1 736,0	856,1	185,1	599,3	1,8	58,6	8,2	3,2	479,0	165,8	166,9	68,2	797,6
	NOV.	68,2	219,9	1 073,9	253,1	458,4	2 073,5	1 232,0	232,6	922,1	1,9	68,5	7,0	-0,1	515,5	253,0	4,3	68,8	1 163,5
	DEC.	68,8	232,6	844,6	278,7	636,4	2 061,2	1 446,7	212,0	1 152,8	2,0	75,2	6,5	-1,8	262,6	278,7	0,0	73,1	1 371,5
2018	JAN.	73,1	233,0	733,6	272,3	709,6	2 021,6	1 431,9	197,6	1 156,4	2,1	72,1	5,7	-2,0	246,2	272,2	0,0	71,3	1 359,8
	FEBR.	71,3	211,0	571,5	253,0	878,2	1 985,0	1 436,7	191,7	1 177,2	2,0	60,6	5,3	-0,1	219,7	253,0	0,0	75,7	1 376,1
	MÁRC.	75,7	227,7	771,9	242,0	643,6	1 960,9	1 371,0	174,3	1 114,7	1,7	73,1	6,2	1,1	270,7	241,9	4,8	72,4	1 298,0
	ÁPR.	72,4	190,4	996,4	134,8	1,5	1 395,5	606,8	159,2	381,7	1,1	51,7	5,6	7,5	233,0	134,8	349,7	71,2	555,1
	MÁJ.	71,2	181,8	1 082,7	136,6	0,1	1 472,5	464,4	169,9	233,6	0,9	46,7	7,6	5,5	232,9	136,6	571,3	67,3	417,5
	JÚN.	67,3	180,8	1 620,5	111,1	0,0	1 979,7	430,5	155,9	214,7	0,9	42,3	9,9	6,8	565,6	111,1	804,4	68,2	388,2
	JÚL.	68,2	190,7	1 340,7	135,0	0,0	1 734,5	455,8	187,3	211,5	0,8	46,1	7,5	2,6	565,4	135,0	512,1	66,2	409,7
	AUG.	66,2	187,5	1 353,5	106,0	0,3	1 713,5	403,9	149,6	204,9	0,8	35,6	6,8	6,2	649,4	106,0	490,5	63,7	368,3
	SZEPT.	63,7	187,8	1 406,0	100,4	27,7	1 785,6	515,7	189,8	271,5	0,9	41,3	9,2	2,9	572,4	100,3	528,5	68,7	474,3
	OKT.	68,7	193,7	1 035,3	167,3	95,7	1 560,8	761,9	202,1	510,5	1,6	40,7	6,7	0,4	544,6	167,2	14,9	72,1	721,3
	NOV.	72,1	190,7	959,8	234,4	420,3	1 877,3	1 095,8	205,0	836,7	1,6	43,9	7,3	1,3	476,8	234,3	0,0	70,4	1 051,9
	DEC.	70,4	186,6	872,0	278,5	903,8	2 311,3	1 534,6	235,0	1 251,4	1,6	37,8	6,7	2,1	426,3	278,6	0,0	71,8	1 496,8
2019	JAN.	71,8	185,9	910,7	285,9	964,6	2 419,0	1 697,9	258,7	1 387,5	2,6	39,7	7,1	2,2	364,3	285,9	0,0	70,9	1 658,1
	FEBR.	70,9	168,8	973,4	233,7	465,3	1 912,1	1 246,1	186,6	1 011,5	2,0	38,4	6,5	1,1	358,6	233,6	0,0	73,7	1 207,7
	MÁRC.	73,7	183,6	1 098,9	199,5	158,8	1 714,4	1 025,5	177,7	785,5	1,9	49,2	6,6	4,7	396,1	199,5	20,6	72,7	976,4
	ÁPR.	72,7	178,9	1 804,6	116,8	0,9	2 173,9	739,7	187,9	493,2	1,3	44,4	7,3	5,6	676,6	116,8	567,4	73,4	695,3
	MÁJ.	73,4	177,7	2 005,4	122,2	0,0	2 378,7	668,8	189,7	421,8	1,4	45,2	8,8	1,9	644,7	122,2	872,4	70,7	623,6
	JÚN.	70,7	164,2	2 040,0	107,2	0,0	2 382,0	411,4	147,7	209,8	0,9	41,7	10,3	0,8	692,0	107,2	1 101,5	70,1	369,5
	JÚL.	70,1	169,9	2 034,1	103,3	0,0	2 377,4	443,3	162,1	227,4	0,7	44,3	8,6	0,1	833,8	103,2	928,1	69,1	398,9
	AUG.	69,1	173,9	1 884,2	102,2	0,1	2 229,5	483,8	202,7	221,1	0,9	47,4	7,9	3,8	818,8	102,1	755,9	68,9	436,4
	SZEPT.	68,9	159,0	1 789,8	105,1	0,1	2 122,8	555,7	219,4	281,6	1,1	44,3	7,1	2,3	860,9	105,1	529,1	71,9	511,5
	OKT.	69,5	153,0	1 267,3	210,3	8,6	1 708,6	858,1	257,3	549,7	1,7	41,0	5,4	3,0	488,8	210,4	97,8	69,4	817,1
	NOV.	69,4	195,0	1 256,4	200,9	8,6	1 730,3	1 076,0	226,4	779,8	1,8	57,8	8,2	2,0	378,8	200,9	3,6	70,9	1 018,2
	DEC.	70,9	222,4	1 582,7	226,2	122,3	2 224,4	1 444,1	240,8	1 115,0	2,3	75,2	8,5	2,3	463,7	226,4	16,6	73,7	1 368,9

[folytatás] [continued]

ÉVI ÉV YEAR	HÓNAP MONTH	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET OPENING STOCKS IN THE TRANSMISSION PIPELINE	HAZAI TERMELÉSBŐL SZÁLLÍTÓVEZETÉKRE ÁTVETT ¹ NATURAL GAS RECEIVED FROM DOMESTIC PRODUCERS TO THE DISTRIBUTION AND TRANSMISSION PIPELINE ¹	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL IMPORTBÓL ² IMPORT	TRANZITCÉLÚ SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL TAKEOVER FOR TRANSIT IN THE TRANSMISSION PIPELINE	SZÁLLÍTÓVEZETÉKBE VALÓ ÁTVÉTEL FÖLD ALATTI TÁROLÓBÓL ³ WITHDRAWAL FROM STORAGE FACILITY ³	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET ÉS ÁTVÉTEL ÖSSZESEN ¹ TOTAL OPENING STOCKS AND TAKEOVER IN THE TRANSMISSION PIPELINE ¹	SZÁLLÍTÓVEZETÉKŐL VALÓ ÁTADÁS BELFÖLDI FELHASZNÁLÁSRA DELIVERED FROM THE TRANSMISSION PIPELINE TO INLAND CONSUMPTION	EBBŐL SZÁLLÍTÓVEZETÉKI FELHASZNÁLÓKNAK ÁTADOTT ³ OF WHICH DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DIRECT TRANSMISSION PIPELINE CONSUMERS ³	ELOSZTÓHÁLÓZATRA ÁTADOTT DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DISTRIBUTION PIPELINE	SZIGET- ÉS FÉLSZIGETÜZEMENEK ÁTADÁS DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO (SEMI) SEPARATED PIPELINE	KEVERÉKÖRRE ÁTADOTT BLENDING CIRCLE DELIVERY TO PRODUCERS	SAJÁT FELHASZNÁLÁS OWN CONSUMPTION	EGYÉB FELHASZNÁLÁS ÉS EGYENLEG OTHER USES AND BALANCE	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS EXPORTRA ³ EXPORT ³	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS TRANZITRA TRANSMISSION FOR TRANSIT	ÁTADÁS SZÁLLÍTÓVEZETÉKŐL FÖLD ALATTI TÁROLÓBA ³ INJECTION TO STORAGE ³	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ZÁRÓKÉSZLET CLOSING STOCK IN THE TRANSMISSION PIPELINE	BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS ⁴ DOMESTIC USE ¹
2020	JAN.	73,7	228,6	834,8	203,0	1 045,3	2 385,3	1 742,0	259,6	1 389,1	2,6	82,4	6,2	2,0	368,7	204,8	0,0	69,8	1 659,5
	FEBR.	69,8	218,8	1 102,2	180,8	555,7	2 127,2	1 326,0	237,0	990,5	2,0	87,3	5,4	3,9	548,6	182,2	0,0	70,5	1 238,8
	MÁRC.	70,5	232,8	1 262,4	124,2	358,6	2 048,5	1 210,2	213,1	893,5	2,0	93,6	5,5	2,4	640,0	125,0	0,1	73,3	1 116,5
	ÁPR.	73,3	216,1	1 451,2	43,3	20,6	1 804,6	774,1	158,5	526,2	1,3	81,5	5,6	0,9	729,6	43,6	187,9	69,4	692,5
	MÁJ.	69,4	167,5	920,9	24,1	0,0	1 181,9	553,7	179,1	328,9	1,1	36,9	5,8	1,8	253,1	24,1	285,6	65,2	516,7
	JÚN.	65,2	156,3	885,8	53,3	0,0	1 160,6	459,4	176,0	245,0	0,9	31,2	5,2	1,2	307,3	53,3	275,9	64,7	428,3
	JÚL.	64,7	157,4	1 057,0	101,2	0,1	1 380,4	479,9	186,8	249,5	0,8	35,3	6,1	1,3	247,8	101,3	483,4	68,0	444,5
	AUG.	68,0	165,0	986,8	90,0	0,0	1 309,8	465,7	201,7	216,1	0,7	38,7	6,9	1,6	199,2	90,3	490,9	63,6	427,0
	SZEPT.	63,6	165,0	905,7	79,2	6,3	1 220,0	535,9	218,9	266,9	1,0	41,0	6,3	1,8	230,7	79,3	306,5	67,6	494,9
	OKT.	67,6	175,6	910,7	197,0	115,4	1 466,3	914,3	227,7	635,2	1,3	44,1	4,7	1,4	189,6	197,7	93,8	70,9	870,3
	NOV.	70,9	176,3	974,8	198,1	348,0	1 768,1	1 280,8	229,8	989,9	1,5	54,1	4,5	1,0	218,3	199,0	0,1	70,0	1 226,7
	DEC.	70,0	175,5	900,5	232,1	652,0	2 030,1	1 398,6	217,0	1 122,8	1,8	50,2	4,9	1,9	324,8	233,2	0,0	73,4	1 348,4
2021	JAN.	73,4	176,0	496,6	31,0	1 040,1	1 817,1	1 583,5	256,7	1 268,9	1,9	49,0	4,3	2,6	132,4	31,0	0,0	70,2	1 534,4
	FEBR.	70,2	158,1	760,4	23,0	706,5	1 718,2	1 362,8	201,4	1 099,3	1,7	52,7	4,6	3,1	260,5	22,9	0,0	72,0	1 310,1
	MÁRC.	72,0	178,8	922,2	24,8	315,4	1 513,1	1 267,1	211,7	995,3	1,9	57,9	3,4	-3,1	135,7	24,7	6,1	74,2	1 209,2
	ÁPR.	74,2	163,7	982,8	0,0	30,5	1 251,2	996,3	184,7	754,6	1,7	51,1	3,1	1,1	58,0	0,0	125,3	71,6	945,2
	MÁJ.	71,6	169,3	970,5	0,0	0,0	1 211,3	674,7	184,8	434,7	0,9	51,6	2,4	0,3	28,2	0,0	438,7	69,7	623,1
	JÚN.	69,7	158,7	899,3	0,0	0,0	1 127,7	464,7	141,9	269,9	0,8	50,4	2,4	-0,6	41,8	0,0	551,8	69,4	414,4
	JÚL.	69,4	171,0	697,7	0,0	0,1	938,1	493,5	203,1	228,8	0,5	57,2	2,4	1,4	20,4	0,0	357,5	66,8	436,2
	AUG.	66,8	157,1	656,9	0,0	0,5	881,3	483,6	205,9	221,2	0,8	52,7	2,1	0,8	9,2	0,0	323,9	64,7	430,8
	SZEPT.	64,7	162,0	576,6	0,0	1,0	804,2	516,6	173,9	280,8	1,0	58,2	2,7	0,1	3,5	0,0	217,3	67,0	458,5
	OKT.	67,0	176,2	486,7	0,0	402,2	1 132,2	991,1	209,3	715,0	1,4	61,2	2,2	1,9	70,7	0,0	0,1	70,3	929,8
	NOV.	70,3	169,6	435,4	0,0	715,9	1 391,1	1 291,4	246,5	984,2	1,6	56,7	2,4	0,0	27,5	0,0	0,0	72,3	1 234,7
	DEC.	72,3	159,4	482,3	0,0	1 052,0	1 766,0	1 589,5	255,9	1 277,2	1,5	52,5	2,4	-0,1	104,1	0,0	0,0	72,5	1 536,9
2022	JAN.	72,5	192,8	765,6	0,0	1 123,8	2 154,6	1 667,5	250,2	1 334,4	1,6	78,7	3,5	-1,0	413,2	0,0	0,0	74,0	1 588,7
	FEBR.	74,0	171,8	753,9	0,0	635,5	1 635,3	1 303,8	218,1	1 009,5	1,5	70,4	2,9	1,5	261,5	0,0	0,0	70,0	1 233,5
	MÁRC.	70,0	195,8	1 002,4	0,0	303,0	1 571,2	1 279,1	169,7	1 025,0	1,5	78,8	2,9	1,1	191,6	0,0	29,1	71,4	1 200,2
	ÁPR.	71,4	179,4	894,1	0,0	53,6	1 198,6	906,5	158,5	672,2	1,4	71,0	2,8	0,7	101,7	0,0	117,0	73,3	835,6
	MÁJ.	73,3	195,6	1 029,5	0,0	1,9	1 300,4	503,6	133,8	283,7	0,9	82,1	2,6	0,5	72,6	0,0	653,9	70,3	421,5
	JÚN.	70,3	194,4	900,5	0,0	2,5	1 167,6	454,9	138,4	228,4	0,9	84,0	2,4	0,8	9,7	0,0	632,8	70,2	370,9
	JÚL.	70,2	208,3	994,3	0,0	1,2	1 274,1	478,6	180,1	203,2	0,8	92,2	1,6	0,8	0,6	0,0	725,2	69,7	386,5
	AUG.	69,7	223,2	1 055,9	0,0	2,1	1 350,9	433,6	135,2	197,7	1,0	98,5	0,8	0,4	46,9	0,0	801,1	69,3	335,1
	SZEPT.	69,3	208,8	1 005,8	0,0	17,9	1 301,9	506,7	140,7	272,7	1,0	89,4	1,2	1,7	9,9	0,0	713,6	71,6	417,3
	OKT.	71,6	222,8	1 201,4	0,0	13,3	1 509,0	639,4	119,8	418,3	0,9	97,7	3,0	-0,2	28,6	0,0	769,1	71,9	541,8
	NOV.	71,9	223,8	687,7	0,0	344,9	1 328,3	1 012,0	179,5	724,4	1,2	104,3	1,9	0,7	130,3	0,0	116,3	69,8	907,7
	DEC.	69,8	247,4	600,9	0,0	750,5	1 668,6	1 284,4	185,2	978,8	1,4	116,6	2,1	0,2	311,6	0,0	0,1	72,6	1 167,7
2023	JAN.	72,6	242,7	456,1	0,0	772,1	1 543,5	1 229,9	189,1	921,8	1,4	117,5	0,9	-0,8	242,2	0,0	0,0	71,5	1 113,2
	FEBR.	71,5	219,6	506,4	0,0	623,2	1 420,7	1 185,2	194,8	884,6	1,1	104,4	0,8	-0,5	164,9	0,0	0,0	70,6	1 081,3
	MÁRC.	70,6	240,7	796,3	0,0	217,9	1 325,5	1 010,5	174,8	719,8	1,3	111,1	2,8	0,7	218,5	0,0	25,2	71,4	898,7
	ÁPR.	71,4	219,6	798,1	0,0	55,6	1 144,7	807,8	168,0	536,6	1,3	100,3	1,6	0,0	45,5	0,0	219,7	71,7	707,5
	MÁJ.	71,7	221,7	905,8	0,0	1,2	1 200,4	546,2	171,5	272,2	1,0	97,9	2,5	1,1	14,0	0,0	569,8	70,5	447,2
	JÚN.	70,5	208,8	934,3	0,0	1,5	1 215,1	457,3	169,2	196,2	1,0	87,1	2,3	1,5	59,2	0,0	629,5	69,0	368,7
	JÚL.	69,0	212,3	1 297,1	0,0	1,8	1 580,2	468,8	179,7	189,8	1,2	94,5	3,4	0,2	219,7	0,0	819,7	71,9	374,1
	AUG.	71,9	219,9	1 241,2	0,0	1,4	1 534,4	451,1	161,8	183,5	1,5	103,3	1,5	-0,5	250,8	0,0	762,0	70,4	348,3
	SZEPT.	70,4	222,7	1 024,5	0,0	2,3	1 319,9	472,7	185,4	182,1	1,4	101,9	1,3	0,6	261,5	0,0	517,1	68,6	370,2
	OKT.	68,6	235,2	917,8	0,0	3,8	1 225,4	665,0	211,7	346,0	1,9	104,0	1,8	-0,4	283,2	0,0	204,8	72,3	561,4
	NOV.	72,3	236,7	772,4	0,0	203,0	1 284,4	1 020,2	173,4	739,0	1,7	105,6	1,3	-0,8	179,7	0,0	11,6	73,0	915,4
	DEC.	73,0	255,1	671,8	0,0	517,6	1 517,5	1 272,0	163,9	993,8	2,4	111,7	1,3	-1,1	171,9	0,0	0,0	73,4	1 161,4

[folytatás] [continued]

ÉV YEAR	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET OPENING STOCKS IN THE TRANSMISSION PIPELINE	HAZAI TERMELÉSBŐL SZÁLLÍTÓVEZETÉKRE ÁTVETT ¹ NATURAL GAS RECEIVED FROM DOMESTIC PRODUCERS TO THE TRANSMISSION PIPELINE ¹	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL IMPORTBÓL ² IMPORT ²	TRANZITCÉLÚ SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL TAKEOVER FOR TRANSIT IN THE TRANSMISSION PIPELINE	SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL VALÓ ÁTVÉTEL FÖLD ALATTI TÁROLÓBÓL ⁴ WITHDRAWAL FROM UNDERGROUND STORAGE FACILITY ⁴	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET ÉS ÁTVÉTEL ÖSSZESEN ¹ TOTAL OPENING STOCKS AND TAKEOVER IN THE TRANSMISSION PIPELINE ¹	SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL VALÓ ÁTADÁS BELFÖLDI FELHASZNÁLÁSRA DELIVERED FROM THE TRANSMISSION PIPELINE TO INLAND CONSUMPTION	EBBŐL: SZÁLLÍTÓVEZETÉKI FELHASZNÁLÓKNAK ÁTADOTT ³ OF WHICH: DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DIRECT TRANSMISSION PIPELINE CONSUMERS ³	ELOSZTÓHÁLÓZATRA ÁTADOTT DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DISTRIBUTION PIPELINE	SZIGET- ÉS FÉLSZIGETÜZEMNEK ÁTADÁS DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO (PARTIAL) ISOLATED OPERATION	KEVERŐKÖRRE ÁTADOTT BLENDING CIRCLE DELIVERY TO PRODUCERS	SAJÁT FELHASZNÁLÁS OWN CONSUMPTION	EGYÉB FELHASZNÁLÁS ÉS EGYENLEG OTHER USES AND BALANCE	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS EXPORTRA ³ EXPORT ³	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS TRANZITRA TRANSMISSION FOR TRANSIT	ÁTADÁS SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL FÖLD ALATTI TÁROLÓBA ³ INJECTION TO UNDERGROUND STORAGE ³	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ZÁRÓKÉSZLET CLOSING STOCK IN THE TRANSMISSION PIPELINE	BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS ⁴ DOMESTIC USE ⁴
2004	48,7	3 024,3	11 669,4	2 525,9	2 924,7	20 193,0	14 498,3	3 334,5	10 547,6	0,0	440,1	110,6	65,5	0,0	2 526,8	3 109,8	49,3	14 058,2
2005	49,3	2 824,5	11 954,6	2 553,0	3 040,7	20 421,2	14 729,7	3 400,2	10 868,8	0,0	294,1	117,5	49,2	0,0	2 570,1	3 073,7	50,8	14 435,7
2006	50,8	2 825,2	11 423,8	2 386,2	2 655,7	19 341,7	13 924,7	3 363,7	10 309,1	0,0	91,7	113,2	29,1	5,4	2 386,2	2 977,7	47,9	13 815,1
2007	47,9	2 571,2	10 496,4	2 403,7	2 244,6	17 763,8	13 482,6	3 829,3	9 226,6	0,0	288,9	94,0	25,7	20,9	2 403,7	1 808,0	48,7	13 175,6
2008	48,7	2 608,1	11 403,1	2 427,3	1 752,7	18 239,9	13 428,6	3 535,4	9 228,3	0,0	517,1	111,0	16,5	23,2	2 427,3	2 307,8	52,9	12 891,2
2009	52,9	3 090,6	9 635,3	1 682,8	2 888,6	17 350,2	11 646,1	2 613,8	8 405,1	0,0	525,3	75,9	6,0	85,7	1 682,8	3 873,6	61,7	11 100,8
2010	61,7	2 938,1	9 635,3	1 974,6	2 161,3	16 771,0	12 481,8	2 910,4	8 908,9	0,0	596,0	67,3	4,4	227,3	1 974,2	2 001,7	69,5	11 891,0
2011	69,5	3 099,6	8 019,8	2 194,0	3 264,2	16 647,1	11 884,0	3 067,3	7 944,8	0,0	813,4	58,9	6,7	566,7	2 194,6	1 926,9	68,8	11 077,7
2012	68,8	2 798,7	8 173,1	2 002,3	2 588,4	15 631,3	10 769,2	2 647,8	7 327,1	0,0	726,4	67,9	26,6	835,5	2 001,9	1 929,6	69,2	10 069,4
2013	69,2	2 691,5	8 175,6	1 943,1	2 407,5	15 286,9	10 063,8	1 823,3	7 359,7	0,0	843,1	37,5	15,0	1 462,5	1 942,6	1 735,0	68,3	9 235,5
2014	68,3	2 459,1	8 941,3	1 561,9	1 671,2	14 701,8	9 085,2	1 771,0	6 519,0	11,1	735,6	46,8	2,0	739,7	1 562,2	3 241,9	72,8	8 349,9
2015	72,8	2 131,6	6 789,1	1 847,8	2 974,8	13 816,1	9 491,7	1 806,3	7 049,6	11,8	584,6	34,9	4,6	547,4	1 850,6	1 854,7	71,8	8 907,2
2016	71,8	2 259,9	8 617,5	1 928,2	2 903,2	15 780,6	10 296,9	2 017,2	7 503,9	16,9	695,7	56,7	6,9	1 067,8	1 928,5	2 416,5	70,9	9 601,6
2017	70,9	2 500,7	13 367,4	2 257,8	2 358,7	20 555,5	11 113,7	2 356,6	7 851,2	18,1	766,4	70,2	51,1	3 521,9	2 257,0	3 589,8	73,1	10 347,2
2018	73,1	2 361,7	12 743,9	2 171,4	3 680,8	21 030,9	10 509,0	2 217,4	7 564,8	16,0	591,9	84,5	34,3	5 003,0	2 171,0	3 276,2	71,8	9 917,0
2019	71,8	2 132,3	18 647,5	2 013,3	1 729,3	24 594,2	10 650,4	2 457,0	7 483,9	18,6	568,6	92,3	29,8	6 977,1	2 013,3	4 893,0	73,7	10 081,6
2020	73,7	2 234,9	12 192,8	1 526,3	3 102,0	19 129,7	11 140,6	2 505,2	7 853,6	17,0	676,3	67,1	21,2	4 257,7	1 533,8	2 124,2	73,4	10 464,1
2021	73,4	1 999,9	8 367,4	78,8	4 264,2	14 783,7	11 714,8	2 475,8	8 529,9	15,7	651,2	34,4	7,5	892,0	78,6	2 020,7	72,5	11 063,3
2022	72,5	2 464,1	10 892,0	0,0	3 250,2	16 678,8	10 470,1	2 009,2	7 348,3	14,1	1 063,7	27,7	7,2	1 578,2	0,0	4 558,2	72,6	9 406,5
2023	72,6	2 735,0	10 321,8	0,0	2 401,4	15 530,8	9 586,8	2 143,3	6 165,4	17,2	1 239,3	21,5	0,0	2 111,1	0,0	3 759,4	73,4	8 347,4

2011–2015 időszakra vonatkozó megjegyzések:

Comments for the period 2011–2015:

¹A termelőktől a szállítóvezetékbe átvett (keverőkörrel átadást is tartalmazó), bizonylatolt mennyiség. Nem tartalmazza a szigetüzembe táplált, a termelőktől közvetlenül a fogyasztóknak átadott, valamint a földgáztermelők saját termeléséből felhasznált földgázt. | Certified quantity injected into the transmission system by the producers, including also the blending circuit injection. Does not include delivery to blending circle, gas fed into isolated operation, gas directly transferred from producers to consumers, and gas used from the own production of natural gas producers.

²2011 előtti időszakra vonatkozó megjegyzések: | Comments for the period before 2011:

¹Nem tartalmazza a szigetüzembe átadott belföldi földgáztermelést. | Does not include natural gas production fed to isolated systems.

A teljes időszakra vonatkozó megjegyzések: | Comments for the complete period:

az adatok 15 °C-os millió m³-ben | Data in million m³ on 15 °C

²Nem tartalmazza a tranzitcélú átvételt/átadást. | Does not include transit.

³Fizikai adatok. | Physical data.

⁴Nem tartalmazza azon földgáztermelési mennyiséget, amit a termelők közvetlenül végfelhasználóknak adnak át, a termálvízkísérő gázt, valamint a hazai metántermelést.

Az országos földgázmérleget a 2.9-es táblázat tartalmazza. | Does not include gas directly transferred from producers to consumers, gas used from the own production of natural gas producers, methane production and gases accompanying thermal water extraction. The domestic natural gas balance is found in table 2.9.

A tárolónak átadás nem egyezik meg a 2.12-es táblázat betárolás oszlopával, mivel nem tartalmazza a tárolók nem szállítóvezetékéről történő földgázátvételt. | The injection to storage is not equal to table 2.12's injection column, as this table does not contain the injection from outside to the transmission system.

A tárolóból átvétel nem egyezik meg a 2.12-es táblázat kitarolás oszlopával, mivel nem tartalmazza a tárolók nem szállítóvezetékéről történő földgázátadását. | The withdrawal from storage is not equal to table 2.12's withdrawal column, as this table does not contain the withdrawal outside of the transmission system.

4.8 FÖLDGÁZSZÁLLÍTÁS ÉS -ELOSZTÁS FELHASZNÁLÓKNAK [millió m³] NATURAL GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION TO END USERS [Mcm]

ÉV YEAR	ÖSSZESEN ¹ TOTAL ¹	EBBŐL: ELOSZTÓVEZETÉKI FELHASZNÁLÓK ² OF WHICH: DISTRIBUTION SYSTEM USERS ²	SZÁLLÍTÓVEZETÉKRŐL KÖZVETLENÜL ELLÁTOTT FELHASZNÁLÓK USERS SUPPLIED DIRECTLY FROM THE TRANSMISSION SYSTEM
1995	11 087	8 350	2 737
1996	12 356	9 287	3 069
1997	11 816	9 094	2 722
1998	11 900	8 945	2 955
1999	12 033	9 112	2 921
2000	11 547	8 738	2 809
2001	12 851	9 800	3 051
2002	12 882	9 531	3 351
2003	14 040	10 660	3 380
2004	13 724	10 389	3 335
2005	14 268	10 868	3 400
2006	13 690	10 326	3 364
2007	13 082	9 253	3 829
2008	12 792	9 256	3 536
2009	11 023	8 404	2 619
2010	11 843	8 932	2 910
2011	10 818	7 751	3 067
2012	10 622	7 146	3 476
2013	9 777	6 990	2 787
2014	8 048	6 277	1 771
2015	8 588	6 781	1 806
2016	9 259	7 242	2 017
2017	9 925	7 568	2 357
2018	9 482	7 264	2 217
2019	9 692	7 235	2 457
2020	10 098	7 593	2 505
2021	10 639	8 163	2 476
2022	8 965	6 955	2 009
2023	8 092	5 948	2 143

¹Nem egyezik meg a 2.4, 2.5, 4.7-es táblák „belföldi felhasználás” értékével, mivel nem tartalmazza a rendszer-üzemeltetők saját felhasználását. ¹Does not equal to the domestic use value of tables 2.4, 2.5, 4.7 as it does not contain the gas used by the system operators.

²Nem egyezik meg a 2.4, 2.5, 4.7-es táblák „elosztóhálózatba átadott” értékével, mivel nem tartalmazza a földgázelosztó saját felhasználását. ²Does not equal to the delivery from transmission pipeline to distribution pipeline" value of tables 2.4, 2.5, 4.7 as it does not contain the gas used by the distribution system operators.

4.9 FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ VEZETÉKEK FEJLŐDÉSE DEVELOPMENT OF THE NATURAL GAS TRANSMISSION PIPELINES

ÉV YEAR	FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ VEZETÉK HOSSZA LENGTH OF NATURAL GAS TRANSMISSION PIPELINE	KIADÁSI PONTOK SZÁMA ¹ NUMBER OF EXIT POINTS ¹	FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ VEZETÉKEK HOSSZÁNAK MEGOSZLÁSA KOR SZERINT DISTRIBUTION OF THE LENGTH OF NATURAL GAS TRANSMISSION PIPELINES BY AGE			
			0-5 ÉVES 0-5 YEARS	5-15 ÉVES 5-15 YEARS	15-25 ÉVES 15-25 YEARS	25 ÉV FÖLÖTTI OVER 25 YEARS
2000	5 168	355	574	1 007	1 774	1 813
2001	5 227	360	299	1 243	1 433	2 252
2002	5 227	365	247	1 046	1 665	2 268
2003	5 214	372	114	1 173	1 683	2 244
2004	5 301	380	144	1 075	1 623	2 459
2005	5 280	381	47	1 163	1 364	2 706
2006	5 252	384	47	1 163	1 280	2 762
2007	5 256	388	125	1 003	1 304	2 824
2008	5 313	389	318	693	1 415	2 887
2009	5 517	391	289	719	1 297	3 212
2010	5 577	393	371	603	946	3 658
2011	5 785	394	545	621	1 008	3 611
2012	5 784	395	554	621	969	3 639
2013	5 782	395	479	372	1 046	3 884
2014	5 874	399	362	436	1 169	3 906
2015	5 874	398	362	432	1 075	4 004
2016	5 874	400	104	601	1 162	4 006
2017	5 873	399	110	601	1 162	4 000
2018	5 873	400	110	601	1 159	4 000
2019	5 874	400	112	589	692	4 482
2020	5 874	400	20	710	636	4 509
2021	5 889	400	34	709	537	4 609
2022	5 890	400	35	709	537	4 609
2023	5 890	400	19	701	238	4 932

¹A kiadási pontok nem tartalmazzák a keverőköri kiadásokat, a tárolói és a határkeresztező kiadási pontokat. | Exit points do not include blending circle exit points, nor storage facility and cross-border exit points.

4.10 FÖLDGÁZELOSZTÓ HÁLÓZAT FEJLŐDÉSE DEVELOPMENT OF THE NATURAL GAS DISTRIBUTION NETWORK

		A TÉNYLEGESEN ÜZEMELŐ GÁZELOSZTÓ HÁLÓZAT HOSSZA ÉLETKORONKÉNTI BONTÁSBAN DECEMBER 31-ÉN [km] LENGTH OF GAS DISTRIBUTION NETWORK EFFECTIVELY IN OPERATION, BY AGE DISTRIBUTION, AS OF 31 DECEMBER [km]							
		0-5 ÉV 0-5 YEARS		5-15 ÉV 5-15 YEARS		15-25 ÉV 15-25 YEARS		25 ÉV FÖLÖTTI OVER 25 YEARS	
ÉV YEAR	ELOSZTÓVEZETÉK HOSSZA AZ ADOTT ÉVBEN [km] LENGTH OF THE DISTRIBUTION PIPELINES AS OF 31 DECEMBER [km]	MŰANYAG PLASTIC	ACÉL STEEL	MŰANYAG PLASTIC	ACÉL STEEL	MŰANYAG PLASTIC	ACÉL STEEL	MŰANYAG PLASTIC	ACÉL STEEL
2006	80 777,615	6 951,089	366,986	48 339,195	2 292,970	18 321,600	840,037	1 364,777	2 301,059
2007	81 389,765	6 214,812	299,714	46 457,865	2 301,205	21 044,695	875,308	1 876,369	2 320,386
2008	82 165,402	5 483,853	281,355	41 142,190	2 148,062	26 905,272	1 056,034	2 794,928	2 353,809
2009	82 030,235	4 193,871	212,644	37 707,235	2 230,014	30 120,439	1 830,767	3 754,748	1 980,517
2010	82 552,990	3 962,408	194,244	33 951,182	2 114,418	32 839,032	2 124,119	5 292,764	2 073,490
2011	82 927,590	3 786,954	188,081	29 055,710	1 711,193	35 933,944	1 660,853	7 865,369	2 724,112
2012	83 047,207	3 522,361	167,471	25 817,201	1 364,872	38 593,072	2 497,548	8 902,701	2 181,657
2013	83 253,279	3 217,427	150,788	20 978,507	1 033,771	41 323,407	2 349,560	11 330,167	2 869,809
2014	83 530,199	2 756,234	123,055	17 883,241	764,755	42 955,497	2 452,240	13 534,333	3 060,843
2015	83 619,602	2 597,002	104,338	15 988,586	580,941	43 645,626	2 554,759	15 029,831	3 115,685
2016	83 732,033	2 518,981	79,102	14 800,829	529,219	43 060,277	2 505,397	17 037,939	3 200,330
2017	83 862,683	2 302,376	48,524	14 168,339	479,725	42 009,512	2 494,088	19 144,941	3 215,558
2018	84 079,091	1 091,733	50,353	7 164,789	359,583	44 062,255	2 420,303	25 371,447	3 558,830
2019	84 388,832	1 173,915	102,404	4 890,851	358,936	31 965,536	2 163,115	39 982,100	3 751,956
2020	84 808,025	1 515,123	115,098	3 962,966	353,347	25 889,421	1 823,934	47 101,908	4 043,259
2021	85 166,205	1 842,974	128,342	3 231,248	326,730	22 043,446	1 688,322	51 780,596	4 123,641
2022	85 040,923	2 036,549	101,187	2 753,020	309,737	18 850,642	1 442,170	55 191,322	4 357,654
2023	85 560,926	1 867,191	77,379	2 230,174	206,838	15 700,232	1 107,645	59 619,151	4 752,280

4.11 A GÁZIPARI ENGEDÉLYES TÁRSASÁGOK ÉVES ÁTLAGOS STATISZTIKAI LÉTSZÁMA

ANNUAL AVERAGE NUMBER OF STAFF IN COMPANIES WITH OPERATING LICENSE IN THE GAS SECTOR

	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
ÖSSZESEN¹ TOTAL¹	17 191	22 918	25 625	21 235	20 034	20 560	17 409	17 114	17 167	16 918	7 568	7 014	6 805	6 789	7 133
EBBŐL: ENGEDÉLYES TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ÖSSZESEN OF WHICH: ENGAGED IN LICENSEE ACTIVITY IN TOTAL	4 087	4 025	3 935	4 079	3 503	4 230	4 223	4 515	4 737	4 612	4 073	4 112	3 979	3 864	3 744
EBBŐL: FÖLDGÁZTÁROLÓI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK OF WHICH: ENGAGED IN NATURAL GAS STORAGE ACTIVITY	171	188	192	187	191	240	246	248	254	249	244	244	246	247	252
FÖLDGÁZSZÁLLÍTÁSIRENDSZER-ÜZEMELTETŐI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK² ENGAGED IN NATURAL GAS TRANSMISSION ACTIVITY ²	21	20	20	20	841	815	810	795	743	721	685	699	695	659	661
FÖLDGÁZRENDSZER-IRÁNYÍTÓI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN NATURAL GAS TRANSMISSION SYSTEM OPERATOR ACTIVITY	713	743	755	780	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
FÖLDGÁZELOSZTÓI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN NATURAL GAS DISTRIBUTION	2 632	2 442	2 338	2 317	1 679	2 295	2 233	2 252	2 510	2 543	2 505	2 435	2 435	2 440	2 278
FÖLDGÁZ-KERESKEDELMI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN NATURAL GAS TRADING	286	403	392	476	504	595	461	540	501	598	537	634	522	445	475
FÖLDGÁZ EGYETEMES SZOLGÁLTATÓI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN UNIVERSAL NATURAL GAS SERVICE PROVISION	264	229	237	300	289	277	465	671	720	495	92	90	72	64	69
VEZETÉKES PB-GÁZ-SZOLGÁLTATÓI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN PIPELINE SUPPLY OF PROPANE-BUTANE GAS	-	-	-	-	-	0 ³	0 ³	0 ³	0 ³	0 ³	0 ³	0 ³	0 ³	0 ³	0 ³
SZERVEZETT FÖLDGÁZPIACI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN ORGANIZED NATURAL GAS MARKET ACTIVITY	-	-	-	-	-	8	8	9	7	6	10	10	9	9	9

¹ Az Összesen sor tartalmazza a nem engedélyesi tevékenységben foglalkoztatottak számát is. | The Total figure includes staff employed in non-licensee activities.

² 2013-tól tartalmazza a szállítási rendszerüzemeltető és földgázszállítási működési engedélyes adatait is. | From 2013, figures include the data of the transmission system operator licensee and the gas transmission activity licensee.

³ Az engedélyesek nem alkalmaznak közvetlenül az engedélyes tevékenység végzésére munkavállalót. | No employees employed by the licensees in direct connection with the licensed activity.

Az adattartalom hosszú időszorban megtalálható a 4.9-es táblázatban. | Long time series data can be found in table 4.9.

4.12 VEZETÉKES PB-GÁZ-SZOLGÁLTATÓK ÖSSZEFOGLALÓ ADATAI

SUMMARY DATA OF PIPELINE SUPPLIERS OF PROPANE-BUTANE GAS

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
VEZETÉKES PB-GÁZ-HÁLÓZATBA BEKAPCSOLT TELEPÜLÉSEK SZÁMA [db] NUMBER OF SETTLEMENTS CONNECTED TO THE PIPELINE PROPANE-BUTANE GAS NETWORK [pcs]	28	18	17	17	17	16	16	16	16	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
FOGYASZTÓK SZÁMA [db] NUMBER OF CONSUMERS [person]	3 452	1 631	1 633	1 624	1 617	1 553	1 523	1 491	1 453	1 360	1 360	1 302	1 288	1 273	1 254	1 223	1 199	1 209	1 176	1 149
EBBŐL: HÁZTARTÁSI FOGYASZTÓK [db] OF WHICH: HOUSEHOLD CONSUMERS [person]	3 134	1 505	1 505	1 487	1 484	1 454	1 410	1 268	1 326	1 247	1 239	1 207	1 197	1 167	1 159	1 131	1 111	1 100	1 073	1 053
ÉRTÉKESÍTETT PB-GÁZ [t] SOLD PROPANE-BUTANE GAS [t]	2 676	2 562	1 490	982	976	1 140	924	705	635	441	396	355	366	380	362	342	295	294	250	245
EBBŐL: HÁZTARTÁSI FOGYASZTÓKNAK [t] OF WHICH: TO HOUSEHOLD CONSUMERS [t]	1 766	1 330	830	433	363	396	314	259	226	226	156	156	157	165	172	169	173	194	158	168
ÉRTÉKESÍTÉS ÁRBEVÉTELE [millió Ft] SALES REVENUE [Million HUF]	334	393	237	203	278	260	252	184	200	184	132	112	122	116	123	126	111	111	101	100
EBBŐL: HÁZTARTÁSI FOGYASZTÓK [millió Ft] OF WHICH: HOUSEHOLD CONSUMERS [Million HUF]	213	243	121	94	114	95	92	69	74	76	63	59	60	55	64	65	65	72	61	64
ELOSZTÓHÁLÓZAT HOSSZA [km] LENGTH OF DISTRIBUTION NETWORK [km]	205	98	98	98	98	98	101	101	101	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
EBBŐL: GERINCVEZETÉK [km] OF WHICH: MAIN PIPELINE [km]	150	73	73	73	73	73	75	75	75	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74

5

NEMZETKÖZI ADATOK INTERNATIONAL DATA



5.1 FÖLDGÁZTERMELÉS EURÓPÁBAN [GWh (GCV)]¹ NATURAL GAS PRODUCTION IN EUROPE [GWh (GCV)]¹

	2020	2021	2022	2023
EU-27 ÖSSZESEN EU-27 TOTAL	479 425	441 291	405 767	330 764
AUSZTRIA AUSTRIA	7 357	6 610	6 212	5 594
BELGIUM BELGIUM	53	47	120	124
BULGÁRIA BULGARIA	556	307	171	92
CIPRUS CYPRUS	0	0	0	0
CSEHORSZÁG CZECH REPUBLIC	1 891	1 941	2 142	1 565
DÁNIA DENMARK	13 851	14 707	14 473	13 943
ÉSZTORSZÁG ESTONIA	0	0	0	0
FINNORSZÁG FINLAND	0	0	0	0
FRANCIAORSZÁG FRANCE	181	232	207	184
GÖRÖGORSZÁG GREECE	78	47	0	0
HOLLANDIA NETHERLANDS	200 949	180 236	149 823	96 575
HORVÁTORSZÁG CROATIA	8 200	7 252	7 305	6 783
ÍRORSZÁG IRELAND	19 206	14 689	13 518	10 850
LENGYELORSZÁG POLAND	39 501	38 843	38 044	26 978
LETTORSZÁG LATVIA	0	0	0	0
LITVÁNIA LITHUANIA	0	0	0	0
LUXEMBURG LUXEMBOURG	0	0	0	0
MAGYARORSZÁG HUNGARY	15 356	13 705	13 729	14 482
MÁLTA MALTA	0	0	0	0
NÉMETORSZÁG GERMANY	46 879	44 975	42 008	37 522
OLASZORSZÁG ITALY	38 230	30 330	29 585	26 553
PORTUGÁLIA PORTUGAL	0	0	0	0
ROMÁNIA ROMANIA	85 963	86 357	87 506	88 722
SPANYOLORSZÁG SPAIN	484	396	343	266
SVÉDORSZÁG SWEDEN	0	0	0	0
SZLOVÁKIA SLOVAKIA	636	568	540	487
SZLOVÉNIA SLOVENIA	53	51	43	44
EGYÉB, NEM EU-TAGÁLLAMOK ADATAI DATA OF OTHER, NON-EU COUNTRIES				
ALBÁNIA ALBANIA	479	515	444	508
EGYESÜLT KIRÁLYSÁG UNITED KINGDOM	:	:	:	0
MACEDÓNIA FORMER YUGOSLAV REPUBLIC OF MACEDONIA	0	0	0	0
MONTENEGRÓ MONTENEGRO	0	0	0	0
NORVÉGIA NORWAY	1 140 189	1 172 421	1 269 876	1 200 159
SZERBIA SERBIA	3 783	3 353	3 036	2 916

¹ Az adatok az előző évi kiadványhoz képest pontosításra kerültek. | The data has been revised since the previous edition of the publication.

² 2023-re vonatkozó adatok előzetes, havi adatokon alapulnak. | Data for 2023 is based upon preliminary, monthly data.

Forrás: Eurostat | Source: Eurostat

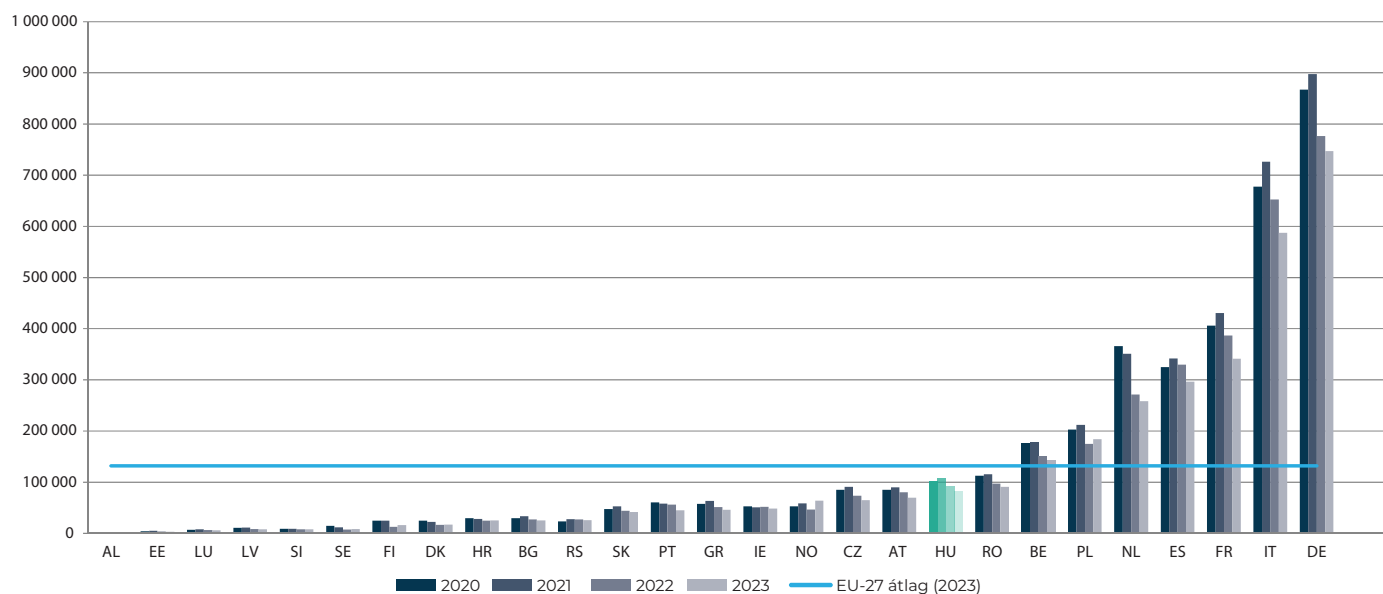
5.2 FÖLD ALATTI FÖLDGÁZTÁROLÓI KAPACITÁSOK EURÓPÁBAN 2023-BAN [TWh]

UNDERGROUND NATURAL GAS STORAGE CAPACITIES IN EUROPE IN 2023 [TWh]

	MŰKÖDŐ TÁROLÓK SZÁMA [db] NUMBER OF OPERATING STORAGES [pcs]	MOBILGÁZTÁROLÓ KAPACITÁS [TWh] MOBILE GAS WORKING CAPACITY [TWh]		
		MŰKÖDŐ IN OPERATION	ÉPÍTÉS ALATT UNDER CONSTRUCTION	TERVEZETT PLANNED
AUSZTRIA AUSTRIA	9	95,2	-	-
BELGIUM BELGIUM	1	9,0	-	-
BULGÁRIA BULGARIA	1	5,8	-	4,8
CSEHORSZÁG CZECH REPUBLIC	9	43,1	0,8	0,4
DÁNIA DENMARK	2	10,5	-	-
FRANCIAORSZÁG FRANCE	16	132,3	-	4,1
GÖRÖGORSZÁG GREECE	0	-	-	3,9
HOLLANDIA NETHERLANDS	5	144,6	-	-
HORVÁTORSZÁG CROATIA	1	5,2	-	0,3
LENGYELORSZÁG POLAND	9	38,4	0,7	9,0
LETTORSZÁG LATVIA	1	24,2	-	-
MAGYARORSZÁG HUNGARY	5	69,6	-	-
NÉMETORSZÁG GERMANY	60	260,5	-	5,9
OLASZORSZÁG ITALY	13	195,4	8,6	40,7
PORTUGÁLIA PORTUGAL	1	3,6	-	-
ROMÁNIA ROMANIA	6	33,0	-	12,5
SPANYOLORSZÁG SPAIN	4	34,2	-	-
SVÉDORSZÁG SWEDEN	1	0,1	-	-
SZLOVÁKIA SLOVAKIA	2	43,4	-	3,6
EU-27 ÖSSZESEN EU-27 TOTAL	146	1 148,2	10,1	85,2
EGYESÜLT KIRÁLYSÁG UNITED KINGDOM	8	17,5	0,4	35,3
FEHÉROROSZORSZÁG BELARUS	3	15,3	5,5	-
OROSZORSZÁG RUSSIAN FEDERATION	3	23,8	-	-
SZERBIA SERBIA	1	4,5	-	-
TÖRÖKORSZÁG TURKEY	3	35,0	-	43,2
UKRAJNA UKRAINE	13	327,9	-	-
NEM EU-27 ÖSSZESEN NON EU-27 TOTAL	31	424,1	5,9	78,6
EURÓPA ÖSSZESEN TOTAL EUROPE	177	1 572,2	16,0	163,8

Forrás: Gas Infrastructure Europe – <https://www.gie.eu/transparency/databases/storage-database/> | Source: Gas Infrastructure Europe – <https://www.gie.eu/transparency/databases/storage-database/> 2023. júliusi állapot szerint. | as of July 2023.

5.3A BELFÖLDI BRUTTÓ FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS EURÓPÁBAN [GWh (GCV)] GROSS DOMESTIC NATURAL GAS CONSUMPTION IN EUROPE [GWh (GCV)]



Forrás: Eurostat | Source: Eurostat

Az országkódok jelentése megtalálható a fejezet végén. | The legend for the country abbreviations can be found at the end of the chapter.

Az ábra adatait az előző évi kiadványéhoz képest pontosították. | The data of the chart has been revised since the previous edition of the publication.

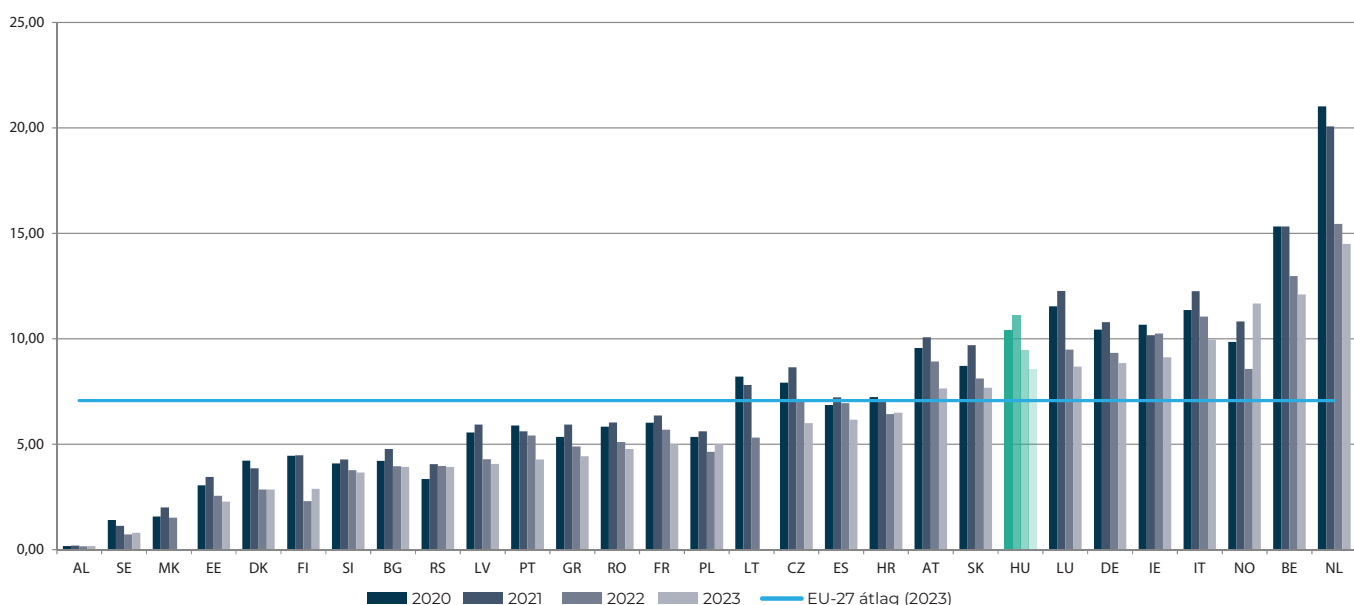
Tartalmazza az EU-28-on kívül egyéb európai országok adatait is: Albánia, Macedónia, Norvégia, Szerbia, Törökország. | Contains the data of other, non EU-28 European countries, Albania, Macedonia, Norway, Serbia, Turkey.

Nem tartalmazza azoknak az EU-tagállamoknak az adatait, amelyekben nincsen belföldi földgázfelhasználás: Ciprus, Málta. | Does not contain the data of the EU countries that have no consumption of natural gas: Cyprus, Malta.

2023. 05. 03. állapot szerint. | as of 03.05.2022.

* A 2022-re vonatkozó adatok előzetes, havi adatokon alapulnak. | Data for 2022 is based upon preliminary, monthly data.

5.3B EGY FŐRE JUTÓ BELFÖLDI BRUTTÓ FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS EURÓPÁBAN [MWh/fő] GROSS DOMESTIC NATURAL GAS CONSUMPTION IN EUROPE PER CAPITA [MWh/capita]



Forrás: Eurostat | Source: Eurostat

Az országkódok jelentése megtalálható a fejezet végén. | The legend for the country abbreviations can be found at the end of the chapter.

Az ábra adatait az előző évi kiadványéhoz képest pontosították. | The data of the chart has been revised since the previous edition of the publication.

Tartalmazza az EU-28-on kívül egyéb európai országok adatait is: Albánia, Macedónia, Norvégia, Szerbia, Törökország. | Contains the data of other, non EU-28 European countries, Albania, Macedonia, Norway, Serbia, Turkey.

Nem tartalmazza azoknak az EU-tagállamoknak az adatait, amelyekben nincsen belföldi földgázfelhasználás: Ciprus, Málta. | Does not contain the data of the EU countries that have no consumption of natural gas: Cyprus, Malta.

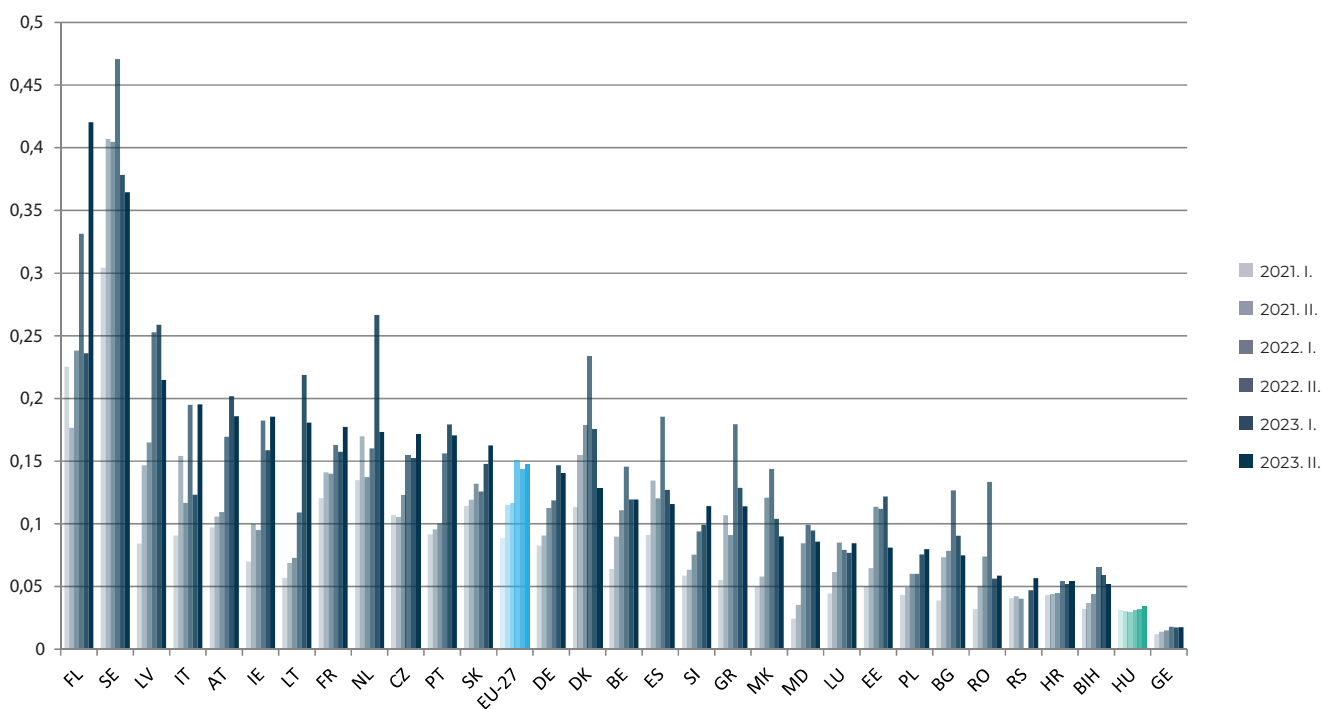
2023. 05. 03. állapot szerint. | as of 03.05.2022.

* A 2022-re vonatkozó adatok előzetes, havi adatokon alapulnak. | Data for 2022 is based upon preliminary, monthly data.

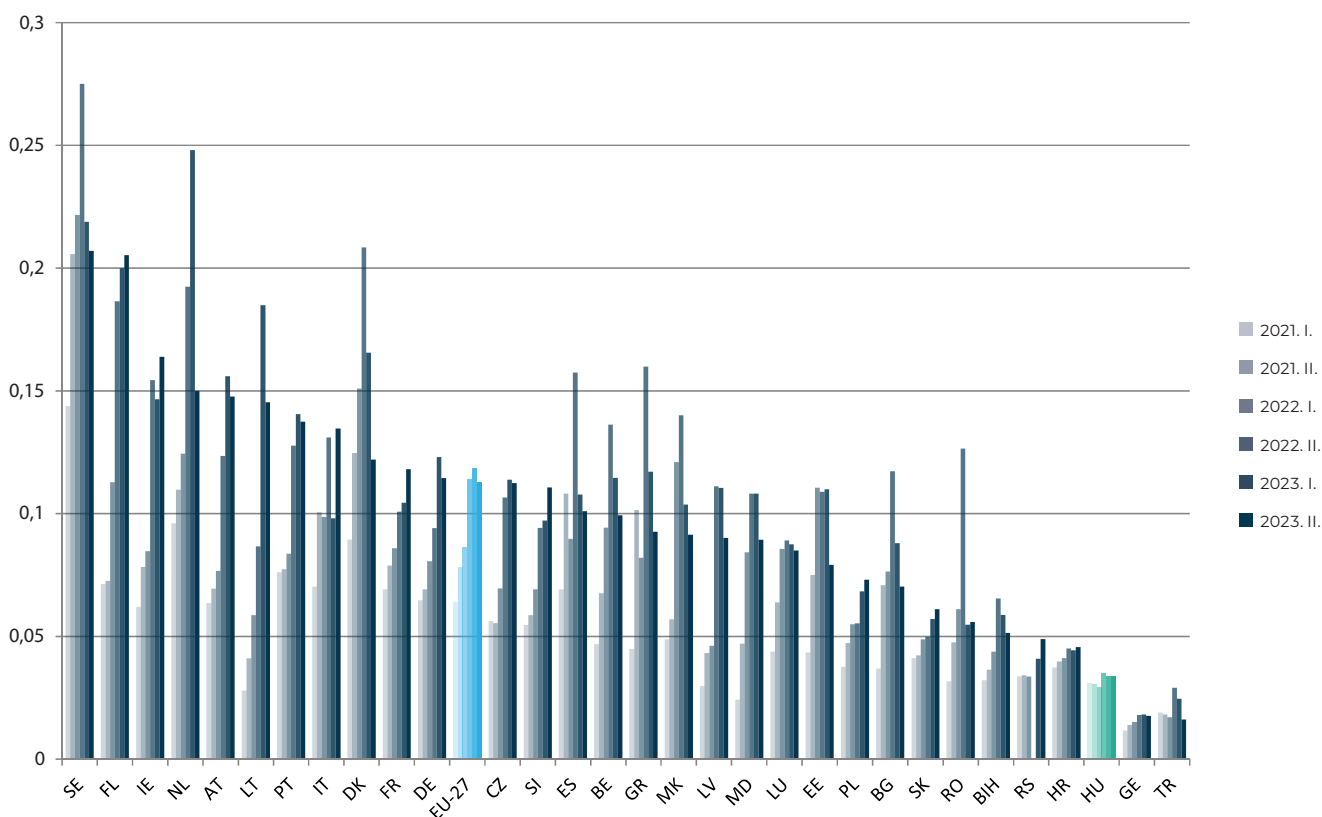
5.4 LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÁTLAGOS FÖLDGÁZÁRAI EURÓPÁBAN ÉVES FELHASZNÁLÁS SZERINT

AVERAGE HOUSEHOLD CONSUMER NATURAL GAS PRICES IN EUROPE BY ANNUAL CONSUMPTION

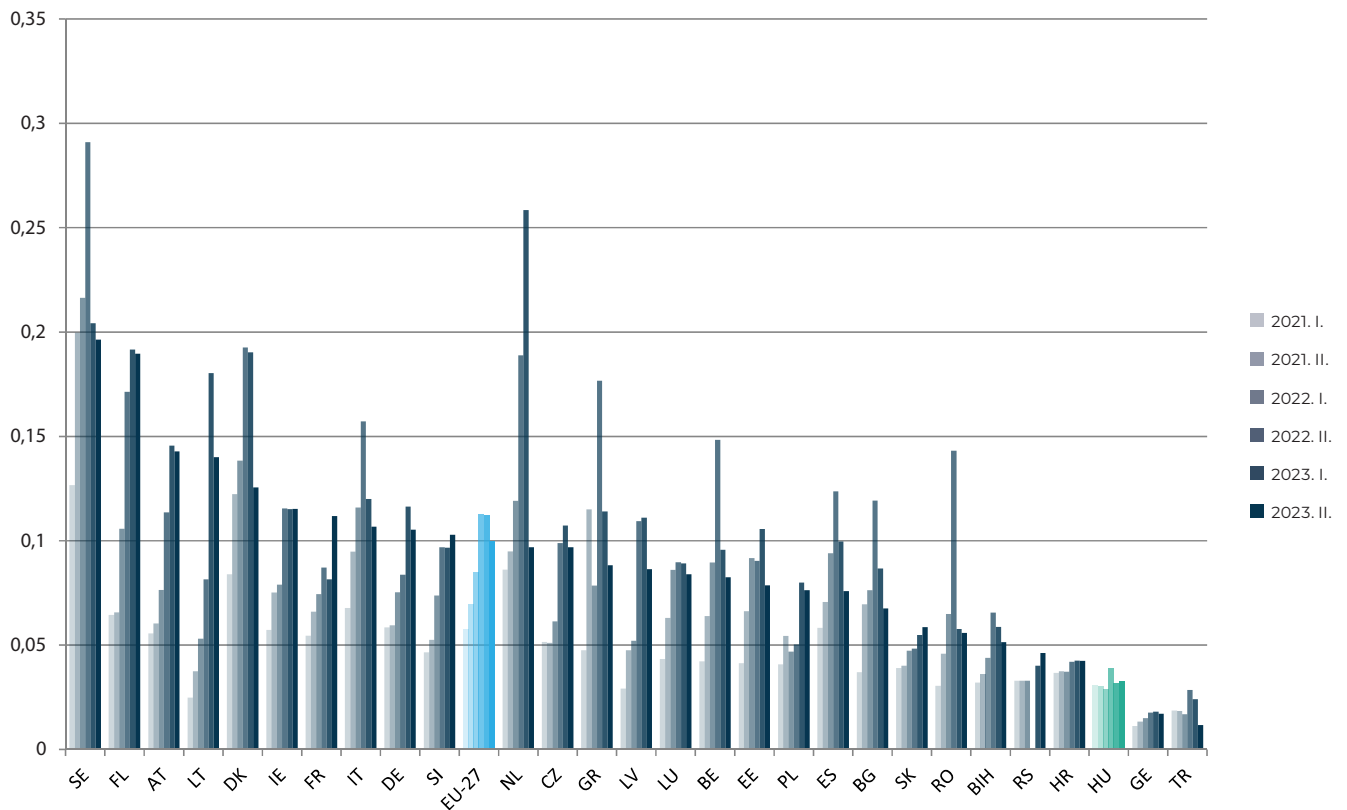
20 GJ/ÉV FOGYASZTÁS ALATT [EUR/kWh] | UNDER 20 GJ/YEAR CONSUMPTION [EUR/kWh]



20–200 GJ/ÉV FOGYASZTÁS KÖZÖTT [EUR/kWh] | BETWEEN 20–200 GJ/YEAR CONSUMPTION [EUR/kWh]



200 GJ/ÉV FOGYASZTÁS FELETT [EUR/kWh] | ABOVE 200 GJ/YEAR CONSUMPTION [EUR/kWh]



Az ábra adatait pontosították az előző évi kiadványéhoz képest. Az országkódok jelentése megtalálható a fejezet végén. | The data of the chart has been revised since the previous edition of the publication. The legend for the country abbreviations is at the end of the chapter.

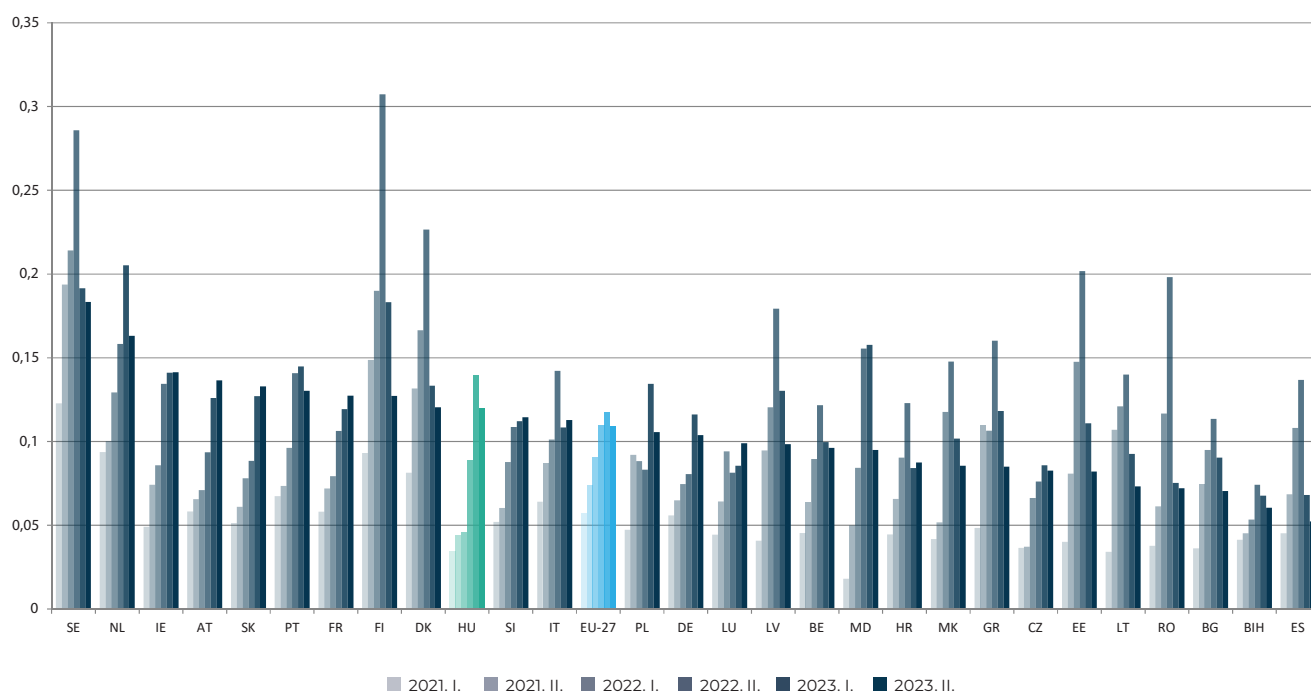
Tartalmazza az EU-27-en kívül egyéb európai országok adatait is: Bosznia és Hercegovina, Észak-Macedónia, Grúzia, Liechtenstein, Moldovai Köztársaság, Szerbia, Törökország. | Contains the data of the other, non EU-27 countries: Bosnia and Herzegovina, Georgia, Liechtenstein, North Macedonia, Republic of Moldova, Serbia, Turkey. Nem tartalmazza a következő EU-tagállamok adatait: Ciprus, Finnország, Málta. | Does not contain the data of the following EU countries: Cyprus, Finland, Malta. Áfával és minden egyéb adóval együtt. | With VAT and other taxes.



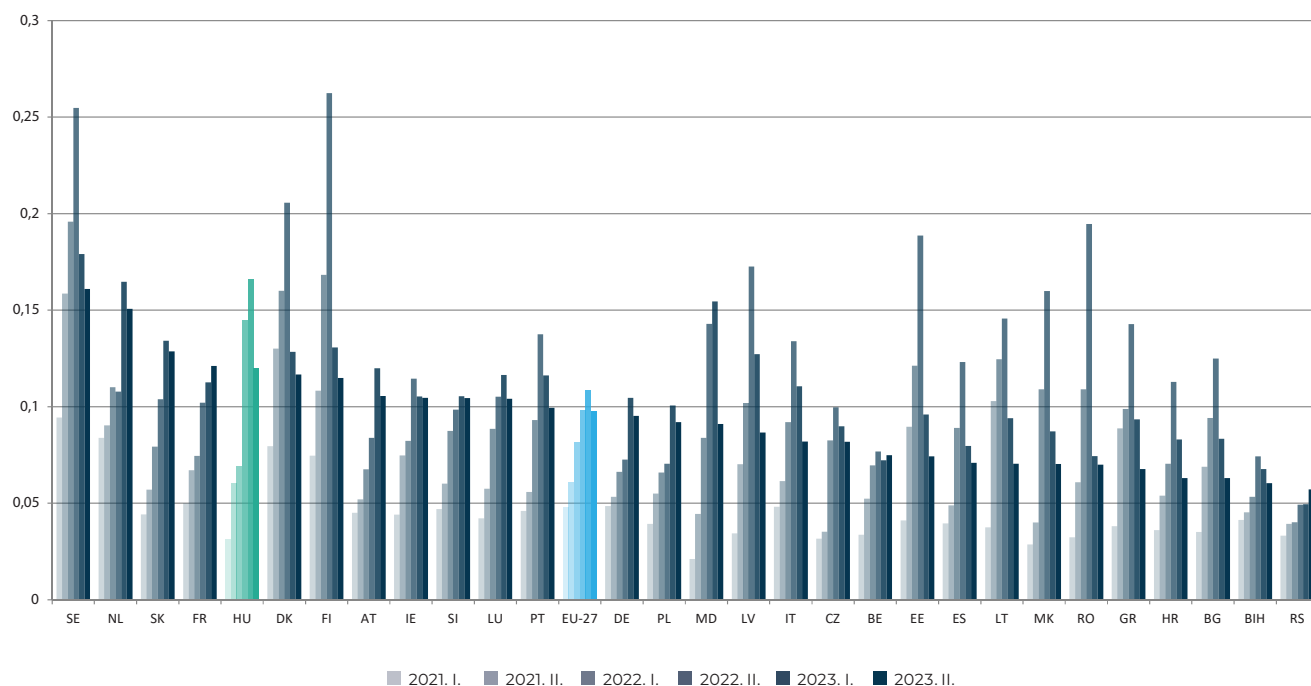
5.5 IPARI FOGYASZTÓK ÁTLAGOS FÖLDGÁZÁRAI EURÓPÁBAN ÉVES FELHASZNÁLÁS SZERINT

AVERAGE INDUSTRIAL CONSUMER NATURAL GAS PRICES IN EUROPE BY ANNUAL CONSUMPTION

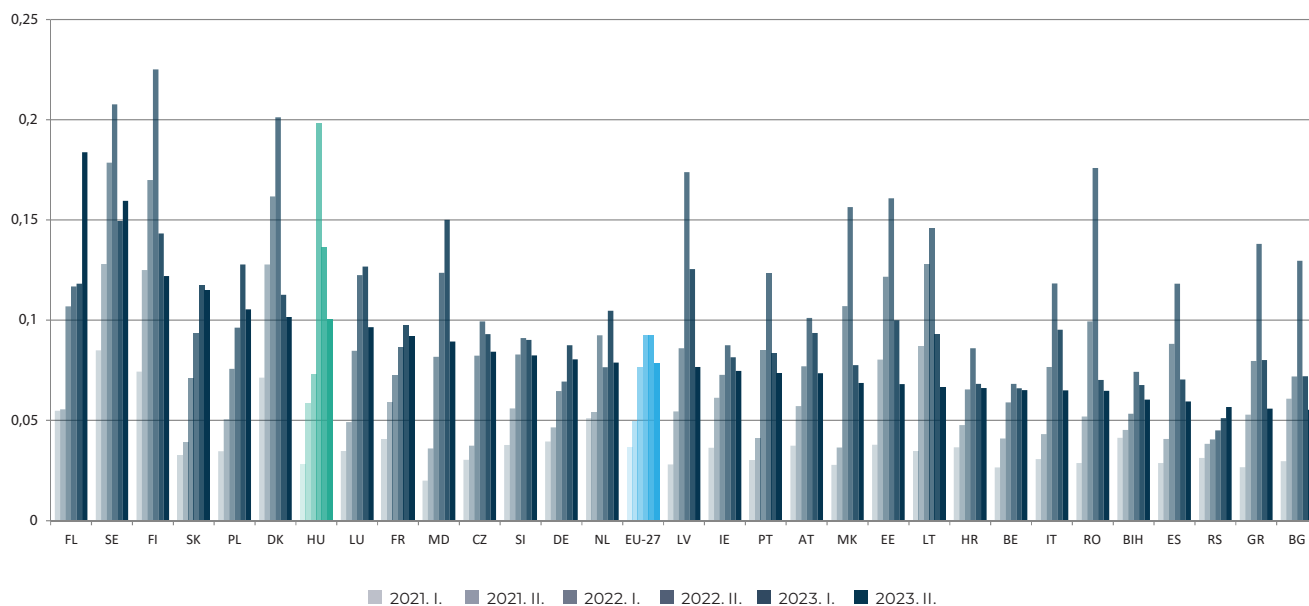
1 000 GJ/év FOGYASZTÁS ALATT [EUR/kWh] | UNDER 1 000 GJ/year CONSUMPTION [EUR/kWh]



1 000–10 000 GJ/év FOGYASZTÁS KÖZÖTT [EUR/kWh]
BETWEEN 1 000–10 000 GJ/year CONSUMPTION [EUR/kWh]



10 000–100 000 GJ/év FOGYASZTÁS KÖZÖTT [EUR/kWh]
BETWEEN 10 000–100 000 GJ/year CONSUMPTION [EUR/kWh]



Az ábra adatait pontosították az előző évi kiadványéhoz képest. Az országkódok jelentése megtalálható a fejezet végén. | The data of the chart has been revised since the previous edition of the publication. The legend for the country abbreviations is at the end of the chapter.
Tartalmazza az EU-27-en kívül egyéb európai országok adatait is: Bosznia és Hercegovina, Észak-Macedónia, Grúzia, Moldovai Köztársaság, Szerbia. | Contains the data of the other, non EU-27 countries: Bosnia and Herzegovina, Georgia, North Macedonia, Republic of Moldova, Serbia.
Nem tartalmazza a következő EU-tagállamok adatait: Ciprus, Málta. | Does not contain the data of the following EU countries: Cyprus, Malta.
Áfával és minden egyéb adóval együtt. | With VAT and other taxes.

Albánia | Albania – AL
Ausztria | Austria – AT
Belgium | Belgium – BE
Bosznia és Hercegovina | Bosnia and Herzegovina – BA
Bulgária | Bulgaria – BG
Cseh Köztársaság | Czech Republic – CZ
Dánia | Denmark – DK
Egyesült Királyság | United Kingdom – GB
Észtország | Estonia – EE
Finnország | Finland – FI
Franciaország | France – FR

Görögország | Greece – GR
Hollandia | Netherlands – NL
Horvátország | Croatia – HR
Írország | Ireland – IE
Lengyelország | Poland – PL
Lettország | Latvia – LV
Liechtenstein | Liechtenstein – LI
Litvánia | Lithuania – LU
Macedónia | Macedonia – MK
Magyarország | Hungary – HU
Németország | Germany – DE
Norvégia | Norway – NO

Olaszország | Italy – IT
Portugália | Portugal – PT
Románia | Romania – RO
Spanyolország | Spain – ES
Svédország | Sweden – SE
Szerbia | Serbia – RS
Szlovákia | Slovakia – SK
Szlovénia | Slovenia – SI
Törökország | Turkey – TR
Ukrajna | Ukraine – UA





2024