

# A MAGYAR FÖLDGÁZRENDSZER 2021. ÉVI ADATAI

DATA OF THE HUNGARIAN  
NATURAL GAS SYSTEM

*Tiszta energia,  
fenntartható környezet*



# A MAGYAR FÖLDGÁZRENDSZER 2021. ÉVI ADATAI

## DATA OF THE HUNGARIAN NATURAL GAS SYSTEM 2021

**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:  
**Horváth Péter János 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:

**Dabóczi Tamás** – FGSZ Zrt.

**Simonné Bencsik Márta** – FGSZ Zrt.

**Szalai Zoltán** – FGSZ Zrt.

**Kajtán Erika** – FGSZ Zrt.

**Dudás Gábor Miklós** – FGSZ Zrt.

**Fotók** – Photos:

Bigstock



A MOL-CSOPORTTAGJA

## 1 FÖLDGÁZIPAR NATURAL GAS INDUSTRY

<b>1.1 FONTOSABB FOGALMAK MEGHATÁROZÁSA</b> DEFINITION OF KEY TERMS	8
<b>1.2 HAZAI FÖLDGÁZIPAR JELENLEGI MŰKÖDÉSI MODELLJE</b> CURRENT OPERATIONAL MODEL OF THE DOMESTIC NATURAL GAS SECTOR	10
<b>1.3 RENDSZERLEÍRÁS</b> SYSTEM DESCRIPTION	11
<b>1.4 GÁZIPARI MŰKÖDÉSI ENGEDÉLYEKSEL RENDELKEZŐ TÁRSASÁGOK 2021. DECEMBER 31-ÉN</b> COMPANIES WITH OPERATING LICENSE IN THE GAS SECTOR AS OF 31 DECEMBER 2021	14
<b>1.5 GÁZIPARI MŰKÖDÉSI ENGEDÉLYEKSEL RENDELKEZŐ TÁRSASÁGOK ÉVES ÁTLAGOS ÁLLOMÁNYI LÉTSZÁMA [fő]</b> ANNUAL AVERAGE NUMBER OF STAFF IN COMPANIES WITH OPERATING LICENSE IN THE GAS SECTOR [person]	15
<b>1.6 FÖLDGÁZIPARI ENGEDÉLYESEK TULAJDONOSI MEGOSZLÁSA A JEGYZETT TŐKE ARÁNYÁBAN (ENGEDÉLYTÍPUSONKÉNT) 2021. DECEMBER 31-ÉN [%-BAN]</b> OWNERSHIP SHARE OF NATURAL GAS SECTOR LICENSEES IN THE PROPORTION OF SUBSCRIBED CAPITAL (BY LICENSE TYPE) AS OF 31 DECEMBER 2021 [%]	16

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

## 2 FÖLDGÁZSZÁLLÍTÁS ÉS -TÁROLÁS NATURAL GAS TRANSMISSION AND STORAGE

<b>2.1 FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ ÉS -ELOSZTÓ VEZETÉKI, VALAMINT -TÁROLÓI MŰSZAKI ADATOK</b> TECHNICAL DATA OF NATURAL GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION PIPELINES AS WELL AS STORAGE FACILITIES	20
<b>2.2A FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ RENDSZER KAPACITÁSADATAI [TWh/év, GWh/nap]</b> CAPACITY DATA OF THE NATURAL GAS TRANSMISSION SYSTEM [TWh/year, GWh/day]	21
<b>2.2B FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ RENDSZER KAPACITÁSADATAI [milliárd m<sup>3</sup>/év, millió m<sup>3</sup>/nap]</b> CAPACITY DATA OF THE NATURAL GAS TRANSMISSION SYSTEM [bcm/year, mcm/day]	22
<b>2.3 HATÁRKERESZTEZŐ, TERMELŐI ÉS TÁROLÓI PONTOK NAPI KAPACITÁSKIHASZNÁLTSÁGA [%]</b> DAILY CAPACITY UTILIZATION OF THE CROSS BORDER, NATURAL GAS PRODUCTION AND STORAGE POINTS [%]	23
<b>2.4 FÖLDGÁZ CSÚCSNAPI ADATOK [kWh]</b> NATURAL GAS PEAK DAY DATA [kWh]	24
<b>2.5 BELFÖLDI NAPI FOGYASZTÁSSTRUKTÚRA [TWh]</b> DAILY DOMESTIC CONSUMPTION STRUCTURE [TWh]	25

<b>2.6 SZÁLLÍTÓRENDSZER FÖLDGÁZMÉRLEGE [TWh, millió m<sup>3</sup>]</b> NATURAL GAS BALANCE OF THE TRANSMISSION SYSTEM [TWh, million m <sup>3</sup> ]	27
<b>2.7 SZÁLLÍTÓRENDSZER FÖLDGÁZMÉRLEGE HAVI BONTÁSBAN [2021, GWh]</b> NATURAL GAS BALANCE OF THE TRANSMISSION SYSTEM BY MONTH [2021, GWh]	29
<b>2.8 ORSZÁGOS FÖLDGÁZMÉRLEG [TJ]</b> NATIONAL NATURAL GAS BALANCE [TJ]	30
<b>2.9 ÁTLAGOS ÉVES ORSZÁGOS FŰTŐÉRTÉK- [(MJ/m<sup>3</sup> (15/15 °C)) ÉS ÉGÉSHŐADATOK [(kWh/m<sup>3</sup> (25/0 °C))]</b> AVERAGE ANNUAL [(MJ/m <sup>3</sup> (15 °C)) & GROSS [(kWh/m <sup>3</sup> (25/0 °C)) CALORIFIC VALUE DATA	31
<b>2.10 NAPI KÖZÉPHŐMÉRSÉKLET HATÁSA A FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁSRA [m<sup>3</sup>]</b> DAILY MEAN TEMPERATURE'S EFFECT ON NATURAL GAS CONSUMPTION [m <sup>3</sup> ]	32
<b>2.11 FÖLDGÁZTÁROLÁSRA VONATKOZÓ ADATOK [TWh]</b> DATA RELATED TO THE STORAGE OF NATURAL GAS [TWh]	34

## 3 FÖLDGÁZELOSZTÁS ÉS -KERESKEDELEM NATURAL GAS DISTRIBUTION AND TRADE

<b>3.1 EGYETEMES SZOLGÁLTATÁSBAN ELLÁTOTT FOGYASZTÓK, VALAMINT A SZABADPIACI FELHASZNÁLÓK FOGYASZTÁSI ADATAI [TWh]</b> CONSUMPTION DATA OF CONSUMERS OF UNIVERSAL SERVICE PROVIDERS AND LIBERALIZED MARKET CONSUMERS [TWh]	38
<b>3.2 EGYETEMES SZOLGÁLTATÓK ÉS SZABADPIACI KERESKEDŐK VÉGFEHESZTŐI ÉRTÉKESÍTÉSI ÁRBEVÉTELADATAI [millió Ft]</b> SALES DATA OF UNIVERSAL GAS SERVICE PROVIDERS AND TRADERS [million HUF]	40
<b>3.3 ELOSZTÓHÁLÓZATRA CSATLAKOZÓ FELHASZNÁLÓK SZÁMA DECEMBER 31-ÉN [ezer db]</b> CONSUMERS CONNECTED TO THE DISTRIBUTION NETWORK AS OF 31 DECEMBER [thousand consumers]	41
<b>3.4A EGY FELHASZNÁLÓRA VETÍTETT LAKOSSÁGI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS TELEPÜLÉSENKÉNT [m<sup>3</sup>/felhasználó]</b> HOUSEHOLD NATURAL GAS CONSUMPTION PER CONSUMER BY SETTLEMENTS [m <sup>3</sup> /user]	42

<b>3.4B EGY FŐRE VETÍTETT LAKOSSÁGI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS TELEPÜLÉSENKÉNT [m<sup>3</sup>/fő]</b> HOUSEHOLD NATURAL GAS CONSUMPTION PER CAPITA BY SETTLEMENTS [m <sup>3</sup> /capita]	42
<b>3.5 FÖLDGÁZSZEKTOR PIACKONCENTRÁLTÁSI MUTATÓI</b> MARKET-CONCENTRATION INDICATORS OF THE NATURAL GAS SECTOR	43
<b>3.6 SZERVEZETT FÖLDGÁZPIACI ADATOK [TWh, millió Ft]</b> ORGANIZED NATURAL GAS MARKET DATA [TWh, million HUF]	44
<b>3.7 A VEZETÉKES PB-GÁZSZOLGÁLTATÓK ÖSSZEFOGLALÓ ADATAI</b> SUMMARY DATA OF PIPELINE SUPPLIERS OF PROPANE-BUTANE GAS	45



## 4 HOSSZÚ IDŐSOROS ADATOK LONG TIME SERIES DATA

<b>4.1 PRIMER BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA A TELJES PRIMERENERGIA-FELHASZNÁLÁSBAN [PJ, %]</b> TRENDS AND SHARES OF NATURAL GAS IN PRIMARY ENERGY SUPPLY [PJ, %] . . . . .	47
<b>4.2 FÖLDGÁZTERMELÉSI ADATOK [TWh, millió m<sup>3</sup>]</b> NATURAL GAS PRODUCTION DATA [TWh, million m <sup>3</sup> ] . . . . .	47
<b>4.3 FÖLDGÁZTERMELÉS ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA A PRIMERENERGIAHORDOZÓ-TERMELÉSBŐL [PJ, %]</b> TRENDS OF NATURAL GAS PRODUCTION AND ITS SHARE IN PRIMARY ENERGY PRODUCTION [PJ, %] . . . . .	48
<b>4.4 FÖLDGÁZ (FIZIKAI) IMPORT-EXPORT-TRANZIT ADATOK [TWh, millió m<sup>3</sup>]</b> NATURAL GAS (PHYSICAL) IMPORT-EXPORT-TRANSIT DATA [TWh, million m <sup>3</sup> ] . . . . .	48
<b>4.5 FÖLDGÁZIMPORT ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA AZ ENERGIAHORDOZÓ-IMPORTBÓL [PJ, %]</b> TRENDS OF NATURAL GAS IMPORT AND ITS SHARE IN ENERGY IMPORTS [PJ, %] . . . . .	50
<b>4.6 FÖLDGÁZ CSÚCSNAPI ADATOK [m<sup>3</sup>]</b> NATURAL GAS PEAK DAY DATA [m <sup>3</sup> ] . . . . .	51

<b>4.7 SZÁLLÍTÓRENDSZER FÖLDGÁZMÉRLEGE [millió m<sup>3</sup>]</b> NATURAL GAS BALANCE OF THE TRANSMISSION SYSTEM [million m <sup>3</sup> ] . . . . .	52
<b>4.8 FÖLDGÁZSZÁLLÍTÁS ÉS -ELOSZTÁS FELHASZNÁLÓKNAK [millió m<sup>3</sup>]</b> NATURAL GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION TO END USERS [million m <sup>3</sup> ] . . . . .	55
<b>4.9 FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ VEZETÉKEK FEJLŐDÉSE</b> DEVELOPMENT OF THE NATURAL GAS TRANSMISSION PIPELINES . . . . .	56
<b>4.10 FÖLDGÁZELOSZTÓ HÁLÓZAT FEJLŐDÉSE</b> DEVELOPMENT OF THE NATURAL GAS DISTRIBUTION NETWORK . . . . .	57
<b>4.11 GÁZIPARI MŰKÖDÉSI ENGEDÉLYEKSEL RENDELKEZŐ TÁRSASÁGOK ÉVES ÁTLAGOS ÁLLOMÁNYI LÉTSZÁMA [fő]</b> ANNUAL AVERAGE NUMBER OF STAFF IN COMPANIES WITH OPERATING LICENSE IN THE GAS SECTOR [person] . . . . .	58
<b>4.12 A VEZETÉKES PB-GÁZ-SZOLGÁLTATÓK ÖSSZEFOGLALÓ ADATAI</b> SUMMARY DATA OF PIPELINE SUPPLIERS OF PROPANE-BUTANE GAS. . . . .	58

## 5 NEMZETKÖZI ADATOK INTERNATIONAL DATA

<b>5.1 FÖLDGÁZTERMELÉS EURÓPÁBAN [TWh]</b> NATURAL GAS PRODUCTION IN EUROPE [TWh] . . . . .	60
<b>5.2 FÖLD ALATTI FÖLDGÁZTÁROLÓI KAPACITÁSOK EURÓPÁBAN 2021-BEN [TWh]</b> UNDERGROUND NATURAL GAS STORAGE CAPACITIES IN EUROPE IN 2021 [TWh] . . . . .	61
<b>5.3A BELFÖLDI BRUTTÓ FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS EURÓPÁBAN [TWh (GCV)]</b> GROSS DOMESTIC NATURAL GAS CONSUMPTION IN EUROPE [TWh (GCV)] . . . . .	62
<b>5.3B EGY FÖRE JUTÓ BELFÖLDI BRUTTÓ FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS EURÓPÁBAN [MWh/fő]</b> GROSS DOMESTIC NATURAL GAS CONSUMPTION IN EUROPE PER CAPITA [MWh/capita] . . . . .	62

<b>5.4 LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÁTLAGOS FÖLDGÁZÁRAI EURÓPÁBAN ÉVES FELHASZNÁLÁS SZERINT [EUR/MWh]</b> AVERAGE HOUSEHOLD CONSUMER NATURAL GAS PRICES IN EUROPE BY ANNUAL CONSUMPTION [EUR/MWh]. . . . .	63
<b>5.5 IPARI FOGYASZTÓK ÁTLAGOS FÖLDGÁZÁRAI EURÓPÁBAN ÉVES FELHASZNÁLÁS SZERINT [EUR/MWh]</b> AVERAGE INDUSTRIAL CONSUMER NATURAL GAS PRICES IN EUROPE BY ANNUAL CONSUMPTION [EUR/MWh]. . . . .	65

## Tisztelt Olvasó!

A Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal (MEKH) és az FGSZ Földgázz szállító Zrt. együttműködésében immár kilencedik alkalommal jelenik meg a magyar és a nemzetközi szállítási rendszer-üzemeltetői és országos adatokat tartalmazó közös kiadvány.

Földgázipari szemszögből 2021 mozgalmas év volt, ugyanakkor ellátásbiztonsági problémák továbbra sem merültek fel. Az év során több jelentős változás is megfigyelhető volt a hazai földgázrendszer működésében. 2021 áprilisával megszűnt a szerbiai irányú tranzitforgalom, valamint a regionális energiapiaci változások miatt jelentősen, mintegy 80%-kal csökkent az importált és exportált gáz mennyisége.

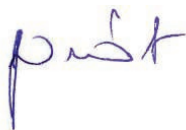
2021-ben a sok évtizedes szállítási irányok is megváltoztak. A korábban jellemző Ukrajna–Magyarország beszállítási útvonalat felváltotta a Szerbia felől történő beszállítás. Az ukrán határponton október 1-jén már nem érkezett szerződött orosz forrás. Jelentősen nőtt viszont a Romániából érkező import, továbbá december vége óta Horvátországból is kapunk földgázt.

A 2019-es és 2020-as években ellátásbiztonsági okból a hazai föld alatti gáztárolók teljes mértékben feltöltésre kerültek. A szokásosnál nagyobb rendelkezésre álló készletek és a jelentős árnövekedés miatt a kereskedők az importtal szemben a tárolókban lévő alacsony árú készletek kitérőjét helyezték előtérbe. Ennek eredményeként csökkent a nettó import 420 millió m<sup>3</sup>-rel, valamint esett vissza a hazai termelés is 203 millió m<sup>3</sup>-rel.

A hazai felhasználók által elfogyasztott földgáz mennyisége tavaly elérte a 11,06 Mrd m<sup>3</sup>-t. A hazai lakossági fogyasztók, változatlan árák mellett, 12%-kal több földgázt használtak fel, mint 2020-ban, a nem lakossági felhasználás pedig 4%-kal nőtt az egyetemes szolgáltatók és kereskedők adatai alapján. A nem lakossági felhasználók 2021-ben jelentős áremelkedést tapasztalhattak a nemzetközi trendek tolvagyűrűzése miatt.

Az idei összefoglaló részletesen bemutatja a földgázszektor szabályozási környezetét, az országos földgázmérleget, a földgázforrások, -termelés és -import alakulását, a napi középhőmérséklet földgázfelhasználásra gyakorolt hatását, a földgázz szállító és -elosztó vezeték, valamint a tárolói és csúcsnapi adatokat.

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



Horváth Péter János  
elnök  
Magyar Energetikai  
és Közmű-szabályozási  
Hivatal



Ferencz I. Szabolcs  
elnök-vezérigazgató  
FGSZ Zrt.

Dear Reader,

The joint publication of the Hungarian Energy and Public Utility Regulatory Authority (MEKH) and FGSZ Földgázszállító Zrt. containing data on Hungarian and international transmission system operators and the domestic data, is being issued for the ninth time.

From the natural gas industry point of view, 2021 was a dynamic year; however, no problems arose in relation to the security of supply. During the year, several notable changes occurred in the operation of the domestic natural gas system. As of April 2021, the transit traffic towards Serbia was terminated, and due to the changes of the regional energy market, the volume of imported and exported gas dropped significantly, by nearly 80 per cent.

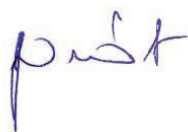
In 2021, the decades-long transmission directions also changed. The previous typical Ukraine-Hungary import route was replaced by import from Serbia. Russian supply has not arrived at the Ukrainian cross-border point since 1 October. At the same time, import from Romania rose notably, and as of the end of December, we also receive natural gas from Croatia.

In the years 2019 and 2020, the domestic underground gas storage facilities were filled completely for the security of supply. Due to the higher available stock and the significant price increase, traders preferred withdrawal from the low-priced stock of the storages over import. As a result of this, net import decreased by 420 million m<sup>3</sup>, and domestic production also fell back by 203 million m<sup>3</sup>.

The volume of natural gas consumed by the domestic users reached 11.06 billion m<sup>3</sup> last year. The domestic household consumers used 12% more natural gas than in 2020 at the same prices, while non-household consumption increased by 4% according to the data of universal service providers and traders. Non-household consumers saw a substantial price increase in 2021 due to the spillover effects of international tendencies.

This year's publication provides an in-depth description of the regulatory environment of the natural gas sector, the national natural gas balance, the trends of natural gas sources, production and imports, the effect of the mean daily temperature on natural gas consumption, as well as data on natural gas transmission and distribution network, along with information on the natural gas storage facilities, and peak day data.

The publication and the related spreadsheets are available on the websites of MEKH and FGSZ Zrt. as well.



Péter János Horváth  
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 rendszer-üzemeltetője közötti földgázforgalom maradéktalan felosztása az adott hálózati ponton érintett rendszerhasználó párokra, ahol az egyik rendszerhasználó az egyik rendszer-üzemeltető, a másik rendszerhasználó a másik rendszer-üzemeltető 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 rendszer-üzemeltetőnek.

**DELIVERY 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 az átadás-átvételi pont, amelyen keresztül – a kapcsolódó rendszer-üzemeltetőtől vagy a hazai földgáztermelésből – a földgáz tároló engedélyes a 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 rendszer-üzemeltető 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 rendszer-üzemeltető 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.

**ENTSOG:** The European Network of Transmission System Operators for Gas – Gázpiaci Szállítási rendszer-üzemeltetők Európai Hálózata, amely segíti a tagok együttműködését.

**ENTSOG:** 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 rendszer-üzemeltető 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 fulfils 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 [kWh/nap]:** A felhasználó napi csúcskihasználási órászámának [óra/nap] és a kiadási ponti kapacitásigénynek [kWh/óra] a szorzata.

**RESOURCE SIDE CAPACITY [kWh/day]:** The product of daily peak load hours [hour/day] of the consumer multiplied by the capacity demand of the exit point [kWh/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 rendszer-üzemeltetőhöz való csatlakozást, az ezekre a rendszerekre történő kitérőt és a rendszerekről való földgázbetárolást lehetővé tévő technológiai létesítményekkel.

**UNDERGROUND NATURAL GAS STORAGE FACILITY:** Exploited natural gas reservoirs suitable for storing natural



[folytatás] [continued]

gas with technological facilities enabling connection to producers and/or the neighboring system operator, as well as gas withdrawal to 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 rendszeregyensúly fenntartása érdekében a szállítási rendszer-üzemeltető által felhasznált szállítási rendszer-irányítói 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 szállítóvezeték a gáz átadása, mérése és a szükséges nyomáscsökkentés 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 gázmennyiség, amely 288,15 K hőmérsékleten és 101 325 Pa nyomáson 1 köbméter [m<sup>3</sup>] térfogatot foglal el.

**GAS TECHNOLOGICAL NORMAL CUBIC METER:** The quantity of gas which takes the volume of 1 cubic meter (m<sup>3</sup>) 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 keresztüli 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.

**BLENDED 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 rendszer-üzemeltetőnek.

**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 az átadás-átvételi pont, amelyen a földgázt a földgázszállító rendszer-üzemeltető 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 vásárolt 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 vezetékállapot-változás figyelembevételével határoz meg a rendszer-üzemeltető.

**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 csúcsnap teljes fogyasztás [kWh/nap] és a legnagyobb órai kapacitásigény [kWh/óra] hányadosa [óra/nap].

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

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

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

**NÉVLEGES MOBIL KAPACITÁS:** Az egy földgáz-tároló engedélyes üzemeltetésében lévő földgáz-tárolók önálló kapacitásai alapján, ezek eredőjeként számított földgázkitárolásra felhasználható mobil kapacitás [kWh/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 [kWh/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 rendszer-üzemeltető 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.

**RENDSZER-ÜZEMELTETŐ:** A szállítási rendszer-üzemeltető, a földgáz-tároló engedélyes és a földgázelosztó.

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

**RENDSZERHASZNÁLÓ:** Az a felhasználó, földgáz-termelő, földgázkereskedő – beleértve a korlátozott földgáz-kereskedelmi engedélyest és az egyetemes szolgáltatót is –, illetve rendszer-üzemeltető – beleértve a határkeresztesző gázvezetéken földgáz át-szállító külföldi székhelyű szállítási rendszer-üzemeltetőt is –, aki rendszerhasználati szerződés alapján a földgázrendszer kapacitását leköti, vagy azt földgáz betáplálására vagy vételezésére igénybe veszi.

**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 tartozékai-val 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 gázadó állomás szállítói ki-adási pontja, a szállítóvezetékéről közvetlenül ellátott felhasználó telephelyére 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 földgáz-piaci 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 kitérési időszakában történő egyszeri kitérési időszakából.

**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 csővezetéken keresztül történő elosztása és értékesítése.

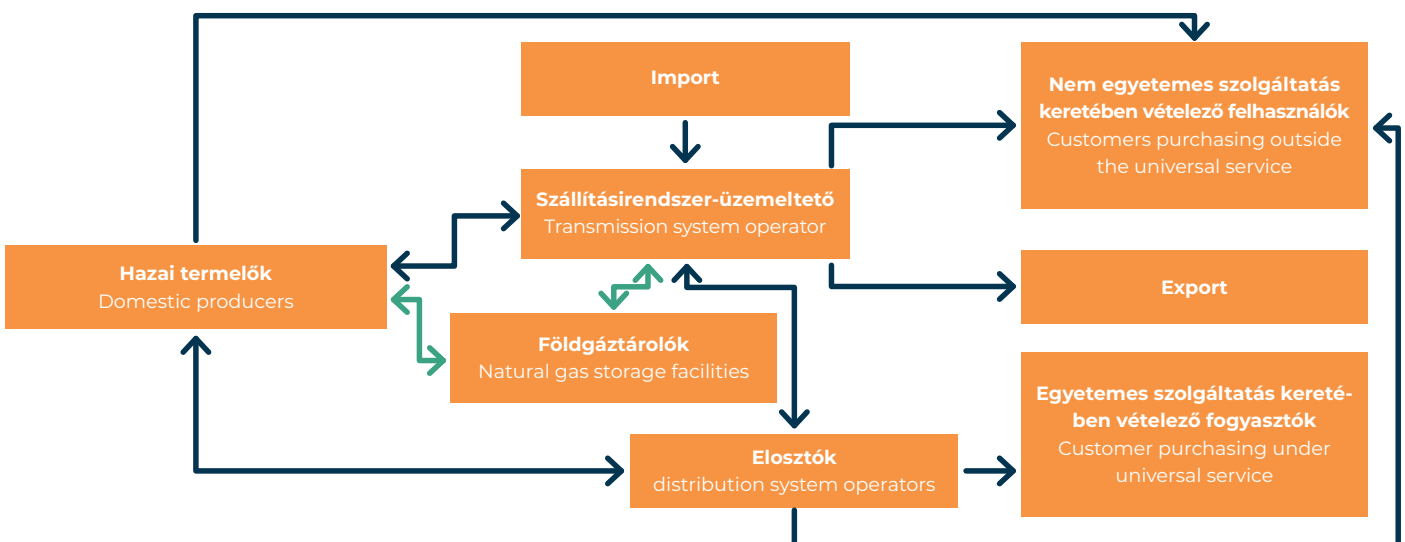
**PIPELINE SUPPLY OF PROPANE-BUTANE GAS:** Distribution and sale of propane-butane gas through pipeline to consumers.

**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 rendszer-üzemeltetők, 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 rendszer-üzemeltetői engedélyes integrált földgáz-szállító rendszert működtet, amely

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

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

A nagynyomású földgázz szállító 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)
- 4 db virtuális betáplálási pont [TÉT 3 „0” pont; Kaposvár III (Biogáz); Nagykanizsa (MOL KT); Algyó III „0” pont virtuális]
- 15 db hazai termelési betáplálási pont [Algyó 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]

### 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 földgázz szállító rendszerhez;
- 5 db tárolói kiadási pont (Hajdúszoboszló; Kardoskút; Zsana; Pusztaederics; -Szőreg).
- 6 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 (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)
- 4 db virtual entry points (TÉT 3 “0” point; Kaposvár III (Biogáz); Nagykanizsa (MOL KT); Algyó III “0” point virtual)
- 15 domestic production entry points (Algyó 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)

### 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).
- 6 db virtual exit points (Berekfürdő 1-E; Kaposvár III-E; Lovászpata 1-T (KÖGÁZ); Lovászpata 1-E (ÉGÁZ-DÉGÁZ); Nagykanizsa 1-E; Kenderes 1-2 (KTD) virtual)

A gázátadó állomások legfontosabb feladata, hogy ellenőrzött módon, folyamatosan adják át a földgázt a csatlakozó rendszer-üzemeltetőknek és a közvetlen szállítóvezeték 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 3 földgázszállító régió (Nyugat-magyarországi Földgázszállító Régió; Közép-magyarországi Földgázszállító Régió; Kelet-magyarországi Földgázszállító Régió) 6 területi központján (Gellénháza, Kápolnásnyék, Vecsés, Kecskemét, Miskolc, Hajdúszoboszló) komplett telemechanikai, távfelügyeleti rendszer működik.

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

Az acéltávvezeték-hálózat teljes egészére kiterjedően katódvédelmi rendszer üzemel, melynek feladata a távvezeték 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 3 natural gas transmission region (Western Hungarian Natural Gas Transmission Region; Central Hungarian Natural Gas Transmission Region, Eastern Hungarian Natural Gas Transmission 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. NAGNYOMÁSÚ FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ VEZETÉKEI HIGH PRESSURE NATURAL GAS TRANSMISSION PIPELINES OF FGSZ LTD



### TÁVVEZETÉK | PIPELINES

- |                                       |   |  |  |
|---------------------------------------|---|--|--|
| ○ <b>Átmérő szerint</b>   by diameter | ▭ <b>kompresszorállomás</b><br>compressor station     | ↓ <b>import betáplálási pont</b><br>import entry point                       | ↑ <b>gázadó állomás, mérőállomás</b><br>gas delivery and metering stations |
| — <b>D ≤ 300</b>                      | □ <b>csomópont</b><br>node                            | ↙ <b>hazai termelési betáplálási pont</b><br>domestic production entry point | ↑ <b>virtuális</b><br>virtual  |
| — <b>300 ≤ D ≤ 500</b>                | <b>SIÓFOK</b> <b>FGSZ-központ</b><br>FGSZ Headquarter | ↓ <b>tárolási betáplálási/kiadási pont</b><br>storage entry/exit point       |  |
| — <b>600 ≤ D ≤ 800</b>                | <b>VECSÉS</b> <b>területi központ</b><br>site         |  |  |
| — <b>D ≤ 1000</b>                     |   |  |  |

## 1.4 GÁZIPARI MŰKÖDÉSI ENGEDÉLYEKEL RENDELKEZŐ TÁRSASÁGOK 2021. DECEMBER 31-ÉN

### COMPANIES WITH OPERATION LICENSE IN THE GAS SECTOR AS OF 31 DECEMBER 2021

#### SZÁLLÍTÁSIRENDSZER-ÜZEMELTETŐK 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 Zrt.

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

AIK Energy Hungary Kft.

ALTEO Energiakereskedő Zrt.

ALPIQ ENERGY SE Magyarországi Fióktelepe

Audax Gas Trading Kft.

BC Energiakereskedő Kft.

Budapesti Erőmű Zrt.

CET Kft.

CYEB Energiakereskedő Kft.

CYEB Energiamegoldások Kft.

Csepeli Erőmű Kft.

DTEK Magyarország Energiakereskedő Kft.

Dunamenti Erőmű Zrt.

E.ON Energiamegoldások Kft.

E2 Hungary Zrt.

Epsilon Energy Trade Kft.

ELMŰ-ÉMÁSZ Energiakereskedő Kft.

EMoGÁ Kft.

Energyfair Zrt.

E-OS Zrt.

ETP Power Kft.

Global NRG Zrt.

GreenGas Hungary Kft.

Hungaro Energy Kft.

ISD POWER Kft.

JAS Budapest Zrt.

JMT ENERGY Kft.

L-NRG Zrt.

MET Magyarország Zrt.

Milleyson Holdings Kft.

MVM CEEnergy Zrt.

MVM Mátra Energia Zrt.

MVM Next Energiakereskedelmi Zrt.

MVM Partner Zrt.

MVM Tisza Erőmű Kft.

NZRT-TRADE Kft.

NRG Services GmbH

OMV Gas Marketing & Trading Hungária Kft.

Pannonenergia-Service Kft.

PPD Hungária Kft.

UNIPER Global Commodities SE

WATTLER Kft.

W-Energy Kft.

WIEE Hungary Kft.

ZREnergy Deal Kft.

**KORLÁTOZOTT FÖLDGÁZKERESKEDŐK**  
LIMITED NATURAL GAS TRADERS

AIK Energy Austria GmbH	ENGIE Energy Management Romania S.R.L.	JAS Energy Trading s.r.o.	PGNiG Supply & Trading GmbH
AIK ENERGY ROMANIA S.R.L.	ENGIE Romania SA	Landwaerme GmbH	Plus Energy Point S.R.L.
Allianz Energy Bulgaria LLC	ENGIE S. A.	Landwärme CE Trading Kft.	Premier Energy S.R.L.
ALPIQ ENERGY SE	ENOI S.p.A.	LE Trading A.S.	Prometheus Energy s.r.o.
Antra GmbH	ENWS Energia Kereskedő Kft.	MAGYAR HORIZONT ENERGIA Kft.	PRVO PLINARSKO DRUSTVO d.o.o. za distribucija plina
AOT Energy Belgium SA	EP Commodities, a.s.	MBA International Trading Kft.	RWE Supply & Trading GmbH
Audax Renovables S.A.	Erdal Trading Limited	Megawatt Energie s.r.o.	Shell Energy Europe Limited
AURORA ENERGY TRADING Sp.z.o.o.	ERU Europe GmbH	MET Austria Energy Trade GmbH	Slovenský plynárenský priemysel, a.s.
AXPO Austria GmbH	EURO GAS Solution a.s.	MET Croatia Energy Trade d.o.o.	SYNERGIA Group Kft.
AXPO Bulgaria EAD	Freepoint Commodities B.V.	MET Romania Energy Marketing S.R.L.	TINMAR ENERGY S.A.
Centrica Energy Trading A/S	GAIA Energy Kft.	MFGK Austria GmbH	TRAFIGURA TRADING S.R.L.
CEZ, a.s.	Gashubex Kft.	MND a.s.	Trafigura Nat Gas Limited
CYEB GmbH	gaSolutions GmbH	MOL Commodity Trading Kft.	Tropea Gas Kft.
Danske Commodities A/S	GEN-I trgovanje in prodaja električne energije, d.o.o.	MVM CEEnergy Croatia d.o.o.	UDINEX SP LLC
DXT Commodities S.A. organizacijska zložka	GEOPLIN d.o.o. Ljubljana, Družba za trg. in trans. Zem. plina	MVM CEEnergy Slovakia s.r.o.	UNIPER Global Commodities SE
DXT International S.A.obal	Global NRG Rom SRL	MVM Future Energy Technology SRL	Vitol Gas and Power B.V.
D.Trading d.o.o.	GOG Energy Kft.	Nafta-Gaz Slovakia, s.r.o.	WIEE Romania S.R.L.
EASTERN ENERGY SOLUTION, trgovina in storitve, d.o.o.	Group Mineralix Kft.	Nitrofer GmbH	WPG LLC
EMEX Trade GmbH	Gunvor International B.V.	Nordest Slovensko s.r.o.	ZANGAS CZ s.r.o.
Energy Commodities Trading Limited	HRVATSKA ELEKTROPRIVREDA dioničko društvo	OMV Gas Marketing & Trading GmbH	
Energy Gate Europe Sp. Z.o.o.	INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d.	OMV Petrom S.A.	
ENGIE Energy Management srl	INKOR TRADING LIMITED	OZBOR ENTERPRISES LIMITED	

## 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]

	2016	2017	2018	2019	2020	2021
<b>ÖSSZESEN<sup>1</sup>   TOTAL<sup>1</sup></b>	<b>17 114</b>	<b>17 167</b>	<b>16 918</b>	<b>7 568</b>	<b>7 014</b>	<b>6 798</b>
<b>EBBŐL: ENGEDÉLYES TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ÖSSZESEN</b> OF WHICH: ENGAGED IN LICENSEE ACTIVITY IN TOTAL	4 515	4 737	4 612	4 073	4 112	3 979
<b>EBBŐL: FÖLDGÁZTÁROLÓI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK</b> OF WHICH: ENGAGED IN NATURAL GAS STORAGE ACTIVITY	248	254	249	244	244	246
<b>FÖLDGÁZSZÁLLÍTÁSRENDSZER-ÜZEMELTETŐI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK<sup>2</sup></b> ENGAGED IN NATURAL GAS TRANSMISSION ACTIVITY <sup>2</sup>	795	743	721	685	699	695
<b>FÖLDGÁZELOSZTÓI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK</b> ENGAGED IN NATURAL GAS DISTRIBUTION	2 252	2 510	2 543	2 505	2 435	2 435
<b>FÖLDGÁZ-KERESKEDELMI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK</b> ENGAGED IN NATURAL GAS TRADING	540	502	598	537	634	522
<b>FÖLDGÁZ EGYETEMES SZOLGÁLTATÓI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK</b> ENGAGED IN UNIVERSAL NATURAL GAS SERVICE PROVISION	671	720	495	92	90	72
<b>VEZETÉKES PB-GÁZ-SZOLGÁLTATÓI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK</b> ENGAGED IN PIPELINE SUPPLY OF PROPANE-BUTANE GAS	0 <sup>3</sup>	0 <sup>3</sup>	0 <sup>3</sup>	0 <sup>3</sup>	0 <sup>3</sup>	0 <sup>3</sup>
<b>SZERVEZETT FÖLDGÁZPIACI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK</b> ENGAGED IN NATURAL GAS EXCHANGE ACTIVITY	9	7	6	10	10	9

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

<sup>2</sup> 2013-tól tartalmazza a szállítási rendszer-üzemeltetői és a földgázszállítási működési engedélyes adatait is. | From 2013, figures include the data of the transmission system operators licensee and the gas transmission activity licensee.

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

A táblázat 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 4.11-es táblázatban. | Long time series data can be found in table 4.11.

## 1.6 FÖLDGÁZIPARI ENGEDÉLYESEK TULAJDONOSI MEGOSZLÁSA A JEGYZETT TŐKE ARÁNYÁBAN (ENEGEDÉLYTÍPUSONKÉNT) 2021. DECEMBER 31-ÉN [%-BAN]

OWNERSHIP SHARE OF NATURAL GAS SECTOR LICENSEES IN THE PROPORTION OF LISTED CAPITAL (BY LICENSE TYPE) AS OF 31 DECEMBER 2021 [%]

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	-	-	-	-	3,8	-	-	3,0
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	-	66,6	100,0	28,1	11,3	100,0	37,2
MAGYAR TŐKEÉRDEKELTSÉG ÖSSZESEN HUNGARIAN CAPITAL INTERESTS IN TOTAL	100,0	-	66,6	100,0	31,9	11,3	100,0	40,2
MAGYARORSZÁGON BEJEGYZETT, KÜLFÖLDI TÖBBSÉGI TULAJDONBAN LÉVŐ BEFEKTETŐK ÖSSZESEN INVESTORS REGISTERED IN HUNGARY IN TOTAL WITH FOREIGN MAJORITY OWNERSHIP	-	100,0	33,2	-	1,5	-	-	6,3
KÜLFÖLDI BEFEKTETŐK ÖSSZESEN FOREIGN INVESTORS IN TOTAL	-	-	0,1	-	66,6	88,7	-	53,5
KÜLFÖLDI TÖBBSÉGI TULAJDONÚ BEFEKTETŐK ÖSSZESEN INVESTORS IN FOREIGN MAJORITY OWNERSHIP IN TOTAL	-	100,0	33,4	-	68,1	88,7	-	59,8
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-FELHASZNÁLÁSBAN [PJ, %] TRENDS AND SHARES OF NATURAL GAS IN PRIMARY ENERGY SUPPLY [PJ, %]

	2016	2017	2018	2019	2020 <sup>2</sup>	2021 <sup>1</sup>
<b>PRIMER BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS [PJ]</b> PRIMARY NATURAL GAS USE [PJ]	336,1	357,6	346,4	354,4	366,9	388,8
<b>TELJES PRIMERENERGIA-FELHASZNÁLÁS [PJ]</b> TOTAL PRIMARY ENERGY USE [PJ]	1 067,8	1 114,8	1 113,1	1 115,9	1 099,2	1 152,5
<b>FÖLDGÁZ ARÁNYA A TELJES PRIMERENERGIA-FELHASZNÁLÁSBAN [%]</b> SHARE OF NATURAL GAS IN TOTAL PRIMARY ENERGY USE [%]	31,5	32,1	31,1	31,8	33,4	33,7

<sup>1</sup>Előzetes adatok. | Preliminary data.

<sup>2</sup>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 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 PRIMERENERGIAHORDOZÓ-TERMELÉSBŐL [PJ, %] TRENDS OF NATURAL GAS PRODUCTION AND ITS SHARE IN PRIMARY ENERGY PRODUCTION [PJ, %]

	2016	2017	2018	2019	2020 <sup>3</sup>	2021 <sup>2</sup>
<b>FÖLDGÁZTERMELÉS [PJ]<sup>1</sup></b> NATURAL GAS PRODUCTION [PJ] <sup>1</sup>	59,8	59,1	61,4	55,6	55,3	48,9
<b>PRIMERENERGIAHORDOZÓ-TERMELÉS [PJ]</b> PRIMARY ENERGY PRODUCTION [PJ]	480,2	474,7	462,4	460,9	451,7	448,8
<b>FÖLDGÁZTERMELÉS RÉSZARÁNYA A PRIMERENERGIAHORDOZÓ-TERMELÉSBŐL</b> SHARE OF NATURAL GAS PRODUCTION IN PRIMARY ENERGY PRODUCTION [%]	12,5	12,4	13,3	12,1	12,2	10,9

<sup>1</sup> 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 termálfvízkísérőgázokat 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.

<sup>2</sup>Előzetes adatok. | Preliminary data.

<sup>3</sup>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 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	2016 <sup>4</sup>	2017 <sup>4</sup>	2018 <sup>4</sup>	2019 <sup>4</sup>	2020 <sup>4</sup>	2021 <sup>3</sup>
<b>FÖLDGÁZIMPORT [PJ]<sup>1</sup></b> NATURAL GAS IMPORT [PJ] <sup>1</sup>	265,1	344,2	270,0	408,3	277,5	261,6
<b>ENERGIAHORDOZÓ-IMPORT ÖSSZESEN [PJ]<sup>2</sup></b> ENERGY SOURCE IMPORT IN TOTAL [PJ] <sup>2</sup>	752,1	863,0	839,2	949,7	770,3	774,1
<b>FÖLDGÁZIMPORT RÉSZARÁNYA AZ ENERGIAHORDOZÓ-IMPORTBÓL [%]</b> SHARE OF NATURAL GAS IMPORT IN ENERGY IMPORTS [%]	35,3	39,9	32,2	43,0	36,0	33,8

<sup>1</sup> Tranzitra történt átvétel nélkül. | Without takeover for transit.

<sup>2</sup> Villamos energia import-export szaldóval került figyelembevételre. | Electricity included as import-export balance."

<sup>3</sup> Előzetes adatok. | Preliminary data.

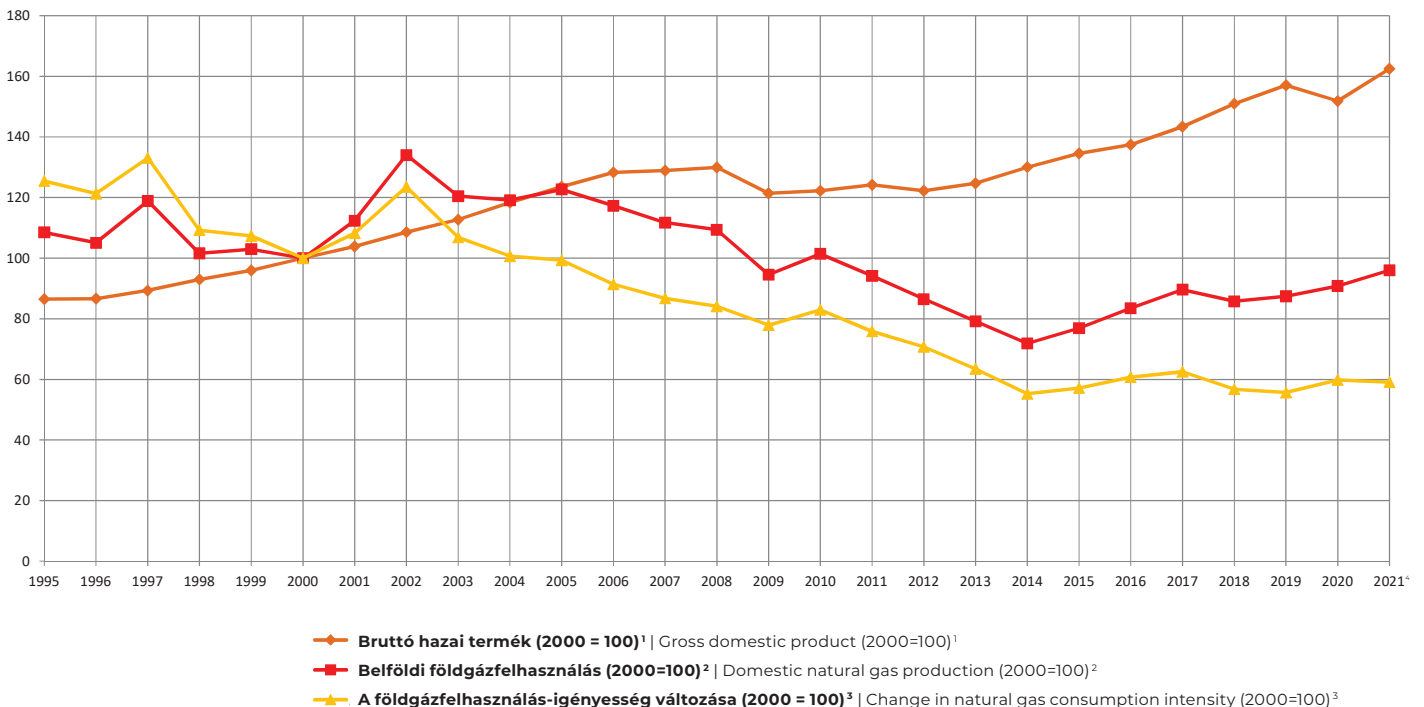
<sup>4</sup> A tábla adatait pontosították az előző évi kiadványéhoz képest. | The data of the table has been revised since the previous edition of the publication.

Az adattartalom hosszú időszorbán 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

## 1.10 A BRUTTÓ HAZAI TERMÉK<sup>1</sup>, A BELFÖLDI FÖLDGÁZFOGYASZTÁS<sup>2</sup> ÉS A FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS-IGÉNYESSÉG<sup>3</sup> VÁLTOZÁSA

### CHANGE IN GROSS DOMESTIC PRODUCT<sup>1</sup>, DOMESTIC NATURAL GAS CONSUMPTION<sup>2</sup> AND NATURAL GAS CONSUMPTION INTENSITY<sup>3</sup> [%]



<sup>1</sup> A KSH GDP-árindexe alapján. Forrás: www.ksh.hu

<sup>2</sup> 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)

- FGSZ saját felhasználása+egyenleg | Own consumption of FGSZ+balance

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

<sup>4</sup> 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] <sup>1</sup> NUMBER OF DELIVERY STATIONS [pcs] <sup>1</sup>	ELOSZTÓVEZETÉK HOSSZA DECEMBER 31-ÉN [km] LENGTH OF DISTRIBUTION PIPELINE AS OF 31 DECEMBER [km]	ELOSZTÓVEZETÉKI GÁZMÉRŐK SZÁMA DECEMBER 31-ÉN [db] NUMBER OF DISTRIBUTION PIPELINE GAS METERS AS OF 31 DECEMBER [pcs]	TÁROLÓI MOBIL KAPACITÁS [M m <sup>3</sup> ] CAPACITY OF STORAGE FACILITY [M m <sup>3</sup> ]	KITÁROLÁSI KAPACITÁS [M m <sup>3</sup> /nap] WITHDRAWAL CAPACITY [M m <sup>3</sup> /day]	BETÁROLÁSI KAPACITÁS [M m <sup>3</sup> /nap] INJECTION CAPACITY [M m <sup>3</sup> /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	85 167	3 120 983	6 530,00	74,80	45,50

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



## 2.2A FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ RENDSZER KAPACITÁSADATAI [TWh/év, GWh/nap]

### CAPACITY DATA OF THE NATURAL GAS TRANSMISSION SYSTEM [TWh/year, GWh/day]

KAPACITÁSADATOK CAPACITY DATA	ÉVES NEM MEGSZAKÍTHATÓ KAPACITÁS [TWh/év] ANNUAL NON-INTERRUPTIBLE CAPACITY [TWh/year]	NAPI NEM MEGSZAKÍTHATÓ KAPACITÁS [GWh/nap] DAILY NON-INTERRUPTIBLE 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	0,0		153,1	0,0
MAGYAR/ROMÁN ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK BETÁPLÁLÁSI PONT (CSANÁDPALOTA) HUNGARY/ROMANIA INTERCONNECTOR ENTRY POINT (CSANÁDPALOTA)	18,35	50,3	0,0		50,3	0,0
MAGYAR/HORVÁT ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK BETÁPLÁLÁSI PONT (DRÁVASZERDAHELY) HUNGARY/CROATIA INTERCONNECTOR ENTRY POINT (DRÁVASZERDAHELY)	18,89	51,7	66,5	182,1	233,9	182,1
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			245,8	0,0
HAZAI NETTÓ TERMELÉS (15 BETÁPLÁLÁSI PONT) DOMESTIC NET PRODUCTION (15 ENTRY POINTS)	15,5	47,2			47,2	0,0
KERESKEDELMI CÉLÚ FÖLD ALATTI GÁZTÁROLÓK (5 BETÁPLÁLÁSI PONT) COMMERCIAL UNDERGROUND GAS STORAGE FACILITIES (5 ENTRY POINTS)	52,5	520,2	25,3	69,4	589,6	69,4
STRATÉGIAI CÉLÚ FÖLD ALATTI GÁZTÁROLÓ (1 BETÁPLÁLÁSI PONT) STRATEGIC UNDERGROUND GAS STORAGE FACILITY (1 ENTRY POINT)	9,49	211,1			211,1	0,0
BETÁPLÁLÁSI PONTOK ÖSSZESEN, STRATÉGIAI TÁROLÓ KIVÉTELÉVEL ENTRY POINTS IN TOTAL EXCLUDING STRATEGIC STORAGE	486,8	1 714,7	183,5	502,7	2 217,4	502,7
MAGYAR/SZERB ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK KIADÁSI PONT (KISKUNDOROZSMA) HUNGARY/SERBIA INTERCONNECTOR EXIT POINT (KISKUNDOROZSMA)	51,8	141,98			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)	0,0		75,3	206,3	206,3	206,3
MAGYAR/HORVÁT ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK KIADÁSI PONT (DRÁVASZERDAHELY) HUNGARY/CROATIA INTERCONNECTOR EXIT POINT (DRÁVASZERDAHELY)	28,3	77,6	47,1	129,1	206,7	129,1
MAGYAR/SZLOVÁK ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK KIADÁSI PONT (BALASSAGYARMAT) HUNGARY/SLOVAKIA INTERCONNECTOR EXIT POINT (BALASSAGYARMAT)	18,57	50,9	0,0		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	869,8	2 383,1	153,5	420,6	2 803,7	420,6

FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ RENDSZER BETÁPLÁLÁSI NAPI CSÚCSKAPACITÁSA ÖSSZESEN DAILY PEAK ENTRY CAPACITY OF THE NATURAL GAS TRANSMISSION SYSTEM IN TOTAL	GWh
ÖSSZESEN   IN TOTAL	2 217,4
- EBBŐL MEGSZAKÍTHATÓ   - OF WHICH, INTERRUPTIBLE	502,7
IMPORT	1 334,9
- EBBŐL MEGSZAKÍTHATÓ   - OF WHICH, INTERRUPTIBLE	433,3
TRANZIT   TRANSIT	121,5
KERESKEDELMI CÉLÚ TÁROLÁS   COMMERCIAL STORAGE	589,6
- EBBŐL MEGSZAKÍTHATÓ   - OF WHICH, INTERRUPTIBLE	69,4
STRATÉGIAI CÉLÚ TÁROLÁS   STRATEGIC STORAGE	211,1
TERMELÉS   DOMESTIC PRODUCTION	47,2

## 2.2B FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ RENDSZER KAPACITÁSADATAI [milliárd m<sup>3</sup>/év, millió m<sup>3</sup>/nap]

### CAPACITY DATA OF THE NATURAL GAS TRANSMISSION SYSTEM [BCM/year, MCM/day]

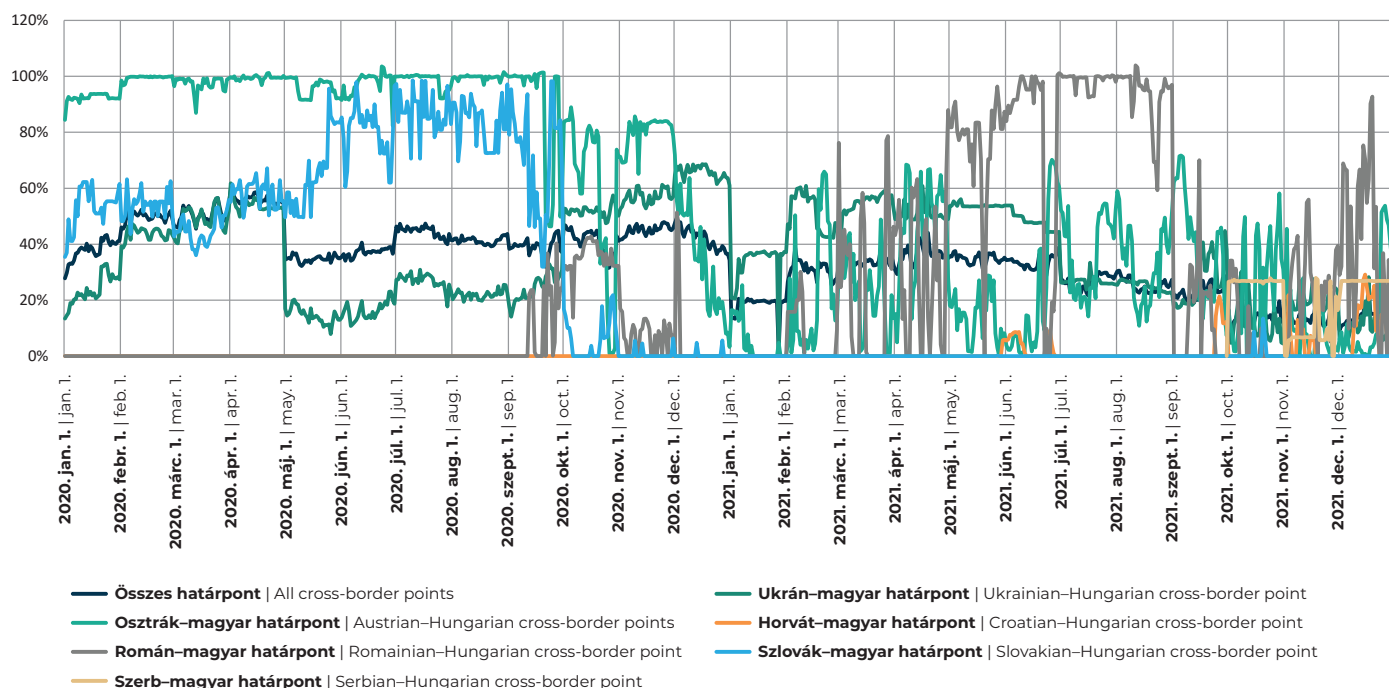
KAPACITÁSADATOK CAPACITY DATA	ÉVES NEM MEGSZAKÍTHATÓ KAPACITÁS [Mrd m <sup>3</sup> /év] ANNUAL NON-INTERRUPTIBLE CAPACITY [Mrd m <sup>3</sup> /year]	NAPI NEM MEGSZAKÍTHATÓ KAPACITÁS [M m <sup>3</sup> /nap] DAILY NON-INTERRUPTIBLE CAPACITY [M m <sup>3</sup> /day]	ÉVES MEGSZAKÍTHATÓ KAPACITÁS [Mrd m <sup>3</sup> /év] ANNUAL INTERRUPTIBLE CAPACITY [Mrd m <sup>3</sup> /year]	NAPI MEGSZAKÍTHATÓ KAPACITÁS [M m <sup>3</sup> /nap] DAILY INTERRUPTIBLE CAPACITY [M m <sup>3</sup> /day]	NAPI CSÚCSKAPACITÁS [M m <sup>3</sup> /nap] DAILY PEAK CAPACITY [M m <sup>3</sup> /day]	EBBŐL MEGSZAKÍTHATÓ [M m <sup>3</sup> /nap] OF WHICH, INTERRUPTIBLE [M m <sup>3</sup> /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)	5,3	14,4	0,0	0,0	14,4	0,0
MAGYAR/ROMÁN ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK BETÁPLÁLÁSI PONT (CSANÁDPALOTA) HUNGARY/ROMANIA INTERCONNECTOR ENTRY POINT (CSANÁDPALOTA)	1,75	4,8	0,0	0,0	4,8	0,0
MAGYAR/HORVÁT ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK BETÁPLÁLÁSI PONT (DRÁVASZERDAHELY) HUNGARY/CROATIA INTERCONNECTOR ENTRY POINT (DRÁVASZERDAHELY)	1,75	4,8	5,3	14,4	19,2	14,4
MAGYAR/SZLOVÁK ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK BETÁPLÁLÁSI PONT (BALASSAGYARMAT) HUNGARY/SLOVAKIA INTERCONNECTOR ENTRY POINT (BALASSAGYARMAT)	4,4	12,0			12,0	0,0
SZERB/MAGYAR ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK BETÁPLÁLÁSI PONT (KISKUNDOROZSMA 2) SERBIAN/HUNGARY INTERCONNECTOR ENTRY POINT (KISKUNDOROZSMA 2)	8,4	22,9			22,9	0,0
HAZAI NETTÓ TERMELÉS (15 BETÁPLÁLÁSI PONT) DOMESTIC NET PRODUCTION (15 ENTRY POINTS)	1,56	4,9			4,9	0,0
KERESKEDELMI CÉLÚ FÖLD ALATTI GÁZTÁROLÓK (5 BETÁPLÁLÁSI PONT) COMMERCIAL UNDERGROUND GAS STORAGE FACILITIES (5 ENTRY POINTS)	4,87	48,3		6,5	54,8	6,5
STRATÉGIAI CÉLÚ FÖLD ALATTI GÁZTÁROLÓ (1 BETÁPLÁLÁSI PONT) STRATEGIC UNDERGROUND GAS STORAGE FACILITY (1 ENTRY POINT)	1,46	20,0			20,0	0,0
BETÁPLÁLÁSI PONTOK ÖSSZESEN, STRATÉGIAI TÁROLÓ KIVÉTELÉVEL ENTRY POINTS IN TOTAL EXCLUDING STRATEGIC STORAGE	45,5	160,1	13,8	44,2	204,3	44,2
MAGYAR/SZERB ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK KIADÁSI PONT (KISKUNDOROZSMA) HUNGARY/SERBIA INTERCONNECTOR EXIT POINT (KISKUNDOROZSMA)	4,8	13,2			13,2	0,0
MAGYAR/ROMÁN ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK KIADÁSI PONT (CSANÁDPALOTA) HUNGARY/ROMANIA INTERCONNECTOR EXIT POINT (CSANÁDPALOTA)	2,6	7,2			7,2	0,0
MAGYAR/UKRÁN ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK KIADÁSI PONT (BEREGDARÓC) HUNGARY/UKRAINE INTERCONNECTOR EXIT POINT (BEREGDARÓC)	0,0	0,0	7,0	19,2	19,2	19,2
MAGYAR/HORVÁT ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK KIADÁSI PONT (DRÁVASZERDAHELY) HUNGARY/CROATIA INTERCONNECTOR EXIT POINT (DRÁVASZERDAHELY)	2,6	7,2	4,4	12	19,2	12,0
MAGYAR/SZLOVÁK ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK KIADÁSI PONT (BALASSAGYARMAT) HUNGARY/SLOVAKIA INTERCONNECTOR EXIT POINT (BALASSAGYARMAT)	1,75	4,8	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	84,5	231,7	14,3	39,1	270,8	39,1

FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ RENDSZER BETÁPLÁLÁSI NAPI CSÚCSKAPACITÁSA ÖSSZESEN DAILY PEAK ENTRY CAPACITY OF THE NATURAL GAS TRANSMISSION SYSTEM IN TOTAL	M m <sup>3</sup> /h
ÖSSZESEN   IN TOTAL	204,3
- EBBŐL MEGSZAKÍTHATÓ   - OF WHICH, INTERRUPTIBLE	44,2
IMPORT	121,7
- EBBŐL MEGSZAKÍTHATÓ   - OF WHICH, INTERRUPTIBLE	37,7
TRANZIT   TRANSIT	11,3
KERESKEDELMI CÉLÚ TÁROLÁS   COMMERCIAL STORAGE	54,8
- EBBŐL MEGSZAKÍTHATÓ   - OF WHICH, INTERRUPTIBLE	6,5
STRATÉGIAI CÉLÚ TÁROLÁS   STRATEGIC STORAGE	20,0
TERMELÉS   DOMESTIC PRODUCTION	4,9

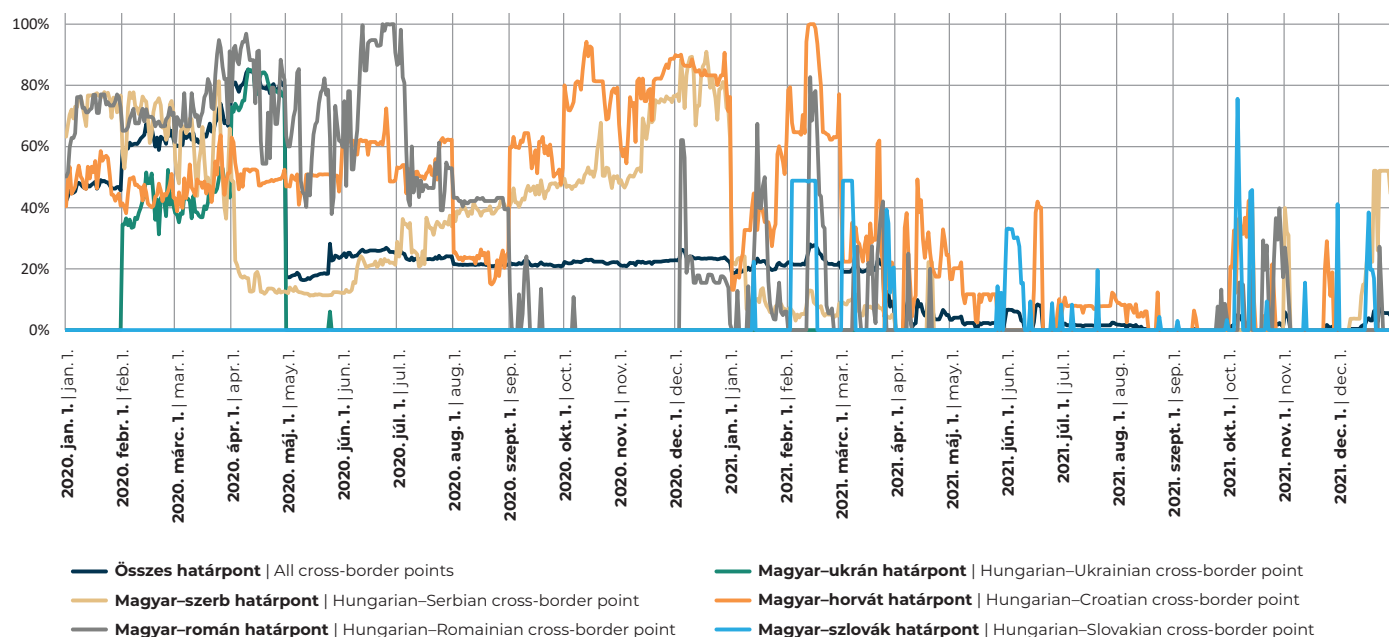
## 2.3 HATÁRKERESZTTEZŐ, TERMELŐI ÉS TÁROLÓI PONTOK NAPI KAPACITÁSKIHASZNÁLTSÁGA [%]

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

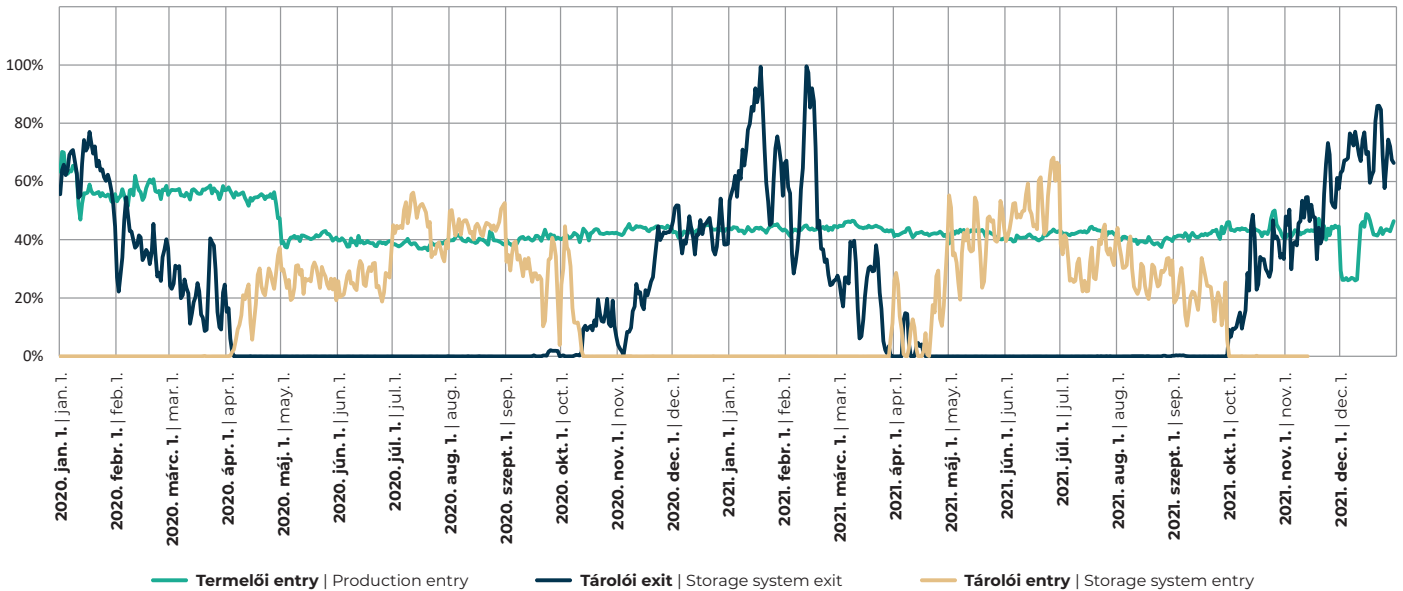
**Rendelkezésre álló importkapacitások kihasználtsága [%]**  
Utilization of available import capacities [%]



**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 nemmegszakítható 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 [kWh] NATURAL GAS PEAK DAY DATA [kWh]

	2017	2018	2019	2020	2021
<b>CSÚCSNAP IDŐPONTJA</b> DATE OF PEAK DAY	2017. 01. 10.	2018. 02. 27.	2019. 01. 08.	2020. 01. 22.	2021. 02. 12.
<b>ADOTT NAPI KÖZÉPHŐMÉRSÉKLET [°C]</b> GIVEN DAY'S MEAN TEMPERATURE [°C]	-10,80	-8,40	-3,23	-1,20	-7,03
<b>TELJES BELFÖLDI FELHASZNÁLÁS</b> TOTAL INLAND CONSUMPTION	751 188 881	708 695 779	645 203 010	619 765 710	669 854 164
<b>ELOSZTÓVEZETÉKI FOGYASZTÁS<sup>1</sup></b> DISTRIBUTION PIPELINE CONSUMPTION <sup>1</sup>	646 153 910	612 757 740	567 595 399	514 842 578	592 355 837
<b>SZÁLLÍTÓVEZETÉKRŐL KÖZVETLENÜL ELLÁTOTT FELHASZNÁLÓK FOGYASZTÁSA<sup>2</sup></b> CONSUMPTION OF DIRECT TRANSMISSION PIPELINE CONSUMERS <sup>2</sup>	97 652 139	92 544 493	75 657 264	103 012 865	74 440 917
<b>SZÁLLÍTÁSIRENDSZER-ÜZEMELTETŐ SAJÁT FELHASZNÁLÁSA</b> OWN CONSUMPTION OF TRANSMISSION SYSTEM OPERATOR	2 438 163	3 271 767	1 950 347	1 910 267	3 057 410
<b>EGYÉB FELHASZNÁLÁS ÉS EGYENLEG</b> OTHER USES AND BALANCE	4 944 669	121 779	0	0	5 002 363
<b>HAZAI TERMELÉS<sup>3</sup></b> DOMESTIC PRODUCTION <sup>3</sup>	73 547 937	74 974 992	63 613 423	72 751 041	58 959 824
<b>IMPORT<sup>4</sup></b> IMPORTS <sup>4</sup>	347 107 601	288 231 724	306 997 412	315 955 313	275 767 593
<b>KITÁROLÁS</b> EXTRACTION FROM STORAGE	430 576 100	487 289 322	410 715 070	376 844 790	517 856 992

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

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

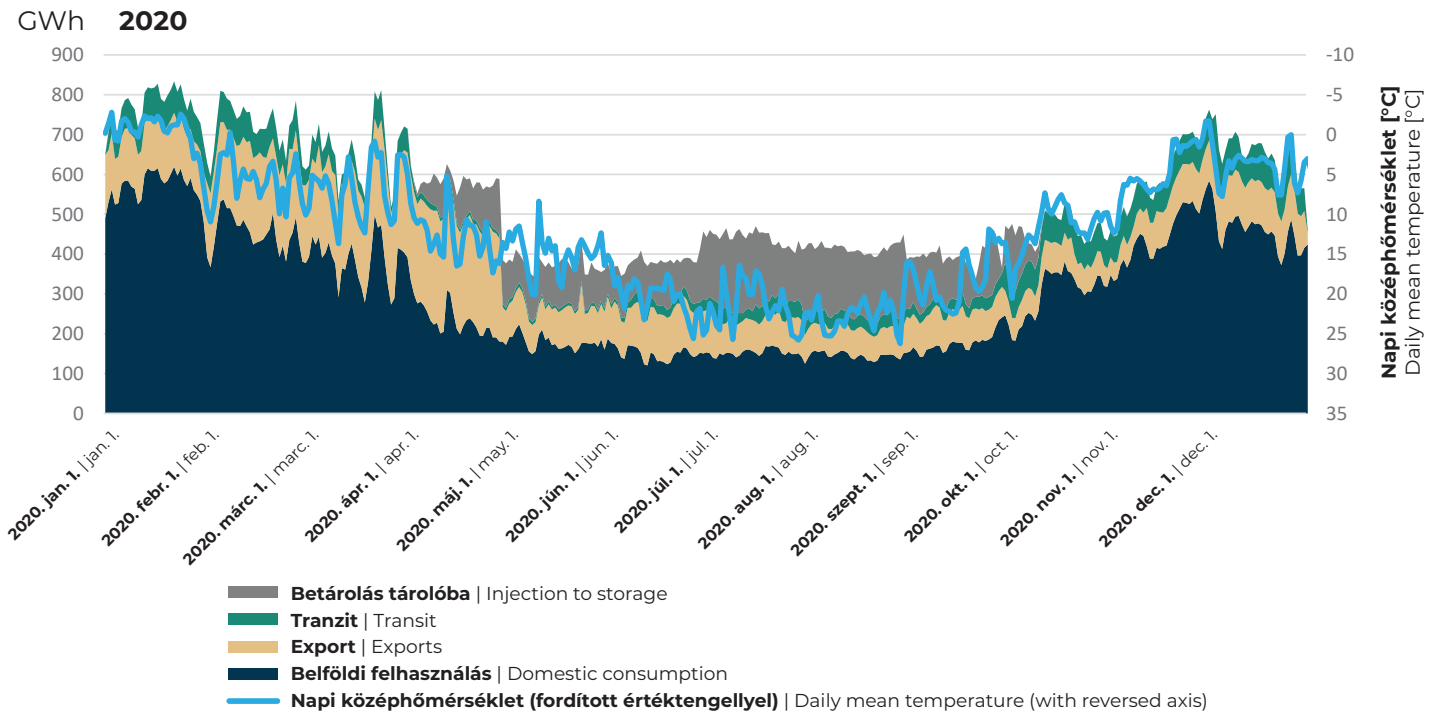
<sup>3</sup>A termelőktől a szállítóvezetékbe átvett (keverőköri átadást is tartalmazó), bizonylatolt mennyiség. Nem tartalmazza a szigetüzembe táplált, a termelőktől közvetlenül a fogyasztóknak átadott, valamint a földgáztermelők saját termeléséből felhasznált földgázt. | Documented volume received 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.

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

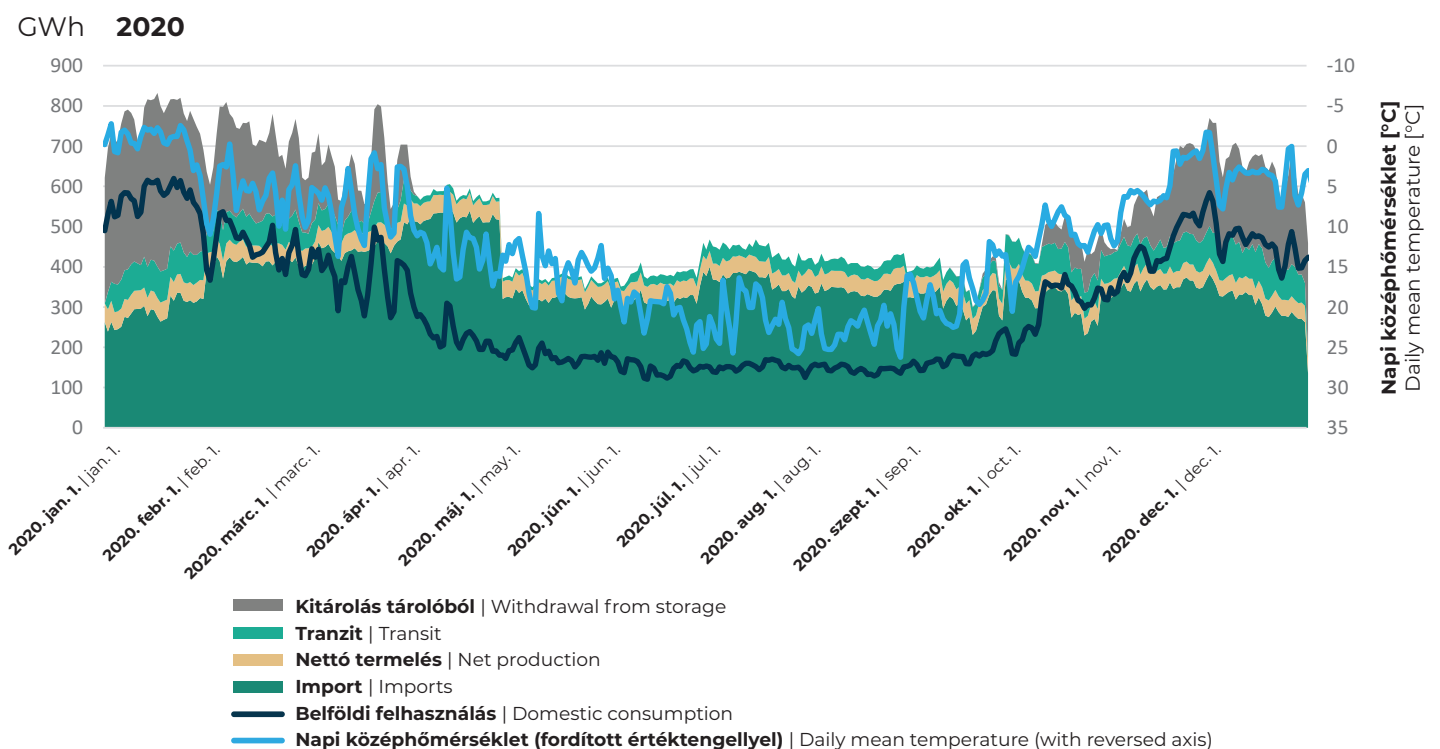


## 2.5 BELFÖLDI NAPI FOGYASZTÁSSTRUKTÚRA [TWh] DAILY DOMESTIC CONSUMPTION STRUCTURE [TWh]

**Napi földgázforgalom-struktúra**  
Daily natural gas flow structure



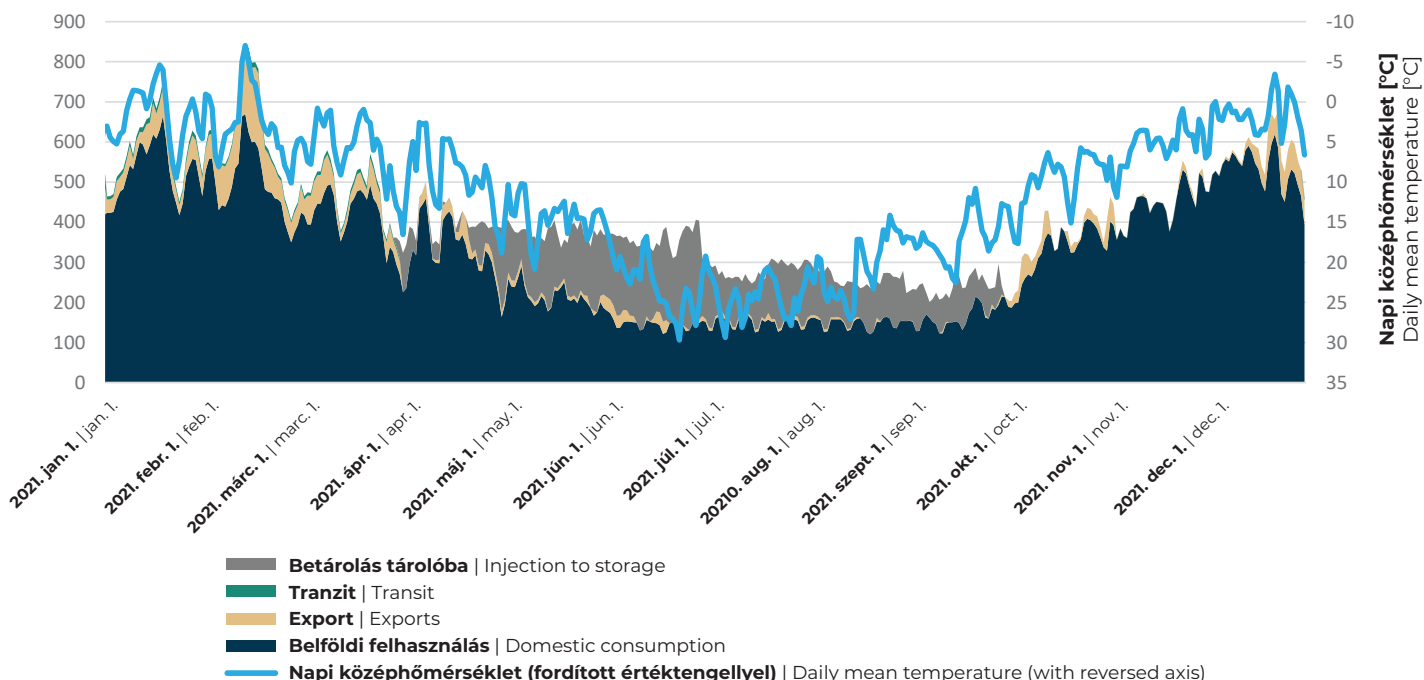
**Földgázforrások napi megoszlása és a belföldi felhasználás**  
Daily structure of the natural gas sources and the domestic consumption



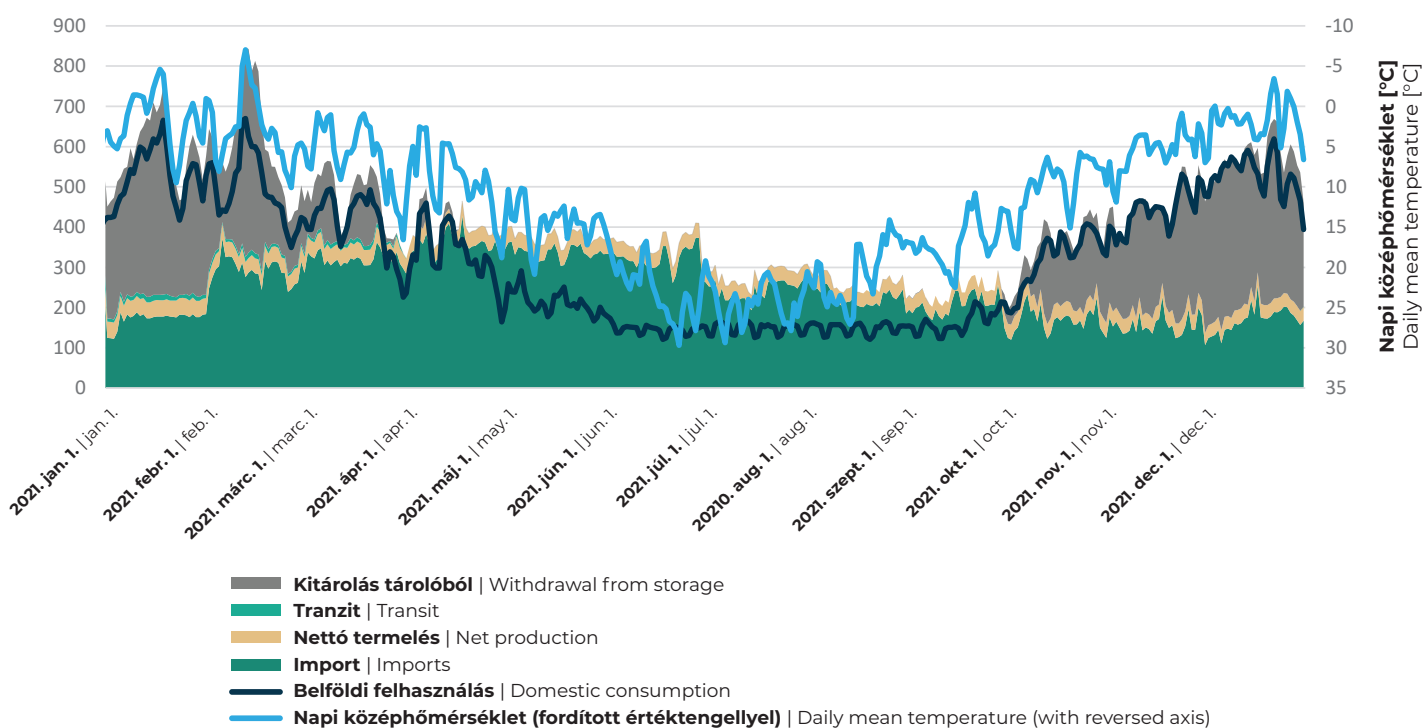
A napi középhőmérséklet tengelye a jobb oldalon található, fordított irányban, mivel a földgázfelhasználás fordítottan arányos a napi középhőmérséklettel.  
The axis of the daily mean can be found on the diagram's right side, in reverse direction as the daily natural gas consumption has a reverse correlation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

**Napi földgázforgalom-struktúra**  
 Daily natural gas flow structure

GWh 2021


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

GWh 2021



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 SZÁLLÍTÓRENDSZER FÖLDGÁZMÉRLEGE [TWh, millió m<sup>3</sup>] NATURAL GAS BALANCE OF THE TRANSMISSION SYSTEM [TWh, million m<sup>3</sup>]

MÉRTÉKEGYSÉG – UNIT OF MEASUREMENT	TWh				
ÉV – YEAR	2017	2018	2019	2020	2021
<b>SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET</b> OPENING STOCKS IN THE TRANSMISSION PIPELINE	0,76	0,78	0,77	0,79	0,78
<b>HAZAI TERMELÉSBŐL SZÁLLÍTÓVEZETÉKRE ÁTVETT<sup>1</sup></b> NATURAL GAS RECEIVED FROM DOMESTIC PRODUCERS TO THE DISTRIBUTION AND TRANSMISSION PIPELINE <sup>1</sup>	25,57	24,04	21,81	22,80	20,36
<b>SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL IMPORTBÓL<sup>2</sup></b> IMPORT <sup>2</sup>	143,86	136,90	200,79	131,26	90,11
<b>TRANZITCÉLÚ SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL</b> TAKEOVER FOR TRANSIT IN THE TRANSMISSION PIPELINE	24,28	23,30	21,64	16,47	0,85
<b>SZÁLLÍTÓVEZETÉKBE VALÓ ÁTVÉTEL FÖLD ALATTI TÁROLÓBÓL<sup>4</sup></b> WITHDRAWAL FROM STORAGE FACILITY <sup>4</sup>	25,30	39,43	18,50	33,24	45,71
<b>SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET ÉS ÁTVÉTEL ÖSSZESEN</b> TOTAL OPENING STOCKS AND TAKEOVER IN THE TRANSMISSION PIPELINE	219,76	224,46	263,52	204,56	157,81
<b>SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL VALÓ ÁTADÁS BELFÖLDI FELHASZNÁLÁSRA</b> DELIVERED FROM THE TRANSMISSION PIPELINE TO INLAND CONSUMPTION	118,22	111,56	113,37	118,71	124,83
<b>EBBŐL: SZÁLLÍTÓVEZETÉKI FELHASZNÁLÓKNAK ÁTADOTT<sup>3</sup></b> OF WHICH, DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DIRECT TRANSMISSION PIPELINE CONSUMERS <sup>3</sup>	24,82	23,23	25,78	26,37	26,07
<b>ELOSZTÓHÁLÓZATRA ÁTADOTT</b> DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DISTRIBUTION PIPELINE	83,68	80,57	79,98	83,92	91,12
<b>SZIGET- ÉS FÉLSZIGETÜZEMNEK ÁTADÁS</b> DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO (SEMI) SEPARATED PIPELINE	0,19	0,17	0,20	0,18	0,16
<b>KEVERŐKÖRRE ÁTADOTT</b> BLENDING CIRCLE DELIVERY TO PRODUCERS	8,24	6,34	6,11	7,28	7,00
<b>SAJÁT FELHASZNÁLÁS ÉS VESZTESÉG</b> OWN CONSUMPTION AND LOSSES	0,76	0,91	0,99	0,72	0,37
<b>EGYÉB FELHASZNÁLÁS ÉS EGYENLEG</b> OTHER USES AND BALANCE	0,53	0,34	0,31	0,23	0,11
<b>SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS EXPORTRA<sup>2</sup></b> EXPORT <sup>2</sup>	37,91	53,78	75,11	45,85	9,60
<b>SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS TRANZITRA</b> TRANSMISSION FOR TRANSIT	24,28	23,30	21,64	16,47	0,85
<b>ÁTADÁS SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL FÖLD ALATTI TÁROLÓBA<sup>4</sup></b> INJECTION TO STORAGE <sup>4</sup>	38,57	35,05	52,50	22,75	21,70
<b>SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ZÁRÓKÉSZLET</b> CLOSING STOCK IN THE TRANSMISSION PIPELINE	0,78	0,77	0,79	0,78	0,77
<b>BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS<sup>5</sup></b> DOMESTIC CONSUMPTION <sup>5</sup>	109,98	105,23	107,26	111,42	117,83

MÉRTÉKEGYSÉG – UNIT OF MEASUREMENT	M m <sup>3</sup>				
ÉV – YEAR	2017	2018	2019	2020	2021
<b>SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET</b> OPENING STOCKS IN THE TRANSMISSION PIPELINE	<b>71,79</b>	<b>70,91</b>	<b>71,82</b>	<b>73,67</b>	<b>73,39</b>
<b>HAZAI TERMELÉSBŐL SZÁLLÍTÓVEZETÉKRE ÁTVETT<sup>1</sup></b> NATURAL GAS RECEIVED FROM DOMESTIC PRODUCERS TO THE TRANSMISSION PIPELINE <sup>1</sup>	<b>2 259,95</b>	<b>2 500,72</b>	<b>2 132,18</b>	<b>2 234,81</b>	<b>1 999,79</b>
<b>SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL IMPORTBÓL<sup>2</sup></b> IMPORT <sup>2</sup>	<b>8 617,52</b>	<b>13 367,40</b>	<b>18 647,46</b>	<b>12 192,89</b>	<b>8 367,46</b>
<b>TRANZITCÉLÚ SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL</b> TAKEOVER FOR TRANSIT IN THE TRANSMISSION PIPELINE	<b>1 928,19</b>	<b>2 257,72</b>	<b>2 013,26</b>	<b>1 526,19</b>	<b>78,89</b>
<b>SZÁLLÍTÓVEZETÉKBE VALÓ ÁTVÉTEL FÖLD ALATTI TÁROLÓBÓL<sup>4</sup></b> WITHDRAWAL FROM UNDERGROUND STORAGE FACILITY <sup>4</sup>	<b>2 903,28</b>	<b>2 358,81</b>	<b>1 729,20</b>	<b>3 102,05</b>	<b>4 264,06</b>
<b>SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET ÉS ÁTVÉTEL ÖSSZESEN</b> TOTAL OPENING STOCKS AND TAKEOVER IN THE TRANSMISSION PIPELINE	<b>15 780,73</b>	<b>20 555,55</b>	<b>24 593,91</b>	<b>19 129,62</b>	<b>14 783,58</b>
<b>SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL VALÓ ÁTADÁS BELFÖLDI FELHASZNÁLÁSRA</b> DELIVERED FROM THE TRANSMISSION PIPELINE TO DOMESTIC CONSUMPTION	<b>10 296,89</b>	<b>11 113,53</b>	<b>10 650,41</b>	<b>11 140,51</b>	<b>11 714,76</b>
<b>EBBŐL: SZÁLLÍTÓVEZETÉKI FELHASZNÁLÓKNAK ÁTADOTT<sup>3</sup></b> OF WHICH, DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DIRECT TRANSMISSION PIPELINE CONSUMERS <sup>3</sup>	2 017,09	2 356,57	2 456,93	2 505,09	2 475,87
<b>ELOSZTÓHÁLÓZATRA ÁTADOTT</b> DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DISTRIBUTION PIPELINE	7 503,80	7 851,10	7 483,99	7 853,60	8 529,89
<b>SZIGET- ÉS RÉSZLEGES SZIGETÜZEMNEK ÁTADÁS</b> DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO (PARTIAL) ISOLATED OPERATION	16,82	18,05	18,60	17,06	15,64
<b>KEVERŐKÖRRE ÁTADOTT</b> BLENDING CIRCLE DELIVERY TO PRODUCERS	695,75	766,46	568,60	676,40	651,27
<b>SAJÁT FELHASZNÁLÁS ÉS VESZTESÉG</b> OWN CONSUMPTION AND LOSSES	56,59	70,33	92,34	67,21	34,30
<b>EGYÉB FELHASZNÁLÁS ÉS EGYENLEG</b> OTHER USES AND BALANCE	6,85	51,01	29,94	21,14	7,79
<b>SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS EXPORTRA<sup>2</sup></b> EXPORT <sup>2</sup>	<b>1 067,86</b>	<b>3 522,02</b>	<b>6 977,09</b>	<b>4 257,64</b>	<b>891,89</b>
<b>SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS TRANZITRA</b> TRANSMISSION FOR TRANSIT	<b>1 928,50</b>	<b>2 257,02</b>	<b>2 013,36</b>	<b>1 533,78</b>	<b>78,60</b>
<b>ÁTADÁS SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL FÖLD ALATTI TÁROLÓBA<sup>4</sup></b> INJECTION TO UNDERGROUND STORAGE <sup>4</sup>	<b>2 416,57</b>	<b>3 589,85</b>	<b>4 892,99</b>	<b>2 124,28</b>	<b>2 020,67</b>
<b>SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ZÁRÓKÉSZLET</b> CLOSING STOCK IN THE TRANSMISSION PIPELINE	<b>70,91</b>	<b>73,12</b>	<b>73,67</b>	<b>73,39</b>	<b>72,49</b>
<b>BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS<sup>5</sup></b> DOMESTIC CONSUMPTION <sup>5</sup>	9 601,15	10 347,08	10 081,81	10 464,11	11 063,49

<sup>1</sup> A termelőktől a szállítóvezetékbe átvett (keverőkörrel átvett) bizonyított 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.

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

<sup>3</sup> Nem tartalmazza a keverőkörrel átvételt/átadást. | Does not include the blending circle delivery to producers.

<sup>4</sup> Fizikai adatok. | Physical data.

<sup>5</sup> Nem tartalmazza azt a földgázmennyiséget, amit a termelők közvetlenül végfelhasználóknak adnak át, a termálvízkisérő gázt, valamint a hazai metántermelést. Az országos földgázmérleget a 2.7-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 2.7.

A tárolónak átadás nem egyezik meg a 2.11-es táblázat betárolás oszlopával, mivel nem tartalmazza a tárolók nem szállítóvezetékéről történő földgázátvételt. | The injection to storage is not equal to table 2.11's injection column, as this table does not contain the injection from outside of the transmission system.

A tárolóból átvétel nem egyezik meg a 2.11-es táblázat kitérő oszlopával, mivel nem tartalmazza a tárolók nem szállítóvezetékéről történő földgázátadását. | The withdrawal from storage is not equal to table 2.11's withdrawal column, as this table does not contain the withdrawal outside of the transmission system.

## 2.7 SZÁLLÍTÓRENDSZER FÖLDGÁZMÉRLEGE HAVI BONTÁSBAN [2021, GWh] NATURAL GAS BALANCE OF THE TRANSMISSION SYSTEM BY MONTH [2021, GWh]

MÉRTÉKEGYSÉG – UNIT OF MEASUREMENT	GWh											
IDŐSZAK – PERIOD	2021. JAN.   JAN	2021. FEBR.   FEB	2021. MÁRC.   MAR	2021. ÁPR.   APR	2021. MÁJ.   MAY	2021. JÚN.   JUN	2021. JÚL.   JUL	2021. AUG.   AUG	2021. SZEPT.   SEPT	2021. OKT.   OCT	2021. NOV.   NOV	2021. DEC.   DEC
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET   OPENING STOCKS IN THE TRANSMISSION PIPELINE	784,6	750,9	769,2	793,0	765,3	745,3	745,2	717,0	691,1	712,9	747,8	770,8
HAZAI TERMELÉSBŐL SZÁLLÍTÓVEZETÉKRE ÁTVETT <sup>1</sup>   NATURAL GAS RECEIVED FROM DOMESTIC PRODUCERS TO THE TRANSMISSION PIPELINE <sup>1</sup>	1 785,8	1 603,9	1 818,3	1 673,4	1 725,7	1 635,4	1 746,1	1 622,4	1 655,5	1 783,2	1 706,3	1 601,3
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL IMPORTBÓL <sup>2</sup>   IMPORT <sup>2</sup>	5 340,1	8 172,5	9 919,5	10 559,6	10 465,5	9 727,4	7 536,2	7 068,4	6 200,9	5 230,7	4 695,7	5 194,1
TRANZITCÉLÚ SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL   TAKEOVER FOR TRANSIT IN THE TRANSMISSION PIPELINE	333,9	247,3	267,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SZÁLLÍTÓVEZETÉKBE VALÓ ÁTVÉTEL FÖLD ALATTI TÁROLÓBÓL <sup>4</sup>   WITHDRAWAL FROM UNDERGROUND STORAGE FACILITY <sup>4</sup>	11 142,4	7 571,6	3 381,6	325,8	0,1	0,1	0,6	4,9	10,5	4 315,4	7 678,4	11 282,1
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET ÉS ÁTVÉTEL ÖSSZESEN   TOTAL OPENING STOCKS AND TAKEOVER IN THE TRANSMISSION PIPELINE	19 386,8	18 346,2	16 156,0	13 351,8	12 956,7	12 108,2	10 028,1	9 412,7	8 558,0	12 042,2	14 828,3	18 848,4
SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL VALÓ ÁTADÁS BELFÖLDI FELHASZNÁLÁSRA   DELIVERED FROM THE TRANSMISSION PIPELINE TO DOMESTIC CONSUMPTION	16 878,0	14 533,8	13 513,8	10 615,1	7 178,2	4 972,9	5 259,4	5 162,7	5 484,4	10 531,7	13 757,0	16 944,7
EBBŐL: SZÁLLÍTÓVEZETÉKI FELHASZNÁLÓKNAK ÁTADOTT <sup>3</sup>   OF WHICH, DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DIRECT TRANSMISSION PIPELINE CONSUMERS <sup>3</sup>	2 697,1	2 121,5	2 227,4	1 944,9	1 940,8	1 506,1	2 146,8	2 192,2	1 826,6	2 192,7	2 590,7	2 685,6
ELOSZTÓHÁLÓZATRA ÁTADOTT   DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DISTRIBUTION PIPELINE	13 558,7	11 741,0	10 637,5	8 054,2	4 634,5	2 892,3	2 449,6	2 362,6	2 989,7	7 621,9	10 516,4	13 657,7
SZIGET- ÉS RÉSZLEGES SZIGETÜZEMNEK ÁTADÁS   DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO (PARTIAL) ISOLATED OPERATION	20,0	17,9	19,9	17,5	9,2	8,2	5,8	8,7	10,1	15,1	16,3	16,0
KEVERŐKÖRRE ÁTADOTT   BLENDING CIRCLE DELIVERY TO PRODUCERS	525,9	564,4	620,1	549,4	555,2	544,5	617,5	566,9	626,4	656,9	608,8	562,3
SAJÁT FELHASZNÁLÁS ÉS VESZTESÉG   OWN CONSUMPTION AND LOSSES	46,2	49,3	36,5	32,9	25,6	25,5	25,5	22,8	28,8	23,3	25,3	26,2
EGYÉB FELHASZNÁLÁS ÉS EGYENLEG   OTHER USES AND BALANCE	30,2	39,6	-27,5	16,1	12,9	-3,7	14,2	9,5	2,8	21,7	-0,5	-3,1
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS EXPORTRA <sup>2</sup>   EXPORT <sup>2</sup>	1 424,0	2 795,9	1 459,1	623,2	303,3	451,2	220,1	99,6	37,6	761,8	296,5	1 126,6
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS TRANZITRA   TRANSMISSION FOR TRANSIT	333,9	247,3	267,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ÁTADÁS SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL FÖLD ALATTI TÁROLÓBA <sup>4</sup>   INJECTION TO UNDERGROUND STORAGE <sup>4</sup>	0,0	-	66,0	1 348,2	4 729,9	5 938,8	3 831,5	3 459,4	2 324,6	0,9	-	-
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ZÁRÓKÉSZLET   CLOSING STOCK IN THE TRANSMISSION PIPELINE	750,9	769,2	793,0	765,3	745,3	745,2	717,0	691,1	712,9	747,8	770,8	773,6
BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS <sup>5</sup>   DOMESTIC CONSUMPTION <sup>5</sup>	16 322,0	13 929,8	12 921,2	10 049,6	6 610,2	4 432,1	4 627,8	4 586,3	4 855,4	9 853,1	13 148,8	16 385,6

<sup>1</sup> 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.

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

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

<sup>4</sup> Fizikai adatok. | Physical data.

<sup>5</sup> Nem tartalmazza azt a földgázmennyiséget, amit a termelők közvetlenül végfelhasználóknak adnak át, a termálvízkísérő gázt, valamint a hazai metántermelést. Az országos földgázmérleget a 2.8-as 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 2.8.

A tárolónak átadás nem egyezik meg a 2.11-es táblázat betárolás oszlopával, mivel nem tartalmazza a tárolók nem szállítóvezetékéről történő földgázátvételét. | The injection to storage is not equal to table 2.11's injection column, as this table does not contain the injection from outside of the transmission system.

A tárolóból átvétel nem egyezik meg a 2.11-es táblázat kitérő oszlopával, mivel nem tartalmazza a tárolók nem szállítóvezetékére történő földgázátadását. | The withdrawal from storage is not equal to table 2.11's withdrawal column, as this table does not contain the withdrawal outside of the transmission system.

## 2.8 ORSZÁGOS FÖLDGÁZMÉRLEG [PJ] NATIONAL NATURAL GAS BALANCE [PJ]

	2019 <sup>4</sup>	2020 <sup>4</sup>	2021 <sup>3</sup>
MEGNEVEZÉS – DESCRIPTION	[TJ, NCV]		
TERMELÉS   PRODUCTION	55 607	55 281	48 913
IMPORT   IMPORTS	408 274	277 493	261 556
EXPORT   EXPORTS	0	0	0
NEMZETKÖZI LÉGI KÖZLEKEDÉS   INTERNATIONAL AVIATION	0	0	0
KÉSZLETVÁLTOZÁS   STOCK CHANGES	-109 497	34 173	78 282
PRIMER BELFÖLDI FELHASZNÁLÁS   TPES <sup>2</sup>	354 384	366 947	388 751
TERMÉKEK KÖZÖTTI ÁTMINŐSÍTÉSEK   INTERPRODUCT TRANSFERS	0	0	-
STATISZTIKAI KÜLÖNBSÉG   STATISTICAL DIFFERENCES	4 811	7 048	-
ÁTALAKÍTÁSI SEKTOR   TRANSFORMATION SECTOR	-95 980	-99 699	-
ENERGIASZEKTOR SAJÁT FOGYASZTÁS   ENERGY INDUSTRY OWN USE	-8 864	-9 109	-
HÁLÓZATI VESZTESÉG   NETWORK LOSSES	-4 092	-3 830	-
VÉGSŐ FELHASZNÁLÁS   TOTAL FINAL CONSUMPTION	250 259	261 359	-
IPAR   INDUSTRY	58 590	57 671	-
VAS- ÉS ACÉLGYÁRTÁS   IRON AND STEEL	2 589	2 530	-
VEGYIPAR ÉS GYÓGYSZERGYÁRTÁS   CHEMICAL AND PETROCHEMICAL	10 893	10 118	-
NEMVAS FÉMALAPANYAG GYÁRTÁSA   NON-FERROUS METAL	3 232	2 731	-
NEMFÉM ÁSVÁNYI TERMÉK GYÁRTÁSA   NON-METALLIC MINERAL	8 717	8 122	-
JÁRMŰGYÁRTÁS   TRANSPORT EQUIPMENT	2 938	2 759	-
GÉPGYÁRTÁS   MACHINERY	7 535	8 202	-
BÁNYÁSZAT ÉS KŐFEJTÉS   MINING AND QUARRYING	142	146	-
ÉLELMISZER, ITAL ÉS DOHÁNYTERMÉK GYÁRTÁSA   FOOD AND TOBACCO	13 089	13 649	-
PAPÍRGYÁRTÁS, NYOMDAIPARI TEVÉKENYSÉG   PAPER PULP AND PRINTING	2 098	2 282	-
FAFELDOLGOZÁS (KIVÉVE BÚTORGYÁRTÁS)   WOOD AND WOOD PRODUCT	310	221	-
ÉPÍTŐIPAR   CONSTRUCTION	2 129	2 007	-
TEXTIL- ÉS BŐRIPAR   TEXTILE AND LEATHER	816	707	-
EGYÉB IPAR   NON-SPECIFIED INDUSTRY	4 102	4 197	-
KÖZLEKEDÉS   TRANSPORT	3 472	2 567	-
KÖZÚT   ROAD	387	325	-
BELFÖLDI LÉGI KÖZLEKEDÉS   INTERNATIONAL AVIATION	0	0	-
VASÚT   RAIL	0	0	-
CSŐVEZETÉKES SZÁLLÍTÁS   PIPELINE TRANSPORT	3 085	2 242	-
BELFÖLDI VÍZI KÖZLEKEDÉS   DOMESTIC NAVIGATION	0	0	-
EGYÉB – KÖZLEKEDÉS   NON-SPECIFIED - TRANSPORT	0	0	-
EGYÉB ÁGAZATOK   OTHER	167 434	178 125	-
LAKOSSÁG   RESIDENTAL	116 933	126 720	-
KERESKEDELEM ÉS KÖZSZOLGÁLTATÁSOK   COMMERCIAL AND PUBLIC SERVICES	44 358	44 478	-
MEZŐGAZDASÁG, ERDŐGAZDÁLKODÁS ÉS HALÁSZAT   AGRICULTURE, FORESTRY AND FISHING	5 436	6 266	-
EGYÉB – EGYÉB ÁGAZAT   NON-SPECIFIED	707	661	-
NEM ENERGETIKAI FELHASZNÁLÁS   NON-ENERGY USE	20 763	22 996	-

Nemzetközi Energiaügynökség módszertana alapján, teljes hazai földgázfelhasználás, a földgázmérlegben elszámolandó metán- és termálvizeserőgáz-termeléssel 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.

<sup>1</sup> A 2021. évre vonatkozó adatokat a MEKH publikációs naptárának megfelelően 2022. november 2. napján publikálják. | The data regarding 2021 is going to be published on the 2nd of November 2022, in accordance with the publication calendar of HEA.

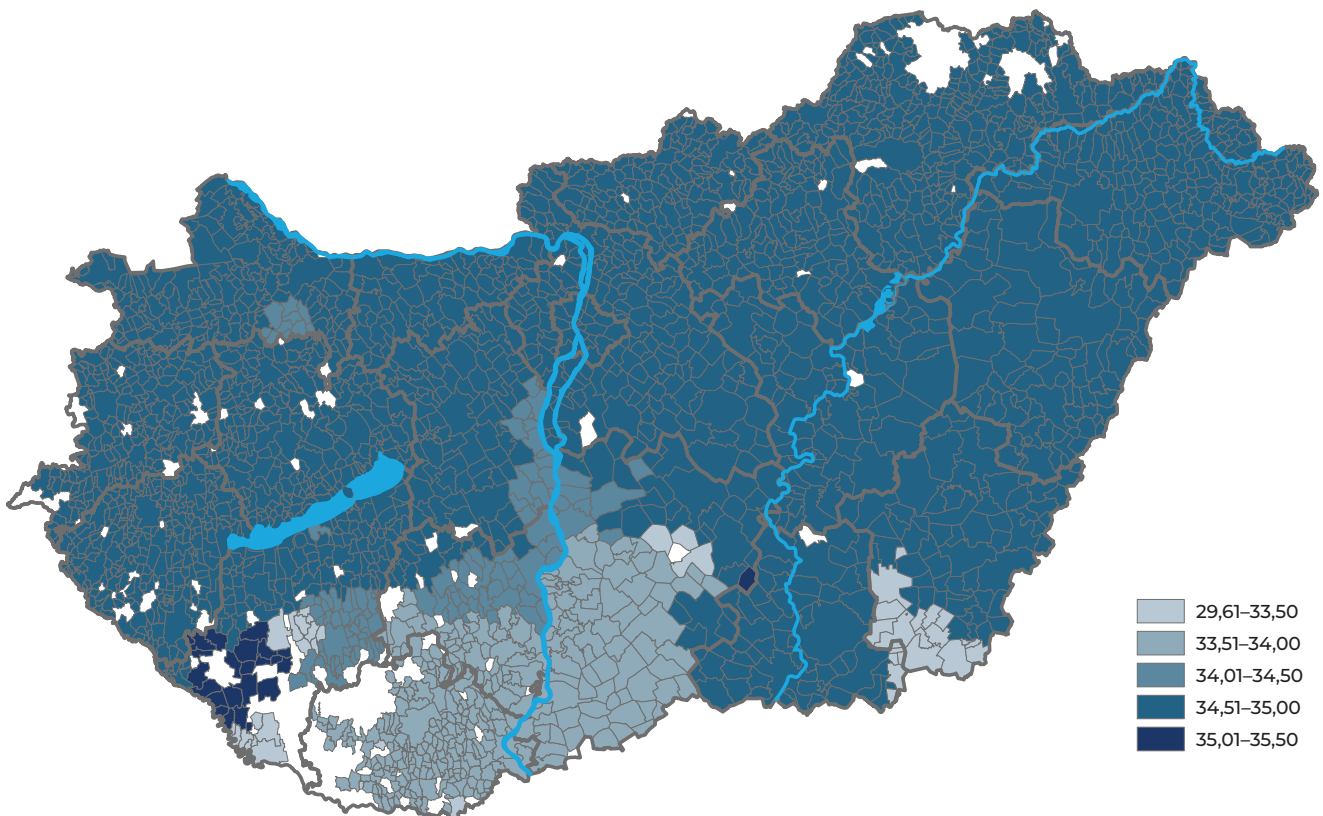
<sup>2</sup> TPES: Total Primary Energy Supply

<sup>3</sup> Előzetes adatok. | Preliminary data

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

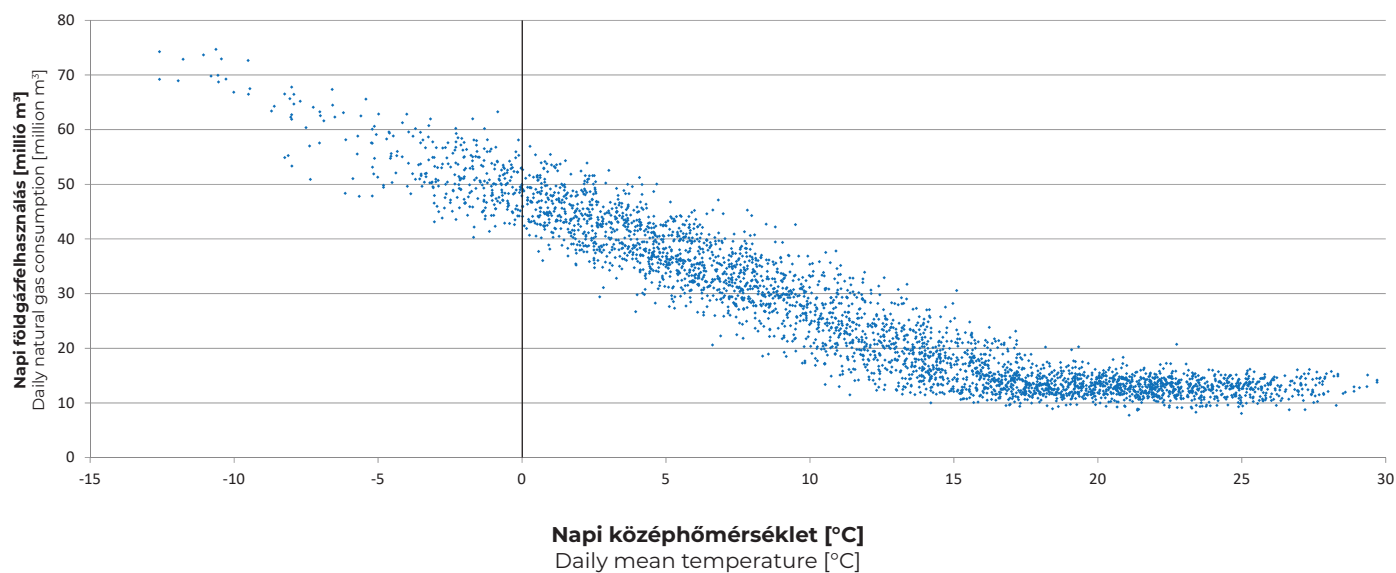
## 2.9 ÁTLAGOS ÉVES ORSZÁGOS FÜTŐÉRTÉK [MJ/m<sup>3</sup> (15/15 °C)] ÉS ÉGÉSHŐ ADATOK [kWh/m<sup>3</sup> (25/0 °C)] AVERAGE ANNUAL [MJ/m<sup>3</sup> (15 °C)] & GROSS [kWh/m<sup>3</sup> (25/0 °C)] CALORIFIC VALUE DATA

	2015		2016		2017		2018		2019		2020		2021	
	NCV	GCV	NCV	GCV	NCV	GCV	NCV	GCV	NCV	GCV	NCV	GCV	NCV	GCV
<b>HAZAI GÁZÁTADÓ ÁLLOMÁSOKON MÉRT</b> MEASURED AT DOMESTIC GAS DELIVERY STATIONS	34,43	11,18	34,66	11,26	34,54	11,22	34,48	11,20	34,56	11,23	34,59	11,24	34,60	11,24
<b>ELOSZTÓVEZETÉKI RENDSZERRE ÁTADOTT</b> DELIVERED TO DISTRIBUTION PIPELINE SYSTEM	34,56	11,22	34,69	11,27	34,63	11,25	34,61	11,24	34,72	11,28	34,72	11,28	34,71	11,27
<b>KÖZVETLENŰL A SZÁLLÍTÓVEZETÉKRŐL ELLÁTOTT FELHASZNÁLÓK</b> CONSUMERS DIRECTLY SUPPLIED FROM THE TRANSMISSION PIPELINE	33,88	11,00	34,53	11,22	34,21	11,11	34,03	11,06	34,08	11,07	34,19	11,11	34,21	11,11
<b>KEVERŐKÖRRE ÁTADOTT</b> DELIVERED TO BLENDING CIRCLE	34,86	11,32	35,05	11,38	34,95	11,35	34,78	11,30	34,92	11,34	34,99	11,37	34,91	11,34
<b>EXPORT</b>	35,04	11,38	35,00	11,38	34,97	11,35	34,92	11,34	34,98	11,36	34,99	11,37	34,97	11,36
<b>ÁTVETT FÖLDGÁZ</b> RECEIVED NATURAL GAS	34,64	11,25	34,80	11,30	34,74	11,28	34,68	11,26	34,78	11,30	34,75	11,29	34,69	11,27
<b>IMPORTBÓL</b> FROM IMPORT	35,01	11,37	35,10	11,40	34,97	11,36	34,90	11,34	34,93	11,35	34,99	11,36	34,99	11,37
<b>TERMELÉSBŐL</b> FROM PRODUCTION	33,19	10,78	33,37	10,83	33,25	10,79	33,11	10,74	33,27	10,79	33,19	10,77	33,11	10,74
<b>TÁROLÓBÓL</b> FROM STORAGE FACILITY	34,57	11,23	34,86	11,32	34,86	11,32	34,81	11,31	34,77	11,29	34,82	11,31	34,84	11,31

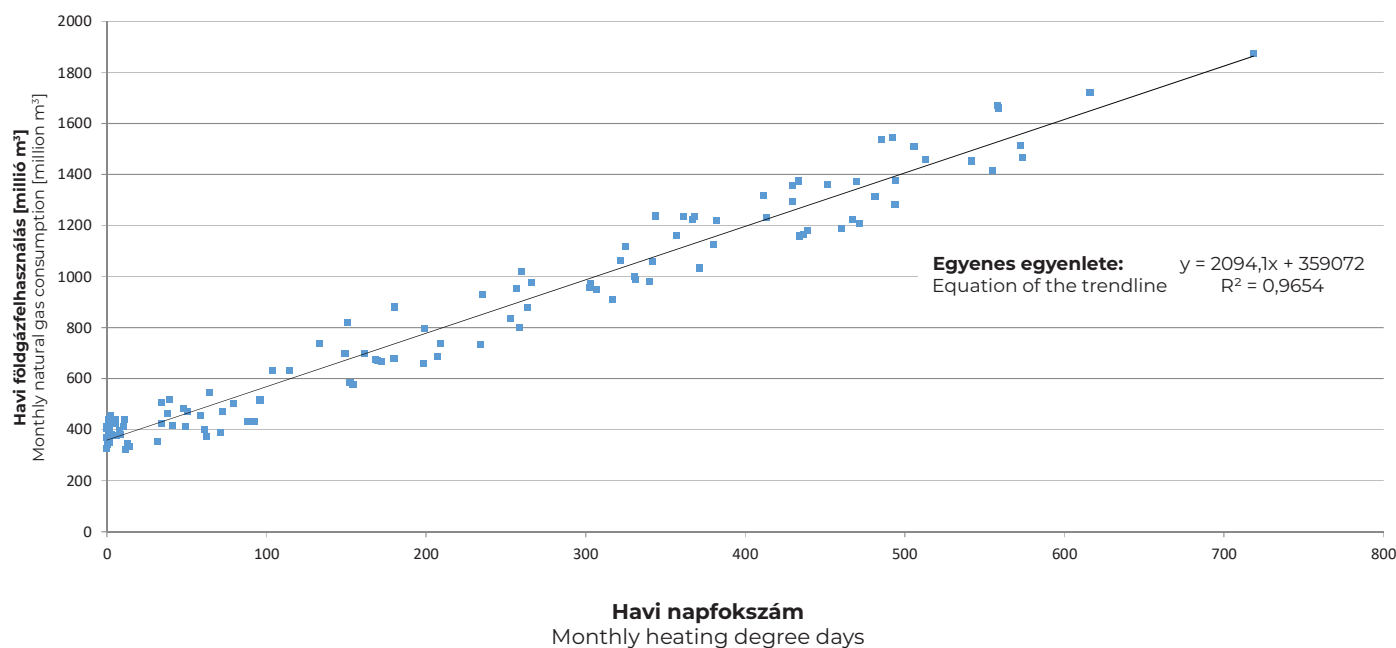


## 2.10 NAPI KÖZÉPHŐMÉRSÉKLET HATÁSA A FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁSRA [m<sup>3</sup>] DAILY MEAN TEMPERATURE'S EFFECT ON NATURAL GAS CONSUMPTION [m<sup>3</sup>]

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



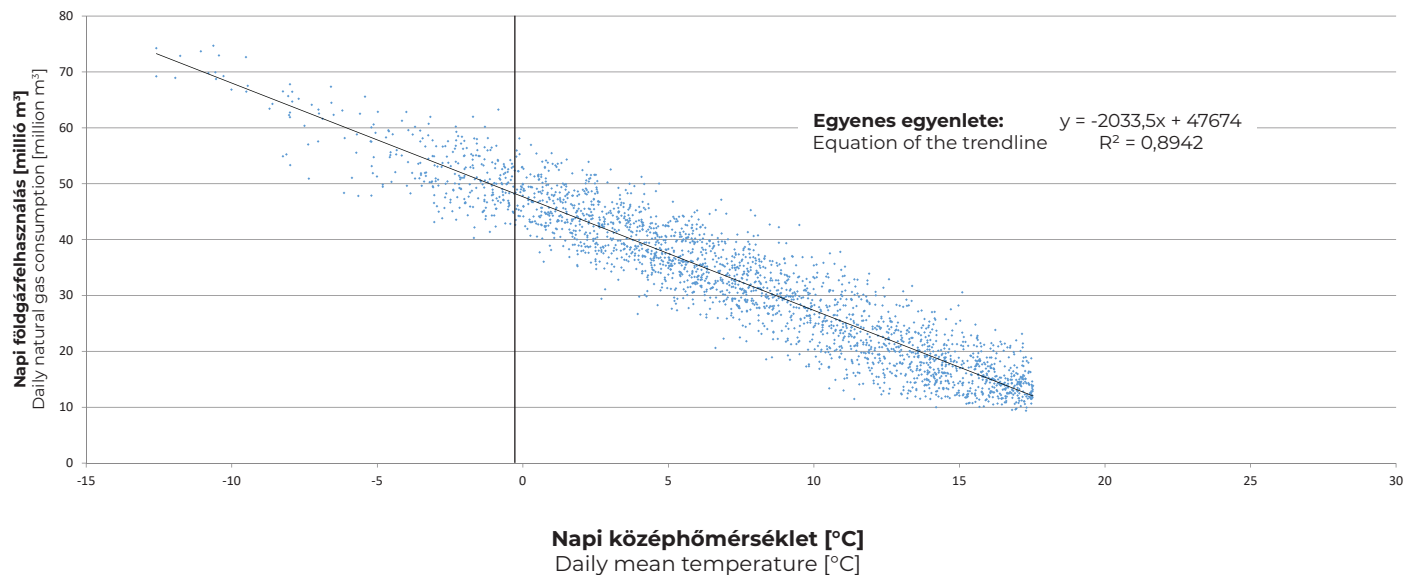
**A havi földgázfelhasználás és a havi napfokszám összefüggése**  
Correlation between the monthly natural gas consumption and monthly heating degree days





## A hőmérsékletfüggő napi földgázfelhasználás és a hozzá tartozó napi középhőmérsékletek összefüggése

Temperature dependent daily natural gas consumption and daily mean temperature



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

KERESKEDELMELI ÉS BIZTONSÁGI KÉSZLETEK [TWh] <sup>1</sup>   COMMERCIAL AND STRATEGIC STOCKS [TWh] <sup>1</sup>					
	NYITÓKÉSZLET OPENING STOCK	BETÁROLÁS <sup>2</sup> INJECTION <sup>2</sup>	KITÁROLÁS <sup>3</sup> WITHDRAWAL <sup>3</sup>	EGYÉB KÉSZLETVÁLTOZÁS <sup>4</sup> OTHER STOCK CHANGE <sup>4</sup>	ZÁRÓKÉSZLET CLOSING STOCK
<b>2019</b>					
JANUÁR   JANUARY	35,8	0,0	10,3	0,0	25,5
FEBRUÁR   FEBRUARY	25,5	0,0	5,0	0,0	20,5
MÁRCIUS   MARCH	20,5	0,2	1,7	0,0	19,0
ÁPRILIS   APRIL	19,0	6,1	0,0	0,0	25,0
MÁJUS   MAY	25,0	9,4	0,0	0,0	34,4
JÚNIUS   JUNE	34,4	11,9	-	0,0	46,2
JÚLIUS   JULY	46,2	10,0	0,0	0,0	56,1
AUGUSZTUS   AUGUST	56,1	8,1	0,0	0,0	64,2
SZEPTEMBER   SEPTEMBER	64,2	5,7	0,0	0,2	67,7
OKTÓBER   OCTOBER	68,5	1,0	0,1	0,0	69,4
NOVEMBER   NOVEMBER	69,4	0,0	0,1	0,0	69,4
DECEMBER   DECEMBER	69,4	0,2	1,3	0,0	68,2
<b>2020</b>					
JANUÁR   JANUARY	68,2	-	11,2	0,0	57,0
FEBRUÁR   FEBRUARY	57,0	-	6,0	-0,0	51,1
MÁRCIUS   MARCH	51,1	0,0	3,8	0,0	47,2
ÁPRILIS   APRIL	47,2	2,0	0,2	0,0	49,0
MÁJUS   MAY	49,0	3,1	0,0	0,0	52,0
JÚNIUS   JUNE	52,0	2,5	0,0	-0,4	55,0
JÚLIUS   JULY	55,0	5,2	0,0	-0,0	60,2
AUGUSZTUS   AUGUST	60,2	5,3	0,0	-0,0	65,4
SZEPTEMBER   SEPTEMBER	65,4	3,3	0,1	-0,0	68,7
OKTÓBER   OCTOBER	68,7	1,0	1,2	0,0	68,4
NOVEMBER   NOVEMBER	68,4	0,0	3,7	0,0	64,7
DECEMBER   DECEMBER	64,7	0,0	7,0	0,0	57,7
<b>2021</b>					
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	2,0	0,0	-0,1	56,7
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

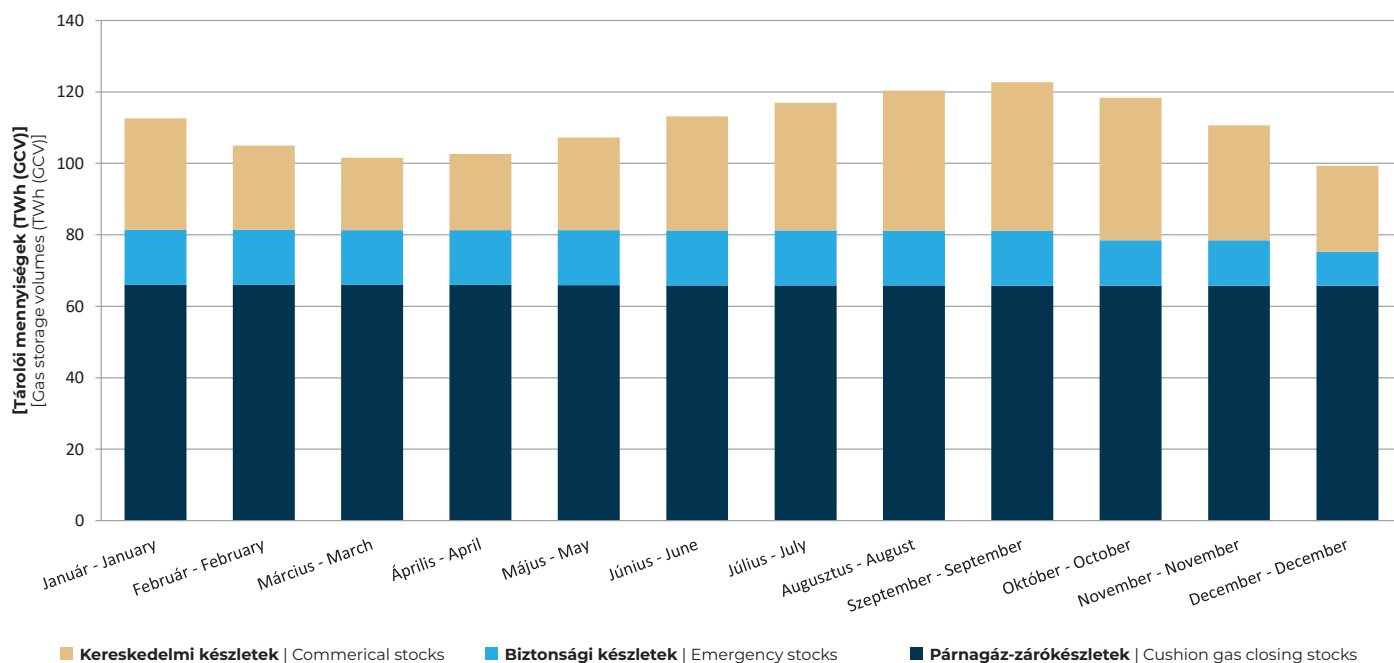
<sup>1</sup> Fizikai adatok. | Physical values.

<sup>2</sup> A betárolás nem egyezik meg a 2.5, 2.6 és 4.6-os táblázat betárolás sorával, mivel tartalmazza a tárolók nem szállítóvezetékéről történő földgázátvételt. | The injection column is not equal to table 2.5, 2.6 and 4.6's injection to storage line, as this table contains the injection from outside of the transmission system.

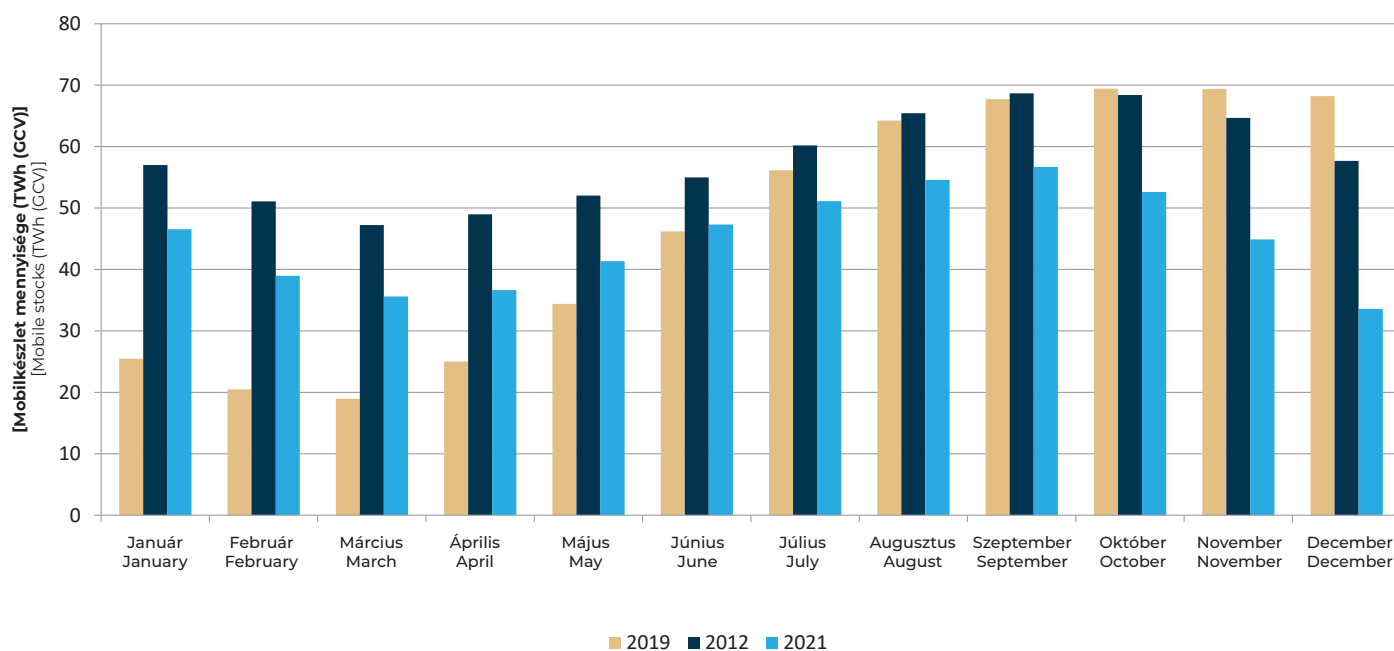
<sup>3</sup> A kitárolás nem egyezik meg a 2.6, 2.7 és 4.6-os táblázat tárolói átvétel sorával, mivel tartalmazza a tárolók nem szállítóvezetékéről történő földgázátadását. | The withdrawal is not equal to table 2.5, 2.6 and 4.6's withdrawal to storage line, as this table contains the withdrawal outside of the transmission system.

<sup>4</sup> 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.

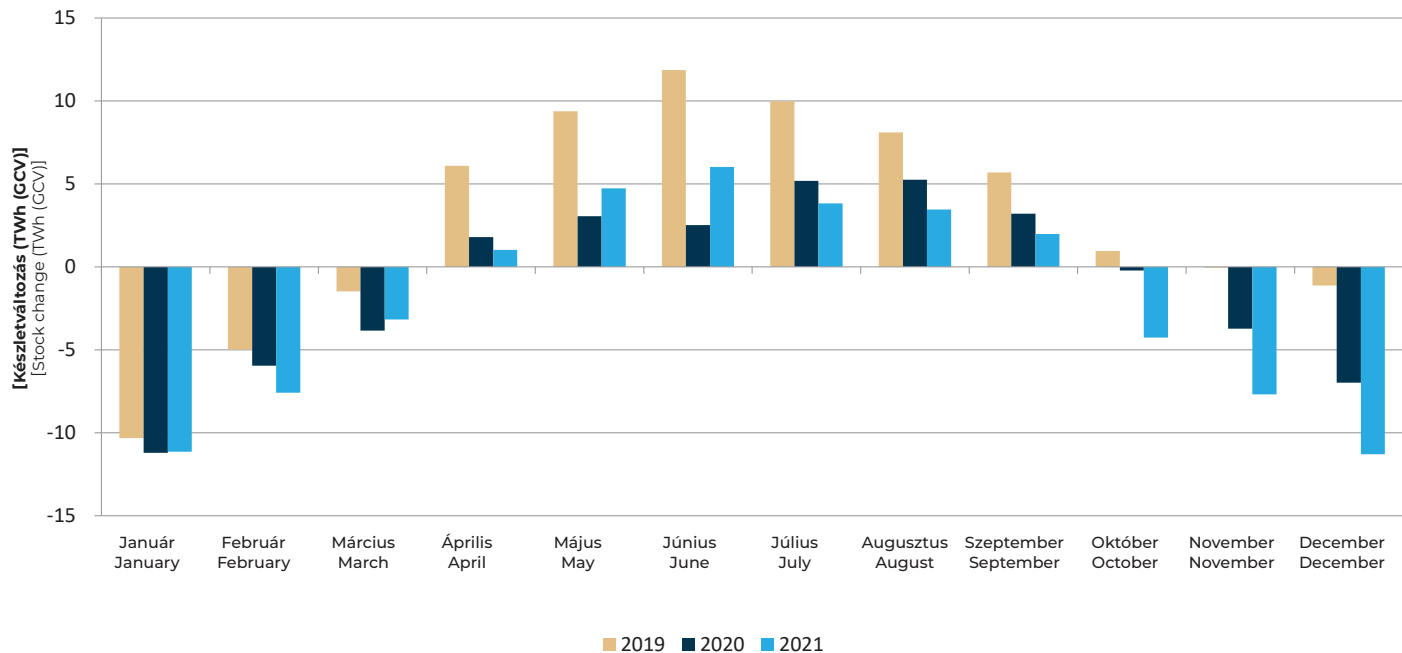
## Földgáztárolói készletek 2021-ben havi bontásban [TWh] Natural gas monthly stock figures in 2021 [TWh]



## 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 FOGYASZTÓK, VALAMINT A SZABADPIACI FELHASZNÁLÓK FOGYASZTÁSI ADATAI [TWh] CONSUMPTION DATA OF CONSUMERS OF UNIVERSAL SERVICE PROVIDERS AND LIBERALIZED MARKET CONSUMERS [TWh]

**EBBŐL: EGYETEMES SZOLGÁLTATÁSBAN ELLÁTOTT FELHASZNÁLÓK ADATAI [TWh]**  
OF WHICH: DATA OF CONSUMERS SUPPLIED IN UNIVERSAL SERVICE [TWh]

ÉV   YEAR	2016	2017	2018	2019	2020	2021
<b>ÖSSZESEN   TOTAL</b>	89,90	95,29	89,93	92,48	96,63	103,53
<b>LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN   HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL</b>	36,52	38,29	35,72	35,83	38,42	43,00
<b>MÉRŐ NÉLKÜLI FOGYASZTÓK   CONSUMERS WITHOUT METER</b>	0,69	0,69	0,64	0,64	0,65	0,62
<b>20 m<sup>3</sup>/óra ALATTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK</b> HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE UNDER 20 m <sup>3</sup> /hour	34,32	35,97	33,61	33,73	36,21	40,7
<b>20 m<sup>3</sup>/óra ÉS A FELETTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK</b> HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE OF 20 m <sup>3</sup> /hour AND ABOVE	1,51	1,63	1,47	1,45	1,56	1,69
<b>NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN   NON-HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL</b>	53,38	57,00	54,21	56,65	58,22	60,52
<b>20 m<sup>3</sup>/óra ALATTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK</b> NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE UNDER 20 m <sup>3</sup> /hour	5,30	5,62	6,07	5,55	5,75	5,86
<b>20-100 m<sup>3</sup>/óra KÖZÖTTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK</b> NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE BETWEEN 20-100 m <sup>3</sup> /hour	6,12	5,75	5,50	5,35	5,57	5,22
<b>101-500 m<sup>3</sup>/óra KÖZÖTTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK</b> NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE BETWEEN 101-500 m <sup>3</sup> /hour	8,09	8,06	7,43	7,46	7,58	7,78
<b>500 m<sup>3</sup>/óra ÉS A FELETTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK</b> NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE OF 500 m <sup>3</sup> /hour AND ABOVE	33,87	37,57	35,20	38,29	39,31	41,66

**EBBŐL: SZABADPIACON VÁSÁRLÓ FELHASZNÁLÓK ADATAI [TWh]<sup>1</sup>**  
OF WHICH: DATA OF CONSUMERS PURCHASING IN THE LIBERALIZED MARKET [TWh]<sup>1</sup>

ÉV   YEAR	2016	2017	2018	2019	2020	2021
<b>ÖSSZESEN   TOTAL</b>	<b>40,9</b>	<b>42,4</b>	<b>39,5</b>	<b>38,6</b>	<b>40,8</b>	<b>45,1</b>
<b>LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN   HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL</b>	<b>36,5</b>	<b>38,3</b>	<b>35,7</b>	<b>35,7</b>	<b>38,3</b>	<b>42,9</b>
<b>MÉRŐ NÉLKÜLI FOGYASZTÓK   CONSUMERS WITHOUT METER</b>	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6
<b>20 m<sup>3</sup>/óra ALATTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK</b> HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE UNDER 20 m <sup>3</sup> /hour	34,3	36,0	33,6	33,6	36,1	40,6
<b>20 m<sup>3</sup>/óra ÉS A FELETTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK</b> HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE OF 20 m <sup>3</sup> /hour AND ABOVE	1,5	1,6	1,5	1,45	1,6	1,7
<b>NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN   NON-HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL</b>	<b>4,4</b>	<b>4,1</b>	<b>3,8</b>	<b>2,9</b>	<b>2,5</b>	<b>2,2</b>
<b>20 m<sup>3</sup>/óra ALATTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK</b> NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE UNDER 20 m <sup>3</sup> /hour	4,3	4,1	3,7	2,8	2,5	2,1
<b>20 m<sup>3</sup>/óra ÉS A FELETTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK</b> NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE OF 20 m <sup>3</sup> /hour AND ABOVE	0,1	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0

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

ÉV   YEAR	2016	2017	2018	2019	2020	2021
<b>ÖSSZESEN   TOTAL</b>	<b>49,0</b>	<b>52,9</b>	<b>50,4</b>	<b>53,8</b>	<b>55,8</b>	<b>58,4</b>
<b>LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN   HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL</b>	<b>0,00</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,1</b>	<b>0,1</b>	<b>0,1</b>
<b>MÉRŐ NÉLKÜLI FOGYASZTÓK   CONSUMERS WITHOUT METER</b>	-	-	-	-	-	-
<b>20 m<sup>3</sup>/óra ALATTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK   HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE UNDER 20 m<sup>3</sup>/hour</b>	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1
<b>20 m<sup>3</sup>/óra ÉS A FELETTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK   HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE OF 20 m<sup>3</sup>/hour AND ABOVE</b>	-	-	-	-	-	-
<b>NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN   NON-HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL</b>	<b>49,0</b>	<b>52,9</b>	<b>50,4</b>	<b>53,7</b>	<b>55,7</b>	<b>58,4</b>
<b>20 m<sup>3</sup>/óra ALATTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK   NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE UNDER 20 m<sup>3</sup>/hour</b>	1,0	1,5	2,4	2,8	3,3	3,7
<b>20-100 m<sup>3</sup>/óra KÖZÖTTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK   NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE BETWEEN 20-100 m<sup>3</sup>/hour</b>	6,1	5,7	5,4	5,2	5,5	5,2
<b>101-500 m<sup>3</sup>/óra KÖZÖTTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK   NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE BETWEEN 101-500 m<sup>3</sup>/hour</b>	8,1	8,1	7,4	7,5	7,6	7,8
<b>500 m<sup>3</sup>/óra ÉS A FELETTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK   NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE OF 500 m<sup>3</sup>/hour AND ABOVE</b>	33,9	37,6	35,2	38,3	39,3	41,7

<sup>1</sup> Nem tartalmazza a szállításirendszer-üzemeltetőknek, szállításirendszer-irányítónak 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 EGYETEMES SZOLGÁLTATÓK ÉS SZABADPIACI KERESKEDŐK VÉGFELHASZNÁLÓI ÉRTÉKESÍTÉSI ÁRBEVÉTELADATAI [millió Ft] SALES DATA OF UNIVERSAL GAS SERVICE PROVIDERS AND TRADERS [million HUF]

SZABADPIACI KERESKEDŐK ÉS EGYETEMES SZOLGÁLTATÓK ÁRBEVÉTELADATAI (millió Ft) SALES REVENUE DATA OF LIBERALIZED MARKET TRADERS AND UNIVERSAL SUPPLIERS (million HUF)						
ÉV   YEAR	2016	2017	2018	2019	2020	2021
<b>ÖSSZESEN   TOTAL</b>	<b>617 340</b>	<b>646 084</b>	<b>672 189</b>	<b>657 878</b>	<b>637 698</b>	<b>1 021 299</b>
<b>LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN</b> HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	<b>281 170</b>	<b>303 786</b>	<b>281 248</b>	<b>281 875</b>	<b>303 946</b>	<b>343 505</b>
<b>MÉRŐ NÉLKÜLI FOGYASZTÓK</b> CONSUMERS WITHOUT MEASURING	5 625	5 594	5 215	5 214	5 266	5 001
<b>20 m<sup>3</sup>/óra ALATTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK</b> HOUSEHOLD CONSUMERS UNDER 20 m <sup>3</sup> /hour	265 611	287 355	266 458	266 988	288 286	327 194
<b>20 m<sup>3</sup>/óra ÉS A FELETTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK</b> HOUSEHOLD CONSUMERS AT 20 m <sup>3</sup> /hour AND ABOVE	9 934	10 836	9 575	9 674	10 394	11 310
<b>NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN</b> NON-HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	<b>336 170</b>	<b>342 298</b>	<b>390 942</b>	<b>376 003</b>	<b>333 752</b>	<b>677 794</b>
<b>20 m<sup>3</sup>/óra ALATTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK</b> NON-HOUSEHOLD CONSUMERS UNDER 20 m <sup>3</sup> /hour	55 501	55 083	59 195	56 476	55 151	59 292
<b>20 m<sup>3</sup>/óra ÉS A FELETTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK</b> NON-HOUSEHOLD CONSUMERS AT 20 m <sup>3</sup> /hour AND ABOVE	42 429	39 883	39 717	47 009	41 540	48 590

EGYETEMES SZOLGÁLTATÓK ÁRBEVÉTELADATAI (millió Ft) SALES REVENUE DATA OF UNIVERSAL SUPPLIERS (million HUF)						
ÉV   YEAR	2016	2017	2018	2019	2020	2021
<b>ÖSSZESEN   TOTAL</b>	<b>330 013</b>	<b>348 119</b>	<b>321 180</b>	<b>311 810</b>	<b>329 922</b>	<b>366 074</b>
<b>LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN</b> HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	<b>281 169</b>	<b>303 786</b>	<b>281 049</b>	<b>281 283</b>	<b>303 373</b>	<b>342 855</b>
<b>MÉRŐ NÉLKÜLI FOGYASZTÓK</b> CONSUMERS WITHOUT MEASURING	5 625	5 594	5 215	5 214	5 266	5 001
<b>20 m<sup>3</sup>/óra ALATTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK</b> HOUSEHOLD CONSUMERS UNDER 20 m <sup>3</sup> /hour	265 610	287 355	266 259	266 396	287 713	326 544
<b>20 m<sup>3</sup>/óra ÉS A FELETTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK</b> HOUSEHOLD CONSUMERS AT 20 m <sup>3</sup> /hour AND ABOVE	9 934	10 836	9 575	9 674	10 394	11 310
<b>NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN</b> NON-HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	<b>48 845</b>	<b>44 334</b>	<b>40 131</b>	<b>30 527</b>	<b>26 549</b>	<b>23 219</b>
<b>20 m<sup>3</sup>/óra ALATTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK</b> NON-HOUSEHOLD CONSUMERS UNDER 20 m <sup>3</sup> /hour	48 385	44 116	39 110	29 545	26 318	22 996
<b>20 m<sup>3</sup>/óra ÉS A FELETTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK</b> NON-HOUSEHOLD CONSUMERS AT 20 m <sup>3</sup> /hour AND ABOVE	459	218	1 021	982	231	223



SZABADPIACI KERESKEDŐK ÁRBEVÉTELADATAI (millió Ft)<sup>1</sup>  
SALES REVENUE DATA OF LIBERALIZED MARKET TRADERS (million HUF)

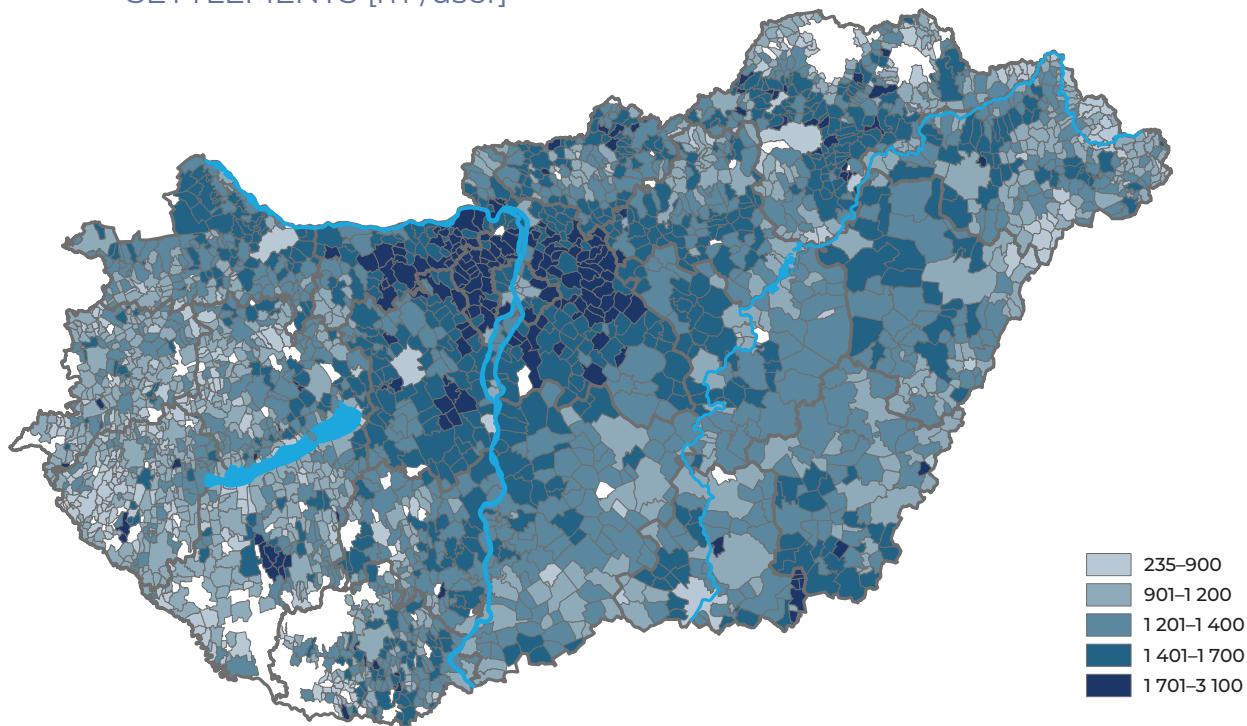
ÉV   YEAR	2016	2017	2018	2019	2020	2021
<b>ÖSSZESEN   TOTAL</b>	<b>287 326</b>	<b>297 965</b>	<b>351 009</b>	<b>346 069</b>	<b>307 776</b>	<b>655 225</b>
<b>LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN</b> HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>199</b>	<b>592</b>	<b>573</b>	<b>651</b>
<b>MÉRŐ NÉLKÜLI FOGYASZTÓK</b> CONSUMERS WITHOUT METER	0	0	0	0	0	0
<b>20 m<sup>3</sup>/óra ALATTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK</b> HOUSEHOLD CONSUMERS UNDER 20 m <sup>3</sup> /hour	1	0	199	592	573	651
<b>20 m<sup>3</sup>/óra ÉS A FELETTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK</b> HOUSEHOLD CONSUMERS AT 20 m <sup>3</sup> /hour AND ABOVE	0	0	0	0	0	0
<b>NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN</b> NON-HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	<b>287 325</b>	<b>297 965</b>	<b>350 810</b>	<b>345 477</b>	<b>307 203</b>	<b>654 574</b>
<b>20 m<sup>3</sup>/óra ALATTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK</b> NON-HOUSEHOLD CONSUMERS UNDER 20 m <sup>3</sup> /hour	7 116	10 967	20 085	26 931	28 833	36 296
<b>20–100 m<sup>3</sup>/óra KÖZÖTTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK</b> NON-HOUSEHOLD CONSUMERS BETWEEN 20-100 m <sup>3</sup> /hour	41 970	39 665	38 696	46 028	41 310	48 366
<b>101–500 m<sup>3</sup>/óra KÖZÖTTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK</b> NON-HOUSEHOLD CONSUMERS BETWEEN 101-500 m <sup>3</sup> /hour	51 046	46 600	49 812	58 672	54 606	75 927
<b>500 m<sup>3</sup>/óra ÉS A FELETTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK</b> NON-HOUSEHOLD CONSUMERS AT 500 m <sup>3</sup> /hour AND ABOVE	187 194	200 733	242 218	213 846	182 455	493 985

<sup>1</sup>Nem tartalmazza a szállítási rendszer-üzemeltetőknek, szállítási rendszer-irányítónak 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.

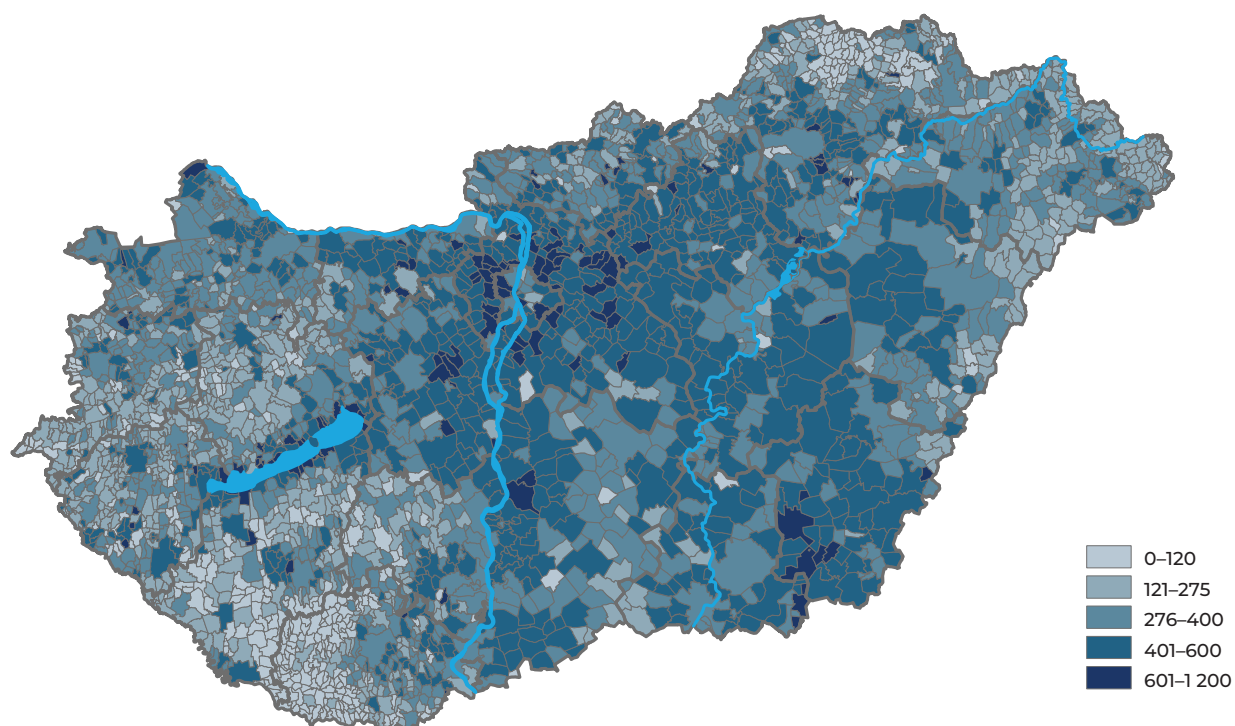
### 3.3 ELOSZTÓHÁLÓZATRA CSATLAKOZÓ FELHASZNÁLÓK SZÁMA DECEMBER 31-ÉN [ezer db] CONSUMERS CONNECTED TO THE DISTRIBUTION NETWORK AS OF 31 DECEMBER [thousand consumers]

ÉV   YEAR	2016	2017	2018	2019	2020	2021
<b>ÖSSZESEN   TOTAL</b>	<b>3 453</b>	<b>3 452</b>	<b>3 471</b>	<b>3 500</b>	<b>3 506</b>	<b>3 510</b>
<b>LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN</b> HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	<b>3 236</b>	<b>3 239</b>	<b>3 256</b>	<b>3 280</b>	<b>3 287</b>	<b>3 294</b>
<b>MÉRŐ NÉLKÜLI FOGYASZTÓK</b> CONSUMERS WITHOUT METER	404	404	403	402	402	400
<b>20 m<sup>3</sup>/óra ALATTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK</b> HOUSEHOLD CONSUMERS UNDER 20 m <sup>3</sup> /hour	2 829	2 833	2 851	2 875	2 883	2 892
<b>20 m<sup>3</sup>/óra ÉS A FELETTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK</b> HOUSEHOLD CONSUMERS AT 20 m <sup>3</sup> /hour AND ABOVE	2	2	2	2	2	2
<b>NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN</b> NON-HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	<b>217</b>	<b>213</b>	<b>215</b>	<b>220</b>	<b>220</b>	<b>216</b>
<b>20 m<sup>3</sup>/óra ALATTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK</b> NON-HOUSEHOLD CONSUMERS UNDER 20 m <sup>3</sup> /hour	200	196	198	203	203	199
<b>20–100 m<sup>3</sup>/óra KÖZÖTTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK</b> NON-HOUSEHOLD CONSUMERS BETWEEN 20-100 m <sup>3</sup> /hour	13	12	12	12	12	12
<b>101–500 m<sup>3</sup>/óra KÖZÖTTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK</b> NON-HOUSEHOLD CONSUMERS BETWEEN 101-500 m <sup>3</sup> /hour	3	4	4	4	4	4
<b>500 m<sup>3</sup>/óra ÉS A FELETTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK</b> NON-HOUSEHOLD CONSUMERS AT 500 m <sup>3</sup> /hour AND ABOVE	0	1	1	1	1	1

### 3.4A EGY FELHASZNÁLÓRA VETÍTETT LAKOSSÁGI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS TELEPÜLÉSENKÉNT [m<sup>3</sup>/felhasználó] HOUSEHOLD NATURAL GAS CONSUMPTION PER CONSUMER BY SETTLEMENTS [m<sup>3</sup>/user]



### 3.4B EGY FŐRE VETÍTETT LAKOSSÁGI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS TELEPÜLÉSENKÉNT [m<sup>3</sup>/fő] HOUSEHOLD NATURAL GAS CONSUMPTION PER CAPITA BY SETTLEMENTS [m<sup>3</sup>/capita]



## 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	2017 <sup>3</sup>	2018	2019	2020	2021
<b>NEM LAKOSSÁGI VÉGFELHASZNÁLÓKNAK ÉRTÉKESÍTŐ VÁLLALATOK SZÁMA [db]</b> NUMBER OF COMPANIES SELLING TO NON-HOUSEHOLD END USERS [pcs]	28	27	29	29	26
<b>5%-NÁL NAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁSOK SZÁMA [db]</b> NUMBER OF COMPANIES WITH A SHARE OF MORE THAN 5% [pcs]	9	8	10	8	8
<b>5%-NÁL NAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁSOK ARÁNYA [%]</b> SHARE OF THE COMPANIES WITH A SHARE OF MORE THAN 5% [%]	83,1	80,2	85,6	78,4	81,7
<b>A 3 LEGNAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁS ÖSSZES ARÁNYA [%]</b> TOTAL SHARE OF THE 3 COMPANIES WITH THE LARGEST SHARE [%]	45,9	45,5	35,3	43,3	49,5
<b>VERSENYÁLLAPOT-MUTATÓ<sup>1</sup></b> COMPETITION INDEX <sup>1</sup>	1 170	1 105	823	1 064	1 189
LAKOSSÁGI VÉGFELHASZNÁLÓKNAK TÖRTÉNŐ ÉRTÉKESÍTÉS ADATAI DATA OF SALES TO HOUSEHOLD END USERS	2017	2018	2019	2020	2021
<b>LAKOSSÁGI VÉGFELHASZNÁLÓKNAK ÉRTÉKESÍTŐ VÁLLALATOK SZÁMA [db]</b> NUMBER OF COMPANIES SELLING TO HOUSEHOLD END USERS [pcs]	2	2	3	3	2
<b>5%-NÁL NAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁSOK SZÁMA [db]</b> NUMBER OF COMPANIES WITH A SHARE OF MORE THAN 5% [pcs]	1	1	2	1	1
<b>5%-NÁL NAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁSOK ARÁNYA [%]</b> SHARE OF THE COMPANIES WITH A SHARE OF MORE THAN 5% [%]	100,0	99,9	99,8	99,8	99,8
<b>A 3 LEGNAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁS ÖSSZES ARÁNYA [%]</b> TOTAL SHARE OF THE 3 COMPANIES WITH THE LARGEST SHARE [%]	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
<b>VERSENYÁLLAPOT-MUTATÓ<sup>1</sup></b> COMPETITION INDEX <sup>1</sup>	10 000	9 984	5 237	9 958	9 968
NAGYKERESKEDELMI ÉRTÉKESÍTÉS ADATAI <sup>2</sup> DATA OF SALES ON THE WHOLESALE MARKET <sup>2</sup>	2017 <sup>3</sup>	2018	2019	2020	2021
<b>NAGYKERESKEDELMI PIACON ÉRTÉKESÍTŐ VÁLLALATOK SZÁMA [db]</b> NUMBER OF COMPANIES SELLING ON THE WHOLESALE MARKET [pcs]	43	44	50	45	40
<b>5%-NÁL NAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁSOK SZÁMA [db]</b> NUMBER OF COMPANIES WITH A SHARE OF MORE THAN 5% [pcs]	5	4	3	3	4
<b>5%-NÁL NAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁSOK ARÁNYA [%]</b> SHARE OF THE COMPANIES WITH A SHARE OF MORE THAN 5% [%]	82,6	80,8	65,6	66,4	72,9
<b>A 3 LEGNAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁS ÖSSZES ARÁNYA [%]</b> TOTAL SHARE OF THE 3 COMPANIES WITH THE LARGEST SHARE [%]	67,5	75,5	65,6	66,4	65,0
<b>VERSENYÁLLAPOT-MUTATÓ<sup>1</sup></b> COMPETITION INDEX <sup>1</sup>	2 440	2 908	2 258	2 227	2 194

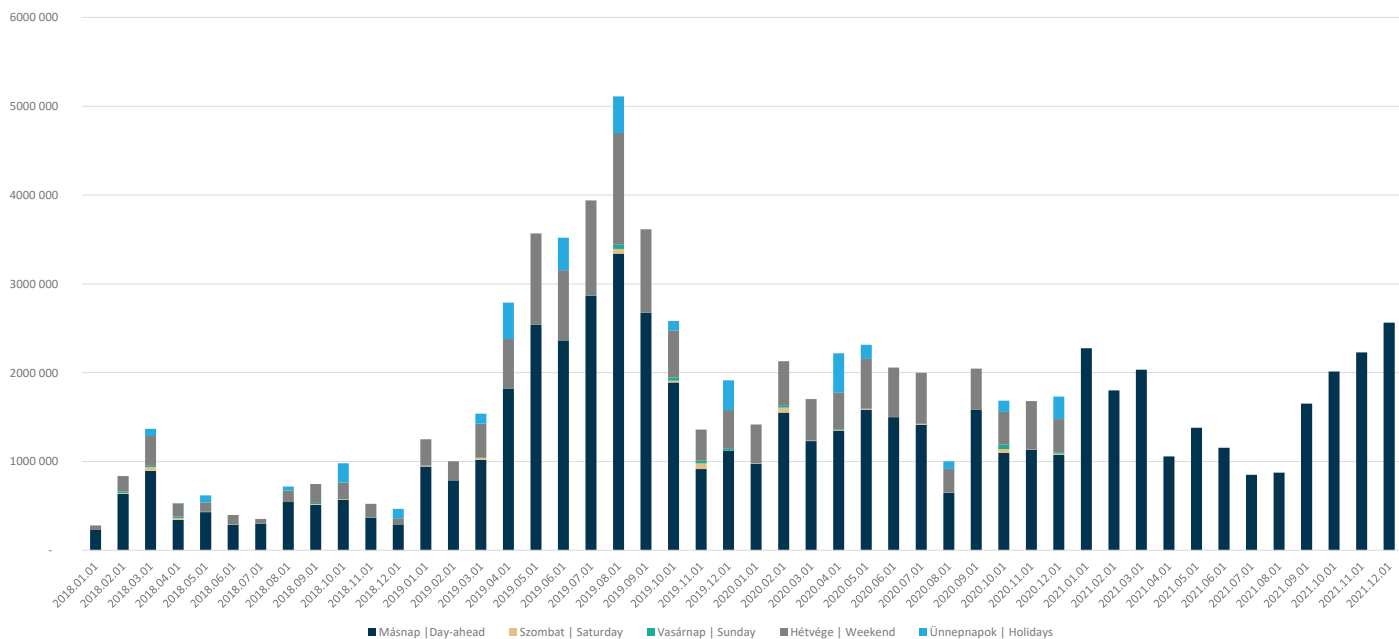
<sup>1</sup> Herfindahl-Hirschman-index: a piacon részt vevők számától és az értékesítés részarányától függő mutató, egy piaci résztvevő esetén a mutató = 10 000. | An index depending on the number of market participants and the share of sales, the case of one market participant this index is 10 000.

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

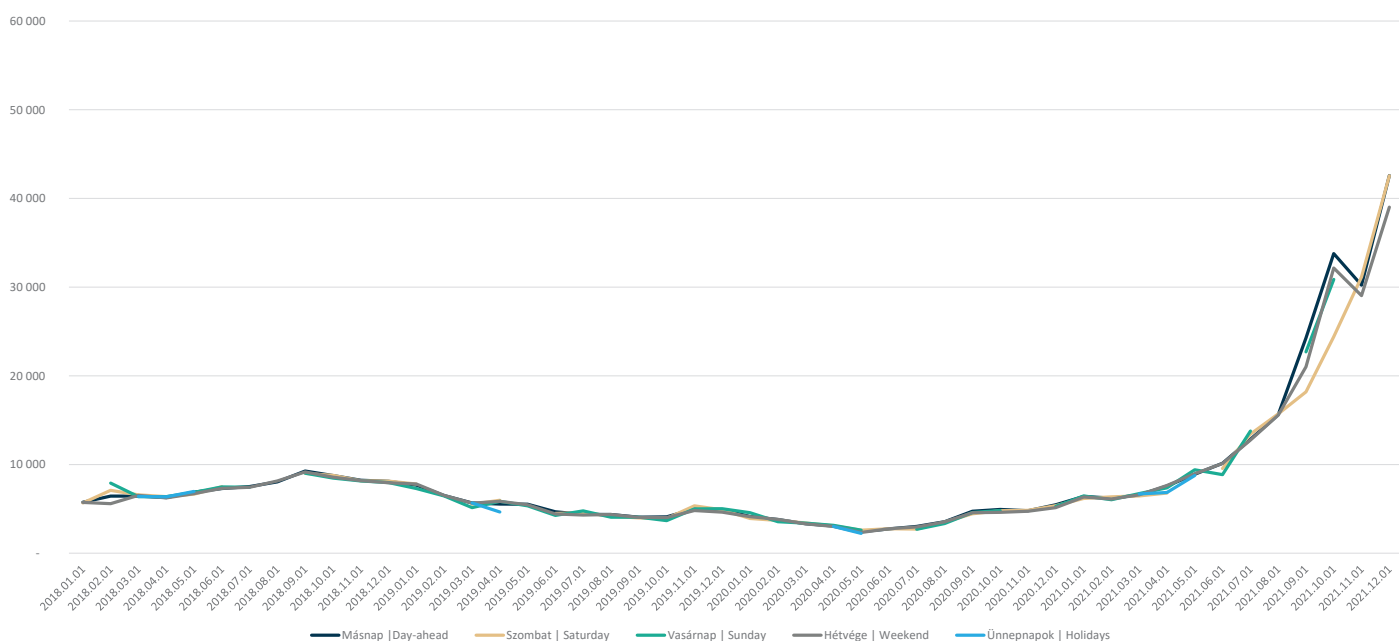
<sup>3</sup> A tábla adatait pontosították az előző évi kiadványéhoz képest. | The data of the table has been revised since the previous edition of the publication.

## 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

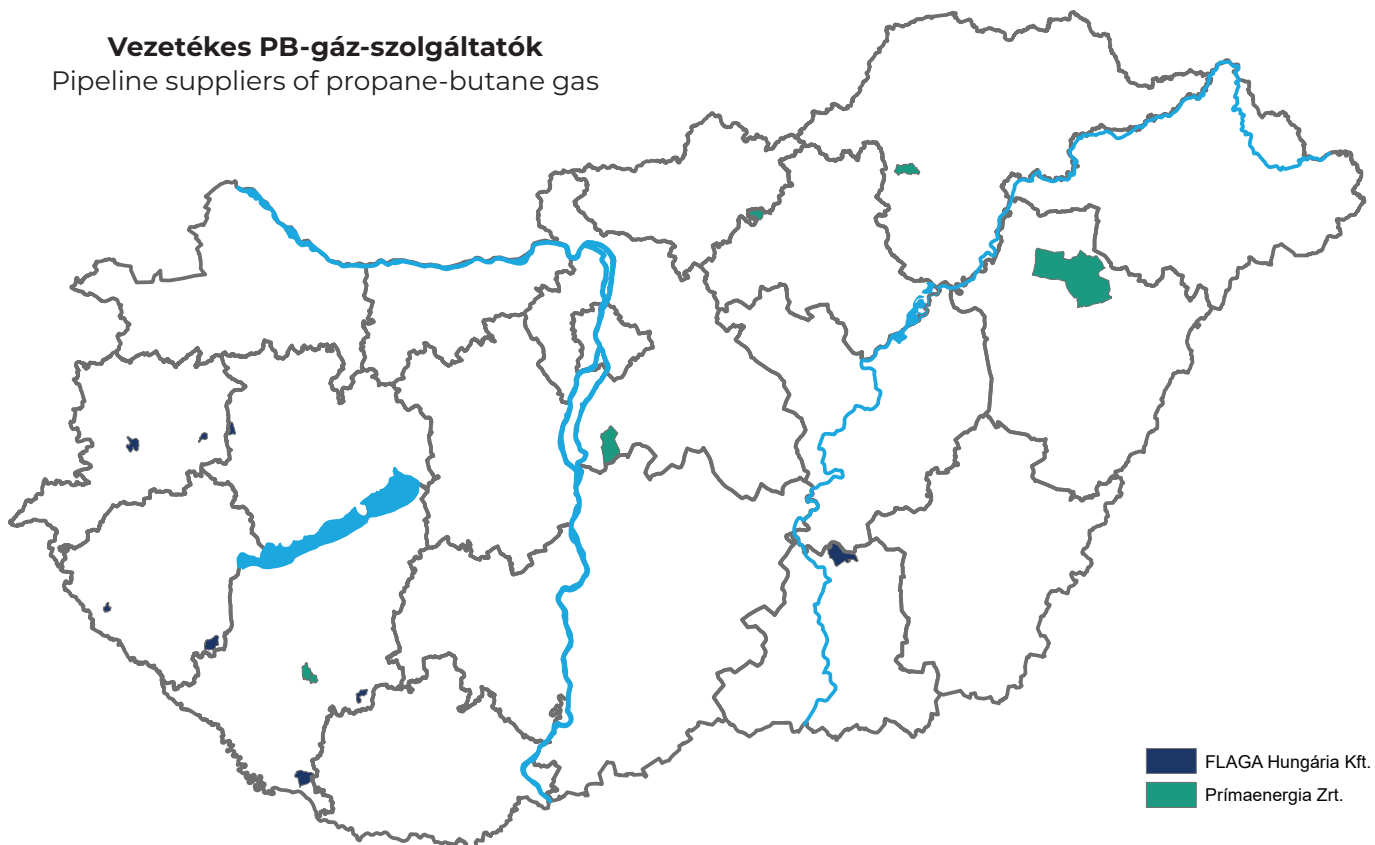
### SUMMARY DATA OF PIPELINE SUPPLIERS OF PROPANE-BUTANE GAS

	2016	2017	2018	2019	2020	2021
<b>VEZETÉKES PB-GÁZ-HÁLÓZATBA BEKAPCSOLT TELEPÜLÉSEK SZÁMA [db]</b> NUMBER OF SETTLEMENTS CONNECTED TO THE PIPELINE PROPANE-BUTANE GAS NETWORK [pc]	15	15	15	15	15	15
<b>FOGYASZTÓK SZÁMA [db]</b> NUMBER OF CONSUMERS [person]	1 288	1 273	1 254	1 223	1 199	1 209
<b>EBBŐL: HÁZTARTÁSI FOGYASZTÓK [db]</b> OF WHICH: HOUSEHOLD CONSUMERS [person]	1 197	1 167	1 159	1 131	1 111	1 100
<b>ÉRTÉKESÍTETT PB-GÁZ [t]</b> SOLD PROPANE-BUTANE GAS [t]	366	380	362	342	295	294
<b>EBBŐL: HÁZTARTÁSI FOGYASZTÓKNAK [t]</b> OF WHICH: TO HOUSEHOLD CONSUMERS [t]	157	165	172	169	173	194
<b>ÉRTÉKESÍTÉS ÁRBEVÉTELE [millió Ft]</b> SALES REVENUE [million HUF]	122	116	123	126	111	111
<b>EBBŐL: HÁZTARTÁSI FOGYASZTÓK [millió Ft]</b> OF WHICH: HOUSEHOLD CONSUMERS [million HUF]	60	55	64	65	65	72
<b>ELOSZTÓHÁLÓZAT HOSSZA [km]</b> LENGTH OF DISTRIBUTION NETWORK [km]	99	99	99	99	99	99
<b>EBBŐL: GERINCVEZETÉK [km]</b> OF WHICH: MAIN PIPELINE [km]	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



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 <sup>3</sup>	2015 <sup>3</sup>	2016	2017	2018	2019	2020 <sup>2</sup>	2021 <sup>1</sup>
<b>PRIMER BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS [PJ]</b> PRIMARY NATURAL GAS USE [PJ]	292,3	313,6	336,1	357,6	346,4	354,4	366,4	388,8
<b>TELJES PRIMERENERGIA-FELHASZNÁLÁS [PJ]</b> TOTAL PRIMARY ENERGY USE [PJ]	997,7	1 054,7	1 067,8	1 114,8	1 113,0	1 116,0	1 098,9	1 152,5
<b>FÖLDGÁZ ARÁNYA A TELJES PRIMERENERGIA-FELHASZNÁLÁSBAN [%]</b> SHARE OF NATURAL GAS IN TOTAL PRIMARY ENERGY USE [%]	29,3	29,7	31,5	32,1	31,1	31,8	33,4	33,7

<sup>1</sup> Előzetes adatok. | Preliminary data.

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

<sup>3</sup> Forrás: Eurostat | Source: EUROSTAT

Forrás: MEKH Hivatalos Statisztika | Source: MEKH Official statistics

## 4.2 FÖLDGÁZTERMELÉSI ADATOK [TWh, millió m<sup>3</sup>] NATURAL GAS PRODUCTION DATA [TWh, million m<sup>3</sup>]

ÉV   YEAR	HAZAI TERMELŐKTŐL A SZÁLLÍTÓVEZETÉKBE ÁTVETT FÖLDGÁZ <sup>1</sup> NATURAL GAS RECEIVED TO TRANSMISSION PIPELINES FROM DOMESTIC PRODUCERS <sup>1</sup>		HAZAI TERMELŐKTŐL A SZÁLLÍTÓVEZETÉKBE ÁTVETT, KEVERŐKÖRI ÁTADÁSSAL CSÖKKENTETT TERMELÉS <sup>2</sup> PRODUCTION RECEIVED TO TRANSMISSION PIPELINES FROM DOMESTIC PRODUCERS, DECREASED BY BLENDING CIRCLE DELIVERY <sup>2</sup>	
	TWh	M m <sup>3</sup>	TWh	M m <sup>3</sup>
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	23 189,88	2 259,95	15 685,39	1 564,20
2017	25 569,32	2 500,72	17 325,25	1 734,26
2018	24 040,60	2 361,75	17 704,37	1 769,81
2019	21 807,74	2 132,18	15 696,21	1 563,58
2020	22 803,44	2 234,81	15 519,35	1 558,42
2021	20 357,51	1 999,79	13 359,25	1 348,52

<sup>1</sup> A termelőktől a szállítóvezetékbe átvett (keverőköri átadást is tartalmazó, az elosztóvezeték virtuális termelési ponton átadott földgázzal) bizonyított 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.

<sup>2</sup> 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, 1.9, 2.8, 4.1 és 4.3-as táblázatban feltüntetett termelési adatokkal a fentiek következtében.

| The dataset is not equal to the data represented in tables 1.8, 1.9, 2.8, 4.1 and 4.3 for 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 <sup>3</sup>	2021 <sup>2</sup>
<b>FÖLDGÁZTERMELÉS [PJ]<sup>1</sup></b> NATURAL GAS PRODUCTION [PJ] <sup>1</sup>	93,4	88,6	74,0	64,6	60,2	57,3	59,8	59,1	61,4	55,6	55,3	48,9
<b>PRIMERENERGIAHORDOZÓ-TERMELÉS [PJ]</b> 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	448,8
<b>FÖLDGÁZTERMELÉS RÉSZARÁNYA A PRIMERENERGIAHORDOZÓ- TERMELÉSBŐL [%]</b> 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

<sup>1</sup> Nettó termelés (nem tartalmazza a keverőköri átvételt, 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 2.5 és 2.6 és 4.2 táblázatokban szereplő hazai szállító- és elosztóvezetékbe átvett és annak keverőköri átvételével 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.

<sup>2</sup> Előzetes adatok. | Preliminary data.

<sup>3</sup> 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 [TWh, millió m<sup>3</sup>] NATURAL GAS (PHYSICAL) IMPORT-EXPORT-TRANZIT DATA [TWh, million m<sup>3</sup>]

ADATOK GWh-BAN FIGURES IN GWh												
ÉV YEAR	IMPORT (BEREGDARÓC)	TRANZITCÉLÚ ÁTVÉTEL TAKEOVER FOR TRANSIT (BEREGDARÓC)	IMPORT (MOSONMAGYARÓVÁR)	IMPORT (CSANÁDPALOTA)	IMPORT (BALASSAGYARMAT)	IMPORT (KISKUNDOROSZMA)	EXPORT (DRÁVASZERDAHELY)	EXPORT (CSANÁDPALOTA)	EXPORT (KISKUNDOROSZMA)	TRANZITCÉLÚ ÁTADÁS DELIVERY FOR TRANSIT (KISKUNDOROSZMA)	EXPORT (BEREGDARÓC)	EXPORT (BALASSAGYARMAT)
	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	4 824,86	1 446,24	1 541,06	848,51	0,00	1 786,67



ADATOK M m<sup>3</sup>-BEN  
FIGURES IN Mm<sup>3</sup>

ÉV YEAR	IMPORT (BEREGDARÓC) M m <sup>3</sup>	TRANZITCÉLÚ ÁTVÉTEL TAKEOVER FOR TRANSIT (BEREGDARÓC) M m <sup>3</sup>	IMPORT (MOSONMAGYARÓVÁR) M m <sup>3</sup>	IMPORT (CSANÁDPALOTA) M m <sup>3</sup>	IMPORT (BALASSAGYARMAT) M m <sup>3</sup>	IMPORT (KISKUNDORÓZSMA) M m <sup>3</sup>	EXPORT (DRÁVASZERDAHELY) M m <sup>3</sup>	EXPORT (CSANÁDPALOTA) M m <sup>3</sup>	EXPORT (KISKUNDORÓZSMA) M m <sup>3</sup>	TRANZITCÉLÚ ÁTADÁS DELIVERY FOR TRANSIT (KISKUNDORÓZSMA) M m <sup>3</sup>	EXPORT (BEREGDARÓC) M m <sup>3</sup>	EXPORT (BALASSAGYARMAT) M m <sup>3</sup>
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	448,85	133,88	142,53	78,60	0,00	166,63



## 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] <sup>1</sup> NATURAL GAS IMPORT [PJ] <sup>1</sup>	ENERGIAHORDOZÓ- IMPORT ÖSSZESEN [PJ] <sup>2</sup> ENERGY SOURCE IMPORT IN TOTAL [PJ] <sup>2</sup>	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

ÉV YEAR	FÖLDGÁZIMPORT [PJ] <sup>1</sup> NATURAL GAS IMPORT [PJ] <sup>1</sup>	ENERGIAHORDOZÓ- IMPORT ÖSSZESEN [PJ] <sup>2</sup> ENERGY SOURCE IMPORT IN TOTAL [PJ] <sup>2</sup>	FÖLDGÁZIMPORT RÉSZARÁNYA AZ ENERGIAHORDOZÓ- IMPORTBÓL [%] SHARE OF NATURAL GAS IMPORT IN ENERGY IMPORTS [%]
1996	304,18	575,60	52,85
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 <sup>4</sup>	311,3	785,6	39,6
2015	237,8	734,3	32,4
2016 <sup>4</sup>	265,1	752,1	35,3
2017 <sup>4</sup>	344,2	863,0	39,9
2018 <sup>4</sup>	270,0	839,2	32,2
2019 <sup>4</sup>	408,3	949,7	43,0
2020 <sup>4</sup>	277,5	770,3	36,0
2021 <sup>3</sup>	261,6	774,1	33,8

<sup>1</sup> Tranzitra történt átvétel nélkül. | Without takeover for transit.

<sup>2</sup> Villamos energia import-export szaldóval került figyelembevételre. | Electricity included as import-export balance.

<sup>3</sup> Előzetes adatok. | Preliminary data.

<sup>4</sup> 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 [m<sup>3</sup>] NATURAL GAS PEAK DAY DATA [m<sup>3</sup>]

ÉV YEAR	CSÚCSNAP IDŐPONTJA DATE OF PEAK DAY	ADOTT NAPI KÖZÉPHŐMÉRSÉKLET [°C] GIVEN DAY'S MEAN TEMPERATURE [°C]	TELJES BELFÖLDI FELHASZNÁLÁS <sup>5</sup> TOTAL INLAND CONSUMPTION <sup>5</sup>	ELOSZTÓVEZETÉKI FOGYASZTÁS <sup>1,6</sup> DISTRIBUTION PIPELINE CONSUMPTION <sup>1,6</sup>	SZÁLLÍTÓVEZETÉK RŐL KÖZVETLENÜL ELLÁTOTT FOGYASZTÁS <sup>3,6</sup> CONSUMPTION OF DIRECT TRANSMISSION PIPELINE CONSUMERS <sup>3,6</sup>	SZÁLLÍTÁSRENDSZER-ÜZEMELTETŐ SAJÁT FELHASZNÁLÁSA <sup>6</sup> OWN CONSUMPTION OF TRANSMISSION SYSTEM OPERATOR <sup>6</sup>	EGYÉB FELHASZNÁLÁS ÉS EGYENLEG OTHER USES AND BALANCE	HAZAI TERMELÉS <sup>3</sup> DOMESTIC PRODUCTION <sup>3</sup>	IMPORT <sup>4</sup> IMPORTS <sup>4</sup>	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

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

<sup>2</sup> Nem tartalmazza a keverőkori átadást. | Does not include the blending circle delivery to producers.

<sup>3</sup> A termelőktől a szállítóvezetékbe átvett (keverőkori 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.

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

<sup>5</sup> Az adatok 2014-től felülvizsgálatra kerültek. | Data has been revised from 2014 and onwards.

<sup>6</sup> Az adatok 2019-től felülvizsgálatra kerültek. | Data has been revised from 2019 and onwards.



## 4.7 SZÁLLÍTÓRENDSZER FÖLDGÁZMÉRLEGE [millió m<sup>3</sup>] NATURAL GAS BALANCE OF THE TRANSMISSION SYSTEM [million m<sup>3</sup>]

ÉV   YEAR	HÓNAP   MONTH	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET OPENING STOCKS IN THE TRANSMISSION PIPELINE	HAZAI TERMELÉSBŐL SZÁLLÍTÓVEZETÉKRE ÁTVETT NATURAL GAS RECEIVED FROM DOMESTIC PRODUCERS TO THE TRANSMISSION PIPELINE <sup>1</sup>	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL IMPORTBÓL <sup>2</sup> IMPORT <sup>2</sup>	TRANZITCÉLÚ SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL TAKEOVER FOR TRANSIT IN THE TRANSMISSION PIPELINE	SZÁLLÍTÓVEZETÉKBE VALÓ ÁTVÉTEL FÖLD ALATTI TÁROLÓBÓL <sup>3</sup> WITHDRAWAL FROM UNDERGROUND STORAGE FACILITY <sup>3</sup>	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET ÉS ÁTVÉTEL ÖSSZESEN <sup>4</sup> 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 <sup>5</sup> OF WHICH, DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DIRECT TRANSMISSION PIPELINE CONSUMERS <sup>5</sup>	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 ÉS VESZTESÉG OWN CONSUMPTION AND LOSSES	EGYÉB FELHASZNÁLÁS ÉS EGYENLEG OTHER USES AND BALANCE	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS EXPORTRA <sup>2</sup> EXPORT <sup>2</sup>	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS TRANZITRA TRANSMISSION FOR TRANSIT	ÁTADÁS SZÁLLÍTÓVEZETÉKŐBŐL FÖLD ALATTI TÁROLÓBA <sup>3</sup> INJECTION TO UNDERGROUND STORAGE <sup>3</sup>	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ZÁRÓKÉSZLET CLOSING STOCK IN THE TRANSMISSION PIPELINE	BEFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS <sup>6</sup> DOMESTIC USE <sup>6</sup>
2015	JAN.	72,8	219,6	365,7	252,0	865,9	1 776,0	1 372,7	170,7	1 139,8	1,8	63,4	2,6	-5,5	79,6	252,0	0,0	71,7	1 309,3
	FEBR.	71,7	213,3	308,4	195,0	847,4	1 635,8	1 230,9	155,6	1 005,0	1,5	72,5	2,5	-6,3	135,0	195,7	0,0	74,4	1 158,4
	MÁRC.	74,4	219,7	445,4	167,5	539,7	1 446,7	1 048,3	153,0	824,6	1,4	66,7	3,6	-1,0	158,1	169,6	0,0	70,6	981,6
	ÁPR.	70,6	166,8	454,8	124,5	110,4	927,1	691,4	138,8	518,6	0,9	28,8	2,8	1,6	14,7	124,5	24,8	71,7	662,6
	MÁJ.	71,7	169,7	428,7	47,1	0,0	717,2	429,4	133,7	261,8	0,6	28,8	2,3	2,3	9,4	47,2	161,1	70,3	400,6
	JÚN.	70,3	159,9	558,2	41,0	0,0	829,4	372,7	112,9	217,2	0,4	33,1	4,0	5,1	90,4	41,0	253,6	71,6	339,6
	JÚL.	71,6	148,1	549,7	109,2	0,0	878,6	418,5	170,8	202,0	0,3	41,6	1,9	1,9	4,4	109,2	275,2	71,3	376,9
	AUG.	71,3	151,9	628,6	106,2	0,0	958,0	404,2	161,8	189,9	0,3	45,8	2,0	4,5	4,2	106,2	373,9	69,6	358,4
	SZEPT.	69,6	145,4	845,7	118,4	0,0	1 179,1	428,6	119,2	251,7	0,6	47,6	3,5	6,0	4,4	118,4	557,0	70,8	381,0
	OKT.	70,8	148,0	840,4	195,6	18,5	1 273,3	780,6	125,5	605,9	1,1	46,9	2,6	-1,4	17,6	195,5	209,1	70,3	733,7
	NOV.	70,3	189,3	649,4	223,7	230,6	1 363,3	1 054,0	187,6	807,1	1,4	54,4	3,2	0,2	11,4	223,7	0,0	74,2	999,6
	DEC.	74,2	199,9	714,1	267,6	362,3	1 618,1	1 260,4	176,7	1 026,0	1,5	55,0	3,9	-2,8	18,2	267,6	0,0	71,8	1 205,4
2016	JAN.	71,8	204,1	564,1	245,0	852,5	1 937,6	1 575,2	208,1	1 299,5	2,0	65,2	5,3	-4,8	42,5	245,2	0,0	74,6	1 514,9
	FEBR.	74,6	185,4	587,4	158,7	366,1	1 372,2	1 114,9	173,5	879,7	1,8	56,2	4,2	-0,4	25,4	158,8	0,0	73,1	1 059,2
	MÁRC.	73,1	204,4	597,7	152,8	278,3	1 306,4	1 052,2	164,7	817,0	1,7	62,9	5,4	0,5	26,6	153,0	0,0	74,5	988,7
	ÁPR.	74,5	189,2	607,4	105,7	34,4	1 011,2	643,8	127,5	448,7	1,3	58,2	4,3	3,8	58,5	105,8	128,6	74,6	581,8
	MÁJ.	74,6	169,9	766,2	83,4	1,6	1 095,7	528,8	154,4	313,1	1,0	53,1	4,0	3,2	43,4	83,4	366,7	73,3	472,5
	JÚN.	73,3	163,6	719,2	75,1	0,0	1 031,2	420,7	153,0	211,4	0,8	49,1	3,8	2,6	6,4	75,1	455,8	73,1	368,9
	JÚL.	73,1	158,4	817,4	126,4	0,0	1 175,4	431,8	177,5	196,4	0,8	51,3	5,7	0,1	39,8	126,3	506,5	71,0	380,4
	AUG.	71,0	167,0	880,3	148,6	0,0	1 266,9	435,8	167,8	203,4	0,7	56,6	6,0	1,4	83,6	148,6	529,9	69,0	377,8
	SZEPT.	69,0	175,0	893,4	143,5	0,1	1 281,0	473,5	173,9	234,9	0,7	56,4	6,3	1,4	188,5	143,4	407,0	68,5	415,7
	OKT.	68,5	205,7	667,8	171,2	180,8	1 294,0	883,5	147,7	682,1	1,7	51,3	2,7	-2,0	143,3	171,1	22,0	74,2	834,1
	NOV.	74,2	211,1	741,6	220,1	402,2	1 649,1	1 190,3	179,4	944,2	2,0	63,5	3,8	-2,6	165,8	220,1	0,0	72,9	1 129,4
	DEC.	72,9	226,1	775,0	297,7	787,2	2 159,0	1 546,4	189,7	1 273,5	2,4	71,9	5,2	3,7	244,0	297,7	0,0	70,9	1 470,8
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	1 877,8
	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	1 234,6
	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	878,8
	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	738,2
	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	484,2
	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	415,0
	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	404,8
	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	427,9
	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	503,8
	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	794,4
	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	1 163,6
	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	1 373,4

[folytatás] [continued]

ÉV   YEAR	HÓ NAP   MONTH	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET OPENING STOCKS IN THE TRANSMISSION PIPELINE	HAZAI TERMELÉS BŐL SZÁLLÍTÓVEZETÉKRE ÁTVÉTT <sup>1</sup> NATURAL GAS RECEIVED FROM DOMESTIC PRODUCERS TO THE TRANSMISSION PIPELINE <sup>1</sup>	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL IMPORTBÓL <sup>2</sup> IMPORT	TRANZITCÉLÚ SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL TAKEOVER FOR TRANSIT IN THE TRANSMISSION PIPELINE	SZÁLLÍTÓVEZETÉKBE VALÓ ÁTVÉTEL FÖLD ALATTI TÁROLÓBÓL <sup>3</sup> WITHDRAWAL FROM UNDERGROUND STORAGE FACILITY <sup>3</sup>	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET ÉS ÁTVÉTEL ÖSSZESEN <sup>4</sup> TOTAL OPENING STOCKS AND TAKEOVER IN THE TRANSMISSION PIPELINE <sup>4</sup>	SZÁLLÍTÓVEZETÉK BŐL VALÓ ÁTADÁS BELFÖLDI FELHASZNÁLÁSRA DELIVERED FROM THE TRANSMISSION PIPELINE TO INLAND CONSUMPTION	EBBŐL SZÁLLÍTÓVEZETÉKI FELHASZNÁLÓKNAK ÁTADOTT <sup>5</sup> OF WHICH DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DIRECT TRANSMISSION PIPELINE CONSUMERS <sup>5</sup>	ELOSZTÓHÁLÓZATRA ÁTADOTT <sup>6</sup> DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DISTRIBUTION PIPELINE	SZIGET- ÉS FÉLSZIGETÜZEMENEK ÁTADÁS DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO (PARTIAL) ISOLATED OPERATION	KEVERŐKÖRRE ÁTADOTT <sup>7</sup> BLENDING CIRCLE DELIVERY TO PRODUCERS	SAJÁT FELHASZNÁLÁS ÉS VESZTESÉG OWN CONSUMPTION AND LOSSES	EGYÉB FELHASZNÁLÁS ÉS EGYENLEG OTHER USES AND BALANCE	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS EXPORTRA <sup>8</sup> EXPORT <sup>8</sup>	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS TRANZITRA TRANSMISSION FOR TRANSIT	ÁTADÁS SZÁLLÍTÓVEZETÉK BŐL FÖLD ALATTI TÁROLÓBA <sup>9</sup> INJECTION TO UNDERGROUND STORAGE <sup>9</sup>	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ZÁRÓKÉSZLET CLOSING STOCK IN THE TRANSMISSION PIPELINE	BELFÖLDI FÖLDGÁZ FELHASZNÁLÁS <sup>10</sup> DOMESTIC USE <sup>10</sup>
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	1 361,9
	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	1 376,2
	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	1 296,9
	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	547,6
	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	412,1
	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	381,5
	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	407,2
	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	362,2
	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	471,7
	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	720,9
	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	1 050,6
	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	1 494,8
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	1 655,9
	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	1 206,7
	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	971,7
	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	689,7
	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	621,7
	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	368,8
	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	432,7
	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	509,2
	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	814,2
	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	1 016,2
	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	1 366,6
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	1 657,6
	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	1 234,9
	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	1 114,1
	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	691,7
	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	515,0
	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	427,0
	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	443,2
	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	425,7
	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	493,2
	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	868,9
	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	1 225,7
	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	232,2	0,0	73,4	1 346,5
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	1 531,8
	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	1 307,1
	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	1 212,3
	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	944,0
	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	622,8
	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	414,9
	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	434,8
	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	430,0
	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	458,3
	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	927,9
	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	1 234,6
	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	1 537,1

[folytatás] [continued]

ÉV   YEAR	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET OPENING STOCKS IN THE TRANSMISSION PIPELINE	HAZAI TERMELÉSBŐL SZÁLLÍTÓVEZETÉKEKRE ÁTVETT <sup>1</sup> NATURAL GAS RECEIVED FROM DOMESTIC PRODUCERS TO THE TRANSMISSION PIPELINE <sup>1</sup>	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL IMPORTBÓL <sup>2</sup> IMPORT <sup>2</sup>	TRANZITCÉLÚ SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL TAKEOVER FOR TRANSIT IN THE TRANSMISSION PIPELINE	SZÁLLÍTÓVEZETÉKEKBŐL VALÓ ÁTVÉTEL FÖLD ALATTI TÁROLÓBÓL <sup>4</sup> WITHDRAWAL FROM UNDERGROUND STORAGE FACILITY <sup>4</sup>	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET ÉS ÁTVÉTEL ÖSSZESEN <sup>1</sup> TOTAL OPENING STOCKS AND TAKEOVER IN THE TRANSMISSION PIPELINE <sup>1</sup>	SZÁLLÍTÓVEZETÉKEKBŐL VALÓ ÁTADÁS BELFÖLDI FELHASZNÁLÁSRA DELIVERED FROM THE TRANSMISSION PIPELINE TO INLAND CONSUMPTION	EBBŐL: SZÁLLÍTÓVEZETÉKI FELHASZNÁLÓKNAK ÁTADOTT <sup>3</sup> OF WHICH: DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DIRECT TRANSMISSION PIPELINE CONSUMERS <sup>3</sup>	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 ÉS VESZTESÉG OWN CONSUMPTION AND LOSSES	EGYÉB FELHASZNÁLÁS ÉS EGYENLEG OTHER USES AND BALANCE	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS EXPORTRA <sup>3</sup> EXPORT <sup>3</sup>	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS TRANZITRA TRANSMISSION FOR TRANSIT	ÁTADÁS SZÁLLÍTÓVEZETÉKEKBŐL FÖLD ALATTI TÁROLÓBA <sup>3</sup> INJECTION TO UNDERGROUND STORAGE <sup>3</sup>	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ZÁRÓKÉSZLET CLOSING STOCK IN THE TRANSMISSION PIPELINE	BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS <sup>4</sup> DOMESTIC USE <sup>4</sup>
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	13 833,0
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	13 193,7
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	12 911,5
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	11 120,8
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	11 885,8
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	11 070,6
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	10 042,8
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	9 220,7
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	8 349,6
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	8 907,1
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	9 594,2
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	10 296,5
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	9 883,6
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	10 052,3
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	10 443,5
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	11 055,6

**2011–2015 időszakra vonatkozó megjegyzések:**

Comments for the period 2011-2015:

<sup>1</sup>A termelőktől a szállítóvezetékbe átvett (keverőkörri átadást is tartalmazó), bizonylatolt mennyiség. Nem tartalmazza a szigetüzembe táplált, a termelőktől közvetlenül a fogyasztóknak átadott, valamint a földgáztermelők saját termeléséből felhasznált földgázt. | 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.

**A teljes időszakra vonatkozó megjegyzések:**

Comments for the complete period

az adatok 15 °C-os millió m<sup>3</sup>-ben | Data in million m<sup>3</sup> on 15 °C<sup>2</sup> Nem tartalmazza a tranzitcélú átvételt/átadást. | Does not include transit.<sup>3</sup> Fizikai adatok. | Physical data.

<sup>4</sup> Nem tartalmazza azon földgázmennyiséget, amit a termelők közvetlenül végfelhasználóknak adnak át, a termálvízkísérő gázt, valamint a hazai metántermelést. Az országos földgázmérleget a 2.7-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 2.7.

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 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.

## 4.8 FÖLDGÁZSZÁLLÍTÁS ÉS -ELOSZTÁS FELHASZNÁLÓKNAK [millió m<sup>3</sup>] NATURAL GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION TO END USERS [million m<sup>3</sup>]

ÉV YEAR	ÖSSZESEN <sup>1</sup> TOTAL <sup>1</sup>	EBBŐL: ELOSZTÓVEZETÉKI FELHASZNÁLÓK <sup>2</sup> OF WHICH: DISTRIBUTION SYSTEM USERS <sup>2</sup>	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	10 635	8 159	2 476

<sup>1</sup>Nem egyezik meg a 2.4, 2.5, 4.7-es táblák „belföldi felhasználás” értékével, mivel nem tartalmazza a rendszer-üzemeltetők saját felhasználását. | <sup>1</sup>Does 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.

<sup>2</sup>Nem egyezik meg a 2.4, 2.5, 4.7-es táblák „elosztóhálózatba átadott” értékével, mivel nem tartalmazza a földgázelosztó saját felhasználását. | <sup>2</sup>Does 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 <sup>1</sup> NUMBER OF EXIT POINTS <sup>1</sup>	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

<sup>1</sup>A 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	6 951	366	48 339	2 292	18 321	840	1 364	2 301
2007	81 389	6 214	299	46 457	2 301	21 044	875	1 876	2 320
2008	82 165	5 483	281	41 142	2 148	26 905	1 056	2 794	2 353
2009	82 030	4 193	212	37 707	2 230	30 120	1 830	3 754	1 980
2010	82 552	3 962	194	33 951	2 114	32 839	2 124	5 292	2 073
2011	82 927	3 786	188	29 055	1 711	35 933	1 660	7 865	2 724
2012	83 047	3 522	167	25 817	1 364	38 593	2 497	8 902	2 181
2013	83 253	3 217	150	20 978	1 033	41 323	2 349	11 330	2 869
2014	83 530	2 756	123	17 883	764	42 955	2 452	13 534	3 060
2015	83 619	2 597	104	15 988	580	43 645	2 554	15 029	3 115
2016	83 732	2 518	79	14 800	529	43 060	2 505	17 037	3 200
2017	83 862	2 302	48	14 168	479	42 009	2 494	19 144	3 215
2018	84 079	1 091	50	7 164	359	44 062	2 420	25 371	3 558
2019	84 388	1 173	102	4 890	358	31 965	2 163	39 982	3 751
2020	84 808	1 515	115	3 962	353	25 889	1 823	47 101	4 043
2021	85 166	1 842	128	3 231	326	22 043	1 688	51 780	4 123

## 4.11 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]

	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
<b>ÖSSZESEN<sup>1</sup>   TOTAL<sup>1</sup></b>	<b>17 191</b>	<b>22 918</b>	<b>25 625</b>	<b>21 235</b>	<b>20 03<sup>4</sup></b>	<b>20 560<sup>4</sup></b>	<b>17 409</b>	<b>17 114<sup>4</sup></b>	<b>17 165</b>	<b>16 918</b>	<b>7 568</b>	<b>7 014</b>	<b>6 798</b>
<b>EBBŐL: ENGEDÉLYES TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ÖSSZESEN</b> OF WHICH: ENGAGED IN LICENSEE ACTIVITY IN TOTAL	4 087	4 025	3 935	4 079	3 503	4 230	4 223	4 515	4 736	4 612	4 073	4 112	3 979
<b>EBBŐL: FÖLDGÁZTÁROLÓI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK</b> OF WHICH: ENGAGED IN NATURAL GAS STORAGE ACTIVITY	171	188	192	187	191	240	246	248	254	249	244	244	246
<b>FÖLDGÁZSZÁLLÍTÁSRENDSZER-ÜZEMELTETŐI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK<sup>2</sup></b> ENGAGED IN NATURAL GAS TRANSMISSION ACTIVITY <sup>2</sup>	21	20	20	20	841	815	810	795	743	721	685	699	695
<b>FÖLDGÁZRENDSZER-IRÁNYÍTÓI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK</b> ENGAGED IN NATURAL GAS TRANSMISSION SYSTEM OPERATOR ACTIVITY	713	743	755	780	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>FÖLDGÁZELOSZTÓI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK</b> 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
<b>FÖLDGÁZ-KERESKEDELMI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK</b> ENGAGED IN NATURAL GAS TRADING	286	403	392	476	504	595	461	540	501	598	537	634	522
<b>FÖLDGÁZ EGYETEMES SZOLGÁLTATÓI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK</b> ENGAGED IN UNIVERSAL NATURAL GAS SERVICE PROVISION	264	229	237	300	289	277	465	671	720	495	92	90	72
<b>VEZETÉKES PB-GÁZ-SZOLGÁLTATÓI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK</b> ENGAGED IN PIPELINE SUPPLY OF PROPANE-BUTANE GAS						0 <sup>3</sup>	0 <sup>3</sup>	0 <sup>3</sup>	0 <sup>3</sup>	0 <sup>3</sup>	0 <sup>3</sup>	0 <sup>3</sup>	0 <sup>3</sup>
<b>SZERVEZETT FÖLDGÁZPIACI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK</b> ENGAGED IN ORGANIZED NATURAL GAS MARKET ACTIVITY						8	8	9	7	6	10	10	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.

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

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

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

<sup>4</sup> Az ábra adatai pontosításra kerültek az előző évi kiadványhoz képest. | The data of the chart has been revised since the previous edition of the publication.

## 4.12 A 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
<b>VEZETÉKES PB-GÁZ-HÁLÓZATBA BEKAPCSOLT TELEPÜLÉSEK SZÁMA [db]</b> 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
<b>FOGYASZTÓK SZÁMA [db]</b> 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
<b>EBBŐL: HÁZTARTÁSI FOGYASZTÓK [db]</b> 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
<b>ÉRTÉKESÍTETT PB-GÁZ [t]</b> 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
<b>EBBŐL: HÁZTARTÁSI FOGYASZTÓKNAK [t]</b> 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
<b>ÉRTÉKESÍTÉS ÁRBEVÉTELE [M Ft]</b> SALES REVENUE [M HUF]	334	393	237	203	278	260	252	184	200	184	132	112	122	116	123	126	111	111
<b>EBBŐL: HÁZTARTÁSI FOGYASZTÓK [M Ft]</b> OF WHICH: HOUSEHOLD CONSUMERS [M HUF]	213	243	121	94	114	95	92	69	74	76	63	59	60	55	64	65	65	72
<b>ELOSZTÓHÁLÓZAT HOSSZA [km]</b> LENGTH OF DISTRIBUTION NETWORK [km]	205	98	98	98	98	98	101	101	101	99	99	99	99	99	99	99	99	99
<b>EBBŐL: GERINCVEZETÉK [km]</b> OF WHICH: MAIN PIPELINE [km]	150	73	73	73	73	73	75	75	75	74	74	74	74	74	74	74	74	74

# 5

## NEMZETKÖZI ADATOK INTERNATIONAL DATA



## 5.1 FÖLDGÁZTERMELÉS EURÓPÁBAN [TWh] NATURAL GAS PRODUCTION IN EUROPE [TWh]

	2018	2019	2020	2021
<b>EU-27 ÖSSZESEN</b>   EU-27 TOTAL	2 478 395	2 188 162	1 725 189	1 595 221
<b>AUSZTRIA</b>   AUSTRIA	35 968	32 237	26 487	23 953
<b>BELGIUM</b>   BELGIUM	0	123	191	167
<b>BULGÁRIA</b>   BULGARIA	1 195	1 356	2 002	1 126
<b>CIPRUS</b>   CYPRUS	0	0	0	0
<b>CSEHORSZÁG</b>   CZECH REPUBLIC	7 520	7 224	6 809	7 057
<b>DÁNIA</b>   DENMARK	155 071	115 740	49 863	47 298
<b>ÉSZTORSZÁG</b>   ESTONIA	0	0	0	0
<b>FINNORSZÁG</b>   FINLAND	0	0	0	0
<b>FRANCIAORSZÁG</b>   FRANCE	324	601	652	837
<b>GÖRÖGORSZÁG</b>   GREECE	530	400	280	170
<b>HOLLANDIA</b>   NETHERLANDS	1 163 826	1 002 477	722 676	654 875
<b>HORVÁTORSZÁG</b>   CROATIA	42 611	35 641	29 520	26 070
<b>ÍRORSZÁG</b>   IRELAND	115 022	89 746	69 142	52 840
<b>LENGYELORSZÁG</b>   POLAND	145 240	143 467	142 202	140 083
<b>LETTORSZÁG</b>   LATVIA	0	0	0	0
<b>LITVÁNIA</b>   LITHUANIA	0	0	0	0
<b>LUXEMBURG</b>   LUXEMBOURG	0	0	0	0
<b>MAGYARORSZÁG</b>   HUNGARY	61 427	55 607	55 281	48 944
<b>MÁLTA</b>   MALTA	0	0	0	0
<b>NÉMETORSZÁG</b>   GERMANY	197 395	183 114	168 763	166 480
<b>OLASZORSZÁG</b>   ITALY	186 811	164 589	137 630	116 716
<b>PORTUGÁLIA</b>   PORTUGAL	0	0	0	0
<b>ROMÁNIA</b>   ROMANIA	358 475	346 413	309 468	304 721
<b>SPANYOLORSZÁG</b>   SPAIN	3 161	4 865	1 742	1 423
<b>SVÉDORSZÁG</b>   SWEDEN	0	0	0	0
<b>SZLOVÁKIA</b>   SLOVAKIA	3 248	4 315	2 290	2 278
<b>SZLOVÉNIA</b>   SLOVENIA	571	246	194	184
<b>EGYÉB, NEM EU-TAGÁLLAMOK ADATAI</b>   DATA OF OTHER, NON-EU COUNTRIES				
<b>ALBÁNIA</b>   ALBANIA	1 353	2 412	1 725	1 834
<b>EGYESÜLT KIRÁLYSÁG</b>   UNITED KINGDOM	1 464 497	1 422 362		0
<b>MACEDÓNIA</b>   FORMER YUGOSLAV REPUBLIC OF MACEDONIA	0	0	0	0
<b>MONTENEGRÓ</b>   MONTENEGRO	0	0	0	0
<b>NORVÉGIA</b>   NORWAY	4 470 284	4 223 395	4 104 679	4 183 009
<b>SZERBIA</b>   SERBIA	14 988	14 623	13 620	12 055
<b>TÖRÖKORSZÁG</b>   TURKEY	14 709	16 316	15 195	13 670

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

<sup>2</sup> 2021-re vonatkozó adatok előzetes, havi adatokon alapulnak. | Data for 2021 is based upon preliminary, monthly data.

Forrás: Eurostat | Source: Eurostat

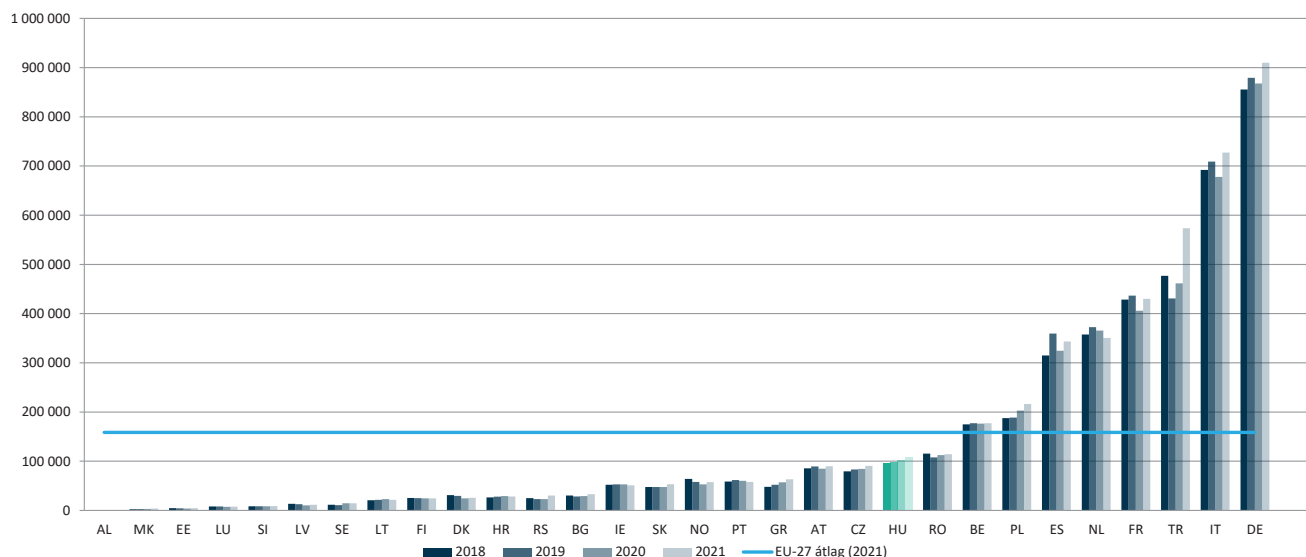
## 5.2 FÖLD ALATTI FÖLDGÁZTÁROLÓI KAPACITÁSOK EURÓPÁBAN 2021-BEN [TWh]

### UNDERGROUND NATURAL GAS STORAGE CAPACITIES IN EUROPE IN 2021 [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
<b>EU-27 ÖSSZESEN   EU-27 TOTAL</b>	<b>146</b>	<b>1 148,2</b>	<b>10,1</b>	<b>85,2</b>
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	-	-
<b>NEM EU-27 ÖSSZESEN   NON EU-27 TOTAL</b>	<b>31</b>	<b>424,1</b>	<b>5,9</b>	<b>78,6</b>
<b>EURÓPA ÖSSZESEN   TOTAL EUROPE</b>	<b>177</b>	<b>1 572,2</b>	<b>16,0</b>	<b>163,8</b>

Forrás: Gas Infrastructure Europe–<https://www.gie.eu/transparency/databases/storage-database/> | Source: Gas Infrastructure Europe–<https://www.gie.eu/transparency/databases/storage-database/>  
2021. júliusi állapot szerint.  
as of July 2021.

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

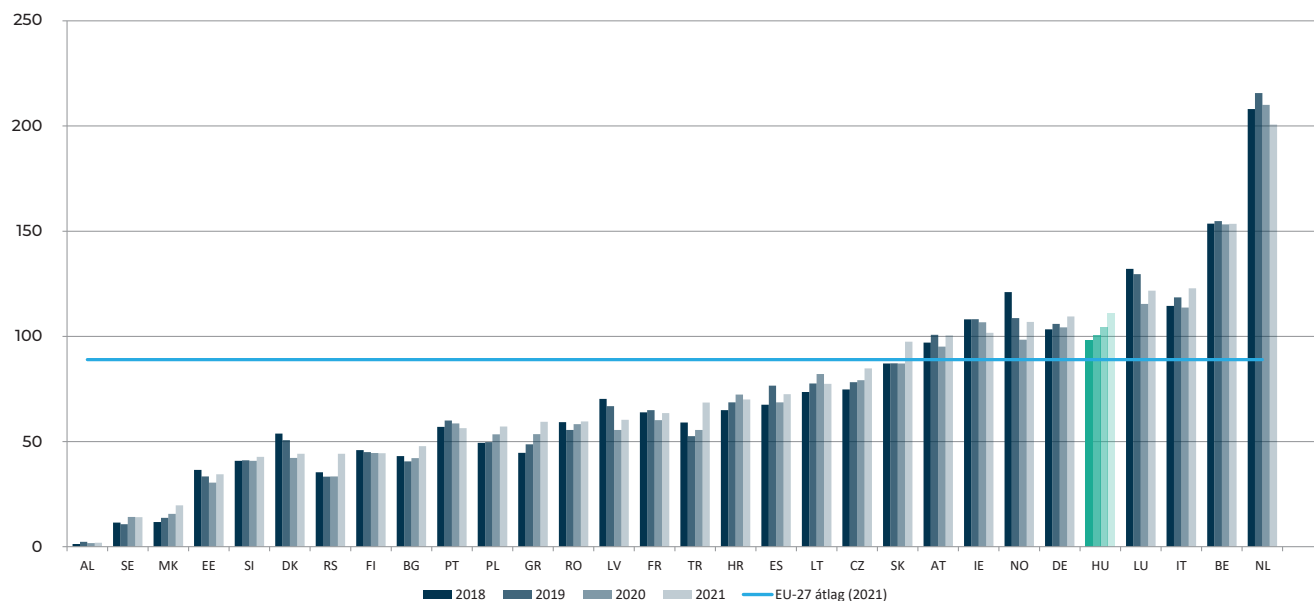
Tartalmazza az EU-28-on kívül egyéb európai országok adatait is: Albánia, Macedónia, Norvégia, Szerbia, Törökország. | Contains the data of other, non EU-28 European countries, Albania, Macedonia, Norway, Serbia, Turkey.

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.

2022. 05. 19. állapot szerint. | as of 19.05.2022.

\* A 2021-re vonatkozó adatok előzetes, havi adatokon alapulnak. | Data for 2021 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.

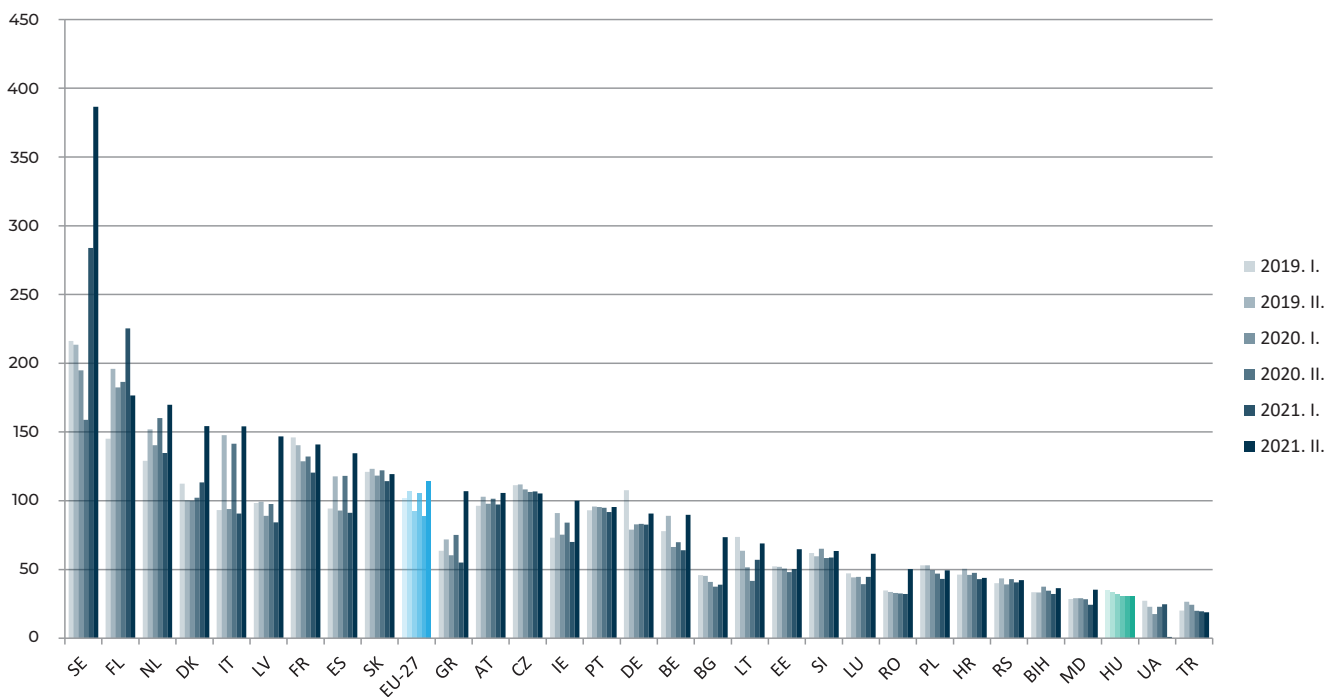
Nem tartalmazza azoknak az EU-tagállamoknak az adatait, amelyekben nincsen belföldi földgázfelhasználás: Ciprus, Málta. | Does not contain the data of the EU countries that have no consumption of natural gas: Cyprus, Malta.

2020. 06. 26-i állapot szerint.

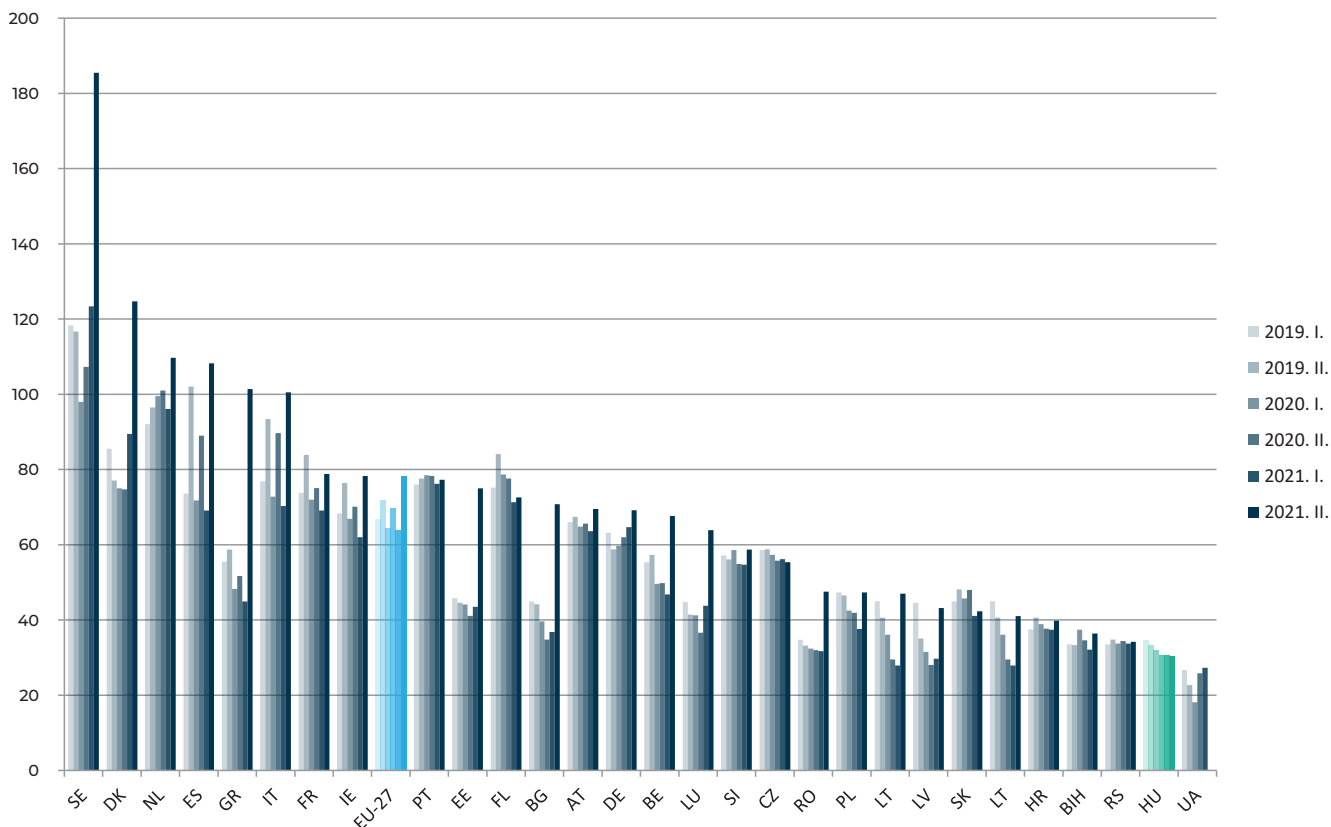
\* A 2020-ra vonatkozó adatok előzetes, havi adatokon alapulnak. | Data for 2020 is based upon preliminary, monthly data.

## 5.4 LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÁTLAGOS FÖLDGÁZÁRAI EURÓPÁBAN ÉVES FELHASZNÁLÁS SZERINT [EUR/MWh] AVERAGE HOUSEHOLD CONSUMER NATURAL GAS PRICES IN EUROPE BY ANNUAL CONSUMPTION [EUR/MWh]

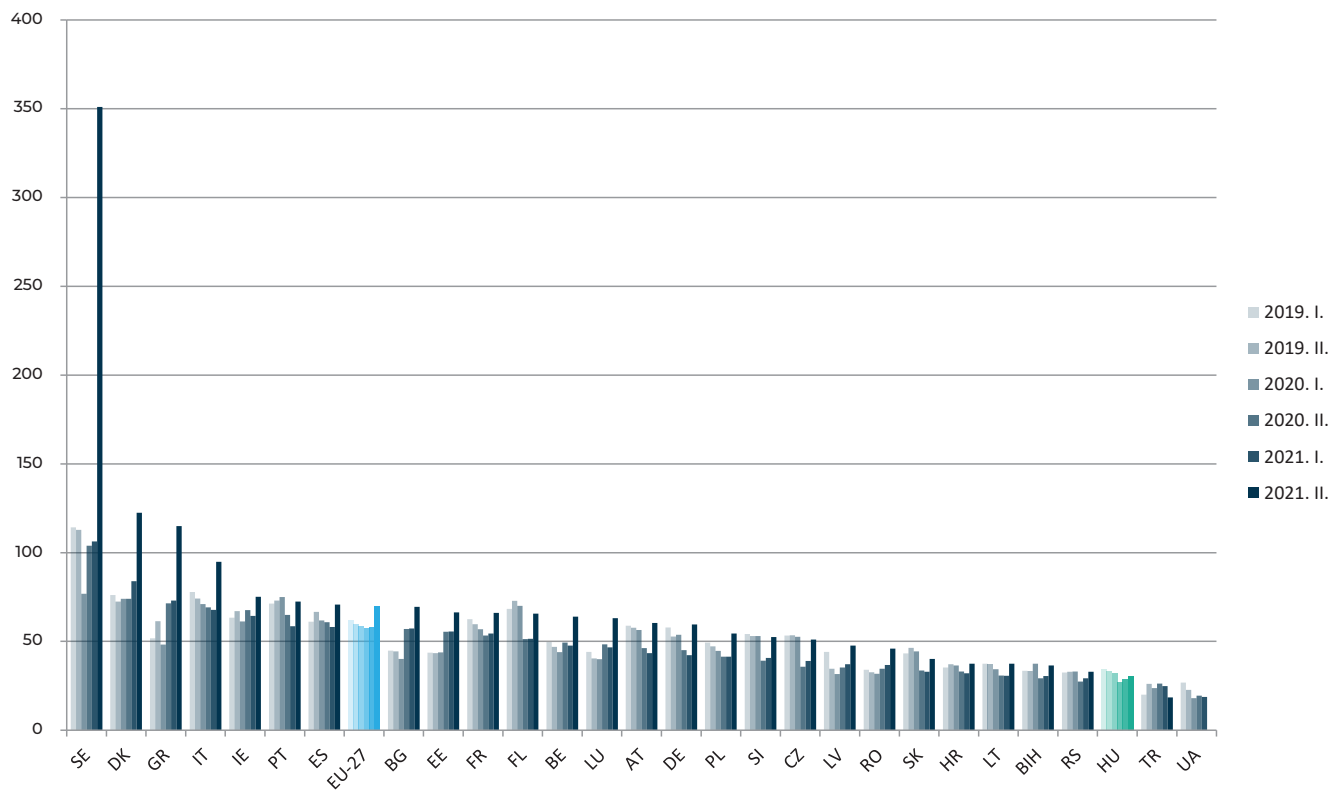
**20 GJ/év FOGYASZTÁS ALATT [EUR/MWh] | UNDER 20 GJ/year CONSUMPTION [EUR/MWh]**



**20–200 GJ/év FOGYASZTÁS KÖZÖTT [EUR/MWh] | BETWEEN 20-200 GJ/year CONSUMPTION [EUR/MWh]**



## 200 GJ/év FOGYASZTÁS FELETT [EUR/MWh] | ABOVE 200 GJ/year CONSUMPTION [EUR/MWh]



Az ábra adatait pontosították az előző évi kiadványéhoz képest. Az országekódoók 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-28-on kívül egyéb európai országok adatait is: Bosznia és Hercegovina, Liechtenstein, Szerbia, Törökország, Moldovai Köztársaság, Ukrajna. | Contains the data of the other, non EU-28 countries: Bosnia and Herzegovina, Liechtenstein, Serbia, Turkey, Republic of Moldova, Ukraine.

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.

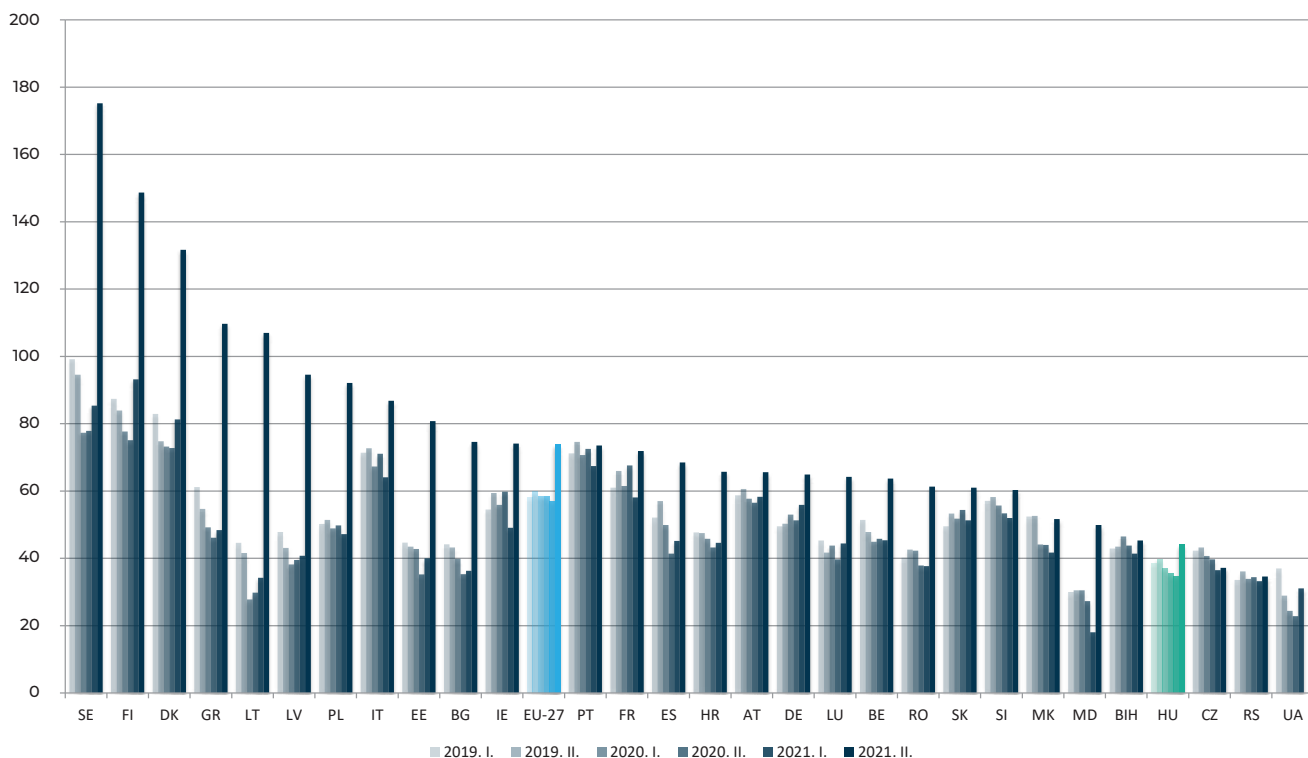




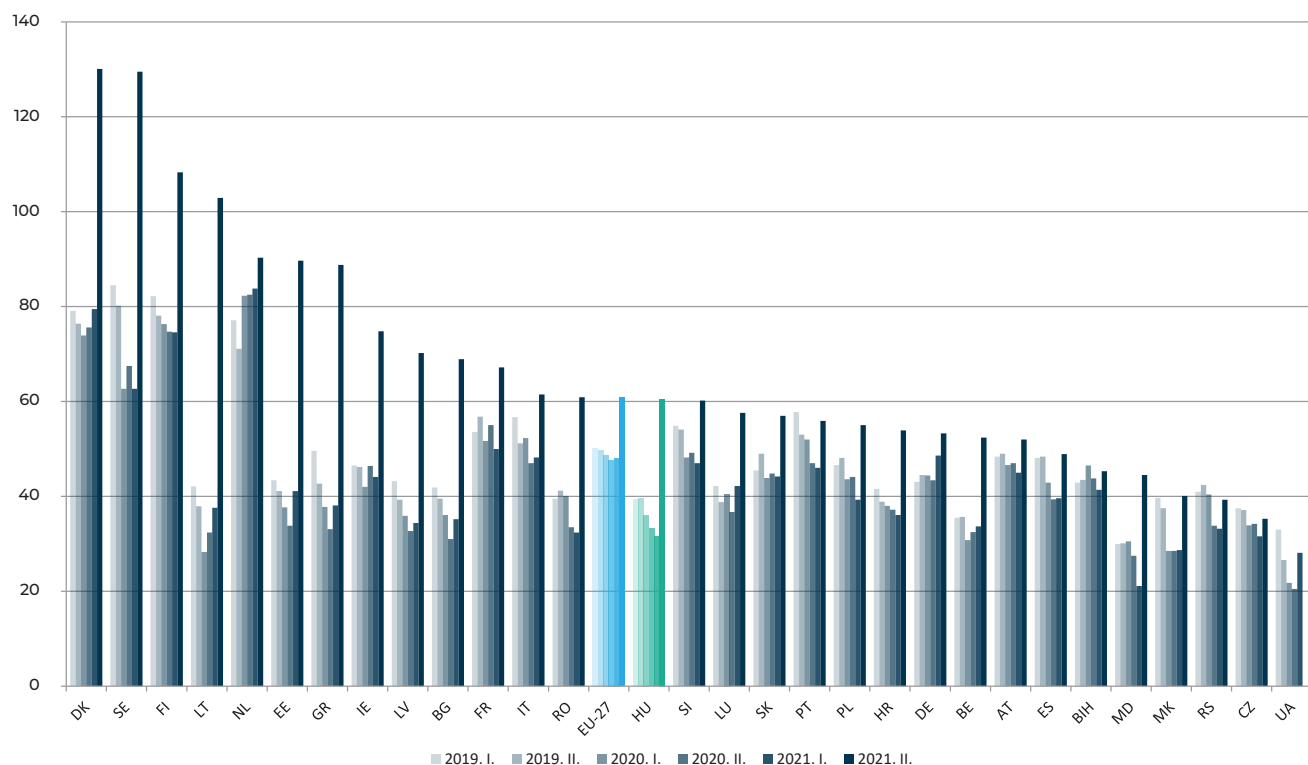
## 5.5 IPARI FOGYASZTÓK ÁTLAGOS FÖLDGÁZÁRAI EURÓPÁBAN ÉVES FELHASZNÁLÁS SZERINT [EUR/MWh]

AVERAGE INDUSTRIAL CONSUMER NATURAL GAS PRICES IN EUROPE BY ANNUAL CONSUMPTION [EUR/MWh]

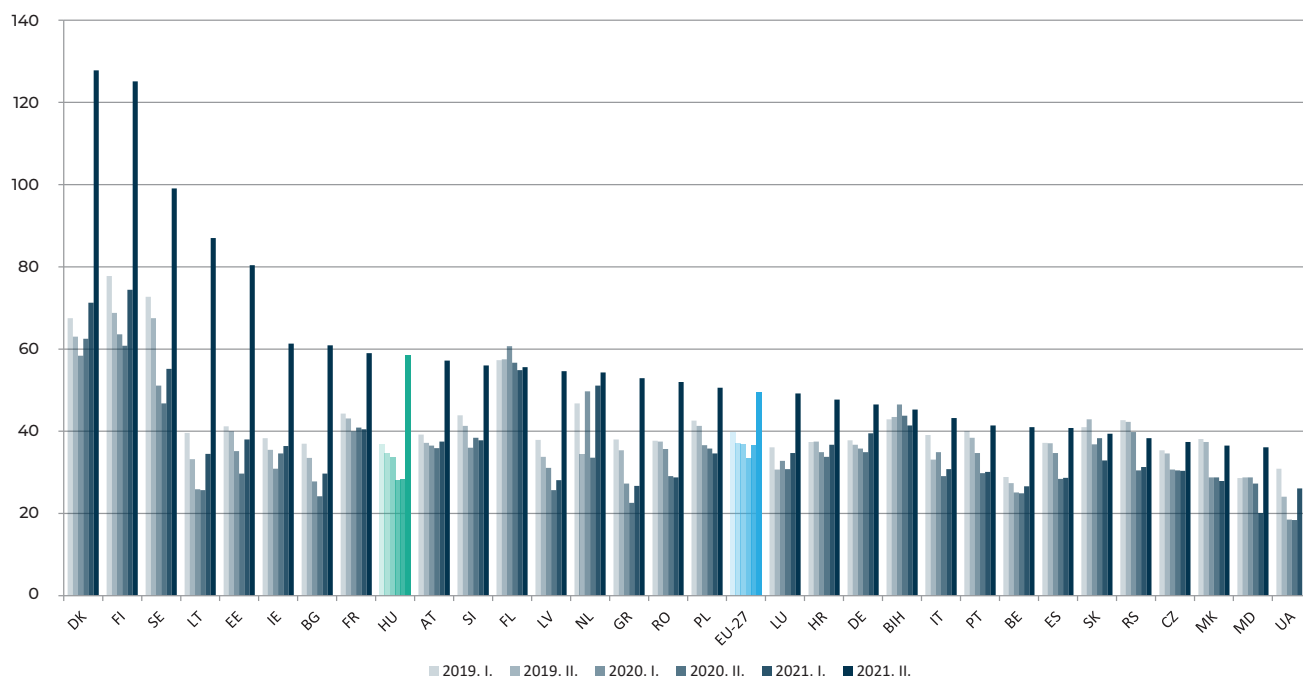
**1 000 GJ/év FOGYASZTÁS ALATT [EUR/MWh] | UNDER 1 000 GJ/year CONSUMPTION [EUR/MWh]**



**1 000 – 10 000 GJ/év FOGYASZTÁS KÖZÖTT [EUR/MWh] | BETWEEN 1 000 – 10 000 GJ/year CONSUMPTION [EUR/MWh]**



**10 000 – 100 000 GJ/év FOGYASZTÁS KÖZÖTT [EUR/MWh] | BETWEEN 10 000 – 100 000 GJ/year CONSUMPTION [EUR/MWh]**



**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





2022