

**A MAGYAR FÖLDGÁZRENDSZER
2019. ÉVI ADATAI**

**DATA OF THE HUNGARIAN
NATURAL GAS SYSTEM**

2019



A MOL-CSOPORT TAGJA



A MAGYAR FÖLDGÁZRENDSZER 2019. ÉVI ADATAI

DATA OF THE HUNGARIAN NATURAL GAS SYSTEM 2019

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:

dr. Eperjes Krisztián – FGSZ Zrt.

Faragó Márton – MEKH

Molnár Nóra Kornélia – MEKH

Gellényi Zoltán – 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.

Molnár Anna – FGSZ Zrt.

Szalai Zoltán – FGSZ Zrt.

Kajtán Erika – FGSZ Zrt.

Szokodi Gábor – FGSZ Zrt.

Dudás Gábor Miklós – FGSZ Zrt.

Fotók – Photos:

<http://hu.depositphotos.com/>

Készült a Pátria Nyomda Zrt. gondozásában

Design by Pátria Printing House Company Ltd

HU ISSN 2560-1164

1 FÖLDGÁZIPAR | NATURAL GAS INDUSTRY

1.1 FONTOSABB FOGALMAK MEGHATÁROZÁSA DEFINITION OF KEY TERMS	9
1.2 HAZAI FÖLDGÁZIPAR JELENLEGI MŰKÖDÉSI MODELLJE CURRENT OPERATIONAL MODEL OF THE DOMESTIC NATURAL GAS SECTOR	11
1.3 RENDSZERLEÍRÁS SYSTEM DESCRIPTION	12
1.4 GÁZIPARI MŰKÖDÉSI ENGEDÉLYEKSEL RENDELKEZŐ TÁRSASÁGOK 2019. DECEMBER 31-ÉN COMPANIES WITH OPERATING LICENSE IN THE GAS SECTOR AS OF 31 DECEMBER 2019.	15
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].	16
1.6 FÖLDGÁZIPARI ENGEDÉLYESEK TULAJDONOSI MEGOSZLÁSA A JEGYZETT TŐKE ARÁNYÁBAN (ENGEDÉLYTÍPUSONKÉNT) 2019. DECEMBER 31-ÉN [%-BAN] OWNERSHIP SHARE OF NATURAL GAS SECTOR LICENSEES IN THE PROPORTION OF SUBSCRIBED CAPITAL (BY LICENSE TYPE) AS OF 31 DECEMBER 2019 [%]	17
1.7 FÖLDGÁZFORRÁSOK ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA A HALMOZATLAN ENERGIAFORRÁSOKBAN TRENDS AND SHARE OF NATURAL GAS SOURCES IN NON-CUMULATIVE ENERGY SOURCES	18
1.8 FÖLDGÁZTERMELÉS ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA A PRIMERENERGIAHORDOZÓ-TERMELÉSBŐL TRENDS OF NATURAL GAS PRODUCTION AND ITS SHARE IN PRIMARY ENERGY PRODUCTION	18
1.9 FÖLDGÁZIMPORT ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA AZ ENERGIAHORDOZÓ-IMPORTBÓL TRENDS OF NATURAL GAS IMPORT AND ITS SHARE IN ENERGY IMPORTS	19
1.10 A BRUTTÓ HAZAI TERMÉK, A BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS ÉS A FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS-IGÉNYESSÉG VÁLTOZÁSA CHANGE IN GROSS DOMESTIC PRODUCT, DOMESTIC NATURAL GAS CONSUMPTION AND NATURAL GAS CONSUMPTION INTENSITY.	19

2 FÖLDGÁZSZÁLLÍTÁS ÉS -TÁROLÁS | NATURAL GAS TRANSMISSION AND STORAGE

2.1 FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ ÉS -ELOSZTÓ VEZETÉKI, VALAMINT -TÁROLÓI MŰSZAKI ADATOK TECHNICAL DATA OF NATURAL GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION PIPELINES AS WELL AS STORAGE FACILITIES.	21
2.2 FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ RENDSZER KAPACITÁSAADATAI CAPACITY DATA OF THE NATURAL GAS TRANSMISSION SYSTEM.	22
2.3 HATÁRKERESZTÉZŐ, TERMELŐI ÉS TÁROLÓI PONTOK NAPI KAPACITÁSKIHASZNÁLTSÁGA DAILY CAPACITY UTILIZATION OF THE CROSS BORDER, NATURAL GAS PRODUCTION AND STORAGE POINTS.	23
2.4 FÖLDGÁZ CSÚCSNAPI ADATOK NATURAL GAS PEAK DAY DATA	25
2.5 BELFÖLDI NAPI FOGYASZTÁSSZTRUKTÚRA DAILY DOMESTIC CONSUMPTION STRUCTURE	26
2.6 SZÁLLÍTÓRENDSZER FÖLDGÁZMÉRLEGE NATURAL GAS BALANCE OF THE TRANSMISSION SYSTEM	28
2.7 SZÁLLÍTÓRENDSZER FÖLDGÁZMÉRLEGE HAVI BONTÁSBAN [2019] NATURAL GAS BALANCE OF THE TRANSMISSION SYSTEM BY MONTH [2019]	30
2.8 ORSZÁGOS FÖLDGÁZMÉRLEG NATIONAL NATURAL GAS BALANCE	31
2.9 ÁTLAGOS ÉVES ORSZÁGOS ÉS TELEPÜLÉS SZINTŰ FÜTŐÉRTÉKADATOK [MJ/m³ (15°C)] AVERAGE ANNUAL CALORIFIC VALUE DATA ON DOMESTIC LEVEL AS WELL AS BY SETTLEMENTS [MJ/M³ (15°C)]	32
2.10 NAPI KÖZÉPHŐMÉRSÉKLET HATÁSA A FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁSRA DAILY MEAN TEMPERATURE'S EFFECT ON NATURAL GAS CONSUMPTION	33
2.11 FÖLDGÁZTÁROLÁSRA VONATKOZÓ ADATOK DATA RELATED TO THE STORAGE OF NATURAL GAS	35

3 FÖLDGÁZELOSZTÁS ÉS -KERESKEDELEM | NATURAL GAS DISTRIBUTION AND TRADE

3.1 EGYETEMES SZOLGÁLTATÁSBAN ELLÁTOTT FOGYASZTÓK, VALAMINT A SZABADPIACI FELHASZNÁLÓK ADATAI DATA OF CONSUMERS OF UNIVERSAL SERVICE PROVIDERS AND LIBERALIZED MARKET CONSUMERS	39
3.2 FÖLDGÁZ EGYETEMES SZOLGÁLTATÓK, VALAMINT -KERESKEDŐK ÉRTÉKESÍTÉSI ÉS ÁRBEVÉTELADATAI SALES AND REVENUE DATA OF NATURAL GAS UNIVERSAL SERVICE PROVIDERS AND TRADERS.	40
3.3 ELOSZTÓHÁLÓZATRA CSATLAKOZÓ FELHASZNÁLÓK SZÁMA DECEMBER 31-ÉN [EZER DB] CONSUMERS CONNECTED TO THE DISTRIBUTION NETWORK AS OF 31 DECEMBER [THOUSAND CONSUMERS].	41
3.4A EGY FELHASZNÁLÓRA VETÍTETT LAKOSSÁGI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS TELEPÜLÉSENKÉNT HOUSEHOLD NATURAL GAS CONSUMPTION PER CONSUMER BY SETTLEMENTS.	42
3.4B EGY FŐRE VETÍTETT LAKOSSÁGI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS TELEPÜLÉSENKÉNT HOUSEHOLD NATURAL GAS CONSUMPTION PER CAPITA BY SETTLEMENTS	42
3.5 FÖLDGÁZSEKTOR PIACKONCENTRÁLTSAGI MUTATÓI MARKET-CONCENTRATION INDICATORS OF THE NATURAL GAS SECTOR	43
3.6 SZERVEZETT FÖLDGÁZPIACI ADATOK ORGANIZED NATURAL GAS MARKET DATA	44
3.7 A VEZETÉKES PB-GÁZ SZOLGÁLTATÓK ÖSSZEFOGLALÓ ADATAI SUMMARY DATA OF PIPELINE SUPPLIERS OF PROPANE-BUTANE GAS	47

4 HOSSZÚ IDŐSOROS ADATOK | LONG TIME SERIES DATA

4.1 FÖLDGÁZFORRÁSOK ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA A HALMOZATLAN ENERGIAFORRÁSOKBAN TRENDS AND SHARE OF NATURAL GAS SOURCES IN NON-CUMULATIVE ENERGY SOURCES	49
4.2 FÖLDGÁZTERMELÉSI ADATOK NATURAL GAS PRODUCTION DATA	49
4.3 FÖLDGÁZTERMELÉS ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA A PRIMERENERGIAHORDOZÓ-TERMELÉSBŐL TRENDS OF NATURAL GAS PRODUCTION AND ITS SHARE IN PRIMARY ENERGY PRODUCTION	50
4.4 FÖLDGÁZ (FIZIKAI) IMPORT-EXPORT-TRANZIT ADATOK NATURAL GAS (PHYSICAL) IMPORT-EXPORT-TRANSIT DATA.	50
4.5 FÖLDGÁZIMPORT ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA AZ ENERGIAHORDOZÓ-IMPORTBÓL TRENDS OF NATURAL GAS IMPORT AND ITS SHARE IN ENERGY IMPORTS	52
4.6 SZÁLLÍTÓRENDSZER FÖLDGÁZMÉRLEGE NATURAL GAS BALANCE OF THE TRANSMISSION SYSTEM	53
4.7 FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ VEZETÉKEK FEJLŐDÉSE DEVELOPMENT OF THE NATURAL GAS TRANSMISSION PIPELINES	57
4.8 FÖLDGÁZELOSZTÓ HÁLÓZAT FEJLŐDÉSE DEVELOPMENT OF THE NATURAL GAS DISTRIBUTION NETWORK	58
4.9 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].	59
4.10 A VEZETÉKES PB-GÁZ SZOLGÁLTATÓK ÖSSZEFOGLALÓ ADATAI SUMMARY DATA OF PIPELINE SUPPLIERS OF PROPANE-BUTANE GAS	59

5 NEMZETKÖZI ADATOK | INTERNATIONAL DATA

5.1 FÖLDGÁZTERMELÉS EURÓPÁBAN [TJ] NATURAL GAS PRODUCTION IN EUROPE [TJ]	61
5.2 FÖLD ALATTI FÖLDGÁZTÁROLÓI KAPACITÁSOK EURÓPÁBAN 2019-BEN UNDERGROUND NATURAL GAS STORAGE CAPACITIES IN EUROPE IN 2019.	62
5.3A BELFÖLDI BRUTTÓ FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS EURÓPÁBAN GROSS DOMESTIC NATURAL GAS CONSUMPTION IN EUROPE	63
5.3B EGY FŐRE JUTÓ BELFÖLDI BRUTTÓ FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS EURÓPÁBAN GROSS DOMESTIC NATURAL GAS CONSUMPTION IN EUROPE PER CAPITA	63
5.4 PRIMER FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS ARÁNYA AZ ORSZÁGOS PRIMERENERGIA-FELHASZNÁLÁSBÓL EURÓPÁBAN SHARE OF PRIMARY NATURAL GAS CONSUMPTION IN THE NATIONAL PRIMARY ENERGY CONSUMPTION IN EUROPE.	64
5.5 LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÁTLAGOS FÖLDGÁZÁRAI EURÓPÁBAN ÉVES FELHASZNÁLÁS SZERINT AVERAGE HOUSEHOLD CONSUMER NATURAL GAS PRICES IN EUROPE BY ANNUAL CONSUMPTION	65
5.6 IPARI FOGYASZTÓK ÁTLAGOS FÖLDGÁZÁRAI EURÓPÁBAN ÉVES FELHASZNÁLÁS SZERINT AVERAGE INDUSTRIAL CONSUMER NATURAL GAS PRICES IN EUROPE BY ANNUAL CONSUMPTION	67

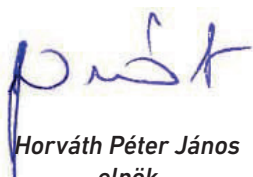
Tisztelt Olvasó!

A Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal (MEKH) és az FGSZ Földgázszállító Zártkörűen Működő Részvénytársaság (FGSZ Zrt.) együttműködésében immár hetedik alkalommal jelenik meg a magyar és a nemzetközi szállítási rendszerüzemeltetői adatokat tartalmazó közös kiadvány.

Az összefoglaló adatai szerint 2019-ben – elsősorban a hidegebb téli hónapok miatt – a teljes belföldi földgázfelhasználás 2018-hoz képest közel 2%-kal, 10 052 millió m³-re emelkedett, ennek ellenére a napi csúcsérték az utóbbi négy év legalacsonyabb értékét hozta (2019. január 8-án 60,7 millió m³ volt a maximum). A rendszer terhelése 2019-ben tovább nőtt, ugyanis az elosztóhálózatra csatlakozó felhasználók száma mind a lakossági, mind a nem lakossági szektorban emelkedett (2018-hoz képest 29 ezerrel, három és fél millióra nőtt). Az ország ellátásbiztonsága egész évben folyamatosan biztosított volt, köszönhetően a földgázszállító rendszer zavartalan működésének és a földgáztárolók egész éves magas töltöttségi szintjének.

Az idei összefoglaló részletesen bemutatja a földgázszektor szabályozását, az országos földgázmérleget, a földgázforrások, -termelés és -import alakulását, a napi középhőmérséklet földgázfelhasználásra gyakorolt hatását, a földgázszállító és -elosztó vezetéki, 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.

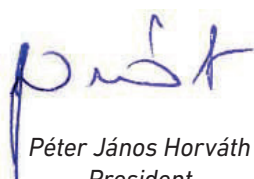
Dear Reader,

The joint publication of the Hungarian Energy and Public Utility Regulatory Authority (HEPURA) and FGSZ Natural Gas Transmission Closed Company Limited by Shares (FGSZ Ltd.) containing the Hungarian and international transmission system operator data is now issued for the seventh time.

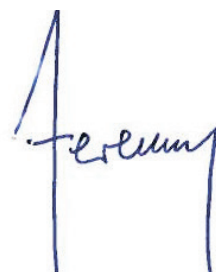
According to the data presented by the publication, total domestic natural gas consumption in 2019 increased by nearly 2% compared to 2018, to 10,052 million cubic meters – mostly due to the colder winter months. In spite of this, the daily peak displayed the lowest value of the last four years (the maximum was 60.7 million cubic meters on 8 January 2019). The load of the system increased further in 2019, since the number of end users connected to the distribution network grew both in the household and the non-household sectors (by 29,000, to 3.5 million compared to 2018). The country's security of supply was continuously ensured throughout the year, thanks to the smooth operation of the natural gas transmission system and to the high level of natural gas storages throughout the year.

This year's publication describes in-depth the regulation of the natural gas sector, the country-wide 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 the data of the natural gas transmission and distribution network, along with the data of the natural gas storages and of the peak day.

The publication and the related key tables are available on the websites of MEKH and FGSZ Ltd. 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 rendszerüzemeltetője közötti földgázforgalom maradéktalan felosztása az adott hálózati ponton érintett rendszerhasználó párokra, ahol az egyik rendszerhasználó az egyik rendszerüzemeltető, a másik rendszerhasználó a másik rendszerüzemeltető rendszerhasználója.

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

ÁTADÁSPONT A FÖLDGÁZELOSZTÓ RENDSZEREN: Az a földgázelosztó hálózati pont, amelyen a földgázt a földgázelosztó fizikailag átadja a kapcsolódó rendszerüzemeltetőnek.

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 földgázt 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 rendszerüzemeltetőtől vagy a hazai földgáztermelésből – a földgáz tároló engedélyes a földgázt átveszi.

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

BETÁPLÁLÁSI PONT A FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ RENDSZEREN: A földgázszállító vezetéknek az a pontja, amelyen keresztül a földgáz a földgázszállító rendszerbe kerül, és ahol a szállítási rendszerüzemeltető a földgázt 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 átadási-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 feltételei, 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 tartozékai-val 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 telekhatára.

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

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

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

ELSZÁMOLÁSI MÉRÉS: A földgázforgalomnak az Üzemi és Kereskedelmi Szabályzat szerint kialakított, a rendszerüzemeltető által működtetett, a mérésügyi jogszabályok szerint mérésre alkal-

mas fogyasztásmérő berendezésekkel történő meghatározása.

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

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

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

ÉGÉSHŐ (GCV): Az a hőmennyiség, amely meghatározott mennyiségű gáznak a levegőben való tökéletes elégeése 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 földgázt 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 szállítását lehetővé tévő kapacitás, amelynek segítségével a fizikai áramlással ellentétes irányú szállítási feladatot a rendszerüzemeltető a fizikai áramlásirányú szállítási feladattól történő nettó-sítással 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 csúcsfelhasználási óraszámának (óra/nap) és a kiadási ponti kapacitási igénynek (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.

[folytatás] [continued]

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

UNDERGROUND NATURAL GAS STORAGE FACILITY: Exploited natural gas reservoirs suitable for storing natural 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 elosztóvezeték-en 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 földgáz tároló 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 szállítóvezeték-en történő továbbítása.

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

FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓI KIEGYENSÚLYOZÓ FÖLDGÁZ: Adott gáznapon a rendszerhasználók betáplálása és vételezése közötti különbség kiegyenlítése és a rendszer egyensúly fenntartása érdekében a szállítási rendszerüzemeltető által felhasznált szállítási rendszerirányítói saját gázkészlet.

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

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

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

GÁZÁTADÓ ÁLLOMÁS: A szállítóvezeték alkotórészt képező létesítmény a szállítóvezeték kilépési pontján, ahol a szállítóvezetékéről 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 az október 1-jei gáznap kezdetétől a következő év szeptember 30-i gáznap végéig terjedő időszak.

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

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

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

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

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

HATÁRON KERESZTÜLI BETÁPLÁLÁSI PONT A FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ RENDSZEREN (IMPORT BETÁPLÁLÁSI PONT): Olyan csatlakozási pont, amelyen a 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.

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

KIADÁSI PONT A FÖLDGÁZELOSZTÓ RENDSZEREN: Az a hálózati pont, amelyen a földgáz a földgázelosztó fizikailag átadja a felhasználónak, illetve megbízottjának vagy más kapcsolódó rendszerüzemeltetőnek.

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

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

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

KIADÁSI PONT A FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ RENDSZEREN: Az a hálózati pont, amelyen a földgáz a szállítási rendszerüzemeltető fizikailag a felhasználóknak, illetve megbízottjuknak vagy a földgáz-elosztónak 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 földgáz 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 vezetékkészlet-változás figyelembevételével határoz meg a rendszerüzemeltető.

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

MSZKSZ: Magyar Szénhidrogén Készletező Szövetség.

MSZKSZ: Hungarian Hydrocarbon Stockpiling Association.

NAPI CSÚCSKIHASZNÁLÁSI ÓRASZÁM: A csúcsnapi teljes fogyasztás (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 földgáztároló engedélyes üzemeltetésében lévő földgáztárolók 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 földgáztároló engedélyes üzemeltetésében lévő földgáztárolók önálló kapacitásai alapján, ezek eredőjeként számított földgázkítárolásra 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 földgáztároló engedélyes üzemeltetésében lévő földgáztárolók önálló kapacitásai alapján, ezek eredőjeként számított földgáztárolásra 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 rendszerüzemeltetők és a rendszerhasználók szerződésében a felhasználó felhasználási helyéhez rendelt egyedi azonosító(k).

POD: (Point of Delivery): Billing Point: Unique identifier(s) attributed to the consumer point of the

consumer as set out in the contract of system operators and system users.

RENDSZERÜZEMELTETŐ: A szállítási rendszerüzemeltető, a földgáztároló engedélyes és a földgázelosztó.

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

RENDSZERHASZNÁLÓ: Az a felhasználó, földgáztermelő, földgázkereskedő – beleértve a korlátozott földgázkereskedelmi engedélyest és az egyetemes szolgáltatót is –, illetve rendszerüzemeltető – beleértve a határkeresztező gázvezetékben földgáz átszállító külföldi székhelyű szállítási rendszerüzemeltetőt 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 földgáztároló vagy a földgáztermelő üzem szállítói betáplálási pontja, végpontja pedig a rendszerösszekötési pont, összekapcsolási pont, a gázátadó állomás szállítói kiadási pontja, a szállítóvezeték körül közvetlenül ellátott felhasználó telekhátára vagy a földgáztároló szállítói kiadási pontja.

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

SZERVEZETT FÖLDGÁZPIAC: A szervezett földgázpiaci engedélyes által működtetett, a regionális földgázforgalmat 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 földgáztárolóba és kítárolási időszakában történő egyszeri kítárolása a földgáztárolóból.

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 csővezetékben keresztül történő elosztása és értékesítése.

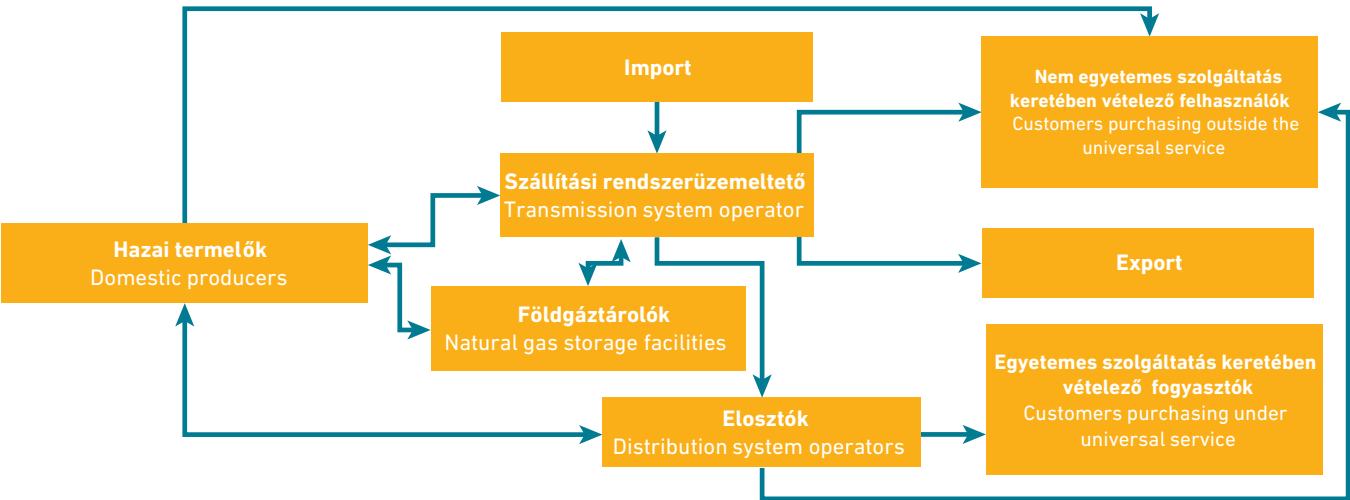
PIPELINE SUPPLY OF PROPANE-BUTANE GAS: Distribution and sale of propane-butane gas through pipeline to consumers.

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

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 rendszerüzemeltetők, 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 rendszerüzemeltetői engedélyesek integrált földgázszállító rendszert működtetnek, amely

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

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

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

BETÁPLÁLÁSI PONTOK:

- 5 db határkeresztező betáplálási pont [Beregdaróc 1400 (UA>HU); Mosonmagyaróvár (AT>HU); Drávaszerdahely (CR>HU); Csanádpalota (RO>HU); Balassagyarmat (SK>HU)];
- 5 db tárolói betáplálási pont (Hajdúszoboszló; Kardoskút; Zsana; Pusztaderics; Algyő)
- 5 db virtuális betáplálási pont (TÉT 3 „0” pont; Berekfürdő (MOL KT); Kaposvár III (Biogáz); Nagykanizsa (MOL KT); Algyő III „0” pont)
- 16 db hazai termelési betáplálási pont (Algyő III. „0” pont; Endrőd „0” pont; Hajdúszoboszló „0” pont; Karcag II. (Bucsa) „0” pont; Szank „0” pont; Babócsa „0” pont; Babócsa „Regionális”; Kardoskút „Regionális 6 bar”; Kardoskút „Regionális 15 bar”; Pusztaderics „0” pont; Tiszavasvári II. „0” pont; Kenderes II. „0” pont; Zsámbok „0” pont, Berekfürdő „0” pont; Edde „0” pont, Sáránd „0” pont)

KIADÁSI PONTOK:

- 5 db határkeresztező kiadási pont [Beregdaróc 800 (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., NKM Észak-Dél Földgázhálózati Zrt., NKM Földgázhálózati Kft., E.ON Közép-dunántúli Gázhálózati Zrt., Magyar Gázszolgáltató Kft., NATURAL GAS SERVICE Kft., OERG Kft., TIGÁZ Zrt.), 24 kiadási ponton ipari fogyasztó, 13 kiadási ponton erőművi fogyasztó és 4 kiadási ponton termelő kapcsolódik a földgázszállító rendszerhez;
- 5 db tárolói kiadási pont (Hajdúszoboszló; Kardoskút; Zsana; Pusztaderics; Algyő).

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 Business and Commercial Code.

The transmission system operator licensees operate 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:

- 5 cross-border entry points [Beregdaróc 1400 (UA>HU); Mosonmagyaróvár (AT>HU); Drávaszerdahely (CR>HU); Csanádpalota (RO>HU); Balassagyarmat (SK>HU)];
- 5 storage facility entry points (Hajdúszoboszló; Kardoskút; Zsana; Pusztaderics; Algyő)
- 5 virtual entry points (TÉT 3 „0” point; Berekfürdő (MOL KT); Kaposvár III (Biogáz); Nagykanizsa (MOL KT); Algyő III „0” point)
- 16 domestic production entry points (Algyő III. „0” point; Endrőd „0” point; Hajdúszoboszló „0” point; Karcag II. (Bucsa) „0” point; Szank „0” point; Babócsa „0” point; Babócsa „Regional”; Kardoskút „Regional 6 bar”; Kardoskút „Regional 15 bar”; Pusztaderics „0” point; Tiszavasvári II „0” point; Kenderes II. „0” point, Zsámbok „0” point, Berekfürdő „0” point; Edde „0” point, Sáránd „0” point)

EXIT POINTS:

- 5 cross-border exit points [Beregdaróc 800 (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., NKM Észak-Dél Földgázhálózati Zrt., NKM Földgázhálózati Kft., E.ON Közép-dunántúli Gázhálózati Zrt., Magyar Gázszolgáltató Kft., NATURAL GAS SERVICE Kft., OERG Kft., TIGÁZ Zrt.), 24 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; Pusztaderics; Algyő).

- 6 db virtuális kiadási pont [Berekfürdő 1-E; Kaposvár III-E; Lovászpata 1-T (KÖGÁZ); Lovászpata 1-E (ÉGÁZ-DÉGÁZ); Nagykanizsa 1-E; Kenderes I-2 (KTD)].

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

NAGY NYOMÁSÚ VEZETÉKRENDSZER:

A rendszer 5873 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, Városföld, Bába, 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 csővezetéseken 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	VÁROSFÖLD
ALAG	JÁNOSHÁZA	NAGYLENGYEL	VECSÉS
BEREGDARÓC	KISTERENYE	NEMESBIKK	ZSÁMBOK
CENTER			

Az FGSZ Zrt. siófoki rendszerirányítási központjában és a 3 földgázszállító régió 6 területi központján (Gellénháza, Kápolnásnyék, Vecsés, Kecskemét, Miskolc, Hajdúszoboszló) komplett telemechanikai, távfelügyeleti rendszer működik. Az MGT Zrt. rendszerirányítási központja a szadai kompresszorállomáson üzemelt 2019 októberig, amikor az MGT eszközei az FGSZ tulajdonába kerültek, majd évvégén az MGT beolvadt az FGSZ-be.

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

Az acéltávvezeték-hálózat teljes egészére kiterjedően katódvédelmi rendszer üzemel, melynek feladata a távvezetési korrózió megakadályozása.

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

- 6 virtual exit points [Berekfürdő 1-E; Kaposvár III-E; Lovászpata 1-T (KÖGÁZ); Lovászpata 1-E (ÉGÁZ-DÉGÁZ); Nagykanizsa 1-E; Kenderes I-2 (KTD)]

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 5873 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, Városföld, Bába, Mosonmagyaróvár, Szada, Csanádpalota – there are gas turbine driven centrifugal compressors in operation, their task is to increase system capacity by increasing gas pressure, ensuring that natural gas is delivered to consumers at adequate pressure through the pipelines.

PIPELINE NODES:

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

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

FGSZ Ltd has a complete telemechanical and remote supervision system in operation in the system operation center in Siófok and in the 6 regional natural gas transmission plants (Gellénháza, Kápolnásnyék, Vecsés, Kecskemét, Miskolc, Hajdúszoboszló). MGT Ltd operates its system operation center at Szada compressor station until October of 2019, when the assets of MGT became the property of FGSZ, and then by the end of the year MGT merged with FGSZ.

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

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

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

AZ FGSZ ZRT. NAGYNYOMÁSÚ FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ VEZETÉKEI

HIGH PRESSURE NATURAL GAS TRANSMISSION PIPELINES OF FGSZ LTD



1.4 GÁZIPARI MŰKÖDÉSI ENGEDÉLYEKKEK RENDELKEZŐ TÁRSASÁGOK 2019. DECEMBER 31-ÉN | COMPANIES WITH OPERATING LICENSE IN THE GAS SECTOR AS OF 31 DECEMBER 2019

SZÁLLÍTÁSI RENDSZERÜZEMELTETŐK TRANSMISSION SYSTEM OPERATORS FGSZ Földgázszállító Zrt.	FÖLDGÁZTÁROLÓK NATURAL GAS STORAGE COMPANIES Magyar Földgáztároló Zrt. MMBF Földgáztároló Zrt.
FÖLDGÁZELOSZTÓK NATURAL GAS DISTRIBUTORS Csepeli Erőmű Kft. E.ON Dél-dunántúli Gázhálózati Zrt. E.ON Közép-dunántúli Gázhálózati Zrt. ISD POWER Kft. MAGÁZ Kft. NATURAL GAS SERVICE Kft. NKM Észak-Dél Földgázhálózati Zrt. NKM Földgázhálózati Kft. OERG Kft. TIGÁZ Zrt.	SZERVEZETT FÖLDGÁZPIAC ORGANIZED NATURAL GAS MARKET CEEGEX Zrt. VEZETÉKES PB-GÁZ SZOLGÁLTATÓI PIPELINE SUPPLIERS OF PROPANE-BUTANE GAS FLAGA Hungária Kft. Prímaenergia Zrt. FÖLDGÁZ EGYETEMES SZOLGÁLTATÓK UNIVERSAL NATURAL GAS SERVICE PROVIDERS Csepeli Erőmű Kft. NKM Energia Zrt.
FÖLDGÁZ-KERESKEDŐK NATURAL GAS TRADERS	
ALPIQ ENERGY SE Magyarországi Fióktelepe ALTEO Energiakereskedő Zrt. BC Energiakereskedő Kft. Budapesti Erőmű Zrt. CENTREX Hungária Zrt. CET Kft. CROSS-ENERGY Zrt. CYEB Energiakereskedő Kft. Csepeli Erőmű Kft. DunaCent Kft. Dunamenti Zrt. E.ON Energiakereskedelmi Kft. E2 Hungary Zrt. ELGAS Energy Kft. ELMŰ-ÉMÁSZ Energiakereskedő Kft. EMOGÁ Kft. Energyfair Zrt. E-OS Zrt. ETP Power Kft. E.ON Energiamegoldások Kft. GLOBAL NRG Zrt.	HUNGARO ENERGY Kft. ISD POWER Kft. JAS Budapest Zrt. JMT ENERGY Kft. L-NRG Zrt. Magyar Földgázkereskedő Zrt. Mátrai Erőmű Zrt. MET Magyarország Zrt. Milleyson Holdings Kft. MVM Partner Zrt. NKM Energia Zrt. Nordest Energy Kft. NZRT-Trade Kft. OMV Gas Marketing & Trading Hungária Kft. Pannonenergia-Service kft. PPD Hungária Kft. Tisza Erőmű Kft. UNIPER Global Commodities SE Wattler Kft. W-ENERGY Kft. WIEE Hungary Kft.

[folytatás] [continued]

KORLÁTOZOTT FÖLDGÁZ-KERESKEDŐK LIMITED NATURAL GAS TRADERS			
AIK ENERGY LTD	EP Commodities a.s.	JAS Energy Trading s.r.o	Plus Energy Point S.R.L.
AIK Energy Austria Gmbh.	Euro Gas Solution a.s.	Keroleum Kft.	PGING Supply & Trading GmbH
ALPIQ Energy SE	Energy Gate Europe Sp. Z o. o.	Landwaerme Gmbh.	RWE Supply & Trading GmbH
Antra GmbH	Energy Commodities Trading Limited	Landwärme CE Trading Kft.	Shell Energy Europe Limited
AURORA ENERGY TRADING Sp.z.o.o	Energy Strategy Kft.	LE Trading A.S.	Slovenský Plynárenský priemysel, a.s.
AXPO Austria Gmbh	EASTERN ENERGY SOLUTION	MAGYAR HORIZONT ENERGIA Kft.	SECENERGY Hungary Kft.
AXPO Bulgaria EAD	Freepoint Commodities B.V.	MBA International Trading Kft.	SYNERGIA Group Kft.
Centrica Energy Trading A/S	Freepoint Commodities Europe LLP	MET Austria Energy Trade GmbH	TINMAR ENERGY S.A.
CEZ a.s.	GAIA Energy Kft.	MET Croatia Energy Trade d.o.o.	Tropea Gas Kft.
CYEB GmbH.	Gasela GmbH	MET Romania Energy Marketing S.R.L.	Trafigura Nat Gas Limited
CYEB SRL	Gasund Invest Osaühing	MFGK Austria GmbH	TRAFIGURA TRADING S.R.L.
Danske Commodities A/S	GEN-I trgovanje in prodaja električne energija, d.o.o	MOL Commodity Trading Kft.	TrailStone GmbH
DXT Commodities SA organizačná zložka	GEOPLIN d.o.o Ljubljana	Monavis Energy Zrt	UDINEX SP LLC
DXT International S.A.	Global NRG Rom SRL	Nafta-Gaz Slovakia s.r.o.	VALAHIA GAZ SRL
EDF Trading Limited	Green Leaf Investments Korlátolt Felelősségű Társaság Group Mineralix Korlátolt Felelősségű Társaság	Nitrofer GmbH	Vitol Gas and Power B.V.
EMEX Trade GmbH	Gunvor International B.V.	Nordest Slovensko s.r.o	WIEE Romania S.R.L.
ENGIE Energy Management Romania S.R.L.	HRVATSKA ELEKTROPRIVREDA dionicko društvo	NRG services GmbH	WPG LLC
ENGIE Energy Management scrll	INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d.	OMV Gas Marketing & Trading GmbH.	ZANGAS CZ s.r.o.
ENGIE S. A.	INKOR TRADING LIMITED	OMV Petrom Gas S.R.I.	
ENOI S.p.A.		PETROL Slovenska energetska družba, dd. Ljubljana	

1.5 GÁZIPARI MŰKÖDÉSI ENGEDÉLYEKKEL RENDELKEZŐ TÁRSASÁGOK ÉVES ÁTLAGOS ÁLLOMÁNYI LÉTSZÁMA [FŐ] | ANNUAL AVERAGE NUMBER OF STAFF IN COMPANIES WITH OPERATING LICENSE IN THE GAS SECTOR [PERSON]

	2015	2016	2017	2018	2019
ÖSSZESEN¹ TOTAL¹	17 435	17 139	17 165	16 918	7 591
EBBŐL: ENGEDÉLYES TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ÖSSZESEN OF WHICH: ENGAGED IN LICENSEE ACTIVITY IN TOTAL	4 223	4 515	4 736	4 612	4 073
EBBŐL: FÖLDGÁZTÁROLÓI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK OF WHICH: ENGAGED IN NATURAL GAS STORAGE ACTIVITY	246	248	254	249	244
FÖLDGÁZSZÁLLÍTÁSI RENDSZERÜZEMELTETŐI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK² ENGAGED IN NATURAL GAS TRANSMISSION ACTIVITY ²	810	795	743	721	685
FÖLDGÁZELOSZTÓI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN NATURAL GAS DISTRIBUTION	2 233	2 252	2 510	2 543	2 505
FÖLDGÁZKERESKEDELMI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN NATURAL GAS TRADING	459	538	501	598	537
FÖLDGÁZ EGYETEMES SZOLGÁLTATÓI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN UNIVERSAL NATURAL GAS SERVICE PROVISION	465	671	720	495	92
VEZETÉKES PB-GÁZ-SZOLGÁLTATÓI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN PIPELINE SUPPLY OF PROPANE-BUTANE GAS	0 ³	0 ³	0 ³	0 ³	0 ³
SZERVEZETT FÖLDGÁZPIACI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN ORGANIZED NATURAL GAS MARKET ACTIVITY	8	9	7	6	10

¹ Az Összesen sor tartalmazza a nem engedélyesi tevékenységben foglalkoztatottak számát is. | The Total figure includes staff employed in non-licensee activities.² 2013-tól tartalmazza a szállítási rendszerüzemeltetői 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.³ Az engedélyesek nem alkalmaznak közvetlenül az engedélyes tevékenység végzésére munkavállalót. | No employees employed by the licensees in direct connection with the licensed activity.⁴ 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 idősorban megtalálható a 4.9-es táblázatban. | Long time series data can be found in table 4.9.

1.6 FÖLDGÁZIPARI ENGEDÉLYESEK TULAJDONOSI MEGOSZLÁSA A JEGYZETT TŐKE ARÁNYÁBAN (ENGEDÉLYTÍPUSONKÉNT) 2019. DECEMBER 31-ÉN [%-BAN] | OWNERSHIP SHARE OF NATURAL GAS SECTOR LICENSEES IN THE PROPORTION OF SUBSCRIBED CAPITAL (BY LICENSE TYPE) AS OF 31 DECEMBER 2019 [%]

TULAJDONOSOK OWNERS	FÖLDGÁZTÁROLÓK NATURAL GAS STORAGE COMPANIES	FÖLDGÁZSZÁLLÍTÁSI RENDSZERÜZEMELTETŐK TRANSMISSION SYSTEM OPERATORS	ELOSZTÓK DISTRIBUTORS	EGYETEMES SZOLGÁLTATÓK UNIVERSAL SERVICE PROVIDERS	FÖLDGÁZ KERESKEDŐK 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	-	28,5	-	-	6,3	-	-	5,8
ÖNKORMÁNYZATOK MUNICIPALITIES	-	-	-	-	0,0	-	-	0,0
MAGYARORSZÁGON BEJEGYZETT, MAGYAR TÖBBSÉGI TULAJDON- BAN LÉVŐ BEFEKTETŐK ÖSSZESEN INVESTORS REGISTERED IN HUNGARY IN TOTAL WITH HUNGARIAN MAJORITY OWNERSHIP	100,0	-	68,2	100,0	87,8	11,3	100,0	81,3
MAGYAR TŐKEÉRDE- KELTSÉG ÖSSZESEN HUNGARIAN CAPITAL INTERESTS IN TOTAL	100,0	28,5	68,2	100,0	94,1	11,3	100,0	87,2
MAGYARORSZÁGON BEJEGYZETT, KÜLFÖLDI TÖBBSÉGI TULAJDON- BAN LÉVŐ BEFEKTETŐK ÖSSZESEN INVESTORS REGISTERED IN HUNGARY IN TOTAL WITH FOREIGN MAJORITY OWNERSHIP	-	71,5	31,7	-	2,9	-	-	9,8
KÜLFÖLDI BEFEKTETŐK ÖSSZESEN FOREIGN INVESTORS IN TOTAL	-	-	0,1	-	3,0	88,7	-	3,0
KÜLFÖLDI TÖBBSÉGI TU- LAJDONÚ BEFEKTETŐK ÖSSZESEN INVESTORS IN FOREIGN MAJORITY OWNERSHIP IN TOTAL	-	71,5	31,8	-	5,9	88,7	-	-
TÉTELESEN NEM BE- JEGYZETT 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 FÖLDGÁZFORRÁSOK ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA A HALMOZATLAN ENERGIAFORRÁSOKBAN | TRENDS AND SHARE OF NATURAL GAS SOURCES IN NON-CUMULATIVE ENERGY SOURCES

	2015	2016 ⁴	2017 ⁴	2018 ³	2019 ³
FÖLDGÁZFORRÁSOK [PJ]¹ NATURAL GAS SOURCES [PJ] ¹	294,9	362,2	526,4	505,7	706,7
HALMOZATLAN ENERGIAFORRÁSOK ÖSSZESEN [PJ]² NON-CUMULATIVE ENERGY SOURCES IN TOTAL [PJ] ²	1207,7	1277,1	1480,5	1472,3	1650,6
FÖLDGÁZ RÉSZARÁNYA A HALMOZATLAN ENERGIAFORRÁSOKBAN [%] SHARE OF NATURAL GAS IN THE NON-CUMULATIVE ENERGY SOURCES [%]	24,4	28,4	35,6	34,3	42,8

¹ Nettó termelés (nem tartalmazza a keverőkörü átadást, de tartalmazza a termelők által szigetüzembe táplált, a termelőktől közvetlenül a fogyasztóknak átadott, valamint a földgáztermelők saját termeléséből felhasznált földgázt, illetve a hazai metántermelést és a termálvízkísérő gázokat is) + import. | 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) + imports.

² Hazai primerenergia-termelés + import (villamos energia esetében az import-export szaldó figyelembevételével, a többi energiahordozó esetében a tranzit nélküli importmennyiség szerepel). | Domestic primary energy production + import (for electricity the import-export balance is shown, whereas for other energy sources import is indicated without transit).

³ Előzetes adatok. | Preliminary data.

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

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

1.8 FÖLDGÁZTERMELÉS ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA A PRIMERENERGIAHORDOZÓ-TERMELÉSBŐL | TRENDS OF NATURAL GAS PRODUCTION AND ITS SHARE IN PRIMARY ENERGY PRODUCTION

	2015	2016 ³	2017	2018 ²	2019 ²
FÖLDGÁZTERMELÉS [PJ]¹ NATURAL GAS PRODUCTION [PJ] ¹	57,3	59,8	59,0	61,0	55,3
PRIMER ENERGIAHORDOZÓ-TERMELÉS [PJ] PRIMARY ENERGY PRODUCTION [PJ]	473,0	472,0	462,2	453,0	446,9
FÖLDGÁZTERMELÉS RÉSZARÁNYA A PRIMERENERGIAHORDOZÓ-TERMELÉSBŐL [%] SHARE OF NATURAL GAS PRODUCTION IN PRIMARY ENERGY PRODUCTION [%]	12,1	12,7	12,8	13,5	12,4

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

² Előzetes adatok. | Preliminary data.

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

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



1.9 FÖLDGÁZIMPORT ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA AZ ENERGIAHORDOZÓ-IMPORTBÓL

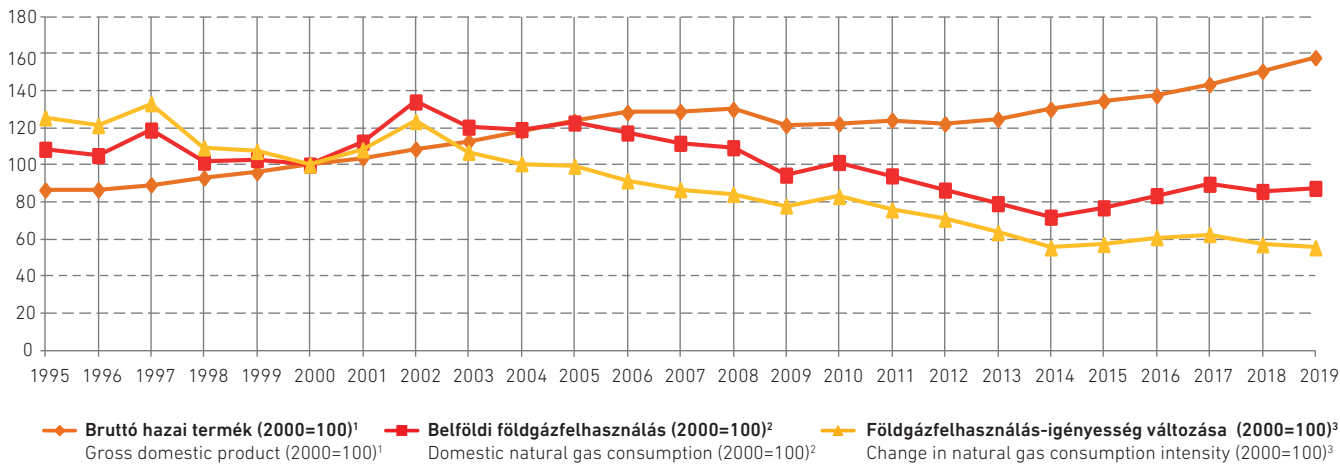
TRENDS OF NATURAL GAS IMPORT AND ITS SHARE IN PRIMARY ENERGY IMPORTS

ÉV YEAR	2015	2016 ⁴	2017	2018 ³	2019 ³
FÖLDGÁZIMPORT [PJ] ¹ NATURAL GAS IMPORT [PJ] ¹	237,8	302,6	467,39	444,69	651,41
ENERGIAHORDOZÓ-IMPORT ÖSSZESEN [PJ] ² ENERGY SOURCE IMPORT IN TOTAL [PJ] ²	734,3	786,2	993,41	1004,02	1203,62
FÖLDGÁZ IMPORT RÉSZARÁNYA AZ ENERGIAHORDOZÓ-IMPORTBÓL [%] SHARE OF NATURAL GAS IMPORT IN ENERGY IMPORTS [%]	32,4	38,5	47,05	44,29	54,12

¹ Tranzit nélkül. | Without transit.
² Villamos energia import-export szaldó figyelembevételével. | Electricity included as import-export balance.
³ Előzetes adatok. | Preliminary data.
⁴ A tábla adatait pontosították az előző évi kiadványéhoz képest. | The data of the table has been revised since the previous edition of the publication.
Az adattartalom hosszú időszorban megtalálható a 4.5-ös táblázatban. | Long time series data can be found in table 4.5.

1.10 A BRUTTÓ HAZAI TERMÉK, A BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS ÉS A FÖLDGÁZ-FELHASZNÁLÁS-IGÉNYESSÉG VÁLTOZÁSA | CHANGE IN GROSS DOMESTIC PRODUCT, DOMESTIC NATURAL GAS CONSUMPTION AND NATURAL GAS CONSUMPTION INTENSITY

1.11 A bruttó hazai termék¹, a belföldi földgázfogyasztás² és a földgázfelhasználás-igényesség³ változása [%]
1.11 Change in gross domestic product¹, domestic natural gas consumption² and natural gas consumption intensity³ [%]



¹ A KSH GDP-árindexe alapján. 2000–2014-re vonatkozóan az adatokat pontosították. Forrás: www.ksh.hu | Based on KSH GDP price index. Data for 2000–2014 has been revised. Source: www.ksh.hu
² Tartalmazza: | Includes:
– Átadás elosztóvezetékbe | Delivery to distribution pipeline
– Átadás szállítóvezetékéről közvetlenül ellátott fogyasztóknak | Delivery to consumers directly supplied from transmission pipeline
– Szigetüzemnek (vagy fél szigetüzemnek) átadás | Delivery to isolated operation (or semi-isolated operation)
– Magas inerttartalmú gáz (célvezetékben) | Gas with high inert content (in direct pipeline)
– Szállítási rendszerüzemeltető saját felhasználása + egyenleg | Own consumption of transmission system operator + balance
³ Földgáz igényesség: bruttó hazai termék egységnyi változásához tartozó földgázfelhasználás. | Natural gas consumption intensity: natural gas consumption belonging to one unit change in gross domestic product.

2

FÖLDGÁZSZÁLLÍTÁS ÉS -TÁROLÁS

NATURAL GAS TRANSMISSION
AND STORAGE



2.1 FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ ÉS -ELOSZTÓ VEZETÉKI, VALAMINT -TÁROLÓI MŰSZAKI ADATOK
TECHNICAL DATA OF NATURAL GAS TRANSMISSION AND DISTRIBUTION PIPELINES AS WELL
AS STORAGE FACILITIES

	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI MŰSZAKI ADATOK TECHNICAL DATA OF TRANSMISSION PIPELINES		ELOSZTÓVEZETÉKI MŰSZAKI ADATOK TECHNICAL DATA OF DISTRIBUTION PIPELINES		TÁROLÓI MŰSZAKI ADATOK TECHNICAL DATA OF STORAGE FACILITIES		
	SZÁLLÍTÓVEZETÉK HOSSZA [KM] LENGTH OF NATURAL GAS TRANSMISSION PIPELINE [KM]	ÁTADÓÁLLOMÁSOK SZÁMA [DB] ¹ NUMBER OF DELIVERY STATIONS [PCS] ¹	ELOSZTÓVEZETÉK HOSSZA 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 [Mm³] CAPACITY OF STORAGE FACILITY [Mm³]	KITÁROLÁSI KAPACITÁS [Mm³/NAP] WITHDRAWAL CAPACITY [Mm³/DAY]	BETÁROLÁSI KAPACITÁS [Mm³/NAP] INJECTION CAPACITY [Mm³/DAY]
2015	5 873,4	399	83 618,3	3 233 470 ²	6 330,00	78,60	44,65
2016	5 873,4	400	83 732,1	3 236 014 ²	6 330,00	78,60	44,65
2017	5 873,0	400	83 871,6	3 047 671	6 330,00	78,60	44,65
2018	5 873,4	400	84 078,8	3 064 917	6 330,00	78,00	45,30
2019	5 874,0	400	84 388,8	3 087 346	6 510,00	76,80	44,50

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

² 2016-ig tartalmazta a mérő nélküli lakossági fogyasztók darabszámát is. | Until 2016 the number of household end-users without a meter were also included.



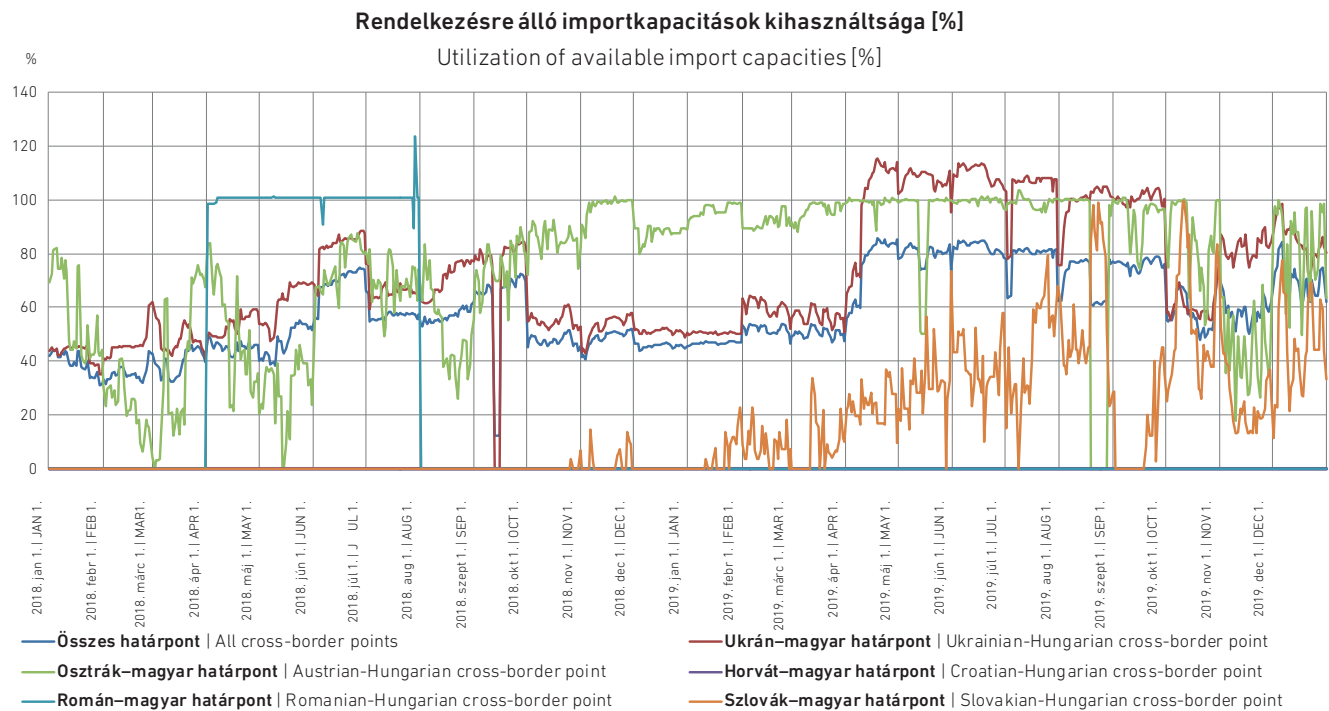
2.2 FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ RENDSZER KAPACITÁSAI | CAPACITY DATA OF THE NATURAL GAS TRANSMISSION SYSTEM

KAPACITÁSDATOK CAPACITY DATA	ÉVES NEM MEGSZAKÍTHATÓ KAPACITÁS [MILLIÁRD m ³] ANNUAL NON-INTERRUPTIBLE CAPACITY [BCM]	NAPI NEM MEGSZAKÍTHATÓ KAPACITÁS [MILLIÓ m ³] DAILY NON-INTERRUPTIBLE CAPACITY [MCM]	ÉVES MEGSZAKÍTHATÓ KAPACITÁS [MILLIÁRD m ³] ANNUAL INTERRUPTIBLE CAPACITY [BCM]	NAPI MEGSZAKÍTHATÓ KAPACITÁS [MILLIÓ m ³] DAILY INTERRUPTIBLE CAPACITY [MCM]	NAPI CSÚCSKAPACITÁS [MILLIÓ m ³] DAILY PEAK CAPACITY [MCM]	EBBŐL MEGSZAKÍTHATÓ [MILLIÓ m ³] OF WHICH, INTERRUPTIBLE [MCM]
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)	0,75	2,1	1,0	2,76	4,8	4,56
MAGYAR/HORVÁT ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK BETÁPLÁLÁSI PONT (DRÁVASZERDAHELY) HUNGARY/CROATIA INTERCONNECTOR ENTRY POINT (DRÁVASZERDAHELY)	0,0	0,0	7,0	19,2	19,2	19,2
MAGYAR/SZLOVÁK ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK BETÁPLÁLÁSI PONT (BALASSAGYARMAT) HUNGARY/SLOVAKIA INTERCONNECTOR ENTRY POINT (BALASSAGYARMAT)	4,4	12,0			12,0	
HAZAI NETTÓ TERMELÉS (16 BETÁPLÁLÁSI PONT) DOMESTIC NET PRODUCTION (16 ENTRY POINTS)	1,56	5,3			5,3	0,0
KERESKEDELMI CÉLÚ FÖLD ALATTI GÁZTÁROLÓK (5 BETÁPLÁLÁSI PONT) COMMERCIAL UNDERGROUND GAS STORAGE FACILITIES (5 ENTRY POINTS)	5,1	51,5		6,5	58,0	6,5
STRATÉGIAI CÉLÚ FÖLD ALATTI GÁZTÁROLÓ (1 BETÁPLÁLÁSI PONT) STRATEGIC UNDERGROUND GAS STORAGE FACILITY (1 ENTRY POINT)	1,456	20,0			20,0	0,0
BETÁPLÁLÁSI PONTOK ÖSSZESEN, STRATÉGIAI TÁROLÓ KIVÉTELÉVEL ENTRY POINTS IN TOTAL EXCLUDING STRATEGIC STORAGE	34,61	133,3	16,5	51,76	185,0	53,6
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			4,8	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	12,0	19,2	12,0
MAGYAR/SZLOVÁK ÖSSZEKÖTŐ VEZETÉK KIADÁSI PONT (BALASSAGYARMAT) HUNGARY/SLOVAKIA INTERCONNECTOR EXIT POINT (BALASSAGYARMAT)	1,75	4,8	0,0	0,0	4,8	0,0
GÁZÁTADÓ ÁLLOMÁSOK GAS DELIVERY STATIONS	81,8	224,1	2,9	7,9	232,0	7,9
KIADÁSI PONTOK ÖSSZESEN EXIT POINTS IN TOTAL	93,6	256,5	15,2	39,1	295,6	39,1

FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ RENDSZER BETÁPLÁLÁSI NAPI CSÚSKAPACITÁSA ÖSSZESEN DAILY PEAK ENTRY CAPACITY OF THE NATURAL GAS TRANSMISSION SYSTEM IN TOTAL	MILLIÓ KÖBMÉTER ¹ MILLION CUBIC METER ¹
ÖSSZESEN IN TOTAL	185,0
– EBBŐL MEGSZAKÍTHATÓ - OF WHICH, INTERRUPTIBLE	53,6
IMPORT	98,4
– EBBŐL MEGSZAKÍTHATÓ - OF WHICH, INTERRUPTIBLE	47,1
TRANZIT TRANSIT	11,3
KERESKEDELMI CÉLÚ TÁROLÁS COMMERCIAL STORAGE	58,0
– EBBŐL MEGSZAKÍTHATÓ - OF WHICH, INTERRUPTIBLE	6,5
STRATÉGIAI CÉLÚ TÁROLÁS STRATEGIC STORAGE	20,0
TERMELÉS DOMESTIC PRODUCTION	5,3

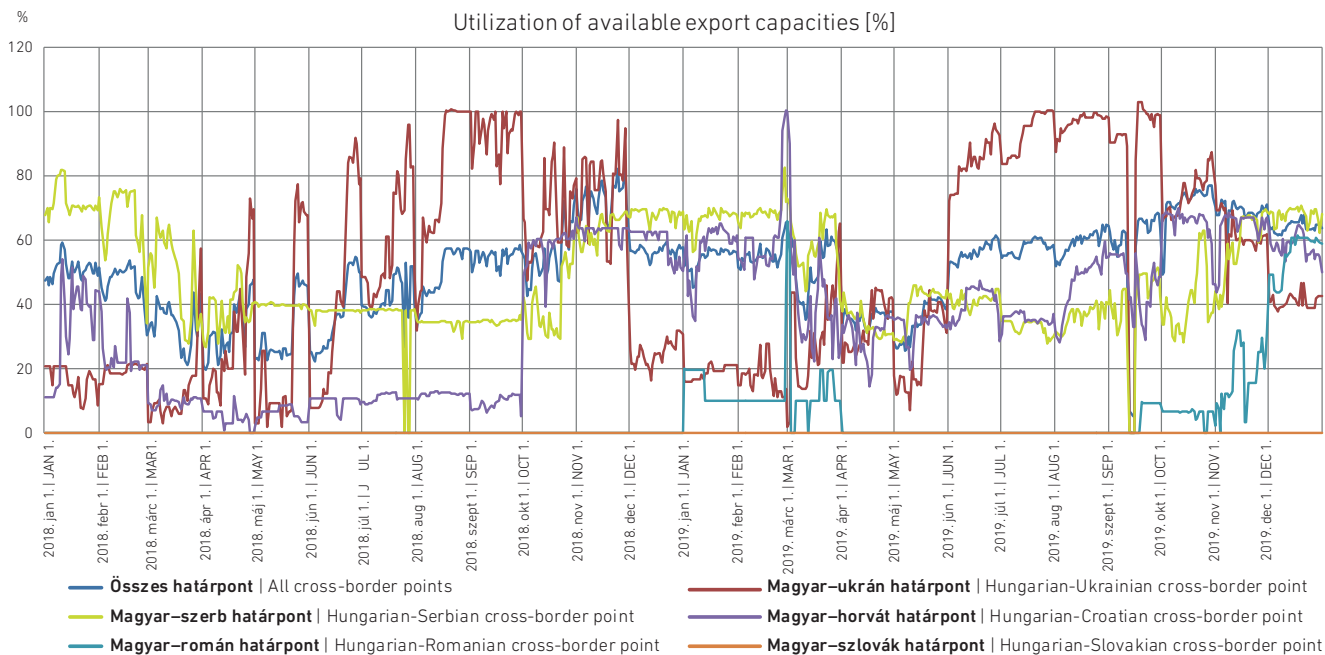
¹ Az adatok 15°C-os Nm³-ben. | Figures in 15°C Nm³.

2.3 HATÁRKERESZTZEŐ, TERMELŐI ÉS TÁROLÓI PONTOK NAPI KAPACITÁSKIHASZNÁLTSÁGA | DAILY CAPACITY UTILIZATION OF THE CROSS BORDER, NATURAL GAS PRODUCTION AND STORAGE POINTS



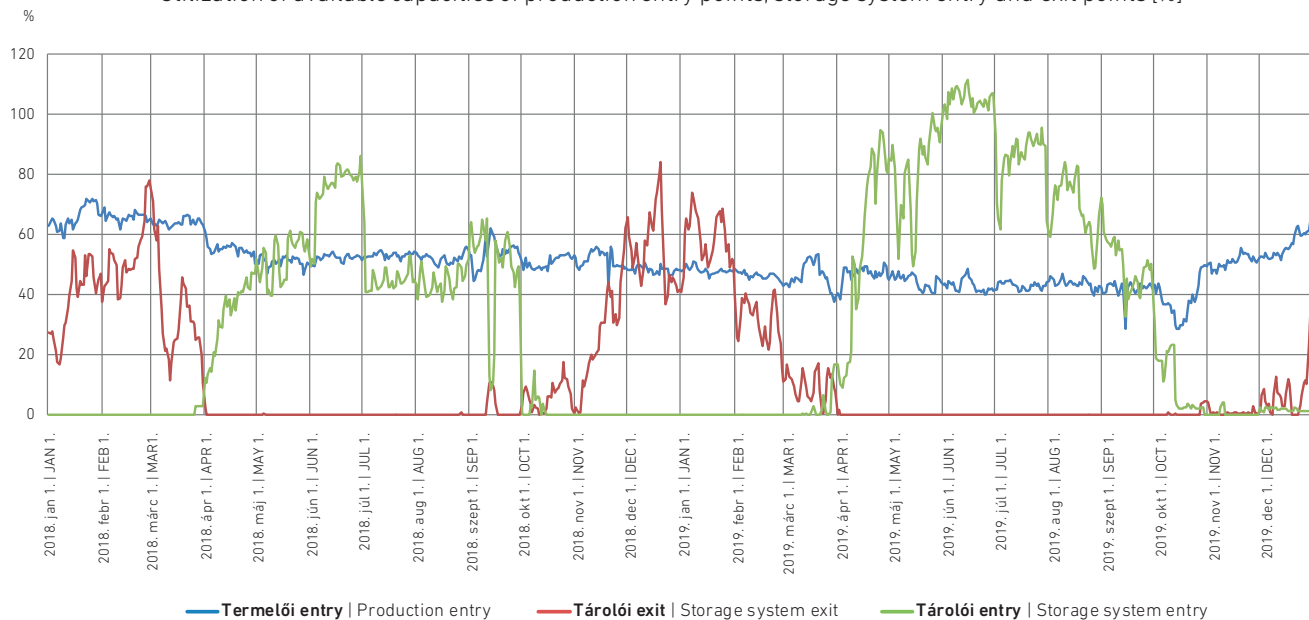
Rendelkezésre álló exportkapacitások kihasználtsága [%]

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 ratio of the daily measured fact volume and the daily physical capacity.

A 100% feletti kapacitáskihasználtság az igénybevett, megszakítható kapacitásokból fakad. | The capacity utilization above 100% indicates the used interruptible capacities.

2.4 FÖLDGÁZ CSÚCSNAPI ADATOK | NATURAL GAS PEAK DAY DATA

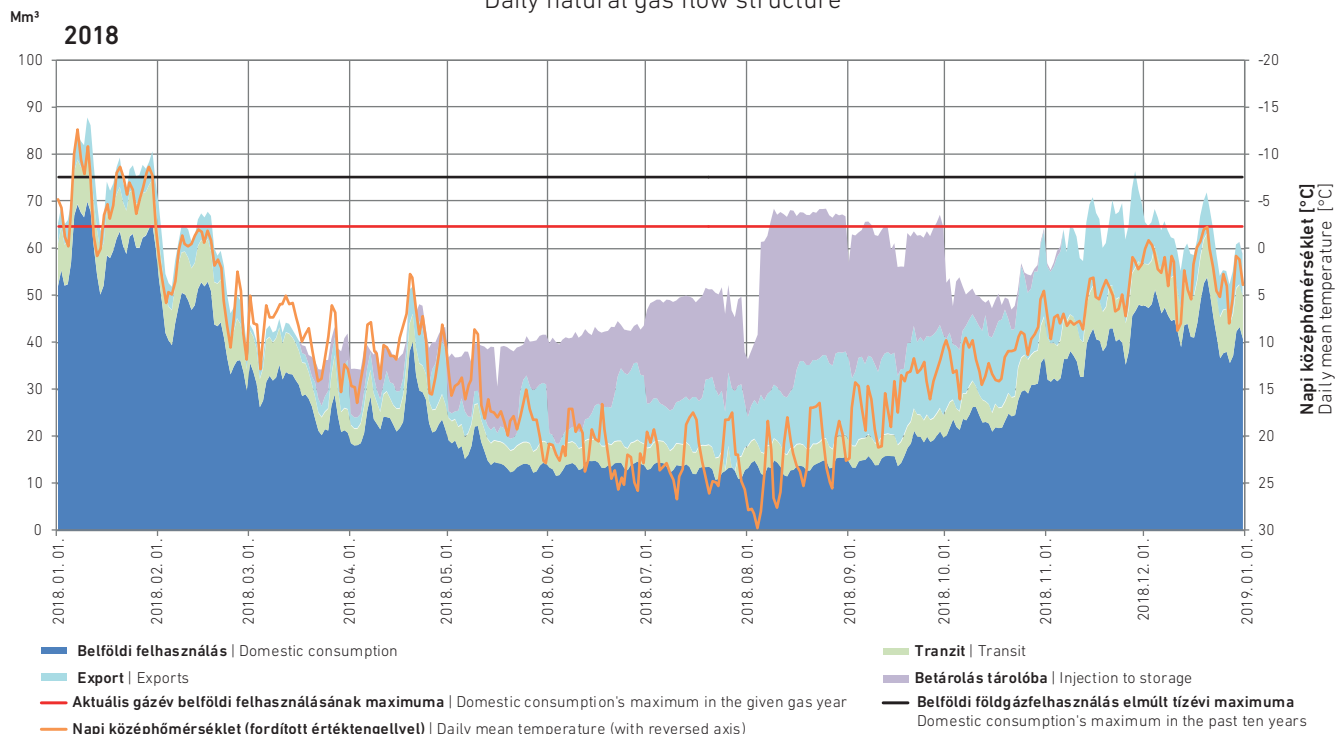
	2015	2016	2017	2018	2019
CSÚCSNAP IDŐPONTJA DATE OF PEAK DAY	2015. 01. 07	2016. 01. 04	2017. 01. 10	2018.02.27	2019.01.08
ADOTT NAPI KÖZÉPHŐMÉRSÉKLET [°C] GIVEN DAY'S MEAN TEMPERATURE [°C]	-5,72	-7,90	-10,80	-8,40	-3,23
ELOSZTÓVEZETÉKI FOGYASZTÁS¹ DISTRIBUTION PIPELINE CONSUMPTION¹	49 952 109	54 123 565	60 394 489	57 407 042	52 823 870
SZÁLLÍTÓVEZETÉKRŐL KÖZVETLENÜL ELLÁTOTT FELHASZNÁLÓK FOGYASZTÁSA¹ CONSUMPTION OF DIRECT TRANSMISSION PIPELINE CONSUMERS¹	5 463 613	7 915 495	9 118 167	8 757 018	8 856 082
SZIGETÜZEMBE BETÁPLÁLT¹ FED INTO ISOLATED OPERATION¹	75 691	72 058	50 069	46 573	859 146
SZÁLLÍTÁSI RENDSZERÜZEMELTETŐK SAJÁT FELHASZNÁLÁSA¹ OWN CONSUMPTION OF TRANSMISSION SYSTEM OPERATORS¹	45 614	217 436	226 930	305 058	182 286
TELJES BELFÖLDI FELHASZNÁLÁS¹ TOTAL DOMESTIC CONSUMPTION¹	55 537 027	62 328 554	69 789 655	66 515 691	60 721 384
HAZAI TERMELÉS¹,² DOMESTIC PRODUCTION¹,²	6 856 923	7 082 330	7 236 963	7 351 235	6 396 760
IMPORT¹ IMPORTS¹	10 998 500	18 266 210	32 358 911	26 909 219	28 621 184
KITÁROLÁS¹ WITHDRAWAL FROM STORAGE¹	38 900 540	39 586 861	40 113 955	45 453 326	38 375 186

¹ Az adatok 15°C-os Nm³-ben | Data in Nm³ on 15°C
² Keverőgázzal együtt | Includes blending circle delivery

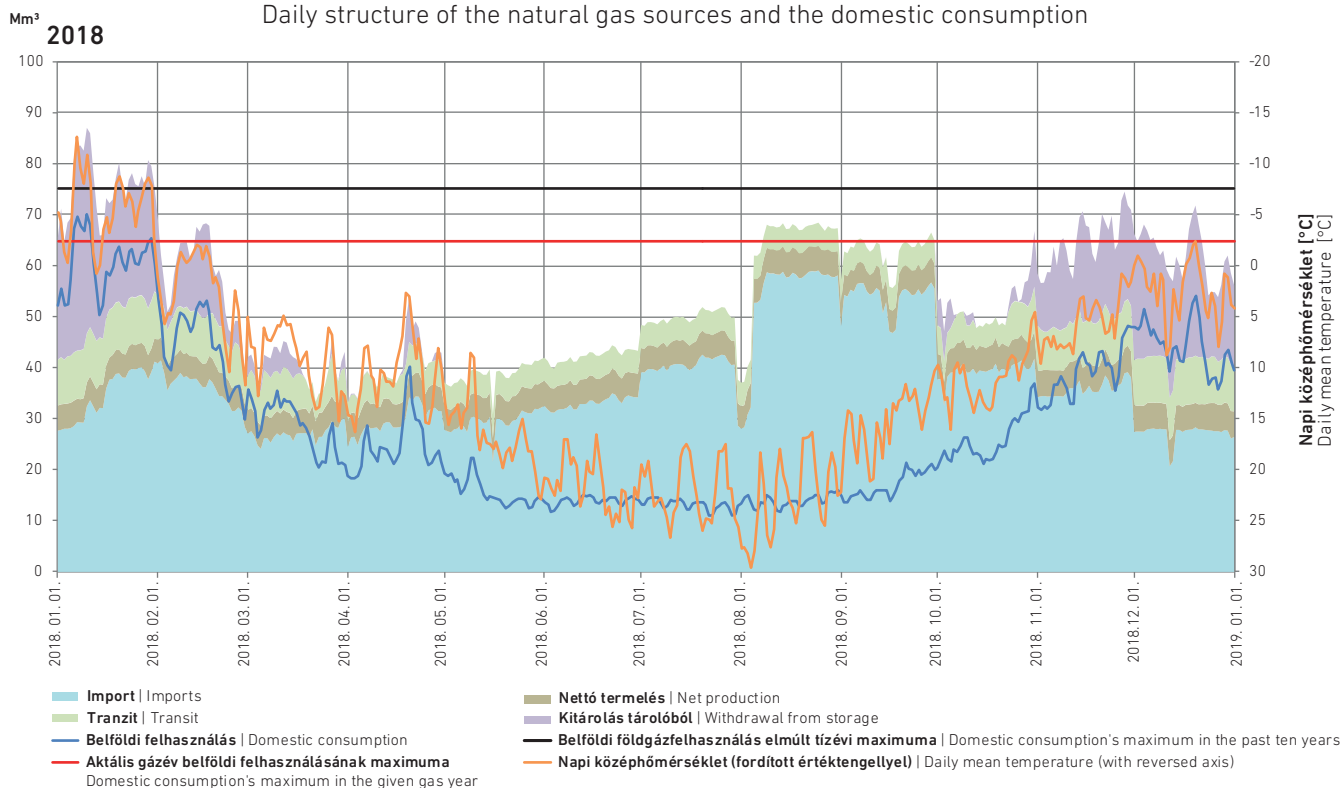


2.5 BELFÖLDI NAPI FOGYASZTÁSSTRUKTÚRA | DAILY DOMESTIC CONSUMPTION STRUCTURE

Napi földgázforgalom-struktúra
Daily natural gas flow structure

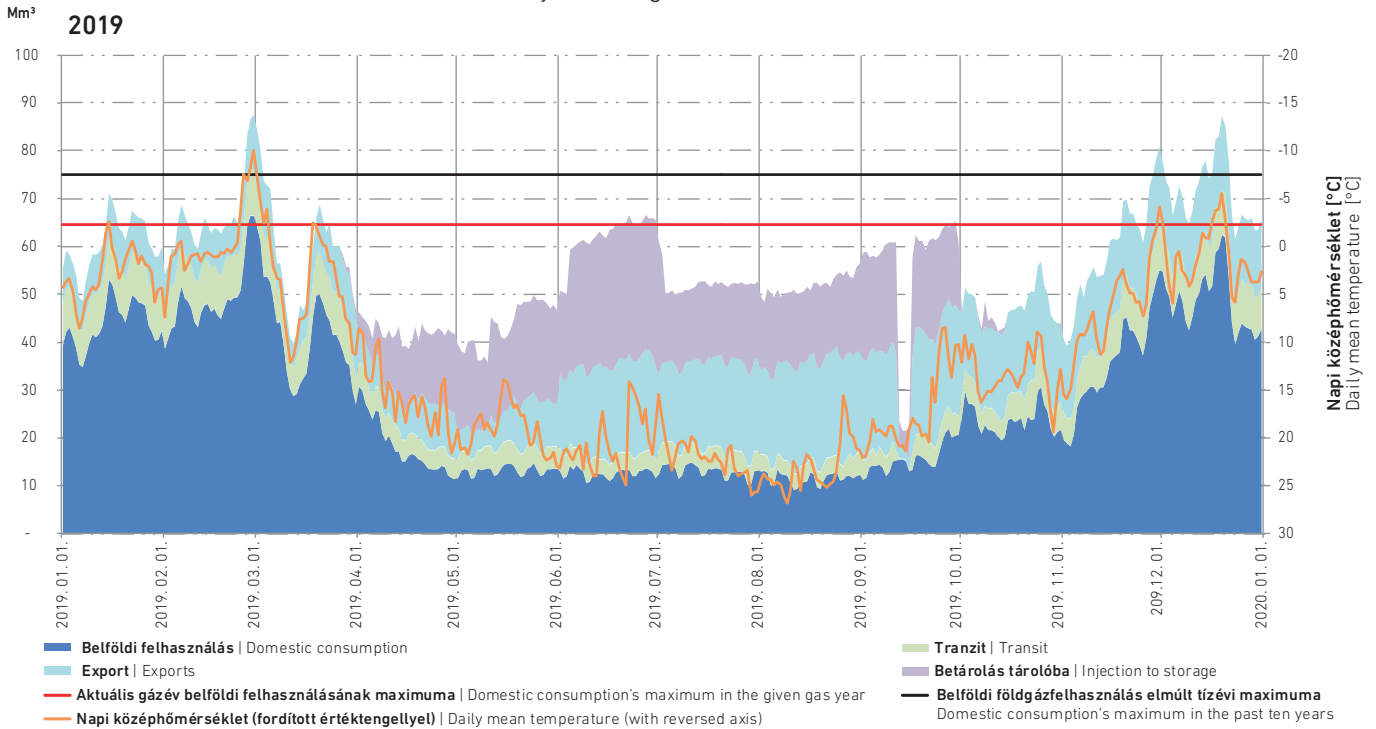


Földgázforrások napi megoszlása és a belföldi felhasználás
Daily structure of the natural gas sources and the domestic consumption

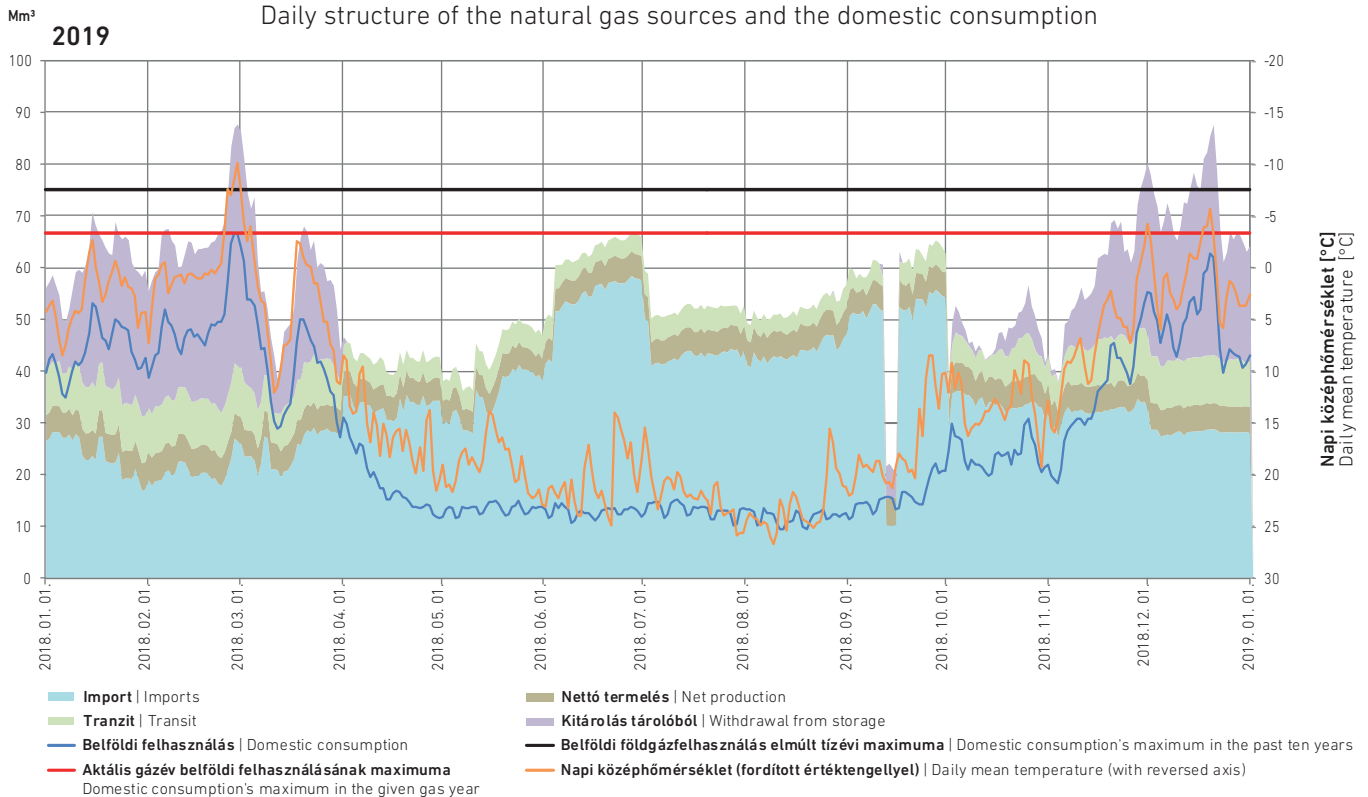


A napi középhőmérséklet tengelye a jobb oldalon található, fordított irányban, mivel a földgázfelhasználás fordítottan arányos a napi középhőmérséklettel.
The axis of the daily mean can be found on the diagram's right side, in reverse direction as the daily natural gas consumption has a reverse correlation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

Napi földgázforgalom-struktúra Daily natural gas flow structure



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



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

2.6 SZÁLLÍTÓRENDSZER FÖLDGÁZMÉRLEGE | NATURAL GAS BALANCE OF THE TRANSMISSION SYSTEM

MÉRTÉKEGYSÉG – UNIT OF MEASUREMENT	PJ				
ÉV – YEAR	2015	2016	2017	2018	2019
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET OPENING STOCKS IN THE TRANSMISSION PIPELINE	2,51	2,49	2,46	2,54	2,50
HAZAI TERMELÉSBŐL SZÁLLÍTÓVEZETÉKRE ÁTVETT¹ NATURAL GAS RECEIVED FROM DOMESTIC PRODUCERS TO THE TRANSMISSION PIPELINE ¹	70,76	75,41	83,16	78,19	70,94
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL IMPORTBÓL² IMPORT ²	237,75	302,56	467,40	444,71	652,31
TRANZITCÉLÚ SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL TAKEOVER FOR TRANSIT IN THE TRANSMISSION PIPELINE	64,73	67,58	78,87	75,69	70,30
SZÁLLÍTÓVEZETÉKBE VALÓ ÁTVÉTEL FÖLD ALATTI TÁROLÓBÓL⁴ WITHDRAWAL FROM UNDERGROUND STORAGE FACILITY ⁴	102,84	101,20	82,22	128,13	60,13
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET ÉS ÁTVÉTEL ÖSSZESEN TOTAL OPENING STOCKS AND TAKEOVER IN THE TRANSMISSION PIPELINE	478,60	549,23	714,10	729,26	856,17
SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL VALÓ ÁTADÁS BELFÖLDI FELHASZNÁLÁSRA DELIVERED FROM THE TRANSMISSION PIPELINE TO DOMESTIC CONSUMPTION	327,06	357,32	384,19	362,47	368,35
EBBŐL: SZÁLLÍTÓVEZETÉKI FELHASZNÁLÓKNAK ÁTADOTT³ OF WHICH, DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DIRECT TRANSMISSION PIPELINE CONSUMERS ³	61,20	69,65	80,63	75,47	83,74
ELOSZTÓHÁLÓZATRA ÁTADOTT DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DISTRIBUTION PIPELINE	243,65	260,34	271,92	261,81	259,86
SZIGET- ÉS RÉSZLEGES SZIGETÜZEMNEK ÁTADÁS DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO (PARTIAL) ISOLATED OPERATION	0,41	0,58	0,62	0,55	0,64
KEVERŐKÖRRE ÁTADOTT BLENDING CIRCLE DELIVERY TO PRODUCERS	20,38	24,39	26,79	20,59	19,85
SAJÁT FELHASZNÁLÁS ÉS VESZTESÉG OWN CONSUMPTION AND LOSSES	1,21	1,98	2,45	2,95	3,22
EGYÉB FELHASZNÁLÁS ÉS EGYENLEG OTHER USES AND BALANCE	0,20	0,39	1,78	1,10	1,04
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS EXPORTRA² EXPORT ²	19,18	37,38	123,17	174,71	244,03
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS TRANZITRA TRANSMISSION FOR TRANSIT	64,73	67,58	78,87	75,70	70,31
ÁTADÁS SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL FÖLD ALATTI TÁROLÓBA⁴ INJECTION TO UNDERGROUND STORAGE ⁴	65,14	84,49	125,34	113,88	170,59
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ZÁRÓKÉSZLET CLOSING STOCK IN THE TRANSMISSION PIPELINE	2,49	2,46	2,54	2,50	2,56
BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS⁵ DOMESTIC CONSUMPTION ⁵	306,48	332,55	355,63	340,80	347,46

MÉRTÉKEGYSÉG – UNIT OF MEASUREMENT	Mm ³				
ÉV – YEAR	2015	2016	2017	2018	2019
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET OPENING STOCKS IN THE TRANSMISSION PIPELINE	72,79	71,79	70,91	73,12	71,82
HAZAI TERMELÉSBŐL SZÁLLÍTÓVEZETÉKRE ÁTVETT ¹ NATURAL GAS RECEIVED FROM DOMESTIC PRODUCERS TO THE TRANSMISSION PIPELINE ¹	2 131,67	2 259,95	2 500,72	2 361,75	2 132,18
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL IMPORTBÓL ² IMPORT ²	6 789,28	8 617,52	13 367,40	12 744,08	18 647,46
TRANZITCÉLÚ SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL TAKEOVER FOR TRANSIT IN THE TRANSMISSION PIPELINE	1 847,54	1 928,19	2 257,72	2 171,23	2 013,26
SZÁLLÍTÓVEZETÉKBE VALÓ ÁTVÉTEL FÖLD ALATTI TÁROLÓBÓL ⁴ WITHDRAWAL FROM UNDERGROUND STORAGE FACILITY ⁴	2 974,81	2 903,28	2 358,81	3 680,91	1 729,20
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET ÉS ÁTVÉTEL ÖSSZESEN TOTAL OPENING STOCKS AND TAKEOVER IN THE TRANSMISSION PIPELINE	13 816,08	15 780,73	20 555,55	21 031,09	24 593,91
SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL VALÓ ÁTADÁS BELFÖLDI FELHASZNÁLÁSRA DELIVERED FROM THE TRANSMISSION PIPELINE TO DOMESTIC CONSUMPTION	9 491,59	10 296,89	11 113,53	10 509,09	10 650,41
EBBŐL: SZÁLLÍTÓVEZETÉKI FELHASZNÁLÓKNAK ÁTADOTT ³ OF WHICH, DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DIRECT TRANSMISSION PIPELINE CONSUMERS ³	1 806,32	2 017,09	2 356,57	2 217,48	2 456,93
ELOSZTÓHÁLÓZATRA ÁTADOTT DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DISTRIBUTION PIPELINE	7 049,54	7 503,80	7 851,10	7 564,96	7 483,99
SZIGET- ÉS RÉSZLEGES SZIGETÜZEMNEK ÁTADÁS DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO (PARTIAL) ISOLATED OPERATION	11,85	16,82	18,05	15,98	18,60
KEVERŐKÖRRE ÁTADOTT BLENDING CIRCLE DELIVERY TO PRODUCERS	584,57	695,75	766,46	591,94	568,60
SAJÁT FELHASZNÁLÁS ÉS VESZTESÉG OWN CONSUMPTION AND LOSSES	34,74	56,59	70,33	84,57	92,34
EGYÉB FELHASZNÁLÁS ÉS EGYENLEG OTHER USES AND BALANCE	4,57	6,85	51,01	34,15	29,94
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS EXPORTRA ² EXPORT ²	547,32	1 067,86	3 522,02	5 002,98	6 977,09
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS TRANZITRA TRANSMISSION FOR TRANSIT	1 850,67	1 928,50	2 257,02	2 170,94	2 013,36
ÁTADÁS SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL FÖLD ALATTI TÁROLÓBA ⁴ INJECTION TO UNDERGROUND STORAGE ⁴	1 854,67	2 416,57	3 589,85	3 276,27	4 892,99
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ZÁRÓKÉSZLET CLOSING STOCK IN THE TRANSMISSION PIPELINE	71,79	70,91	73,12	71,82	73,67
BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS ⁵ DOMESTIC CONSUMPTION ⁵	8 907,02	9 594,30	10 296,52	9 883,43	10 052,10

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

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

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

⁴ Fizikai adatok. | Physical data.

⁵ Nem tartalmazza azt a földgázmennyiséget, amit a termelők közvetlenül végfelhasználóknak adnak át, a termálvízkesérő 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 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 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.

Az adattartalom hosszú időszorbant megtalálható a 4.6-os táblázatban. | Long time series data can be found in table 4.6.

2.7 SZÁLLÍTÓRENDSZER FÖLDGÁZMÉRLEGE HAVI BONTÁSBAN (2019) | NATURAL GAS BALANCE OF THE TRANSMISSION SYSTEM BY MONTH (2019)

MÉRTÉKEGYSÉG – UNIT OF MEASUREMENT	Mm ³											
IDŐSZAK – PERIOD	2019. jan. JAN	2019. febr. FEB	2019. márc. MAR	2019. ápr. APR	2019. máj. MAY	2019. jún. JUN	2019. júl. JUL	2019. aug. AUG	2019. szept. SEPT	2019. okt. OCT	2019. nov. NOV	2019. dec. DEC
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET OPENING STOCKS IN THE TRANSMISSION PIPELINE	71,82	70,91	73,66	72,69	73,45	70,67	70,13	69,07	68,89	69,49	69,39	70,90
HAZAI TERMELÉSBŐL SZÁLLÍTÓVEZETÉKRE ÁTVETT ¹ NATURAL GAS RECEIVED FROM DOMESTIC PRODUCERS TO THE TRANSMISSION PIPELINE ¹	185,92	168,79	183,57	178,90	177,70	164,15	169,92	173,94	158,95	152,99	194,95	222,37
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL IMPORTBÓL ² IMPORT ²	910,71	973,37	1 098,93	1 804,63	2 005,39	2 040,00	2 034,07	1 884,23	1 789,77	1 267,25	1 256,44	1 582,67
TRANZITCÉLÚ SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL TAKEOVER FOR TRANSIT IN THE TRANSMISSION PIPELINE	285,89	233,67	199,51	116,84	122,16	107,19	103,27	102,20	105,08	210,32	200,90	226,22
SZÁLLÍTÓVEZETÉKBE VALÓ ÁTVÉTEL FÖLD ALATTI TÁROLÓBÓL ⁴ WITHDRAWAL FROM UNDERGROUND STORAGE FACILITY ⁴	964,65	465,31	158,76	0,87	0,00	0,00	0,02	0,07	0,07	8,59	8,59	122,28
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET ÉS ÁTVÉTEL ÖSSZESEN TOTAL OPENING STOCKS AND TAKEOVER IN THE TRANSMISSION PIPELINE	2 418,98	1 912,06	1 714,43	2 173,93	2 378,71	2 382,02	2 377,41	2 229,51	2 122,76	1 708,64	1 730,29	2 224,44
SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL VALÓ ÁTADÁS BELFÖLDI FELHASZNÁLÁSRA DELIVERED FROM THE TRANSMISSION PIPELINE TO DOMESTIC CONSUMPTION	1 697,86	1 246,12	1 025,55	739,67	668,75	411,36	443,28	483,82	555,73	858,14	1 076,03	1 444,09
EBBŐL: SZÁLLÍTÓVEZETÉKI FELHASZNÁLÓKNAK ÁTADOTT ³ OF WHICH, DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DIRECT TRANSMISSION PIPELINE CONSUMERS ³	258,70	186,55	177,73	187,90	189,67	147,73	162,11	202,69	219,38	257,30	226,37	240,80
ELOSZTÓHÁLÓZATRA ÁTADOTT DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DISTRIBUTION PIPELINE	1 387,52	1 011,54	785,54	493,16	421,75	209,84	227,45	221,09	281,58	549,70	779,81	1 115,00
SZIGET- ÉS RÉSZLEGES SZIGETÜZEMNEK ÁTADÁS DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO (PARTIAL) ISOLATED OPERATION	2,55	2,05	1,85	1,30	1,40	0,89	0,71	0,91	1,10	1,73	1,83	2,28
KEVERŐKÖRRE ÁTADOTT BLENDING CIRCLE DELIVERY TO PRODUCERS	39,72	38,37	49,15	44,44	45,25	41,73	44,32	47,37	44,26	40,96	57,81	75,21
SAJÁT FELHASZNÁLÁS ÉS VESZTESÉG OWN CONSUMPTION AND LOSSES	7,12	6,52	6,57	7,30	8,75	10,34	8,60	7,92	7,07	5,42	8,18	8,54
EGYÉB FELHASZNÁLÁS ÉS EGYENLEG OTHER USES AND BALANCE	2,24	1,09	4,70	5,58	1,93	0,82	0,10	3,84	2,34	3,02	2,02	2,25
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS EXPORTRA ² EXPORT ²	364,33	358,64	396,07	676,62	644,72	691,96	833,76	818,77	860,94	488,77	378,82	463,68
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS TRANZITRA TRANSMISSION FOR TRANSIT	285,88	233,64	199,50	116,83	122,17	107,17	103,18	102,15	105,12	210,41	200,93	226,39
ÁTADÁS SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL FÖLD ALATTI TÁROLÓBA ⁴ INJECTION TO UNDERGROUND STORAGE ⁴	0,00	0,00	20,62	567,36	872,40	1 101,49	928,11	755,88	529,05	97,84	3,60	16,62
SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ZÁRÓKÉSZLET CLOSING STOCK IN THE TRANSMISSION PIPELINE	70,91	73,66	72,69	73,45	70,67	70,13	69,07	68,89	71,91	69,39	70,90	73,67
BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS ⁵ DOMESTIC CONSUMPTION ⁵	1 655,9	1 206,7	971,7	689,7	621,7	368,8	398,9	432,7	509,2	814,2	1 016,2	1 366,6

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

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

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

⁴ Fizikai adatok. | Physical data.

⁵ Nem tartalmazza azt a földgázmennyiséget, amit a termelők közvetlenül végfelhasználóknak adnak át, a termálvíz-kísérő 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 szállítóvezetésekről történő földgázátvitelét. | 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 szállítóvezetésekre 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.

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

2.8 ORSZÁGOS FÖLDGÁZMÉRLEG | NATIONAL NATURAL GAS BALANCE

2018 ¹	
MEGNEVEZÉS – DESCRIPTION	[TJ, NCV]
TERMELÉS PRODUCTION	61 427
IMPORT IMPORTS	444 714
EXPORT EXPORTS	-174 713
KÉSZLETVÁLTOZÁS STOCK CHANGES	14 979
SZÁMÍTOTT PRIMER BELFÖLDI FELHASZNÁLÁS TPES ²	346 407
STATISZTIKAI KÜLÖNBség STATISTICAL DIFFERENCES	8 196
ÁTALAKÍTÁSI SZÉKTOR TRANSFORMATION SECTOR	-87 705
ENERGIASZÉKTOR SAJÁT FOGYASZTÁS ENERGY INDUSTRY OWN USE	-8 730
HÁLÓZATI VESZTESÉG NETWORK LOSSES	-4 351
VÉGSŐ FELHASZNÁLÁS TOTAL FINAL CONSUMPTION	253 817
IPAR INDUSTRY	60 179
VAS- ÉS ACÉLGYÁRTÁS IRON AND STEEL	2 818
VEGYIPAR ÉS GYÓGYSZERGYÁRTÁS CHEMICAL AND PETROCHEMICAL	10 789
NEMVAS FÉMALAPANYAG GYÁRTÁSA NON-FERROUS METAL	3 370
NEMFÉM ÁSVÁNYI TERMÉK GYÁRTÁSA NON-METALLIC MINERAL	8 447
JÁRMŰGYÁRTÁS TRANSPORT EQUIPMENT	3 160
GÉPGYÁRTÁS MACHINERY	7 572
BÁNYÁSZAT ÉS KÖFÉJTÉS MINING AND QUARRYING	142
ÉLELMISZER, ITAL ÉS DOHÁNYTERMÉK GYÁRTÁSA FOOD AND TOBACCO	14 135
PAPÍRGYÁRTÁS, NYOMDAIPARI TEVÉKENYSÉG PAPER PULP AND PRINTING	2 010
FAFELDOLGOZÁS (KIVÉVE BÚTORGYÁRTÁS) WOOD AND WOOD PRODUCT	560
ÉPÍTŐIPAR CONSTRUCTION	2 279
TEXTIL- ÉS BŐRIPAR TEXTILE AND LEATHER	887
EGYÉB IPAR NON-SPECIFIED INDUSTRY	4 010
KÖZLEKEDÉS TRANSPORT	3 279
KÖZÚT ROAD	405
CSŐVEZETÉKES SZÁLLÍTÁS PIPELINE TRANSPORT	2 874
EGYÉB ÁGAZATOK OTHER	169 964
LAKOSSÁG RESIDENTAL	118 510
KERESKEDELEM ÉS KÖZSZOLGÁLTATÁSOK COMMERCIAL AND PUBLIC SERVICES	46 156
MEZŐGAZDASÁG, ERDŐGAZDÁLKODÁS ÉS HALÁSZAT AGRICULTURE, FORESTRY AND FISHING	4 496
EGYÉB - EGYÉB ÁGAZAT NON-SPECIFIED	802
NEM ENERGETIKAI FELHASZNÁLÁS NON-ENERGY USE	20 395

Nemzetközi Energiaügynökség módszertana alapján, teljes hazai földgázfelhasználás, a földgázmérlegben elszámolandó metán- és termálvíz-kísérőgáz-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.

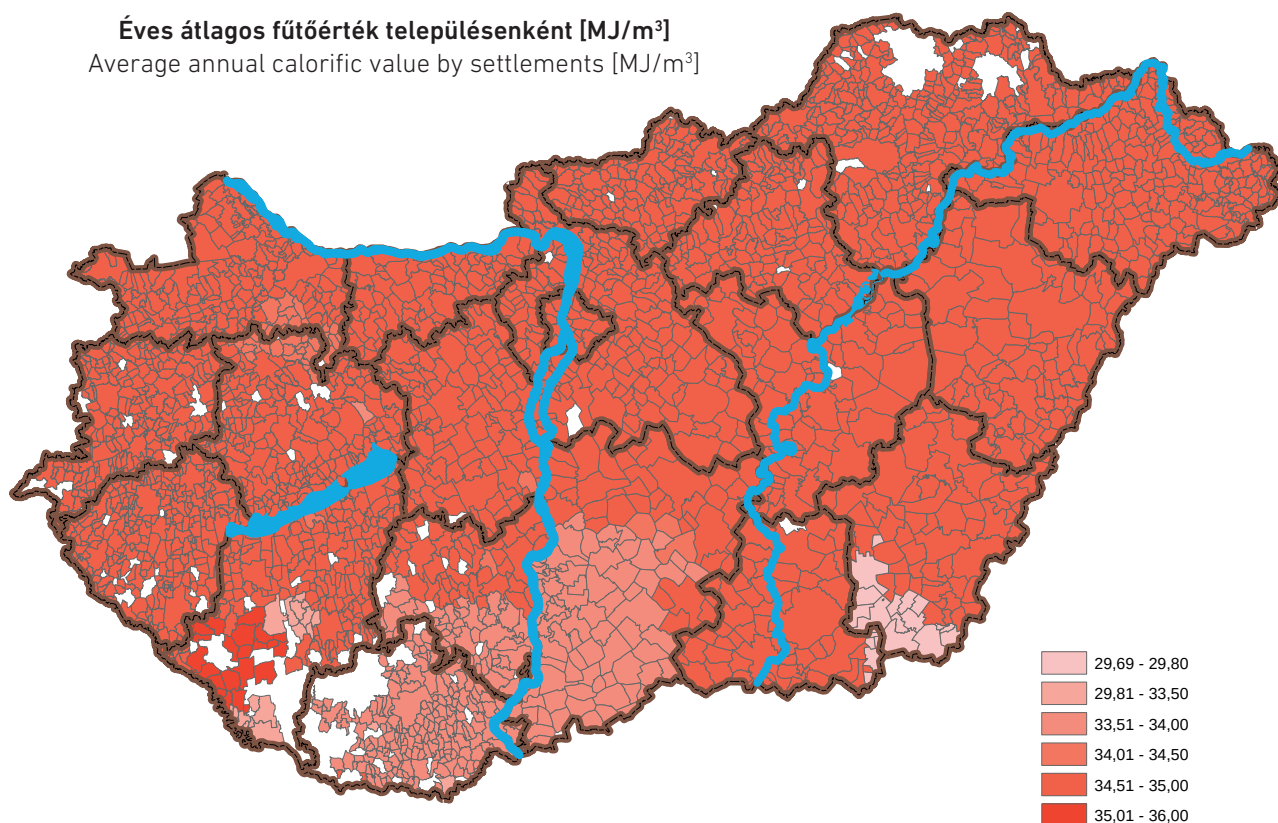
¹ A 2019. évre vonatkozó adatokat a MEKH publikációs naptárának megfelelően 2020. december 10. napján publikálják. | The data regarding 2019 is going to be published on the 10th of december 2020, in accordance with the publication calendar of HEA.

² TPES: Total Primary Energy Supply

2.9 ÁTLAGOS ÉVES ORSZÁGOS ÉS TELEPÜLÉS SZINTŰ FŰTŐÉRTÉKADATOK [MJ/M³ (15°C)] | AVERAGE ANNUAL CALORIFIC VALUE DATA ON DOMESTIC LEVEL AS WELL AS BY SETTLEMENTS [MJ/M³ (15°C)]

	2015	2016	2017	2018	2019
HAZAI GÁZÁTADÓ ÁLLOMÁSOKON MÉRT MEASURED AT DOMESTIC GAS DELIVERY STATIONS	34,43	34,66	34,54	34,48	34,56
ELOSZTÓVEZETÉKI RENDSZERRE ÁTADOTT DELIVERED TO DISTRIBUTION PIPELINE SYSTEM	34,56	34,69	34,63	34,61	34,72
KÖZVETLENÜL A SZÁLLÍTÓVEZETÉKRŐL ELLÁTOTT FELHASZNÁLÓK CONSUMERS DIRECTLY SUPPLIED FROM THE TRANSMISSION PIPELINE	33,88	34,53	34,78	34,76	34,81
KEVERŐKÖRRE ÁTADOTT DELIVERED TO BLENDING CIRCLE	34,86	35,05	34,95	34,78	34,92
EXPORT	35,04	35,00	34,97	34,92	34,98
ÁTVETT FÖLDGÁZ RECEIVED NATURAL GAS	34,64	34,80	34,74	34,68	34,82
IMPORTBÓL FROM IMPORT	35,01	35,10	34,97	34,90	34,98
TERMELÉSBŐL FROM PRODUCTION	33,19	33,37	33,25	33,11	33,27
TÁROLÓBÓL FROM STORAGE FACILITY	34,57	34,86	34,86	34,81	34,77

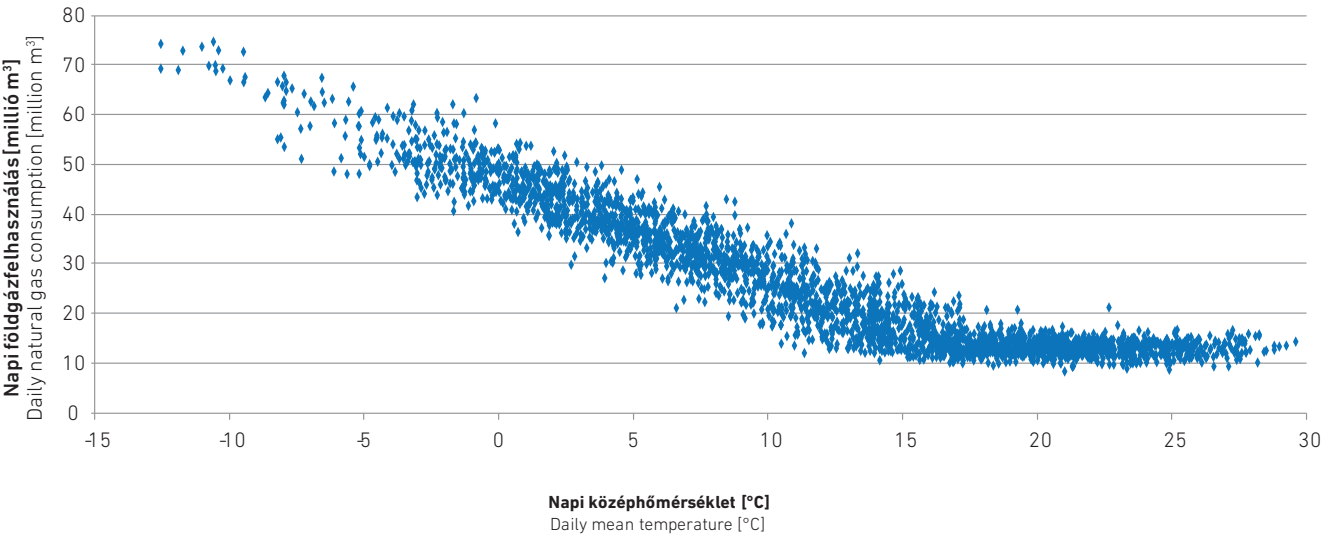
Éves átlagos fűtőérték településenként [MJ/m³]
Average annual calorific value by settlements [MJ/m³]



2.10 NAPI KÖZÉPHŐMÉRSÉKLET HATÁSA A FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁSRA | DAILY MEAN TEMPERATURE'S EFFECT ON NATURAL GAS CONSUMPTION

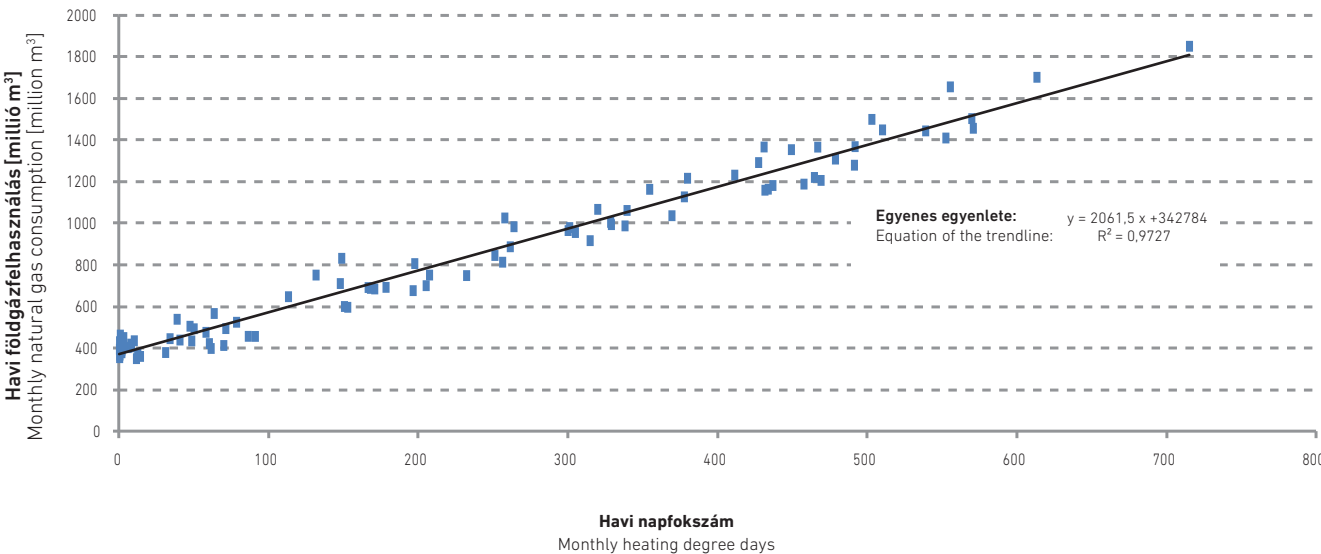
A napi földgázfelhasználás és a napi középhőmérséklet

Daily natural gas consumption and daily mean temperature



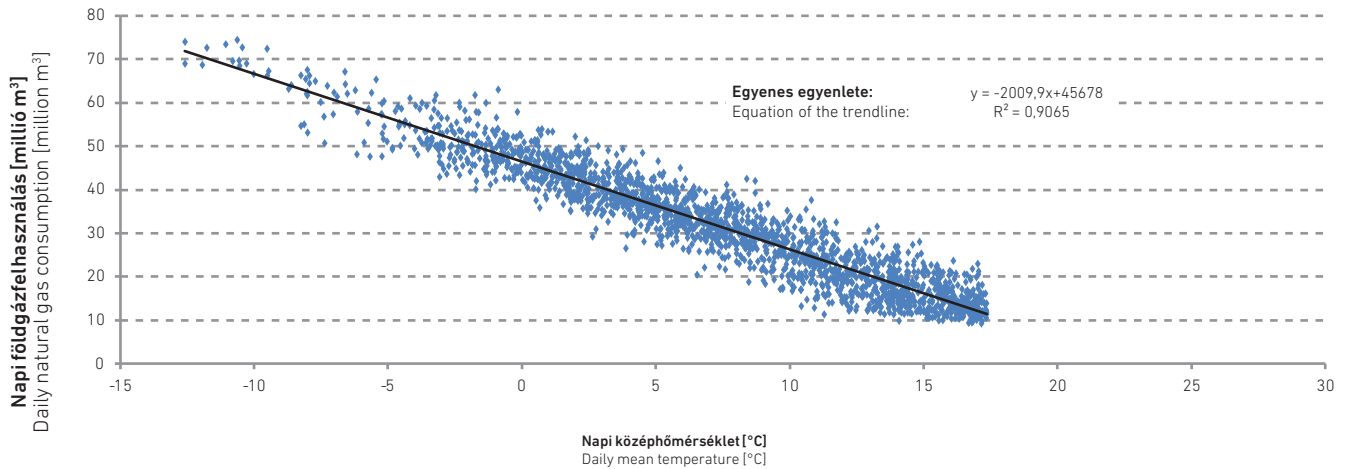
A havi földgázfelhasználás és a havi napfokszám összefüggése

Correlation between the monthly natural gas consumption and monthly heating degree days



A hőmérsékletfüggő napi földgázfelhasználás és a hozzá tartozó napi középhőmérsékletek összefüggése (2012-2018)

Temperature dependent daily natural gas consumption and daily mean temperature (2012-2018)



ÉV YEAR	HAVI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS ÉS A NAPFOKSZÁM KÖZÖTTI ÖSSZEFÜGGÉST LEÍRÓ TREND EGYENES ADATAI DATA OF THE EQUATION OF THE TRENDLINE FOR THE CORRELATION BETWEEN MONTHLY NATURAL GAS CONSUMPTION AND MONTHLY HEATING DEGREE DAYS				HŐMÉRSÉKLET-FÜGGŐ FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS KÜSZÖBHŐMÉRSÉKLETE TEMPERATURE THRESHOLD OF THE TEMPERATURE DEPENDENT NATURAL GAS CONSUMPTION	HŐMÉRSÉKLET-FÜGGŐ NAPI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS ÉS A NAPI KÖZÉPHŐMÉRSÉKLET KÖZÖTTI ÖSSZEFÜGGÉST LEÍRÓ EGYENES ADATAI DATA OF THE EQUATION OF THE TRENDLINE FOR TEMPERATURE DEPENDENT NATURAL GAS CONSUMPTION AND THE DAILY MEAN TEMPERATURE			1°C HŐMÉRSÉKLET- VÁLTOZÁSRA ESŐ FÖLDGÁZFEL- HASZNÁLÁS- VÁLTOZÁS (m³) EFFECT OF 1°C CHANGE IN TEMPERATURE ON NATURAL GAS CONSUMPTION (M³)
	a	b	r	r²		a	b	r²	
2015	2 154,2	301 870,8	0,99691	0,99383	16,6	-2 042,2	44 542,9	0,91422	2 042 223,1
2016	2 091,7	364 599,0	0,99844	0,99689	16,59	-1 961,1	45 549,1	0,92054	1 961 125,6
2017	2 149,2	404 846,3	0,99782	0,99565	16,61	-2 062,3	48 252,3	0,93939	2 062 341,4
2018	1 977,9	361 192,4	0,99806	0,99612	19,06	-2 001,7	49 210,6	0,94872	2 001 667,8
2019	2 211,5	420 748,3	0,99579	0,99159	17,44	-2 022,6	50 694,0	0,91590	2 022 581,2
2012-2019	2 061,5	347 584,1	0,98623	0,97266	17,5	-2 009,9	46 678,0	0,90650	2 009 900,0

Az egyenes egyenlete: | The equation of the line:

$$y = ax + b$$

ahol: | where:

$$a = \frac{\bar{Y} \sum X_i - \sum Y_i X_i}{\bar{X} \sum X_i - \sum X_i^2}$$

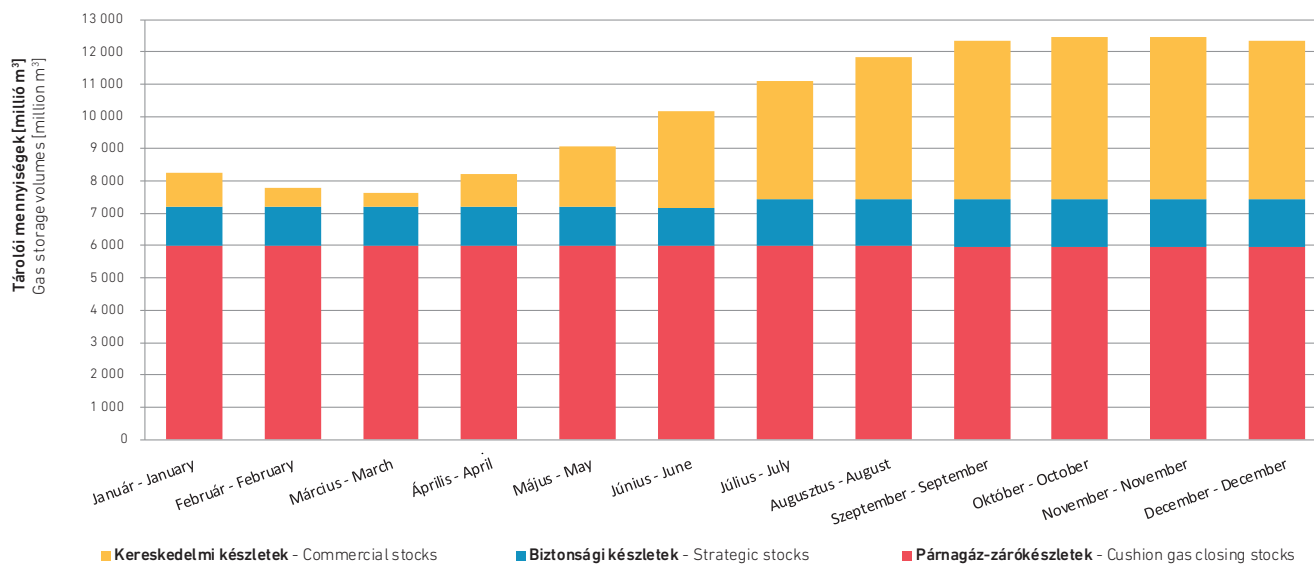
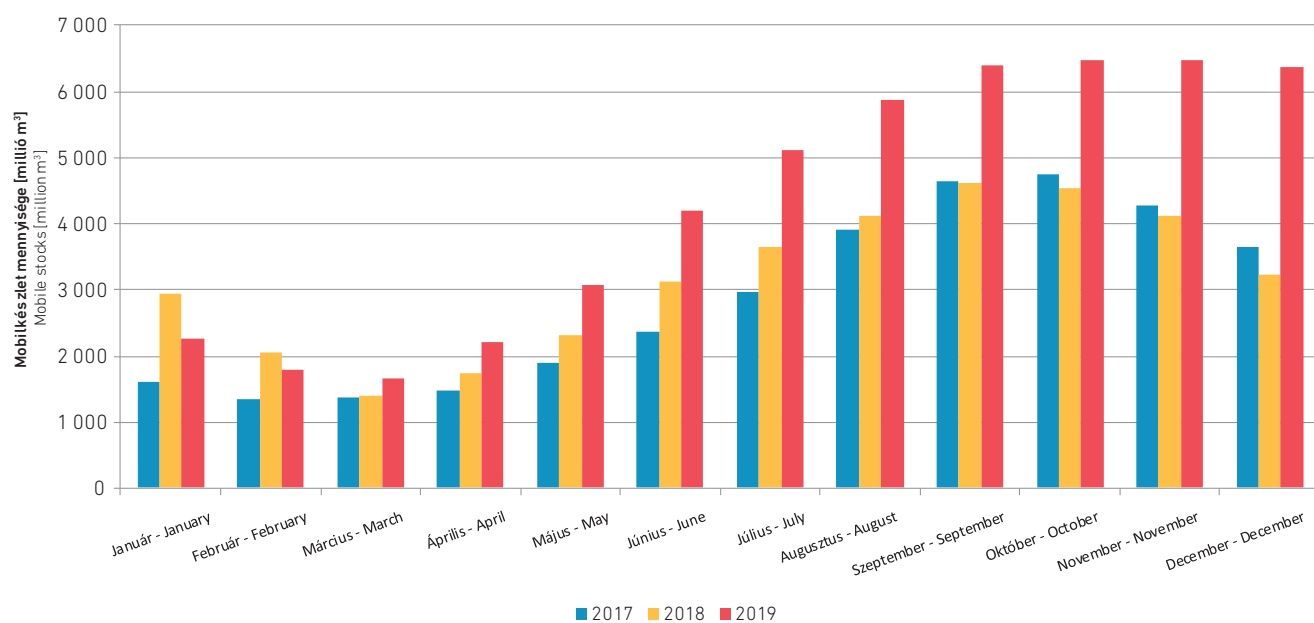
$$b = \bar{Y} - a\bar{X}$$

$$r_{x,y} = \frac{S_{xy}}{S_x S_y} = \frac{\sum (x_i - \bar{x})(y_i - \bar{y})}{\sqrt{\sum (x_i - \bar{x})^2 \sum (y_i - \bar{y})^2}}$$

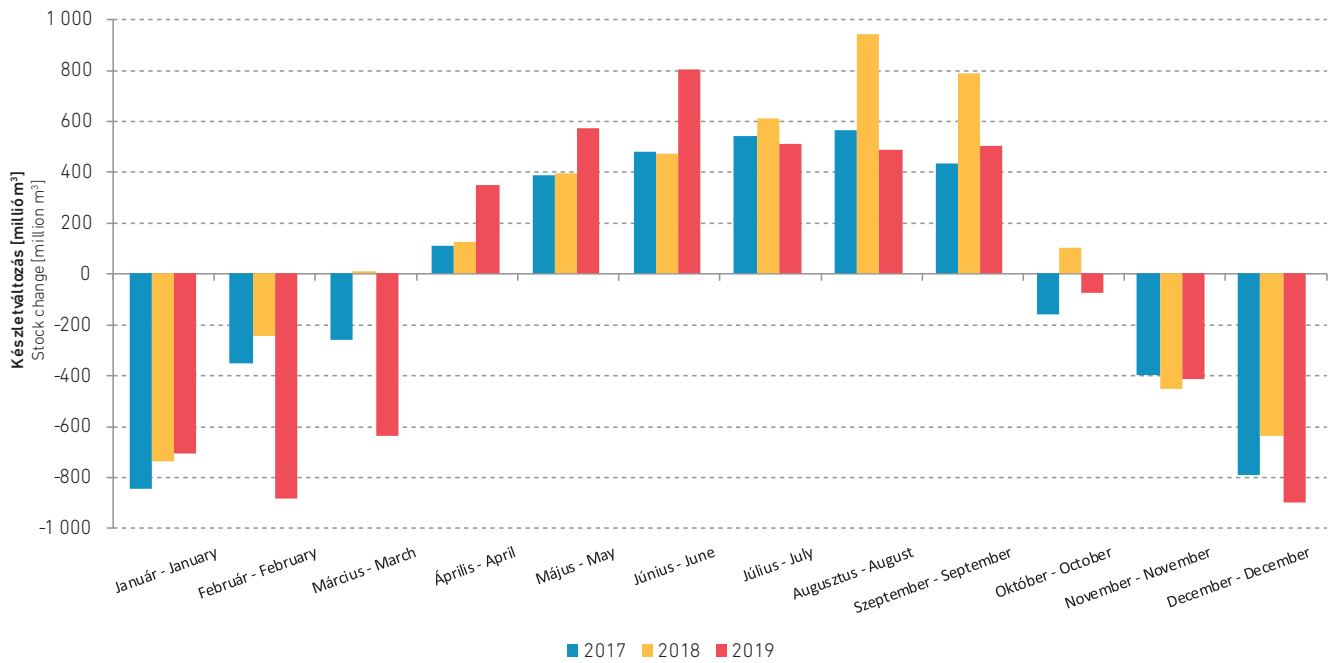
2.11 FÖLDGÁZTÁROLÁSRA VONATKOZÓ ADATOK | DATA RELATED TO THE STORAGE OF NATURAL GAS

KERESKEDELMI ÉS BIZTONSÁGI KÉSZLETEK [MILLIÓ m ³] ¹ COMMERCIAL AND STRATEGIC STOCKS [MILLION M ³] ¹					
	NYITÓKÉSZLET OPENING STOCK	BETÁROLÁS ² INJECTION ²	KITÁROLÁS ² WITHDRAWAL ²	EGYÉB KÉSZLETVÁLTOZÁS ³ OTHER STOCK CHANGE ³	ZÁRÓKÉSZLET CLOSING STOCK
2017					
JANUÁR JANUARY	2 346,5	-	835,2	-90,8	1 602,2
FEBRUÁR FEBRUARY	1 602,2	-	243,4	1,6	1 357,1
MÁRCIUS MARCH	1 357,1	71,2	64,8	0,7	1 362,8
ÁPRILIS APRIL	1 362,8	160,2	33,3	1,1	1 488,6
MÁJUS MAY	1 488,6	397,2	-0,3	0,3	1 885,9
JÚNIUS JUNE	1 885,9	468,1	-0,8	0,8	2 353,9
JÚLIUS JULY	2 353,9	612,0	-1,6	1,6	2 965,9
AUGUSZTUS AUGUST	2 965,9	944,6	-2,1	2,1	3 910,5
SZEPTEMBER SEPTEMBER	3 910,5	735,0	-1,0	-48,5	4 646,3
OKTÓBER OCTOBER	4 646,3	166,5	69,1	0,2	4 743,5
NOVEMBER NOVEMBER	4 743,5	4,2	459,0	0,1	4 288,5
DECEMBER DECEMBER	4 288,5	-	639,2	4,9	3 644,3
2018					
JANUÁR JANUARY	3 644,3	-	712,7	-2,1	2 933,7
FEBRUÁR FEBRUARY	2 933,7	-	884,7	6,0	2 043,0
MÁRCIUS MARCH	2 043,0	4,8	649,0	-4,5	1 403,2
ÁPRILIS APRIL	1 403,2	350,7	1,6	1,0	1 751,4
MÁJUS MAY	1 751,4	571,2	0,1	0,5	2 321,9
JÚNIUS JUNE	2 321,9	805,6	-	2,3	3 125,3
JÚLIUS JULY	3 125,3	513,3	-	1,2	3 637,4
AUGUSZTUS AUGUST	3 637,4	491,3	0,3	1,7	4 126,7
SZEPTEMBER SEPTEMBER	4 126,7	529,3	28,1	-0,5	4 628,4
OKTÓBER OCTOBER	4 628,4	16,7	100,2	-2,7	4 547,7
NOVEMBER NOVEMBER	4 547,7	0,0	425,9	-5,0	4 126,8
DECEMBER DECEMBER	4 126,8	0,1	908,7	-2,3	3 220,5
2019					
JANUÁR JANUARY	3 220,5	-	968,2	-2,5	2 254,7
FEBRUÁR FEBRUARY	2 254,7	-	468,0	-2,0	1 788,7
MÁRCIUS MARCH	1 788,7	20,4	159,9	-0,9	1 650,0
ÁPRILIS APRIL	1 650,0	565,7	-1,0	1,9	2 214,9
MÁJUS MAY	2 214,9	870,5	-2,8	2,8	3 085,4
JÚNIUS JUNE	3 085,4	1 098,7	-3,2	2,8	4 184,5
JÚLIUS JULY	4 184,5	926,5	-2,6	-247,2	5 111,1
AUGUSZTUS AUGUST	5 111,1	755,1	-2,1	2,1	5 866,1
SZEPTEMBER SEPTEMBER	5 866,1	528,7	-1,2	11,2	6 384,9
OKTÓBER OCTOBER	6 384,9	97,4	8,5	0,1	6 473,7
NOVEMBER NOVEMBER	6 473,7	3,6	9,1	-0,1	6 468,2
DECEMBER DECEMBER	6 468,2	16,0	122,3	0,6	6 361,3

¹ Fizikai adatok. | Physical values.
² A betárolás nem egyezik meg a 2.5, 2.6 és 4.6-os táblázat betárolás sorával, mivel tartalmazza a tárolók nem szállítóvezetékéről történő földgázátvitelét. | 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.
² A kitárolás nem egyezik meg a 2.6, 2.7 és 4.6-os táblázat tárolói átvétel sorával, mivel tartalmazza a tárolók nem szállítóvezetékére 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.
³ Tartalmazza a tárolók saját felhasználását és veszteségét, az átminősítésekből származó készletváltozást, valamint minden más egyéb készletváltozást. | Contains the own uses and losses of the natural gas storages, the changes in stocks due to reclassification, and all other changes in stocks.

Földgáztárolói készletek 2019-ben havi bontásban [millió m³]Natural gas monthly stock figures in 2019 [million m³]Havi mobil zárókészlet adatok [millió m³]Monthly mobile closing stocks [million m³]

Havi készletváltozások [millió m³]
Monthly stock changes [million m³]



3

FÖLDGÁZELOSZTÁS ÉS -KERESKEDELEM

NATURAL GAS

DISTRIBUTION AND TRADE



3.1 EGYETEMES SZOLGÁLTATÁSBAN ELLÁTOTT FOGYASZTÓK, VALAMINT A SZABAD-
PIACI FELHASZNÁLÓK ADATAI | DATA OF CONSUMERS OF UNIVERSAL SERVICE PROVIDERS
AND LIBERALIZED MARKET CONSUMERS

EGYETEMES SZOLGÁLTATÁSBAN ELLÁTOTT FELHASZNÁLÓK ADATAI [MILLIÓ m³] DATA OF CONSUMERS SUPPLIED IN UNIVERSAL SERVICE [MILLION m³]					
ÉV YEAR	2015	2016	2017	2018	2019
ÖSSZESEN TOTAL	3 535	3 869	4 014	3 711	3 620
LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	3 133	3 451	3 624	3 353	3 348
MÉRŐ NÉLKÜLI FOGYASZTÓK CONSUMERS WITHOUT METER	62	65	65	61	60
20 m³/ÓRA ALATTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE UNDER 20 m³/HOUR	2 928	3 244	3 407	3 155	3 152
20 m³/ÓRA ÉS AFELETTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE OF 20 m³/HOUR AND ABOVE	143	142	153	138	136
NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN NON-HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	402	418	389	358	272
20 m³/ÓRA ALATTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE UNDER 20 m³/HOUR	398	413	387	346	261
20 m³/ÓRA ÉS AFELETTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE OF 20 m³/HOUR AND ABOVE	4	5	2	11	12

SZABADPIACON VÁSÁRLÓ FELHASZNÁLÓK ADATAI [MILLIÓ m³]¹ DATA OF CONSUMERS PURCHASING IN THE LIBERALIZED MARKET [MILLION m³]¹					
ÉV YEAR	2015	2016	2017	2018	2019
ÖSSZESEN TOTAL	4 513	4 677	5 040	4 807	5 081
LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	57	0	0	3	8
20 m³/ÓRA ALATTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE UNDER 20 m³/HOUR	57	0	0	3	8
20 m³/ÓRA ÉS AFELETTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE OF 20 m³/HOUR AND ABOVE	0	-	-	-	-
NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN NON-HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	4 456	4 677	5 040	4 804	5 073
20 m³/ÓRA ALATTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE UNDER 20 m³/HOUR	60	92	147	232	265
20–100 m³/ÓRA KÖZÖTTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE BETWEEN 20–100 m³/HOUR	548	584	551	519	498
101–500 m³/ÓRA KÖZÖTTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE BETWEEN 101–500 m³/HOUR	713	777	775	716	714
500 m³/ÓRA ÉS AFELETTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE OF 500 m³/HOUR AND ABOVE	3 135	3 224	3 567	3 337	3 596

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

3.2 FÖLDGÁZ EGYETEMES SZOLGÁLTATÓK, VALAMINT -KERESKEDŐK ÉRTÉKESÍTÉSI ÉS ÁRBEVÉTEL ADATAI | SALES AND REVENUE DATA OF NATURAL GAS UNIVERSAL SERVICE PROVIDERS AND TRADERS

EGYETEMES SZOLGÁLTATÓK ÁRBEVÉTEL ADATAI [MILLIÓ FORINT] SALES REVENUE DATA OF UNIVERSAL SERVICE PROVIDERS [MILLION HUF]					
ÉV YEAR	2015	2016	2017	2018	2019
ÖSSZESEN TOTAL	298 412	330 013	348 119	321 180	311 810
LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	258 341	281 169	303 786	281 049	281 283
MÉRŐ NÉLKÜLI FOGYASZTÓK CONSUMERS WITHOUT METER	4 890	5 625	5 594	5 215	5 214
20 m ³ /ÓRA ALATTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE UNDER 20 m ³ /HOUR	241 808	265 610	287 355	266 259	266 396
20 m ³ /ÓRA ÉS AFELETTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE OF 20 m ³ /HOUR AND ABOVE	11 642	9 934	10 836	9 575	9 674
NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN NON-HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	40 072	48 845	44 334	40 131	30 527
20 m ³ /ÓRA ALATTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE UNDER 20 m ³ /HOUR	39 850	48 385	44 116	39 110	29 545
20 m ³ /ÓRA ÉS AFELETTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE OF 20 m ³ /HOUR AND ABOVE	222	459	218	1 021	982

SZABADPIACI KERESKEDŐK ÁRBEVÉTELADATAI [MILLIÓ FORINT] ¹ SALES REVENUE DATA OF LIBERALIZED MARKET TRADERS [MILLION HUF] ¹					
ÉV YEAR	2015	2016	2017	2018	2019
ÖSSZESEN TOTAL	370 528	287 326	297 965	350 858	343 880
LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	4 201	1	0	199	592
20 m ³ /ÓRA ALATTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE UNDER 20 m ³ /HOUR	4 208	1	0	199	592
20 m ³ /ÓRA ÉS AFELETTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE OF 20 m ³ /HOUR AND ABOVE	-7	0	0	0	0
NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN NON-HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	366 327	287 325	297 965	350 659	343 288
20 m ³ /ÓRA ALATTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE UNDER 20 m ³ /HOUR	6 612	7 116	10 967	20 079	26 762
20–100 m ³ /ÓRA KÖZÖTTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE BETWEEN 20-100 m ³ /HOUR	55 186	41 970	39 665	38 660	45 350
101–500 m ³ /ÓRA KÖZÖTTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE BETWEEN 101-500 m ³ /HOUR	63 371	51 046	46 600	49 719	57 555
500 m ³ /ÓRA ÉS AFELETTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE OF 500 m ³ /HOUR AND ABOVE	241 157	187 194	200 733	242 202	213 621

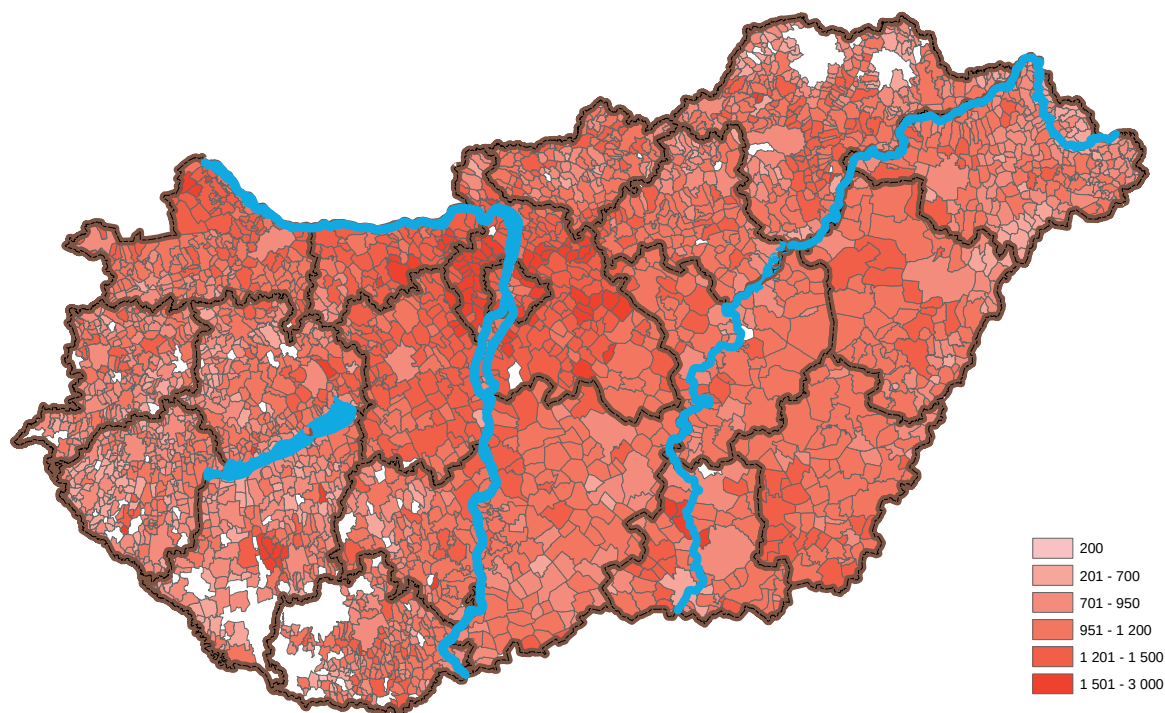
¹ Nem tartalmazza a szállítási rendszerüzemeltetőknél, szállítási rendszerirányítónál való értékesítést, valamint a saját jogon importáló felhasználók importját. | Does not include sales to the transmission system management company, to the transmission system operator or the imports of the users importing in their own right.

3.3 ELOSZTÓHÁLÓZATRA CSATLAKOZÓ FELHASZNÁLÓK SZÁMA DECEMBER 31-ÉN
[EZER DB] | CONSUMERS CONNECTED TO THE DISTRIBUTION NETWORK AS OF 31 DECEMBER
[THOUSAND CONSUMERS]

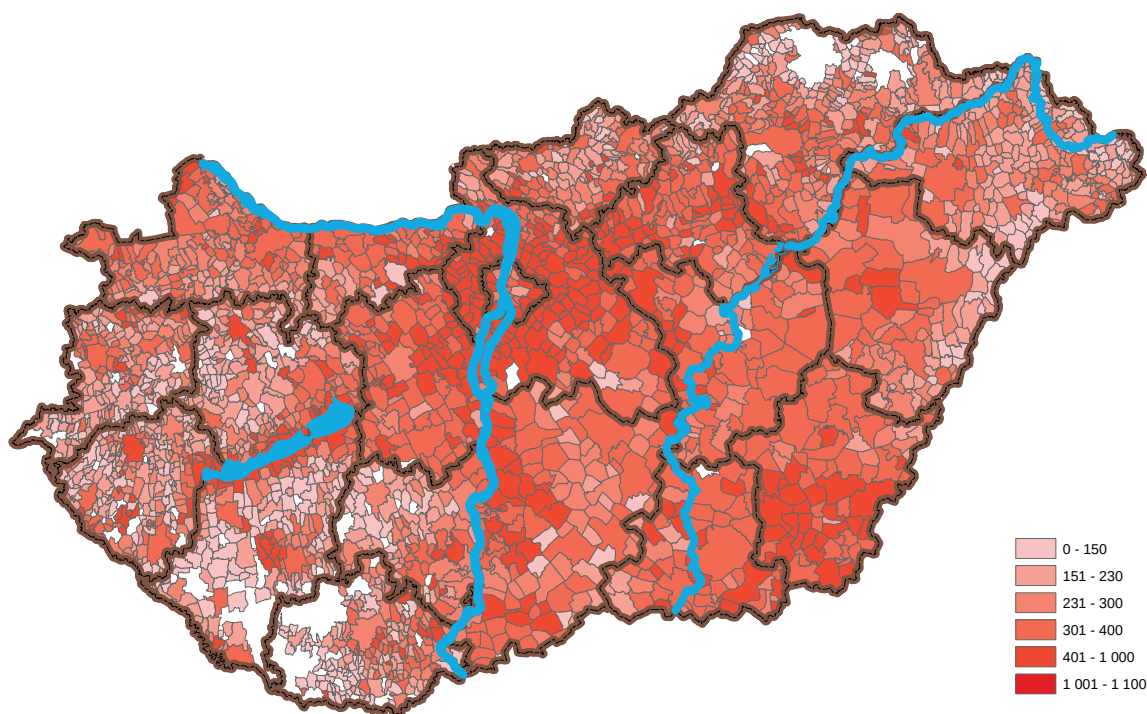
ÉV YEAR	2015	2016	2017	2018	2019
ÖSSZESEN TOTAL	3 447	3 453	3 452	3 471	3 500
LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	3 233	3 236	3 239	3 256	3 280
MÉRŐ NÉLKÜLI FOGYASZTÓK CONSUMERS WITHOUT METER	405	404	404	403	402
20 m³/ÓRA ALATTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE UNDER 20 m³/HOUR	2 826	2 829	2 833	2 851	2 875
20 m³/ÓRA ÉS AFELETTI LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE OF 20 m³/HOUR AND ABOVE	2	2	2	2	2
NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÖSSZESEN NON-HOUSEHOLD CONSUMERS IN TOTAL	214	217	213	215	220
20 m³/ÓRA ALATTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE UNDER 20 m³/HOUR	197	200	196	198	203
20–100 m³/ÓRA KÖZÖTTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE BETWEEN 20-100 m³/HOUR	13	13	12	12	12
101–500 m³/ÓRA KÖZÖTTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE BETWEEN 101-500 m³/HOUR	3	3	4	4	4
500 m³/ÓRA ÉS AFELETTI NEM LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK NON-HOUSEHOLD CONSUMERS WITH A CONSUMPTION RATE OF 500 m³/HOUR AND ABOVE	1	0	1	1	1



3.4A EGY FELHASZNÁLÓRA VETÍTETT LAKOSSÁGI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS TELEPÜLÉSENKÉNT [M³/FŐ] | HOUSEHOLD NATURAL GAS CONSUMPTION PER CONSUMER BY SETTLEMENTS [M³/CONSUMER]



3.4B EGY FŐRE VETÍTETT LAKOSSÁGI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS TELEPÜLÉSENKÉNT [M³/FŐ] | HOUSEHOLD NATURAL GAS CONSUMPTION PER CAPITA BY SETTLEMENTS [M³/CAPITA]



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

NEM LAKOSSÁGI VÉGFELHASZNÁLÓKNAK TÖRTÉNŐ ÉRTÉKESÍTÉS ADATAI DATA OF SALES TO NON-HOUSEHOLD END USERS	2016	2017	2018 ³	2019
NEM LAKOSSÁGI VÉGFELHASZNÁLÓKNAK ÉRTÉKESÍTŐ VÁLLALATOK SZÁMA [DB] NUMBER OF COMPANIES SELLING TO NON-HOUSEHOLD END USERS [PCS]	33	28	27	26
5%-NÁL NAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁSOK SZÁMA [DB] NUMBER OF COMPANIES WITH A SHARE OF MORE THAN 5% [PCS]	6	9	8	9
5%-NÁL NAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁSOK ARÁNYA [%] SHARE OF THE COMPANIES WITH A SHARE OF MORE THAN 5% [%]	70%	83%	80%	77%
A 3 LEGNAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁS ÖSSZES ARÁNYA [%] TOTAL SHARE OF THE 3 COMPANIES WITH THE LARGEST SHARE [%]	49%	46%	45%	35%
VERSENYÁLLAPOT-MUTATÓ ¹ COMPETITION INDEX ¹	2 186	2 128	1 987	795
LAKOSSÁGI VÉGFELHASZNÁLÓKNAK TÖRTÉNŐ ÉRTÉKESÍTÉS ADATAI DATA OF SALES TO HOUSEHOLD END USERS	2016	2017	2018 ³	2019
LAKOSSÁGI VÉGFELHASZNÁLÓKNAK ÉRTÉKESÍTŐ VÁLLALATOK SZÁMA [DB] NUMBER OF COMPANIES SELLING TO HOUSEHOLD END USERS [PCS]	4	2	2	3
5%-NÁL NAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁSOK SZÁMA [DB] NUMBER OF COMPANIES WITH A SHARE OF MORE THAN 5% [PCS]	3	1	1	2
5%-NÁL NAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁSOK ARÁNYA [%] SHARE OF THE COMPANIES WITH A SHARE OF MORE THAN 5% [%]	100%	100%	100%	100%
A 3 LEGNAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁS ÖSSZES ARÁNYA [%] TOTAL SHARE OF THE 3 COMPANIES WITH THE LARGEST SHARE [%]	100%	100%	100%	100%
VERSENYÁLLAPOT-MUTATÓ ¹ COMPETITION INDEX ¹	4 202	10 000	9 984	5 237
NAGYKERESKEDELMI ÉRTÉKESÍTÉS ADATAI ² DATA OF SALES ON THE WHOLESALE MARKET ²	2016	2017	2018 ³	2019
NAGYKERESKEDELMI PIACON ÉRTÉKESÍTŐ VÁLLALATOK SZÁMA [DB] NUMBER OF COMPANIES SELLING ON THE WHOLESALE MARKET [PCS]	37	43	43	41
5%-NÁL NAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁSOK SZÁMA [DB] NUMBER OF COMPANIES WITH A SHARE OF MORE THAN 5% [PCS]	3	5	4	3
5%-NÁL NAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁSOK ARÁNYA [%] SHARE OF THE COMPANIES WITH A SHARE OF MORE THAN 5% [%]	84%	83%	80%	66%
A 3 LEGNAGYOBB RÉSZARÁNYÚ VÁLLALKOZÁS ÖSSZES ARÁNYA [%] TOTAL SHARE OF THE 3 COMPANIES WITH THE LARGEST SHARE [%]	84%	68%	75%	66%
VERSENYÁLLAPOT-MUTATÓ ¹ COMPETITION INDEX ¹	4 839	2 440	2 908	2 271

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

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

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

3.6 SZERVEZETT FÖLDGÁZPIACI ADATOK | ORGANIZED NATURAL GAS MARKET DATA

		DAM-MENNYISÉG [MWh 25°C-ON] ¹ DAY AHEAD VOLUME [MWh AT 25°C] ¹				
		MÁSNAPI DAY-AHEAD	SZOMBAT SATURDAY	VASÁRNAP SUNDAY	HÉTVÉGE WEEKEND	ÜNNEPNAPOK HOLIDAYS
2017	JANUÁR JANUARY	31 704	-	6 672	2 928	-
	FEBRUÁR FEBRUARY	43 128	-	480	15 504	-
	MÁRCIUS MARCH	39 864	480	648	11 225	1 848
	ÁPRILIS APRIL	20 640	-	960	2 880	-
	MÁJUS MAY	9 024	-	960	1 584	-
	JÚNIUS JUNE	1 704	-	-	-	792
	JÚLIUS JULY	16 464	-	720	2 880	-
	AUGUSZTUS AUGUST	92 184	-	-	14 736	-
	SZEPTEMBER SEPTEMBER	261 240	14 280	-	39 792	-
	OKTÓBER OCTOBER	191 424	3 058	9 720	58 587	28 032
	NOVEMBER NOVEMBER	394 248	-	-	138 960	-
	DECEMBER DECEMBER	71 856	8 352	4 536	3 792	9 552
2018	JANUÁR JANUARY	228 192	600	-	50 112	-
	FEBRUÁR FEBRUARY	633 696	10 560	17 616	173 280	-
	MÁRCIUS MARCH	894 456	42 288	14 640	334 100	82 416
	ÁPRILIS APRIL	342 168	19 536	18 936	145 776	4 320
	MÁJUS MAY	428 640	2 856	2 760	103 920	81 000
	JÚNIUS JUNE	284 688	1 800	3 840	107 568	-
	JÚLIUS JULY	300 360	-	480	51 648	-
	AUGUSZTUS AUGUST	542 880	-	-	128 544	46 080
	SZEPTEMBER SEPTEMBER	511 320	9 000	12 552	212 928	-
	OKTÓBER OCTOBER	568 128	5 160	3 240	186 595	216 672
	NOVEMBER NOVEMBER	366 576	120	3 240	152 064	-
	DECEMBER DECEMBER	291 888	120	264	67 872	106 344
2019	JANUÁR JANUARY	942 192	10 800	984	295 584	-
	FEBRUÁR FEBRUARY	785 808	-	3 240	213 744	-
	MÁRCIUS MARCH	1 017 456	25 783	168	382 718	111 096
	ÁPRILIS APRIL	1 822 128	120	1 200	554 448	411 408
	MÁJUS MAY	2 537 208	-	1 584	1 029 168	-
	JÚNIUS JUNE	2 363 496	288	336	788 880	365 760
	JÚLIUS JULY	2 867 664	96	3 168	1 068 864	-
	AUGUSZTUS AUGUST	3 340 128	52 296	47 952	1 257 888	412 416
	SZEPTEMBER SEPTEMBER	2 671 968	2 424	144	939 456	-
	OKTÓBER OCTOBER	1 888 344	20 496	36 504	531 256	104 064
	NOVEMBER NOVEMBER	914 880	61 800	32 040	349 728	-
	DECEMBER DECEMBER	1 117 032	3 336	22 200	435 600	334 728

		DAM-FORGALOM [FORINT] ¹ DAY AHEAD REVENUES [HUF] ¹				
		MÁSNAPI DAY-AHEAD	SZOMBAT SATURDAY	VASÁRNAP SUNDAY	HÉTVÉGE WEEKEND	ÜNNEPNAPOK HOLIDAYS
2017	JANUÁR JANUARY	215 428 416	-	44 445 600	19 418 640	-
	FEBRUÁR FEBRUARY	291 068 472	-	3 151 200	101 190 960	-
	MÁRCIUS MARCH	214 125 360	2 550 000	3 440 400	59 969 670	10 025 160
	ÁPRILIS APRIL	114 573 600	-	5 299 200	15 840 000	-
	MÁJUS MAY	47 966 040	-	5 020 800	8 337 840	-
	JÚNIUS JUNE	8 742 000	-	-	-	4 043 160
	JÚLIUS JULY	83 602 800	-	3 528 000	14 486 400	-
	AUGUSZTUS AUGUST	477 972 480	-	-	75 676 320	-
	SZEPTEMBER SEPTEMBER	1 422 074 736	78 517 128	-	213 959 760	-
	OKTÓBER OCTOBER	1 115 878 828	17 627 836	56 358 027	338 827 114	162 700 039
	NOVEMBER NOVEMBER	2 540 176 823	-	-	881 345 509	-
	DECEMBER DECEMBER	484 319 597	53 623 305	29 574 382	25 754 181	61 544 583
2018	JANUÁR JANUARY	1 311 745 738	3 395 894	-	286 762 068	-
	FEBRUÁR FEBRUARY	4 079 260 656	74 835 909	139 238 735	965 923 564	-
	MÁRCIUS MARCH	5 756 623 267	278 283 922	93 473 933	2 177 831 018	526 832 507
	ÁPRILIS APRIL	2 146 290 349	124 458 111	120 725 418	908 635 802	27 483 049
	MÁJUS MAY	2 953 350 851	19 027 304	18 969 907	698 617 466	564 933 101
	JÚNIUS JUNE	2 074 399 028	13 485 744	28 684 861	786 946 332	-
	JÚLIUS JULY	2 256 633 281	-	3 563 630	383 599 860	-
	AUGUSZTUS AUGUST	4 363 868 416	-	-	1 047 958 210	366 956 397
	SZEPTEMBER SEPTEMBER	4 737 681 074	80 998 121	113 248 900	1 949 637 173	-
	OKTÓBER OCTOBER	4 968 542 191	45 293 137	27 476 672	1 601 333 348	1 852 915 773
	NOVEMBER NOVEMBER	3 012 548 997	980 357	26 411 452	1 245 059 146	-
	DECEMBER DECEMBER	2 366 510 545	974 175	2 103 177	538 672 547	841 112 704
2019	JANUÁR JANUARY	7 228 677 344	84 214 015	7 179 048	2 307 547 033	-
	FEBRUÁR FEBRUARY	5 100 781 558	-	20 898 486	1 391 284 433	-
	MÁRCIUS MARCH	5 759 372 712	142 227 122	862 284	2 164 210 908	629 777 819
	ÁPRILIS APRIL	10 097 130 640	715 506	7 019 694	3 240 034 549	1 913 761 959
	MÁJUS MAY	14 012 802 103	-	8 447 799	5 622 943 705	-
	JÚNIUS JUNE	11 020 754 430	1 293 581	1 434 965	3 496 262 112	1 743 030 681
	JÚLIUS JULY	12 572 201 564	437 708	15 123 078	4 592 665 036	-
	AUGUSZTUS AUGUST	14 556 149 725	218 145 395	194 649 777	5 489 445 933	1 757 704 871
	SZEPTEMBER SEPTEMBER	10 871 244 423	9 658 731	584 136	3 788 966 346	-
	OKTÓBER OCTOBER	7 728 949 164	80 273 399	133 878 152	2 132 398 445	391 163 273
	NOVEMBER NOVEMBER	4 576 510 431	329 771 925	160 137 976	1 682 165 839	-
	DECEMBER DECEMBER	5 482 428 990	16 348 765	111 140 350	2 011 682 762	1 448 186 387

[folytatás] [continued]

		PHF-MENNYISÉG [MWh 25°C-ON] ¹ PHYSICAL FUTURES VOLUME [MWh AT 25°C] ¹						
		M+1	M+2	M+3	Q+1	Q+2	Q+3	Q+4
2016	JANUÁR JANUARY	10 440	3 715	-	-	10 920	-	-
	AUGUSZTUS AUGUST	8 650	-	4 900	-	-	-	-
	SZEPTEMBER SEPTEMBER	-	-	7 920	8 836	-	-	-
	OKTÓBER OCTOBER	-	4 320	5 208	2 159	-	-	-
	NOVEMBER NOVEMBER	12 648	-	-	-	-	-	-
	DECEMBER DECEMBER	3 720	-	-	-	-	-	-
2017	JANUÁR JANUARY	10 080	3 715	-	-	-	-	-
	FEBRUÁR FEBRUARY	30 463	-	-	-	-	-	-
	MÁRCIUS MARCH	43 200	40 920	-	98 280	-	-	-
	ÁPRILIS APRIL	201 624	236 160	-	-	-	-	-
	MÁJUS MAY	82 080	-	-	-	-	-	-
	JÚNIUS JUNE	33 480	-	-	-	-	-	-
	AUGUSZTUS AUGUST	-	-	-	720	-	-	-
	SZEPTEMBER SEPTEMBER	14 900	-	-	415 292	-	-	-
	OKTÓBER OCTOBER	7 200	65 448	-	-	-	-	-
	NOVEMBER NOVEMBER	48 360	-	-	-	-	-	-

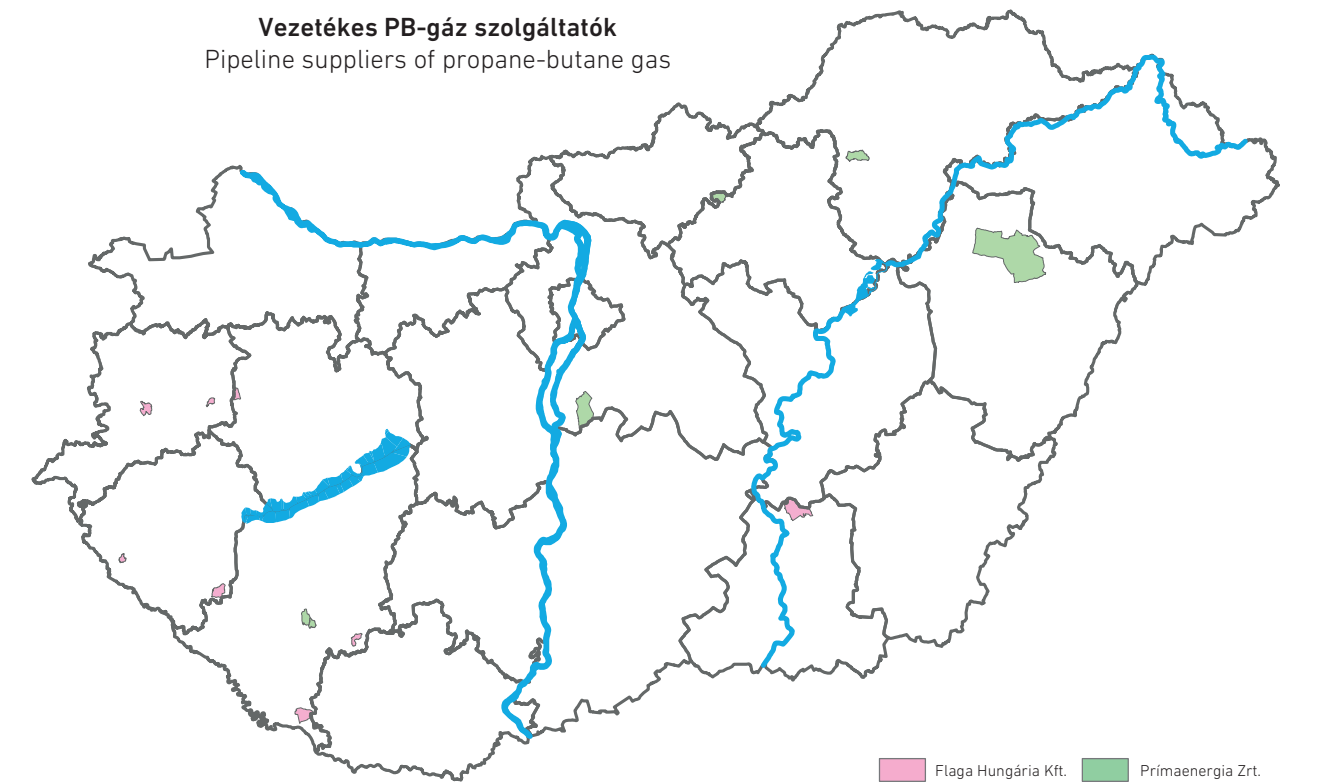
		PHF-FORGALOM [FORINT] ¹ PHYSICAL FUTURES REVENUE [HUF] ¹						
		M+1	M+2	M+3	Q+1	Q+2	Q+3	Q+4
2016	JANUÁR JANUARY	53 940 000	20 023 850	-	-	52 416 000	-	-
	AUGUSZTUS AUGUST	78 120 000	-	17 640 000	-	-	-	-
	SZEPTEMBER SEPTEMBER	-	-	38 448 000	44 180 000	-	-	-
	OKTÓBER OCTOBER	-	23 148 000	28 048 800	11 442 700	-	-	-
	NOVEMBER NOVEMBER	74 809 200	-	-	-	-	-	-
	DECEMBER DECEMBER	22 878 000	-	-	-	-	-	-
2017	JANUÁR JANUARY	66 796 800	24 593 300	-	-	-	-	-
	FEBRUÁR FEBRUARY	193 064 835	-	-	-	-	-	-
	MÁRCIUS MARCH	218 088 000	207 166 800	-	496 041 000	-	-	-
	ÁPRILIS APRIL	1 060 088 400	1 273 670 400	-	-	-	-	-
	MÁJUS MAY	431 244 000	-	-	-	-	-	-
	JÚNIUS JUNE	170 264 400	-	-	-	-	-	-
	AUGUSZTUS AUGUST	-	-	-	-	-	-	-
	SZEPTEMBER SEPTEMBER	84 781 000	-	-	2 427 911 900	-	-	-
	OKTÓBER OCTOBER	43 243 200	393 243 648	-	-	-	-	-
	NOVEMBER NOVEMBER	306 397 800	-	-	-	-	-	-

¹ 1 Azokban a hónapokban, amelyek nem lettek feltüntetve, nem volt forgalom | In the months that are not shown there was no trading.
2018. január 1-től kezdődően a CEEGEX-en nincsen futures termék kereskedelem. | From the 1st of January 2018 there is no trading of futures products.

3.7 A VEZETÉKES PB-GÁZ SZOLGÁLTATÓINAK ÖSSZEFOGLALÓ ADATAI | SUMMARY
DATA OF PIPELINE SUPPLIERS OF PROPANE-BUTANE GAS

	2015	2016	2017	2018	2019
VEZETÉKES PB-GÁZ-HÁLÓZATBA BEKAPCSOLT TELEPÜLÉSEK SZÁMA [DB] NUMBER OF SETTLEMENTS CONNECTED TO THE PIPELINE PROPANE-BUTANE GAS NETWORK [PC]	15	15	15	15	15
FOGYASZTÓK SZÁMA [DB] NUMBER OF CONSUMERS [PERSON]	1 302	1 288	1 273	1 254	1 223
EBBŐL: HÁZTARTÁSI FOGYASZTÓK [DB] OF WHICH: HOUSEHOLD CONSUMERS [PERSON]	1 207	1 197	1 167	1 159	1 131
ÉRTÉKESÍTETT PB-GÁZ [T] SOLD PROPANE-BUTANE GAS [T]	355	366	380	362	342
EBBŐL: HÁZTARTÁSI FOGYASZTÓKNAK [T] OF WHICH: TO HOUSEHOLD CONSUMERS [T]	156	157	165	172	169
ÉRTÉKESÍTÉS ÁRBEVÉTELE [MILLIÓ FT] SALES REVENUE [MILLION HUF]	112	122	116	123	126
EBBŐL: HÁZTARTÁSI FOGYASZTÓK [MILLIÓ FT] OF WHICH: HOUSEHOLD CONSUMERS [MILLION HUF]	59	60	55	64	65
ELOSZTÓHÁLÓZAT HOSSZA [KM] LENGTH OF DISTRIBUTION NETWORK [KM]	99	99	99	99	99
EBBŐL: GERINCVEZETÉK [KM] OF WHICH: MAIN PIPELINE [KM]	74	74	74	74	74

Az adattartalom hosszú idősorban megtalálható a 4.10-es táblázatban. | Long time series data can be found in table 4.10.



4

HOSSZÚ IDŐSOROS ADATOK

LONG TIME SERIES DATA



4.1 FÖLDGÁZFORRÁSOK ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA A HALMOZATLAN ENERGIAFORRÁSOKBAN | TRENDS AND SHARE OF NATURAL GAS SOURCES IN NON-CUMULATIVE ENERGY SOURCES

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016 ⁴	2017 ⁴	2018 ³	2019 ³
FÖLDGÁZFORRÁSOK [PJ] ¹ NATURAL GAS SOURCES [PJ] ¹	423,1	364,6	356,4	347,9	371,5	294,9	362,2	526,4	505,7	706,7
HALMOZATLAN ENERGIAFORRÁSOK ÖSSZESEN [PJ] ² NON-CUMULATIVE ENERGY SOURCES IN TOTAL [PJ] ²	1 269,1	1 196,7	1 180,4	1 184,6	1 249,6	1 207,7	1 277,1	1 480,5	1 472,3	1 650,6
FÖLDGÁZ RÉSZARÁNYA A HALMOZATLAN ENERGIAFORRÁSOKBAN [%] SHARE OF NATURAL GAS IN THE NON-CUMULATIVE ENERGY SOURCES [%]	34,4	31,3	31,5	30,7	29,7	24,4	28,4	35,6	34,3	42,8

¹ Nettó termelés (nem tartalmazza a keverőköri átadást, de tartalmazza a termelők által szigetüzembe táplált, a termelőktől közvetlenül a fogyasztóknak átadott, valamint a földgáztermelők saját termeléséből felhasznált földgázt, illetve a hazai metántermelést és a termálvizkísérő gázokat is) + import. | 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) + imports.
² Hazai primerenergia-termelés + import (villamos energia esetében az import-export szaldó figyelembevételével, a többi energiahordozó esetében a tranzit nélküli importmennyiség szerepel). | Domestic primary energy production + import (for electricity the import-export balance is shown, whereas for other energy sources import is indicated without transit).
³ Előzetes adatok. | Preliminary data.
⁴ A tábla adatait pontosították az előző évi kiadványához képest. | The data of the table has been revised since the previous edition of the publication.

4.2 FÖLDGÁZTERMELÉSI ADATOK | NATURAL GAS PRODUCTION DATA

ÉV YEAR	HAZAI TERMELŐKTŐL A SZÁLLÍTÓVEZETÉKBE ÁTVETT FÖLDGÁZ ¹ NATURAL GAS RECEIVED TO TRANSMISSION PIPELINES FROM DOMESTIC PRODUCERS ¹		HAZAI TERMELŐKTŐL A SZÁLLÍTÓVEZETÉKBE ÁTVETT, KEVERŐKÖRI ÁTADÁSSAL CSÖKKENTETT TERMELÉS ² PRODUCTION RECEIVED TO TRANSMISSION PIPELINES FROM DOMESTIC PRODUCERS, DECREASED BY BLENDING CIRCLE DELIVERY ²	
	TJ	M m ³	TJ	M m ³
1995	133 975,85	4 147,40	130 076,19	4 033,38
1996	128 825,74	3 987,98	125 209,01	3 882,22
1997	119 194,92	3 689,84	115 725,50	3 588,40
1998	114 769,72	3 552,85	111 020,99	3 443,24
1999	97 853,60	3 029,19	94 141,49	2 920,65
2000	88 880,77	2 751,43	85 050,64	2 639,43
2001	100 360,92	3 106,81	93 822,29	2 915,62
2002	94 754,14	2 976,24	88 859,37	2 803,65
2003	90 696,10	2 824,63	78 248,02	2 462,41
2004	98 321,45	3 024,29	83 321,97	2 584,15
2005	91 724,62	2 824,47	81 718,33	2 530,39
2006	91 220,61	2 825,21	88 094,20	2 733,56
2007	82 805,07	2 571,17	72 946,64	2 282,46
2008	83 768,60	2 607,98	66 113,90	2 090,97
2009	101 279,98	3 090,43	83 312,45	2 565,04
2010	95 329,23	2 938,07	74 963,33	2 342,12
2011	100 037,98	3 099,82	72 194,15	2 286,49
2012	93 489,07	2 795,60	68 550,09	2 069,31
2013	88 474,25	2 680,39	59 450,35	1 837,25
2014	81 222,55	2 459,03	55 603,85	1 723,50
2015	70 758,27	2 131,67	50 378,91	1 547,10
2016	75 407,73	2 259,95	51 022,58	1 564,20
2017	83 155,82	2 500,72	56 367,37	1 734,26
2018	78 187,22	2 361,75	57 600,45	1 769,81
2019	70 936,18	2 132,18	51 081,19	1 563,58

¹ A termelőktől a szállítóvezetékbe átvett (keverőköri átadást is tartalmazó, az elosztóvezetéki virtuális termelési ponton átadott földgázzal) bizonylatolt mennyiség. Nem tartalmazza a szigetüzembe táplált, a termelőktől közvetlenül a felhasználóknak átadott, valamint a földgáztermelők termeléséből felhasznált földgázt. | Registered volume received from producers to the transmission pipeline (includes blending circle takeover as well as natural gas received to the virtual production point of the distribution network). Does not include gas fed into isolated operation, gas directly transferred from producers to consumers, and gas used from the own production of the producers.
² Nem tartalmazza a szigetüzembe táplált, a termelőktől közvetlenül a felhasználóknak átadott, valamint a földgáztermelők termeléséből felhasznált földgázt. | Does not include gas fed into isolated operation, gas directly delivered from producers to consumers, and gas used from the own production of the producers.
A táblázat adatai nem egyeznek meg az 1.8, 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 to the aforementioned reasons.

4.3 FÖLDGÁZTERMELÉS ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA A PRIMERENERGIAHORDOZÓ- TERMELÉSBŐL | TRENDS OF NATURAL GAS PRODUCTION AND ITS SHARE IN PRIMARY ENERGY PRODUCTION

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016 ³	2017	2018 ²	2019 ²
FÖLDGÁZTERMELÉS [PJ]¹ NATURAL GAS PRODUCTION [PJ] ¹	93,4	88,6	74,0	64,6	60,2	57,3	59,8	59,0	61,0	55,3
PRIMERENERGIAHORDOZÓ-TERMELÉS [PJ] PRIMARY ENERGY PRODUCTION [PJ]	496,9	493,1	492,1	480,4	464,1	473,0	472,0	462,2	453,0	446,9
FÖLDGÁZTERMELÉS RÉSZARÁNYA A PRIMERENERGIAHORDOZÓ-TERMELÉSBŐL [%] SHARE OF NATURAL GAS PRODUCTION IN PRIMARY ENERGY PRODUCTION [%]	20,3	19,4	16,7	15,1	13,0	12,1	12,7	12,8	13,5	12,4

¹ Nettó termelés (nem tartalmazza a keverőkori átadást, de tartalmazza a termelők által szigetüzembe táplált, a termelőktől közvetlenül a fogyasztóknak átadott, valamint a földgáztermelők saját termeléséből felhasznált földgázt, illetve a hazai metántermelést és a termálvízkiismerő-gázokat is). Ebből fakadóan nem egyezik meg a 2.5 és 2.6 és 4.2 táblázatokban szereplő hazai szállító- és elosztóvezetékbe átvett és annak keverőkori átadásával csökkentett mennyiségével. | Net production (does not include blending circle delivery, but includes gas fed by producers into isolated operation, gas directly delivered 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.

² Előzetes adatok. | Preliminary data.

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

4.4 FÖLDGÁZ (FIZIKAI) IMPORT-EXPORT-TRANZIT ADATOK | NATURAL GAS (PHYSICAL) IMPORT-EXPORT-TRANSIT DATA

ADATOK TJ-BAN FIGURES IN TJ											
ÉV YEAR	IMPORT (BEREGDARÓC)	TRANZITCÉLÚ ÁTVÉTEL RECEIPT FOR TRANSIT (BEREGDARÓC)	IMPORT (MOSONMAGYARÓVÁR)	IMPORT (CSANÁDPALOTA)	IMPORT (BALASSAGYARMAT)	EXPORT (DRÁVASZERDAHELY)	EXPORT (CSANÁDPALOTA)	EXPORT (KISKUNDORÓZSMA)	TRANZITCÉLÚ ÁTADÁS DELIVERY FOR TRANSIT (KISKUNDORÓZSMA)	EXPORT (BEREGDARÓC)	EXPORT (BALASSAGYARMAT)
1995	220 605,91	33 718,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33 718,26	0,00	0,00
1996	301 123,67	71 641,76	4 110,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	71 641,76	0,00	0,00
1997	223 739,33	72 966,18	54 184,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	72 966,18	0,00	0,00
1998	208 300,01	66 859,46	86 627,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66 859,46	0,00	0,00
1999	214 568,24	42 376,68	89 412,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42 376,68	0,00	0,00
2000	228 483,52	43 738,70	93 909,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43 738,70	0,00	0,00
2001	228 871,40	57 689,31	87 226,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	57 689,31	0,00	0,00
2002	274 312,79	61 727,62	90 554,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61 727,62	0,00	0,00
2003	316 074,96	69 674,80	99 162,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69 674,80	0,00	0,00
2004	302 292,18	86 249,32	96 467,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	86 249,32	0,00	0,00
2005	311 674,40	87 856,06	97 276,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	87 856,06	0,00	0,00
2006	299 546,53	78 456,40	91 480,48	0,00	0,00	0,00	0,00	184,97	78 456,40	0,00	0,00
2007	269 944,34	82 210,76	89 258,55	0,00	0,00	0,00	0,00	715,29	82 210,76	0,00	0,00
2008	322 263,48	83 016,12	68 036,95	0,00	0,00	0,00	0,00	792,40	83 016,12	0,00	0,00
2009	208 273,04	57 765,41	122 980,46	0,00	0,00	0,00	0,00	2 931,27	57 765,41	0,00	0,00
2010	171 878,65	67 789,88	159 406,39	0,00	0,00	0,00	1 703,23	6 108,31	67 789,88	0,00	0,00
2011	124 118,79	75 439,61	152 163,00	0,00	0,00	2 196,19	15 581,96	1 716,98	75 439,61	0,00	0,00
2012	123 490,57	69 081,86	158 907,60	0,00	0,00	10 221,55	17 006,17	1 687,55	69 081,86	0,00	0,00
2013	151 795,73	67 255,23	131 552,27	0,00	0,00	7 385,05	4 225,64	0,00	67 255,23	39 092,96	0,00
2014	168 585,64	54 444,64	142 549,45	2,83	205,77	2 771,54	2 123,48	660,52	54 441,36	20 147,18	157,31
2015	140 399,59	64 732,98	96 495,62	0,00	858,59	1 025,19	700,23	704,75	64 733,66	15 981,48	772,35
2016	162 984,48	67 579,47	139 029,04	0,00	549,01	1 533,36	542,47	0,00	67 580,33	35 299,42	3,28
2017	321 573,72	78 867,79	144 837,48	906,75	80,31	22 993,30	0,00	2 710,64	78 867,87	97 468,98	0,00
2018	330 106,64	75 692,46	113 273,07	1 001,66	332,52	44 416,14	6 253,76	5 979,05	75 697,02	118 063,61	0,00
2019	447 484,12	7 0301,980	158 633,02	0,00	46 187,91	50 083,25	54 699,09	13 028,62	70 310,19	12 6219,67	0,013

ADATOK M m ³ -BEN FIGURES IN Mm ³											
ÉV YEAR	IMPORT (BEREGDARÓC)	TRANZITCÉLÚ ÁTVÉTEL RECEIPT FOR TRANSIT (BEREGDARÓC)	IMPORT (MOSONMAGYARÓVÁR)	IMPORT (CSANÁDPALOTA)	IMPORT (BALASSAGYARMAT)	EXPORT (DRÁVASZERDAHELY)	EXPORT (CSANÁDPALOTA)	EXPORT (KISKUNDORÓZSMA)	TRANZITCÉLÚ ÁTADÁS DELIVERY FOR TRANSIT (KISKUNDORÓZSMA)	EXPORT (BEREGDARÓC)	EXPORT (BALASSAGYARMAT)
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	2 013,25	4 549,17	0,00	1 297,37	1 433,11	1 561,70	372,65	2 013,36	3 609,62	0,00



4.5 FÖLDGÁZIMPORT ALAKULÁSA ÉS RÉSZARÁNYA AZ ENERGIAHORDOZÓ-IMPORTBÓL

TRENDS OF NATURAL GAS IMPORT AND ITS SHARE IN PRIMARY ENERGY IMPORTS

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

ÉV YEAR	FÖLDGÁZIMPORT [PJ] ¹ NATURAL GAS IMPORT [PJ] ¹	ENERGIAHORDOZÓ-IMPORT ÖSSZESEN [PJ] ² ENERGY SOURCE IMPORT IN TOTAL [PJ] ²	FÖLDGÁZIMPORT RÉSZARÁNYA AZ ENERGIAHORDOZÓ- IMPORTBÓL [%] SHARE OF NATURAL GAS IMPORT IN ENERGY IMPORTS [%]
1995	231,60	518,71	44,65
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	311,3	785,6	39,6
2015	237,8	734,3	32,4
2016 ⁴	302,6	786,2	38,5
2017	467,4	993,4	47,05
2018 ³	444,69	1 004,02	44,29
2019 ³	651,41	1 203,62	54,12

¹ Tranzit nélkül. | Without transit.² Villamos energia import-export szaldó figyelembevételével. | Electricity included as import-export balance.³ Előzetes adatok. | Preliminary data.⁴ A tábla adatait pontosították az előző évi kiadványához képest. | The data of the table has been revised since the previous edition of the publication.

4.6 SZÁLLÍTÓRENDSZER FÖLDGÁZMÉRLEGE [MILLIÓ M³] | NATURAL GAS BALANCE OF THE TRANSMISSION SYSTEM [MILLION M³]

ÉV YEAR	HÓNAP MONTH	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET OPENING STOCKS IN THE TRANSMISSION PIPELINE	HAZAI TERMELÉSBŐL SZÁLLÍTÓVEZETÉKRE ÁTVETT ¹ NATURAL GAS RECEIVED FROM DOMESTIC PRODUCERS TO THE TRANSMISSION PIPELINE ¹	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL IMPORTBÓL ² IMPORT ²	TRANZITCÉLÚ SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL TAKEOVER FOR TRANSIT IN THE TRANSMISSION PIPELINE	SZÁLLÍTÓVEZETÉKBE VALÓ ÁTVÉTEL FÖLD ALATTI TÁROLÓBÓL ⁴ WITHDRAWAL FROM UNDERGROUND STORAGE FACILITY ⁴	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET ÉS ÁTVÉTEL ÖSSZESEN ¹ TOTAL OPENING STOCKS AND TAKEOVER IN THE TRANSMISSION PIPELINE ¹	SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL VALÓ ÁTADÁS BELFÖLDI FELHASZNÁLÁSRA DELIVERED FROM THE TRANSMISSION PIPELINE TO INLAND CONSUMPTION	EBBŐL SZÁLLÍTÓVEZETÉKI FELHASZNÁLÓKNAK ÁTADOTT ³ OF WHICH DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DIRECT TRANSMISSION PIPELINE CONSUMERS ³	ELSZÓTÓHÁLÓZATRA ÁTADOTT DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DISTRIBUTION PIPELINE	SZIGET- ÉS FÉL SZIGETÜZEMNEK 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 ² EXPORT ²	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS TRANZITRA TRANSMISSION FOR TRANSIT	ÁTADÁS SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL FÖLD ALATTI TÁROLÓBA ³ INJECTION TO UNDERGROUND STORAGE ³	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ZÁRÓKÉSZLET CLOSING STOCK IN THE TRANSMISSION PIPELINE	BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS ⁵ DOMESTIC USE ⁵
2011	JAN.	69,5	279,7	544,7	293,3	968,3	2 155,5	1 749,5	281,0	1 389,4	0,0	72,3	6,9	1,1	42,9	293,3	0,0	68,8	1 677,2
	FEBR.	68,8	249,9	618,2	265,8	766,0	1 968,7	1 585,3	244,9	1 268,8	0,0	65,1	6,6	1,7	40,0	265,9	6,3	69,5	1 520,2
	MÁRC.	69,5	273,0	777,4	231,3	410,5	1 761,7	1 322,6	262,1	984,5	0,0	70,2	5,9	-1,6	30,0	231,2	110,4	69,1	1 252,4
	ÁPR.	69,1	263,1	694,9	122,8	1,9	1 151,8	785,0	239,1	474,9	0,0	65,7	5,3	-2,1	23,6	122,8	153,9	68,7	719,3
	MÁJ.	68,7	256,0	704,3	94,3	0,0	1 123,3	622,6	259,0	296,9	0,0	62,8	4,0	3,0	24,4	94,3	309,5	69,5	559,8
	JÚN.	69,5	255,4	605,1	56,7	0,0	986,7	522,7	227,2	221,4	0,0	70,8	3,3	3,0	23,6	56,7	312,4	68,5	451,9
	JÚL.	68,5	261,2	549,2	43,9	0,0	922,8	508,3	234,5	201,0	0,0	69,6	3,2	3,3	20,3	43,9	281,6	65,5	438,7
	AUG.	65,5	259,9	626,2	71,1	0,0	1 022,7	482,5	208,2	200,9	0,0	69,2	4,2	1,3	34,2	71,1	364,8	68,7	413,3
	SZEPT.	68,7	223,2	681,2	129,5	5,0	1 107,6	547,0	255,4	224,8	0,0	61,4	5,4	0,6	40,5	129,8	321,6	68,3	485,6
	OKT.	68,3	234,9	625,9	271,2	149,0	1 349,3	900,4	265,6	578,1	0,0	52,3	4,4	-0,9	43,7	271,1	66,4	68,6	848,1
	NOV.	68,6	270,3	722,6	311,5	541,5	1 914,5	1 394,4	302,1	1 009,4	0,0	77,5	5,4	-1,3	140,1	311,8	0,0	69,3	1 316,9
	DEC.	69,3	273,0	870,1	302,6	422,0	1 937,0	1 463,7	288,2	1 094,7	0,0	76,5	4,3	-1,4	103,4	302,7	0,0	68,8	1 387,2
2012	JAN.	68,8	260,2	750,8	262,6	630,8	1 973,2	1 528,4	258,5	1 199,0	0,0	66,6	4,3	4,2	109,2	262,7	0,0	68,8	1 461,8
	FEBR.	69,4	267,1	782,0	274,8	900,0	2 293,3	1 797,8	303,7	1 415,0	0,0	70,0	9,0	-2,9	155,3	274,6	0,0	68,5	1 727,8
	MÁRC.	68,5	251,3	713,3	184,2	193,1	1 410,4	1 044,3	213,6	759,5	0,0	65,8	5,4	2,6	79,4	184,2	31,2	68,7	978,5
	ÁPR.	68,7	240,8	793,9	129,6	0,1	1 233,1	745,8	201,6	480,5	0,0	58,1	5,6	-2,1	62,6	129,6	228,4	68,9	687,7
	MÁJ.	68,9	179,5	714,5	120,6	0,0	1 083,5	499,2	216,5	237,2	0,0	40,3	5,2	2,1	44,3	120,6	348,7	68,7	458,9
	JÚN.	68,7	171,8	749,9	102,6	0,0	1 093,0	431,3	193,3	202,2	0,0	30,2	5,6	3,3	38,7	102,6	448,8	68,3	401,1
	JÚL.	68,3	224,5	602,6	93,8	0,0	989,2	475,1	209,4	202,3	0,0	57,9	5,5	3,4	43,0	93,8	307,0	66,9	417,2
	AUG.	66,9	236,7	518,8	96,5	0,0	918,9	453,0	180,4	201,1	0,0	66,9	4,7	3,2	56,5	96,4	242,6	67,1	386,1
	SZEPT.	67,1	214,4	550,8	115,1	2,9	950,3	483,8	200,4	226,1	0,0	52,9	4,4	2,5	35,0	115,1	245,8	68,0	430,9
	OKT.	68,0	248,8	535,8	160,0	126,3	1 138,9	762,8	216,5	476,1	0,0	65,9	4,2	4,0	66,7	159,9	77,1	68,3	696,9
	NOV.	68,3	253,1	658,2	186,4	191,2	1 357,2	1 036,0	215,8	740,7	0,0	74,2	5,4	4,4	60,9	186,4	0,0	69,6	961,8
	DEC.	69,6	250,5	802,5	276,1	544,0	1 942,7	1 511,7	238,1	1 187,4	0,0	77,6	8,6	1,9	83,9	276,0	0,0	69,2	1 434,1
2013	JAN.	69,2	251,9	776,0	274,2	582,3	1 953,6	1 544,6	230,3	1 229,9	0,0	79,1	5,3	2,3	62,9	274,1	0,0	69,8	1 465,5
	FEBR.	69,8	222,7	694,4	185,4	412,8	1 585,1	1 266,6	153,2	1 038,1	0,0	71,6	3,7	-4,2	67,2	185,4	0,0	70,2	1 195,0
	MÁRC.	70,2	256,9	537,2	128,7	472,4	1 465,4	1 228,9	143,6	1 005,4	0,0	77,5	2,3	1,6	41,3	128,7	0,0	64,9	1 151,4
	ÁPR.	64,9	227,8	602,4	82,9	137,4	1 115,4	735,6	130,0	531,4	0,0	72,8	1,4	5,0	43,4	82,9	186,2	62,3	662,8
	MÁJ.	62,3	217,5	667,4	114,0	0,0	1 061,2	455,5	143,9	243,5	0,0	67,4	0,7	4,8	17,8	113,9	408,1	61,1	388,1
	JÚN.	61,1	213,6	687,7	103,3	0,0	1 065,7	420,5	125,0	228,7	0,0	65,0	1,8	3,5	151,6	103,2	323,4	63,3	355,5
	JÚL.	63,3	232,8	586,1	113,5	3,8	999,5	429,3	145,8	203,9	0,0	77,2	2,3	0,9	160,5	113,4	233,9	61,7	352,1
	AUG.	61,7	224,7	517,9	102,1	21,4	927,8	399,9	130,9	197,2	0,0	68,6	3,2	1,8	137,9	102,3	223,9	62,1	331,3
	SZEPT.	62,1	209,5	743,1	138,4	7,8	1 160,9	499,9	136,2	298,1	0,0	61,9	3,8	-0,3	247,3	138,3	210,5	65,2	438,0
	OKT.	65,2	208,6	807,9	204,4	85,8	1 371,9	742,3	149,7	526,7	0,0	61,7	4,1	1,7	234,2	204,2	124,0	65,5	680,6
	NOV.	65,5	211,5	788,1	231,1	176,6	1 472,8	981,4	155,5	753,1	0,0	68,6	4,2	0,1	165,8	231,1	25,0	69,4	912,8
	DEC.	69,4	214,0	767,4	265,1	507,2	1 823,1	1 359,3	179,2	1 103,7	0,0	71,7	4,7	-2,2	132,6	265,1	0,0	68,3	1 287,6

[folytatás] [continued]

ÉV YEAR	HÓNAP MONTH	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI INVITÓKÉSZLET OPENING STOCKS IN THE TRANSMISSION PIPELINE	HAZAI TERMELESBŐL SZÁLLÍTÓVEZETÉKRE ÁTVETT ¹ NATURAL GAS RECEIVED FROM DOMESTIC PRODUCERS TO THE TRANSMISSION PIPELINE ¹	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL IMPORTBÓL ² IMPORT ²	TRANZITÓÉLÚ SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL TAKEOVER FOR TRANSIT IN THE TRANSMISSION PIPELINE	SZÁLLÍTÓVEZETÉKBE VALÓ ÁTVÉTEL FÖLD ALATTI TÁROLÓBÓL ⁴ WITHDRAWAL FROM UNDERGROUND STORAGE FACILITY ⁴	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI INVITÓKÉSZLET ÉS ÁTVÉTEL ÖSSZESEN ¹ TOTAL OPENING STOCKS AND TAKEOVER IN THE TRANSMISSION PIPELINE ¹	SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL VALÓ ÁTADÁS BELFÖLDI FELHASZNÁLÁSRA DELIVERED FROM THE TRANSMISSION PIPELINE TO INLAND CONSUMPTION	EBBŐL SZÁLLÍTÓVEZETÉKI FELHASZNÁLÓKNAK ÁTADOTT ³ OF WHICH DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DIRECT TRANSMISSION PIPELINE CONSUMERS ³	ELOSZTÓHÁLÓZATRA ÁTADOTT DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DISTRIBUTION PIPELINE	SZIGET- ÉS FÉL SZIGETÜZEMNEK 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 ² EXPORT ²	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS TRANZITRA TRANSMISSION FOR TRANSIT	ÁTADÁS SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL FÖLD ALATTI TÁROLÓBA ³ INJECTION TO UNDERGROUND STORAGE ³	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ZÁRÓKÉSZLET CLOSING STOCK IN THE TRANSMISSION PIPELINE	BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS ³ DOMESTIC USE ³
2014	JAN.	68,3	224,4	651,0	205,0	438,5	1 587,2	1 298,3	169,3	1 048,1	1,4	79,4	3,0	-2,9	15,2	205,0	0,0	68,8	1 218,9
	FEBR.	68,8	191,9	539,4	104,7	374,2	1 279,0	1 092,7	142,3	886,0	1,3	63,0	2,5	-2,3	13,2	104,7	0,0	68,4	1 029,7
	MÁRC.	68,4	201,4	537,9	98,7	167,1	1 073,5	865,4	146,0	652,6	1,0	62,7	2,0	1,2	9,2	98,8	33,0	67,1	802,7
	ÁPR.	67,1	197,9	703,3	149,0	11,5	1 128,8	639,4	142,7	431,2	0,7	60,1	3,3	1,5	9,0	149,1	263,2	68,1	579,3
	MÁJ.	68,1	171,2	794,0	157,0	0,0	1 190,3	483,6	130,7	298,5	0,5	49,3	3,8	0,9	57,1	157,0	424,4	68,2	434,3
	JÚN.	68,2	192,5	735,6	125,4	0,0	1 121,7	402,4	130,2	211,1	0,4	56,1	3,9	0,6	218,8	125,5	306,0	69,1	346,3
	JÚL.	69,1	220,6	837,6	114,9	0,0	1 242,2	447,8	168,1	205,8	0,4	66,1	5,9	1,5	110,0	114,9	503,3	66,1	381,7
	AUG.	66,1	199,3	845,0	91,8	0,0	1 202,2	380,9	117,5	200,3	0,4	54,9	5,2	2,7	136,0	91,8	527,8	65,6	326,0
	SZEPT.	65,6	205,1	872,9	47,4	0,0	1 191,0	475,2	143,8	261,1	0,6	60,9	5,8	2,9	95,4	47,4	504,1	68,9	414,3
	OKT.	68,9	222,2	1 062,8	100,1	32,4	1 486,4	739,3	160,2	505,7	1,1	65,4	4,8	2,1	16,2	100,1	557,8	73,1	673,9
	NOV.	73,1	218,0	813,5	147,0	129,6	1 381,2	1 017,8	156,2	797,7	1,7	60,7	3,4	-1,8	22,0	147,0	122,3	72,0	957,1
	DEC.	72,0	214,6	548,3	220,9	517,9	1 573,7	1 242,4	164,0	1 020,9	1,6	57,0	3,2	-4,4	37,6	220,9	0,0	72,8	1 185,4
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

[folytatás] [continued]

ÉV YEAR	HÓNAP MONTH	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET OPENING STOCKS IN THE TRANSMISSION PIPELINE	HAZAI TERMELESBŐL SZÁLLÍTÓVEZETÉKRE ÁTVETT ¹ NATURAL GAS RECEIVED FROM DOMESTIC PRODUCERS TO THE TRANSMISSION PIPELINE ¹	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL IMPORTBÓL ² IMPORT ²	TRANZITCÉLÚ SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL TAKEOVER FOR TRANSIT IN THE TRANSMISSION PIPELINE	SZÁLLÍTÓVEZETÉKBE VALÓ ÁTVÉTEL FÖLD ALATTI TÁROLÓBÓL ⁴ WITHDRAWAL FROM UNDERGROUND STORAGE FACILITY ⁴	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET ÉS ÁTVÉTEL ÖSSZESEN ¹ TOTAL OPENING STOCKS AND TAKEOVER IN THE TRANSMISSION PIPELINE ¹	SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL VALÓ ÁTADÁS BELFÖLDI FELHASZNÁLÁSRA DELIVERED FROM THE TRANSMISSION PIPELINE TO INLAND CONSUMPTION	EBBŐL SZÁLLÍTÓVEZETÉKI FELHASZNÁLÓKNAK ÁTADOTT ³ OF WHICH, DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DIRECT TRANSMISSION PIPELINE CONSUMERS ³	ELOSZTÓHÁLÓZATRA ÁTADOTT DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DISTRIBUTION PIPELINE	SZIGET- ÉS FÉL SZIGETÜZEMNEK 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 ² EXPORT ²	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS TRANZITRA TRANSMISSION FOR TRANSIT	ÁTADÁS SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL FÖLD ALATTI TÁROLÓBA ³ INJECTION TO UNDERGROUND STORAGE ³	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ZÁRÓKÉSZLET CLOSING STOCK IN THE TRANSMISSION PIPELINE	BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS ³ DOMESTIC USE ³
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
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	6,7	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	2,5	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	2,7	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	0,3	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

[folytatás] [continued]

ÉV YEAR	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET OPENING STOCKS IN THE TRANSMISSION PIPELINE	HAZAI TERMELÉSBŐL SZÁLLÍTÓVEZETÉKRE ÁTVETT ¹ NATURAL GAS RECEIVED FROM DOMESTIC PRODUCERS TO THE TRANSMISSION PIPELINE ¹	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL IMPORTBÓL ² IMPORT ²	TRANZITCÉLÚ SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTVÉTEL TAKEOVER FOR TRANSIT IN THE TRANSMISSION PIPELINE	SZÁLLÍTÓVEZETÉKBE VALÓ ÁTVÉTEL FÖLD ALATTI TÁROLÓBÓL ⁴ WITHDRAWAL FROM UNDERGROUND STORAGE FACILITY ⁴	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI NYITÓKÉSZLET ÉS ÁTVÉTEL ÖSSZESEN ¹ TOTAL OPENING STOCKS AND TAKEOVER IN THE TRANSMISSION PIPELINE ¹	SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL VALÓ ÁTADÁS BELFÖLDI FELHASZNÁLÁSRA DELIVERED FROM THE TRANSMISSION PIPELINE TO INLAND CONSUMPTION	EBBŐL: SZÁLLÍTÓVEZETÉKI FELHASZNÁLÓKNAK ÁTADOTT ³ OF WHICH: DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DIRECT TRANSMISSION PIPELINE CONSUMERS ³	ELOSZTÓHÁLÓZATRA ÁTADOTT DELIVERY FROM TRANSMISSION PIPELINE TO DISTRIBUTION PIPELINE	SZIGET- ÉS FÉL SZIGETÜZEMNEK 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 ² EXPORT ²	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ÁTADÁS TRANZITRA TRANSMISSION FOR TRANSIT	ÁTADÁS SZÁLLÍTÓVEZETÉKBŐL FÖLD ALATTI TÁROLÓBA ³ INJECTION TO UNDERGROUND STORAGE ³	SZÁLLÍTÓVEZETÉKI ZÁRÓKÉSZLET CLOSING STOCK IN THE TRANSMISSION PIPELINE	BELFÖLDI FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS ⁴ DOMESTIC USE ⁴
2006	50,8	2 825,2	11 423,8	2 386,2	2 655,7	19 874,3	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	18 293,5	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	18 774,2	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	17 969,1	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	17 448,3	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	17 401,6	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	16 383,7	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	16 002,4	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	15 457,2	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	14 602,6	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	2 903,3	15 780,7	10 296,9	2 017,1	7 503,8	16,8	695,7	56,6	6,9	1 067,9	1 928,5	2 416,6	70,9	9 594,3
2017	70,9	2 500,7	13 367,4	2 257,7	2 358,8	20 555,6	11 113,5	2 356,6	7 851,1	18,1	766,5	70,3	51,0	3 522,0	2 257,0	3 589,9	73,1	10 296,5
2018	73,1	2 361,8	12 744,1	2 171,2	3 680,9	21 031,1	10 509,1	2 217,5	7 565,0	16,0	591,9	84,6	33,7	5 003,0	2 170,9	3 276,3	71,8	9 883,4
2019	71,8	185,9	910,7	285,9	964,6	24 593,9	10 636,8	2 456,9	7 484,0	18,6	568,6	92,3	29,9	6 977,1	2 013,4	4 893,0	73,7	10 052,1

2011–2019-es időszakra vonatkozó megjegyzések: | Comments for the period 2011–2019:

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

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

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

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

Az adatok 15°C-os millió m³-ben. | Data in million m³ on 15°C.² Nem tartalmazza a tranzitcélú átvételt/átadást. | Does not include transit.³ Fizikai adatok. | Physical data.

⁴ Nem tartalmazza azt a földgázmennyiséget, amit a termelők közvetlenül végfelhasználóknak adnak át, a termálvíz kísérendő gázt, valamint a hazai metántermelést. Az országos földgázmérleget a 2.8-as táblázat tartalmazza. | Does not include gas directly delivered from producers to end users, domestic methane production and gases accompanying thermal water extraction. The national 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 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 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 to outside of the transmission system.

4.7 FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ VEZETÉKEK FEJLŐDÉSE | DEVELOPMENT OF NATURAL GAS TRANSMISSION PIPELINES

ÉV YEAR	FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ VEZETÉK HOSSZA [KM] LENGTH OF NATURAL GAS TRANSMISSION PIPELINE [KM]	KIADÁSI PONTOK SZÁMA [DB] ¹ NUMBER OF EXIT POINTS [PCS] ¹	FÖLDGÁZSZÁLLÍTÓ VEZETÉKEK HOSSZÁNAK MEGOSZLÁSA KOR SZERINT [KM] DISTRIBUTION OF THE LENGTH OF NATURAL GAS TRANSMISSION PIPELINES BY AGE [KM]			
			0–5 ÉVES 0-5 YEARS	5–15 ÉVES 5-15 YEARS	15–25 ÉVES 15-25 YEARS	25 ÉV FÖLÖTTI OVER 25 YEARS
1996	4 703	318	864	1 280	1 278	1 281
1998	5 074	341	579	1 415	1 565	1 515
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	1 162	4 000
2019	5 874	400	112	589	692	4 482

¹ 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.

4.8 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 ÉV DECEMBER 31-ÉN [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	6 951,1	367,0	48 339,2	2 293,0	18 321,6	840,0	1 364,8	2 301,1
2007	81 389,8	6 214,8	299,7	46 457,9	2 301,2	21 044,7	875,3	1 876,4	2 320,4
2008	82 165,4	5 483,9	281,4	41 142,2	2 148,1	26 905,3	1 056,0	2 794,9	2 353,8
2009	82 030,2	4 193,9	212,6	37 707,2	2 230,0	30 120,4	1 830,8	3 754,7	1 980,5
2010	82 553,0	3 962,4	194,2	33 951,2	2 114,4	32 839,0	2 124,1	5 292,8	2 073,5
2011	82 927,6	3 787,0	188,1	29 055,7	1 711,2	35 933,9	1 660,9	7 865,4	2 724,1
2012	83 047,2	3 522,4	167,5	25 817,2	1 364,9	38 593,1	2 497,5	8 902,7	2 181,7
2013	83 253,3	3 217,4	150,8	20 978,5	1 033,8	41 323,4	2 349,6	11 330,2	2 869,8
2014	83 554,0	2 756,3	123,1	17 884,0	772,8	42 955,8	2 459,4	13 534,3	3 068,4
2015	83 618,9	2 598,3	104,6	15 978,3	591,0	43 645,1	2 555,6	15 030,1	3 116,0
2016	83 732,1	2 519,0	79,1	14 800,8	529,2	43 060,3	2 505,4	17 037,9	3 200,3
2017	83 872,7	2 302,6	48,5	13 829,5	468,1	42 351,6	2 511,9	19 144,9	3 215,6
2018	84 079,3	1 091,7	50,4	7 164,8	359,6	44 062,3	2 420,3	25 371,4	3 558,8
2019	84 388,8	1 173,9	102,4	4 890,9	358,9	31 965,5	2 163,1	39 982,1	3 752,1

4.9 GÁZIPARI MŰKÖDÉSI ENGEDÉLYEKKEK RENDELKEZŐ TÁRSASÁGOK ÉVES ÁTLA-
GOS ÁLLOMÁNYI LÉTSZÁMA [FŐ] | ANNUAL AVERAGE NUMBER OF STAFF IN COMPANIES
WITH OPERATING LICENSE IN THE GAS SECTOR [PERSON]

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
ÖSSZESEN ¹ TOTAL ¹	22 918	25 625	21 235	21 232	20 560 ⁴	17 435	17 139 ⁴	17 165	16 918	7 591
EBBŐL: ENGEDÉLYES TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ÖSSZESEN OF WHICH: ENGAGED IN LICENSEE ACTIVITY IN TOTAL	4 025	3 935	4 079	3 503	4 230	4 223	4 515	4 736	4 612	4 073
EBBŐL: FÖLDGÁZTÁROLÓI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK OF WHICH: ENGAGED IN NATURAL GAS STORAGE ACTIVITY	188	192	187	191	240	246	248	254	249	244
FÖLDGÁZSZÁLLÍTÁSI RENDSZERÜZEMELTETŐI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ² ENGAGED IN NATURAL GAS TRANSMISSION ACTIVITY ²	743	755	780	841	815	810	795	743	721	685
FÖLDGÁZRENDSZER IRÁNYÍTÓI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN NATURAL GAS TRANSMISSION SYSTEM OPERATOR ACTIVITY	20	20	20	-	-	-	-	-		0
FÖLDGÁZELOSZTÓI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN NATURAL GAS DISTRIBUTION	2 442	2 338	2 317	1 679	2 295	2 233	2 252	2 510	2 543	2 505
FÖLDGÁZKERESKEDELMI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN NATURAL GAS TRADING	403	392	476	504	595	459	538	501	598	537
FÖLDGÁZ EGYETEMES SZOLGÁLTATÓI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN UNIVERSAL NATURAL GAS SERVICE PROVISION	229	237	300	289	277	465	671	720	495	92
VEZETÉKES PB-GÁZ-SZOLGÁLTATÓI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN PIPELINE SUPPLY OF PROPANE-BUTANE GAS				0 ³	0 ³	0 ³	0 ³	0 ³	0 ³	0 ³
SZERVEZETT FÖLDGÁZPIACI TEVÉKENYSÉGET VÉGZŐK ENGAGED IN ORGANIZED NATURAL GAS MARKET ACTIVITY					8	8	9	7	6	10

Az Összesen sor adatait az előző évi kiadványéhoz képest pontosították. | The data in the Total line has been revised since the previous edition of the publication.
¹ Az Összesen sor tartalmazza a nem engedélyesi tevékenységben foglalkoztatottak számát is. | The Total figure includes staff employed in non-licensee activities.
² 2013-tól tartalmazza a szállítási rendszerüzemeltetői és a földgázszállítási működési engedélyes adatait is. | From 2013, figures include the data of the transmission system operator licensee and the gas transmission activity licensee.
³ Az engedélyesek nem alkalmaznak közvetlenül az engedélyes tevékenység végzésére munkavállalót. | No employees employed by the licensees in direct connection with the licensed activity.
⁴ A táblázat adatait pontosították az előző évi kiadványéhoz képest. | The data of the table has been revised since the previous edition of the publication.

4.10 A VEZETÉKES PB-GÁZ SZOLGÁLTATÓINAK ÖSSZEFOGLALÓ ADATAI | SUMMARY
DATA OF PIPELINE SUPPLIERS OF PROPANE-BUTANE GAS

	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
VEZETÉKES PB-GÁZ-HÁLÓZATBA BEKAPCSOLT TELEPÜLÉSEK SZÁMA [DB] NUMBER OF SETTLEMENTS CONNECTED TO THE PIPELINE PROPANE-BUTANE GAS NETWORK [PCS]	18	17	17	17	16	16	16	16	15	15	15	15	15	15	15
FOGYASZTÓK SZÁMA [DB] NUMBER OF CONSUMERS [PERSON]	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
EBBŐL: HÁZTARTÁSI FOGYASZTÓK [DB] OF WHICH: HOUSEHOLD CONSUMERS [PERSON]	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
ÉRTÉKESÍTETT PB-GÁZ [T] SOLD PROPANE-BUTANE GAS [T]	2 562	1 490	982	976	1 140	924	705	635	441	396	285	366	380	362	342
EBBŐL: HÁZTARTÁSI FOGYASZTÓKNAK [T] OF WHICH: TO HOUSEHOLD CONSUMERS [T]	1 330	830	433	363	396	314	259	226	226	156	124	157	165	172	169
ÉRTÉKESÍTÉS ÁRBEVÉTELE [M FT] SALES REVENUE [M HUF]	393	237	203	278	260	252	184	200	184	132	112	122	116	123	126
EBBŐL: HÁZTARTÁSI FOGYASZTÓK [M FT] OF WHICH: HOUSEHOLD CONSUMERS [M HUF]	243	121	94	114	95	92	69	74	76	63	59	60	55	64	65
ELOSZTÓHÁLÓZAT HOSSZA [KM] LENGTH OF DISTRIBUTION NETWORK [KM]	98	98	98	98	98	101	101	101	99	99	99	99	99	99	99
EBBŐL: GERINCVEZETÉK [KM] OF WHICH: MAIN PIPELINE [KM]	73	73	73	73	73	75	75	75	74	74	74	74	74	74	74

5

NEMZETKÖZI ADATOK

INTERNATIONAL DATA



5.1 FÖLDGÁZTERMELÉS EURÓPÁBAN [TJ] | NATURAL GAS PRODUCTION IN EUROPE [TJ]

	2013	2014	2015	2016	2017	2018
EU-28 ÖSSZESEN EU-28 TOTAL	5 495 562	4 942 443	4 493 920	4 493 235	4 316 212	3 936 520
AUSZTRIA AUSTRIA	49 828	45 265	43 205	40 407	43 665	35 968
BELGIUM BELGIUM	0	0	0	0	0	0
BULGÁRIA BULGARIA	9 791	6 677	3 538	3 209	2 774	1 195
CIPRUS CYPRUS	0	0	0	0	0	0
CSEHORSZÁG CZECH REPUBLIC	8 621	8 873	8 576	7 546	7 891	7 520
DÁNIA DENMARK	179 275	173 259	173 510	169 735	182 142	155 071
EGYESÜLT KIRÁLYSÁG UNITED KINGDOM	1 331 294	1 347 535	1 463 802	1 502 735	1 507 960	1 459 169
ÉSZTORSZÁG ESTONIA	0	0	0	0	0	0
FINNORSZÁG FINLAND	0	0	0	0	0	0
FRANCIAORSZÁG FRANCE	12 115	524	801	753	592	324
GÖRÖGORSZÁG GREECE	243	228	197	401	380	530
HOLLANDIA NETHERLANDS	2 606 600	2 173 900	1 651 582	1 594 459	1 388 660	1 162 782
HORVÁTORSZÁG CROATIA	63 107	60 447	61 605	57 323	51 477	42 611
ÍRORSZÁG IRELAND	6 909	5 538	4 722	104 165	119 248	115 022
LENGYELORSZÁG POLAND	160 067	156 014	154 196	148 745	147 035	145 240
LETTORSZÁG LATVIA	0	0	0	0	0	0
LITVÁNIA LITHUANIA	0	0	0	0	0	0
LUXEMBURG LUXEMBOURG	0	0	0	0	0	0
MAGYARORSZÁG HUNGARY	64 656	60 177	57 319	59 821	59 064	61 427
MÁLTA MALTA	0	0	0	0	0	0
NÉMETORSZÁG GERMANY	371 190	287 384	265 238	274 274	252 418	198 395
OLASZORSZÁG ITALY	265 234	245 139	232 178	198 368	189 910	186 811
PORTUGÁLIA PORTUGAL	0	0	0	0	0	0
ROMÁNIA ROMANIA	360 068	366 995	367 820	325 900	356 806	358 475
SPANYOLORSZÁG SPAIN	2 086	871	2 264	2 008	997	3 161
SVÉDORSZÁG SWEDEN	0	0	0	0	0	0
SZLOVÁKIA SLOVAKIA	4 370	3 510	3 258	3 206	4 890	3 248
SZLOVÉNIA SLOVENIA	108	108	108	179	301	571
EGYÉB, NEM EU-TAGÁLLAMOK ADATAI DATA OF OTHER, NON-EU COUNTRIES						
ALBÁNIA ALBANIA	610	1 040	1 146	1 464	1 567	1 458
MACEDÓNIA FORMER YUGOSLAV REPUBLIC OF MACEDONIA	0	0	0	0	0	0
MONTENEGRÓ MONTENEGRO	0	0	0	0	0	0
NORVÉGIA NORWAY	4 035 632	4 010 829	4 305 995	4 284 644	4 551 886	4 455 448
SZERBIA SERBIA	17 708	18 575	19 086	17 443	16 305	14 988
TÖRÖKORSZÁG TURKEY	18 533	16 521	13 126	12 661	12 208	14 709

Forrás: Eurostat | Source: Eurostat

Az adatokat az előző évi kiadványéhoz képest pontosították. | The data has been revised since the previous edition of the publication.
A 2019. évre vonatkozó adatokat az EUROSTAT 2021. január 31. napjáig publikálja. | The data regarding 2018 are to be published by EUROSTAT by 31 January 2020.

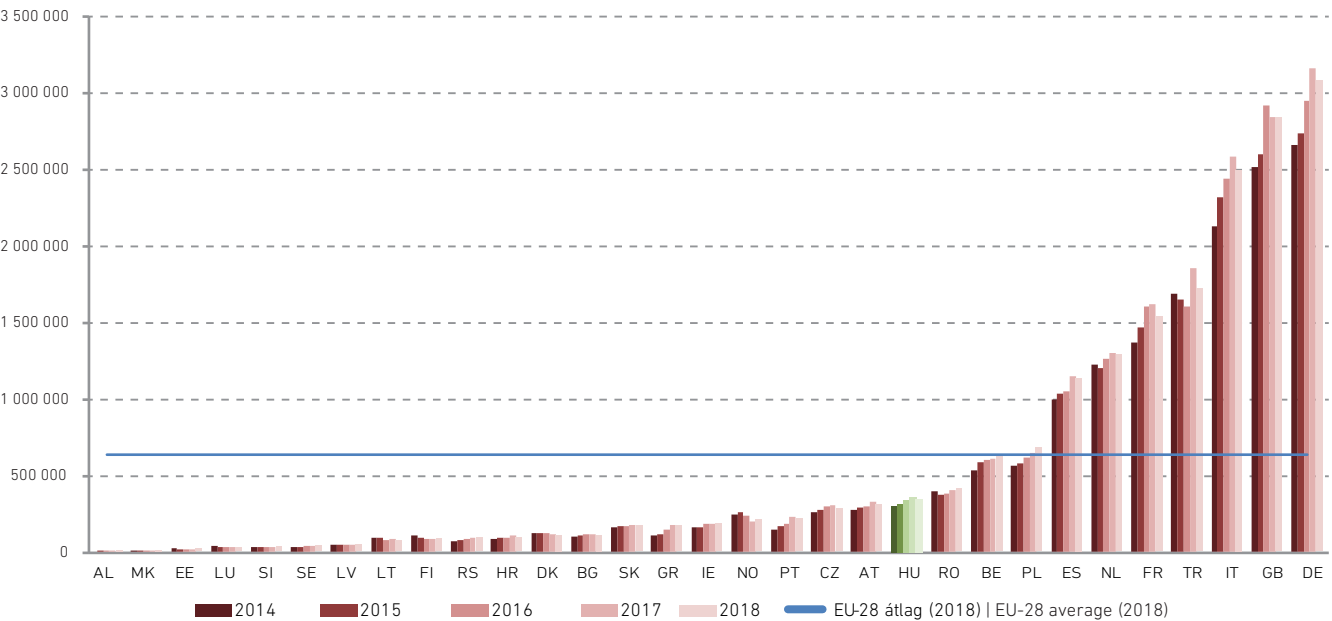
5.2 FÖLD ALATTI FÖLDGÁZTÁROLÓI KAPACITÁSOK EURÓPÁBAN 2019-BEN | UNDER-GROUND NATURAL GAS STORAGE CAPACITIES IN EUROPE IN 2019

	MŰKÖDŐ TÁROLÓK SZÁMA [DB] NUMBER OF OPERATING STORAGES [PCS]	MOBILGÁZTÁROLÓ KAPACITÁS [GWH] MOBILE GAS WORKING CAPACITY [GWH]		
		MŰKÖDŐ IN OPERATION	ÉPÍTÉS ALATT UNDER CONSTRUCTION	TERVEZETT PLANNED
AUSZTRIA AUSTRIA	9,00	92,22	-	-
BELGIUM BELGIUM	1,00	9,00	-	-
BULGÁRIA BULGARIA	1,00	6,27	-	11,42
CSEHORSZÁG CZECH REPUBLIC	4,00	40,52	2,06	-
DÁNIA DENMARK	1,00	10,35	-	-
EGYESÜLT KIRÁLYSÁG UNITED KINGDOM	9,00	16,46	0,38	43,54
FRANCIAORSZÁG FRANCE	7,00	133,11	-	4,10
GÖRÖGORSZÁG GREECE	0,00	-	-	3,86
HOLLANDIA NETHERLANDS	5,00	129,93		0,85
HORVÁTORSZÁG CROATIA	1,00	5,81		0,60
ÍRORSZÁG IRELAND	0,00	-	-	-
LENGYELORSZÁG POLAND	9,00	35,85	1,67	9,00
LETTORSZÁG LATVIA	1,00	24,15	-	-
MAGYARORSZÁG HUNGARY	5,00	67,51	-	-
NÉMETORSZÁG GERMANY	53,00	260,35	-	9,68
OLASZORSZÁG ITALY	2,00	195,00	32,79	40,75
PORTUGÁLIA PORTUGAL	1,00	3,57	-	
ROMÁNIA ROMANIA	7,00	33,59		12,54
SPANYOLORSZÁG SPAIN	4,00	31,98	-	-
SVÉDORSZÁG SWEDEN	1,00	0,10	-	-
SZLOVÁKIA SLOVAKIA	3,00	35,59		3,61
EU-28 ÖSSZESEN EU-28 TOTAL	124,00	1131,36	36,90	139,95
FEHÉROROSZORSZÁG BELARUS	3,00	15,44	5,52	
OROSZORSZÁG RUSSIAN FEDERATION	3,00	23,82		
SZERBIA SERBIA	1,00	4,53		5,54
TÖRÖKORSZÁG TURKEY	3,00	35,02		100,89
UKRAJNA UKRAINE	13,00	333,40		
NEM EU-28 ÖSSZESEN NON EU-28 TOTAL	23,00	412,22	5,52	106,43
EURÓPA ÖSSZESEN TOTAL EUROPE	147,00	1 543,58	42,42	246,38

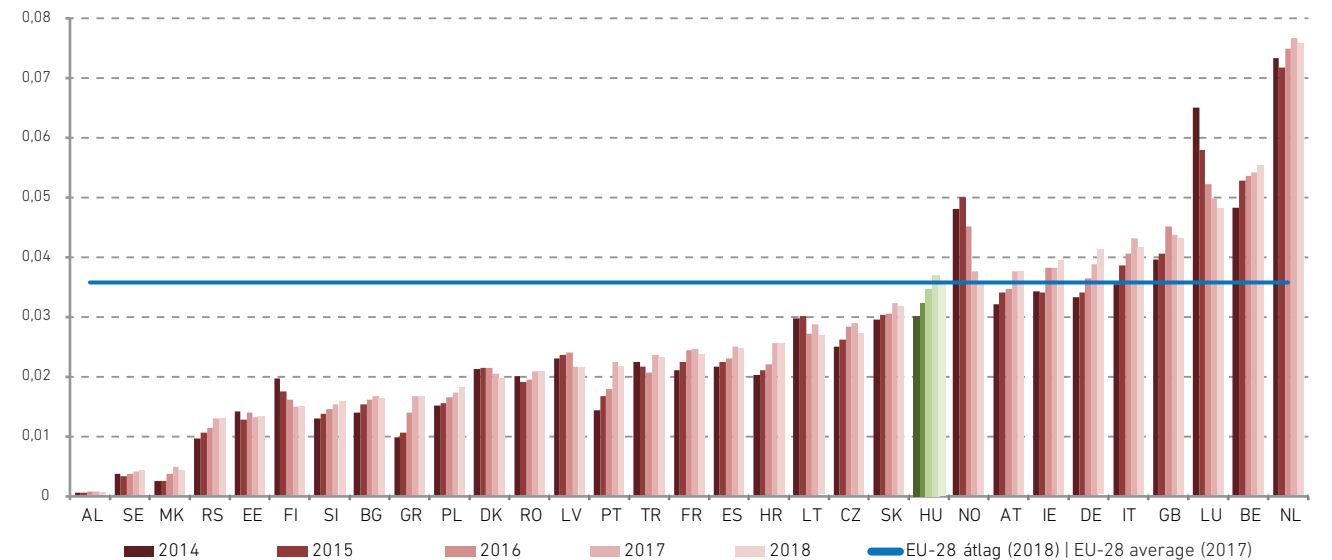
Forrás: Gas Infrastructure Europe - <http://www.gie.eu/index.php/maps-data/gse-storage-map>
Source: Gas Infrastructure Europe - <http://www.gie.eu/index.php/maps-data/gse-storage-map>

2018. júliusi állapot szerint. | As of July 2018.

5.3A BELFÖLDI BRUTTÓ FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS EURÓPÁBAN [TJ, GCV] | GROSS DOMESTIC NATURAL GAS CONSUMPTION IN EUROPE [TJ, GCV]



5.3B EGY FŐRE JUTÓ BELFÖLDI BRUTTÓ FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS EURÓPÁBAN [TJ/FŐ, GCV/FŐ] | GROSS DOMESTIC NATURAL GAS CONSUMPTION IN EUROPE PER CAPITA [TJ/CAPITA, GCV/CAPITA]



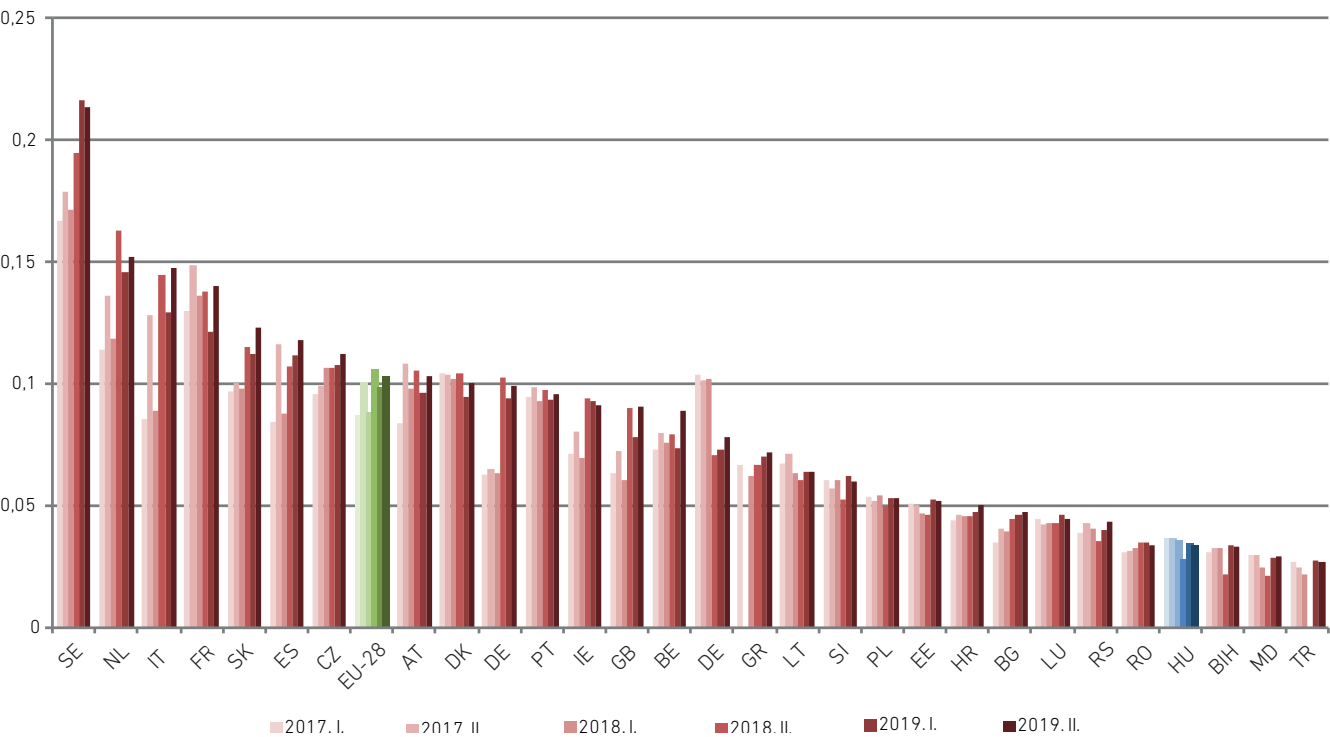
5.4 PRIMER FÖLDGÁZFELHASZNÁLÁS ARÁNYA AZ ORSZÁGOS PRIMERENERGIA-FELHASZNÁLÁSBÓL EURÓPÁBAN | SHARE OF PRIMARY NATURAL GAS CONSUMPTION IN THE NATIONAL PRIMARY ENERGY CONSUMPTION IN EUROPE

	2014	2015	2016	2017	2018
EU-28	21,3%	21,8%	23,2%	23,8%	23,6%
AUSZTRIA AUSTRIA	19,6%	20,5%	21,1%	22,6%	21,8%
BELGIUM BELGIUM	23,6%	26,0%	25,2%	25,6%	27,1%
BULGÁRIA BULGARIA	13,2%	13,9%	14,7%	14,6%	13,8%
CSEHORSZÁG CZECH REPUBLIC	14,7%	15,3%	16,7%	16,6%	15,7%
DÁNIA DENMARK	16,1%	16,4%	16,1%	15,1%	14,6%
EGYESÜLT KIRÁLYSÁG UNITED KINGDOM	32,0%	32,3%	36,9%	36,6%	36,6%
ÉSZTORSZÁG ESTONIA	7,5%	7,2%	7,1%	7,0%	6,6%
FINNORSZÁG FINLAND	7,3%	6,9%	6,1%	5,7%	6,2%
FRANCIAORSZÁG FRANCE	12,7%	13,5%	15,0%	15,0%	14,4%
GÖRÖGORSZÁG GREECE	10,4%	11,2%	14,9%	17,3%	17,3%
HOLLANDIA NETHERLANDS	38,8%	37,6%	38,6%	39,5%	39,4%
HORVÁTORSZÁG CROATIA	24,8%	24,5%	25,3%	28,1%	26,4%
ÍRORSZÁG IRELAND	27,7%	26,6%	28,5%	29,4%	30,3%
LENGYELORSZÁG POLAND	14,2%	14,4%	14,6%	14,7%	15,1%
LETTORSZÁG LATVIA	24,3%	25,1%	25,3%	21,8%	24,4%
LITVÁNIA LITHUANIA	30,5%	29,9%	26,0%	26,1%	22,8%
LUXEMBURG LUXEMBOURG	20,0%	18,4%	16,9%	16,0%	15,2%
MAGYARORSZÁG HUNGARY	29,3%	29,7%	31,4%	32,0%	31,0%
NÉMETORSZÁG GERMANY	20,2%	20,6%	22,0%	23,4%	23,4%
OLASZORSZÁG ITALY	33,8%	35,5%	37,6%	38,6%	37,9%
PORTUGÁLIA PORTUGAL	15,7%	17,6%	18,9%	22,6%	209,8%
ROMÁNIA ROMANIA	29,6%	28,0%	28,4%	28,8%	29,6%
SPANYOLORSZÁG SPAIN	19,9%	19,9%	20,1%	20,8%	20,7%
SVÉDORSZÁG SWEDEN	1,6%	1,5%	1,6%	1,8%	2,0%
SZLOVÁKIA SLOVAKIA	23,9%	23,9%	23,8%	24,0%	23,9%
SZLOVÉNIA SLOVENIA	9,6%	10,3%	10,6%	10,9%	10,6%
EGYÉB, NEM EU-TAGÁLLAMOK ADATAI DATA OF OTHER, NON-EU COUNTRIES					
ALBÁNIA ALBANIA	1,1%	1,2%	1,6%	1,6%	1,5%
MACEDÓNIA FORMER YUGOSLAV REPUBLIC OF MACEDONIA	4,1%	4,2%	6,5%	8,2%	8,1%
NORVÉGIA NORWAY	19,8%	20,4%	19,6%	15,2%	17,5%
SZERBIA SERBIA	12,0%	11,8%	12,3%	13,4%	13,7%
TÖRÖKORSZÁG TURKEY	32,9%	29,8%	27,4%	29,4%	27,7%
UKRAJNA UKRAINE	31,9%	28,3%	27,3%	27,5%	27,3%

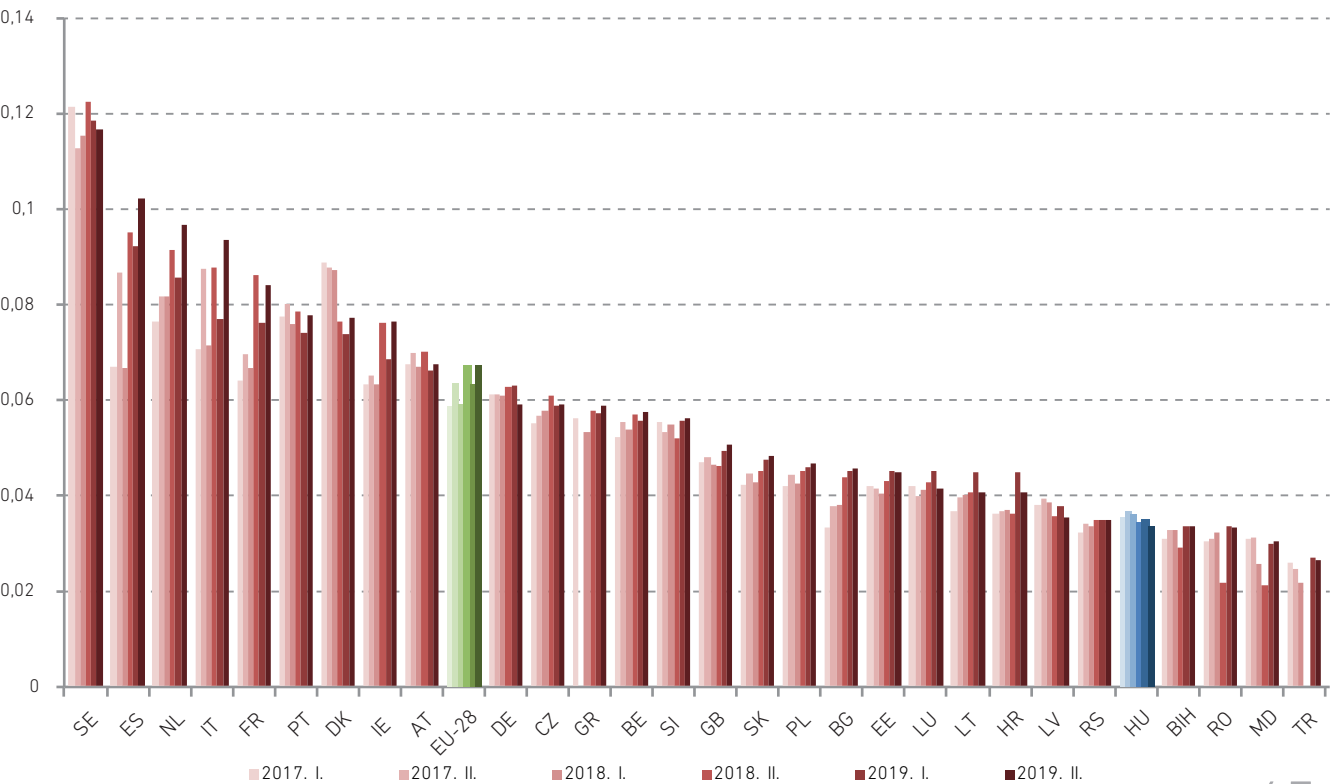
Az adatok az előző évi kiadványhoz képest pontosításra kerültek. | The data has been revised since the previous edition of the publication.
Nem tartalmazza azon EU-tagállamok adatait, melyekben nincs belföldi földgázfelhasználás: Ciprus, Málta. | Does not contain the data of the EU countries that have no domestic consumption of natural gas: Cyprus, Malta.
Forrás: Eurostat | Source: EUROSTAT

5.5 LAKOSSÁGI FOGYASZTÓK ÁTLAGOS FÖLDGÁZÁRAI EURÓPÁBAN ÉVES FELHASZNÁLÁS SZERINT | AVERAGE HOUSEHOLD CONSUMER NATURAL GAS PRICES IN EUROPE BY ANNUAL CONSUMPTION

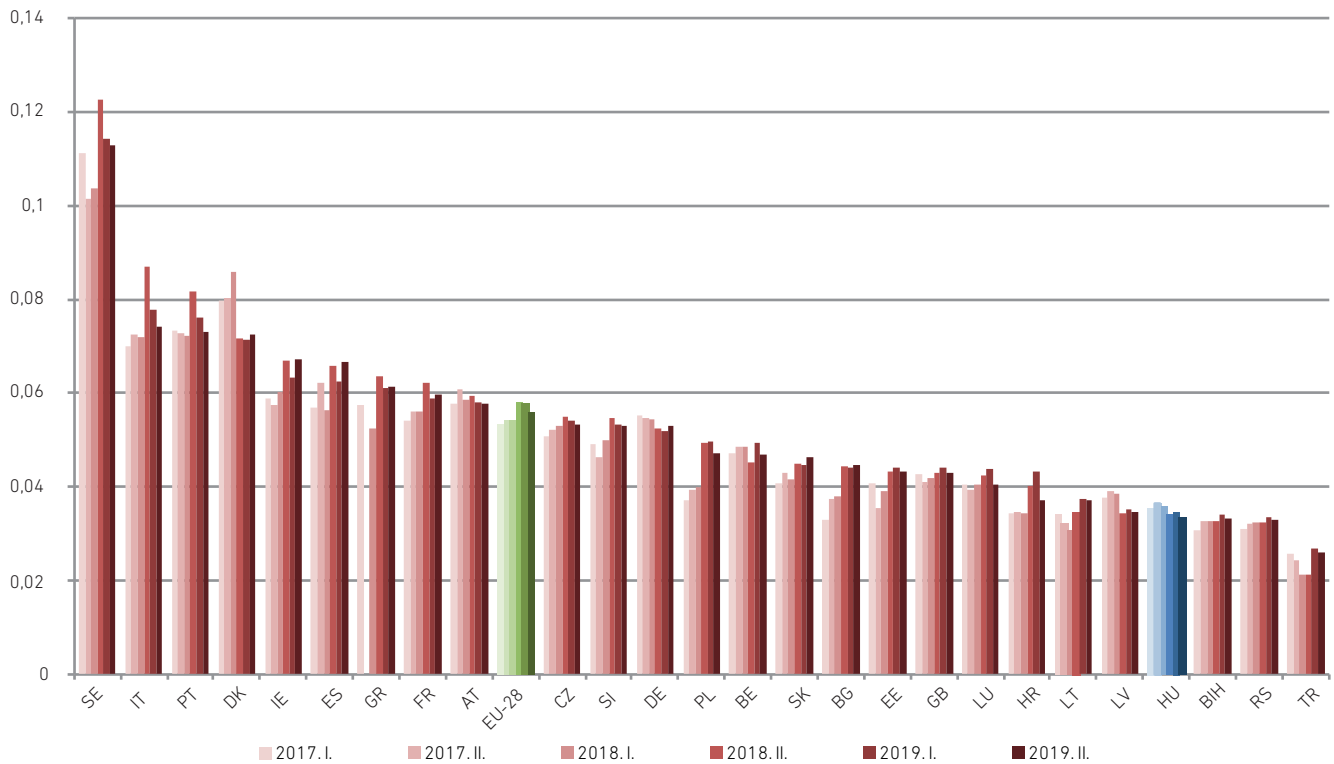
5.5A 20 GJ/ÉV FOGYASZTÁS ALATT [EUR/KWH] | UNDER 20 GJ/YEAR CONSUMPTION [EUR/KWH]



5.5B 20–200 GJ/ÉV FOGYASZTÁS KÖZÖTT [EUR/KWH] | BETWEEN 20-200 GJ/YEAR CONSUMPTION [EUR/KWH]



5.5C 200 GJ/ÉV FOGYASZTÁS FELETT [EUR/KWH] | ABOVE 200 GJ/YEAR CONSUMPTION [EUR/KWH]



Az ábra adatait pontosították az előző évi kiadványához képest. Az országek kódok 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.

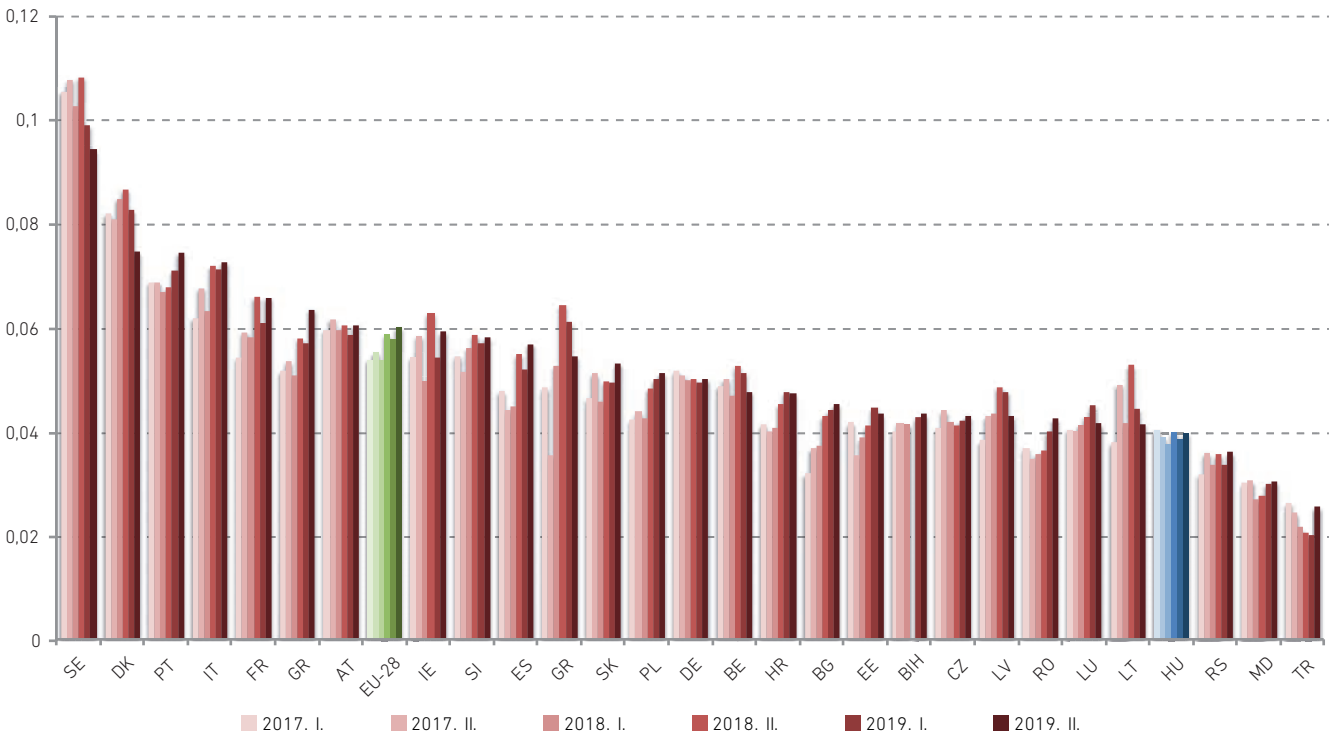
Nem tartalmazza a következő EU-tagállamok adatait: Ciprus, Finnország, Málta. | Does not contain the data of the following EU countries: Cyprus, Finland, Malta.

Áfával és minden egyéb adóval együtt. | With VAT and other taxes.

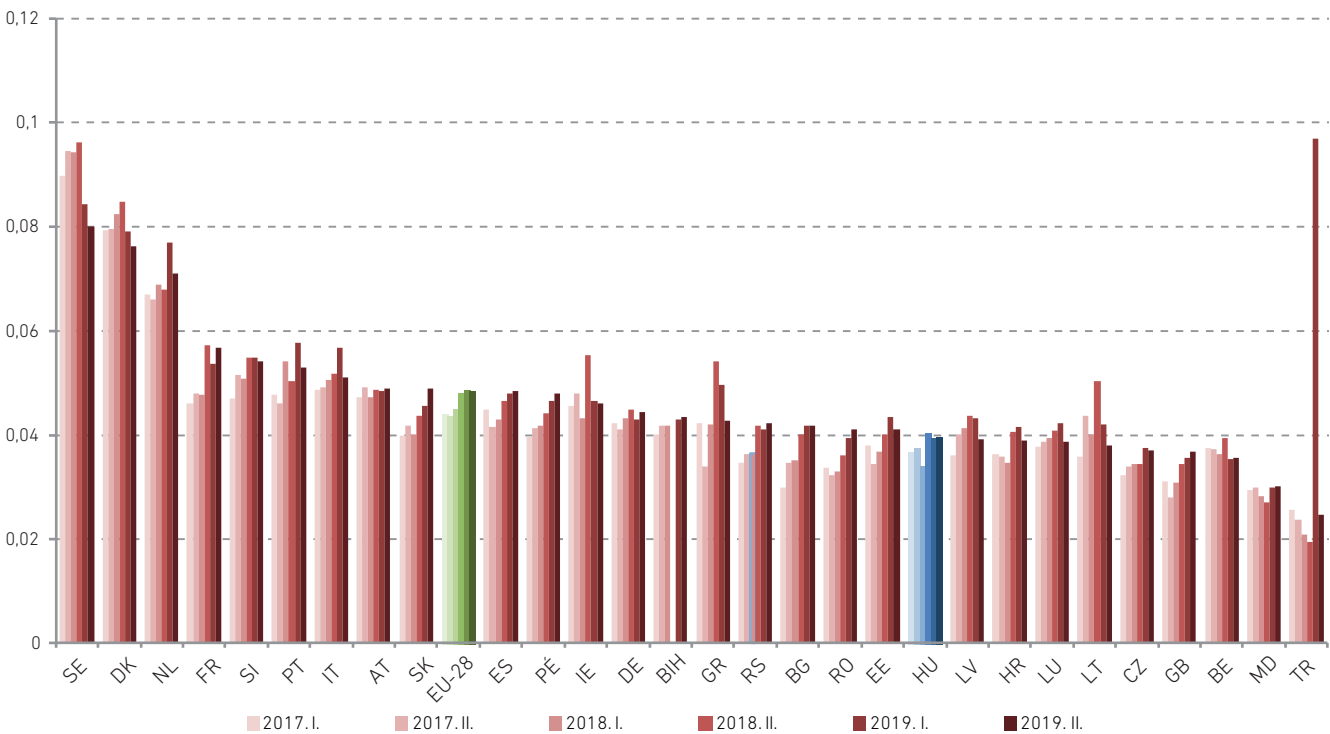


5.6 IPARI FOGYASZTÓK ÁTLAGOS FÖLDGÁZÁRAI EURÓPÁBAN ÉVES FELHASZNÁLÁS SZERINT | AVERAGE INDUSTRIAL CONSUMER NATURAL GAS PRICES IN EUROPE BY ANNUAL CONSUMPTION

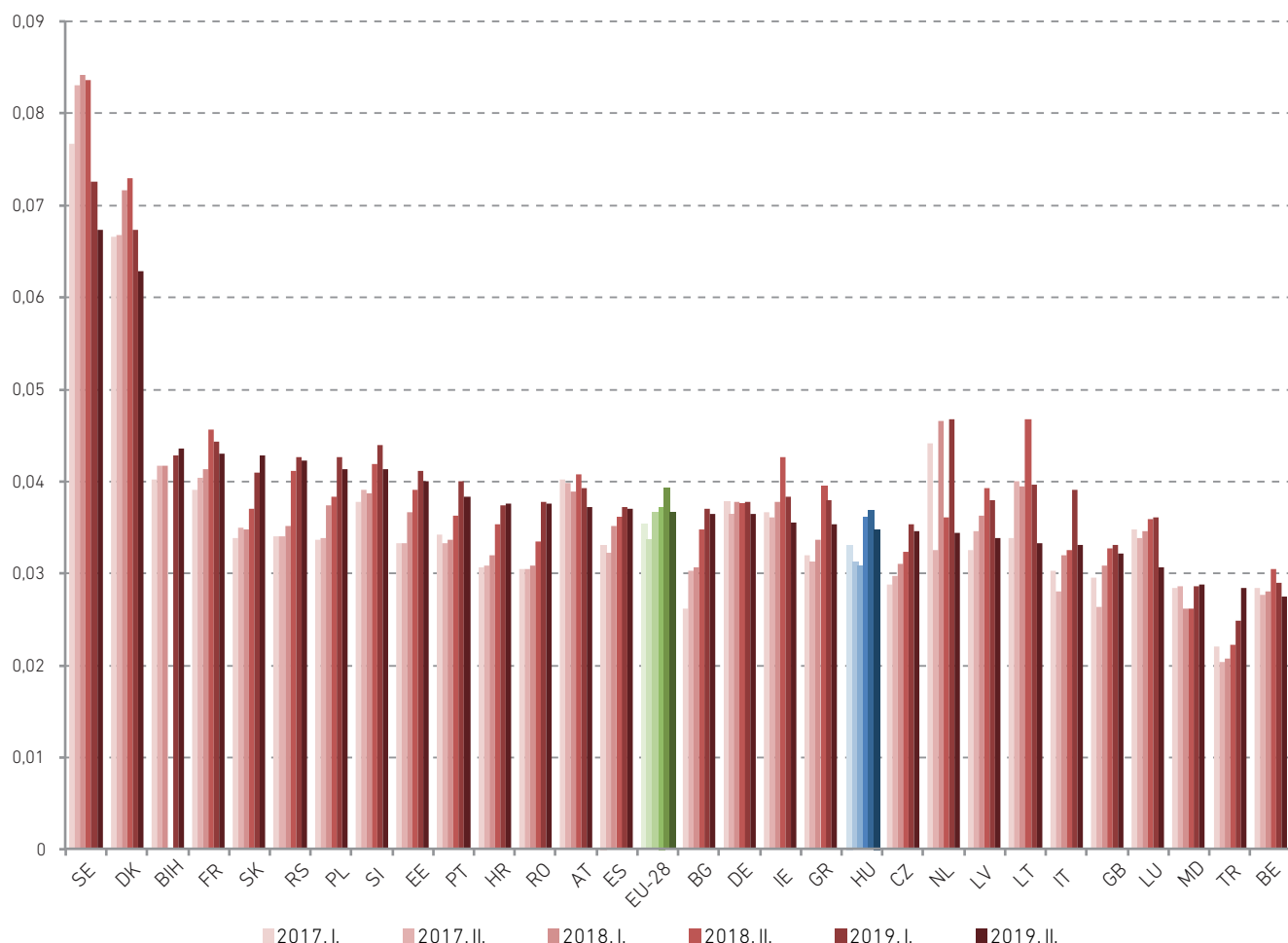
5.6A 1 000 GJ/ÉV FOGYASZTÁS ALATT [EUR/KWH] | UNDER 1 000 GJ/YEAR CONSUMPTION [EUR/KWH]



5.6B 1000–10 000 GJ/ÉV FOGYASZTÁS KÖZÖTT [EUR/KWH] | BETWEEN 1 000 - 10 000 GJ/YEAR CONSUMPTION [EUR/KWH]



5.6C 10 000–100 000 GJ/ÉV FOGYASZTÁS KÖZÖTT [EUR/KWH] | BETWEEN 10 000 - 100 000 GJ/YEAR CONSUMPTION [EUR/KWH]



Az ábra adatait pontosították az előző évi kiadványéhoz képest. Az országekódek 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 other, non EU-28 European 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.

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

