



PannErgy Nyrt.

NEGYEDÉVES TERMELÉSI JELENTÉS
2020. IV. negyedévének időszaka

és

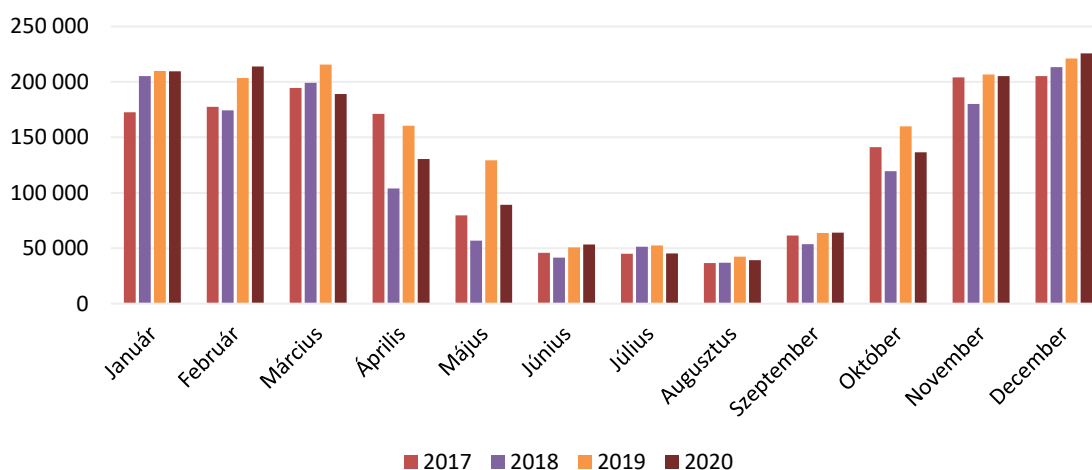
2021. évi EBITDA terv

2021. január 15.

Bevezető

A PannErgy Nyrt. zöld energia termelését és hasznosítását bemutatva negyedévenként termelési jelentést publikál. A Társaság jelentésében beszámol a meghatározó geotermikus energia termelő rendszereinek tárgyidőszakban elért zöldhőértékesítési adatairól és egyéb hasznos információkról. A negyedik negyedévek termelési jelentései rendre kiegészülnek a soron következő évre vonatkozó negyedéves bontású előzetes hőmennyiség értékesítési tervvel és az éves előzetes EBITDA terv publikációjával, melyek értékei a Társaság éves rendes közgyűlésén megerősítésre vagy szükség esetén pontosításra kerülnek.

I. Konszolidált termelési információk



1. ábra

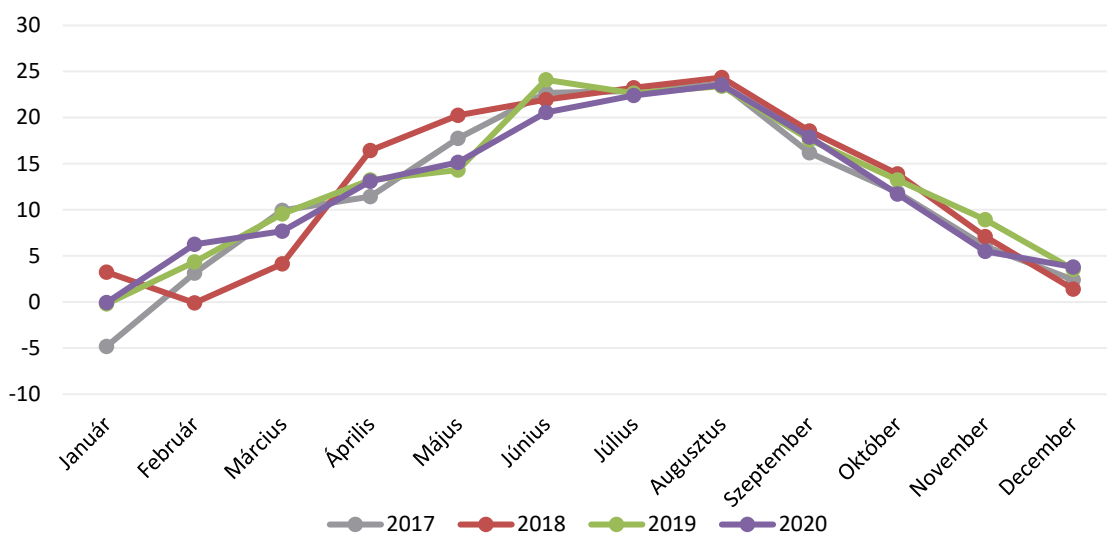
Értékesített konszolidált hőmennyiség GJ-ban

A grafikon a miskolci, győri, szentlőrinci és berekfürdői projektek összesített értékesített hőmennyiségét tartalmazza havi bontásban

	2017	2018	2019	2020	2020 TERV	2021 TERV
Január	172 758	205 199	209 999	209 678		
Február	177 533	174 300	203 484	213 855		
Március	194 634	199 090	215 693	189 195		
1. negyedév	544 925	578 589	629 176	612 728	621 403	660 769
Április	171 294	104 033	160 548	130 407		
Május	79 700	56 758	129 300	89 190		
Június	45 936	41 641	50 780	53 394		
2. negyedév	296 930	202 432	340 628	272 991	247 988	290 438
Július	44 865	51 247	52 406	45 297		
Augusztus	36 709	36 794	42 415	39 205		
Szeptember	61 502	53 650	63 731	64 096		
3. negyedév	143 076	141 691	158 552	148 598	164 526	160 683
Október	141 270	119 652	159 888	136 460		
November	204 045	180 263	206 686	205 417		
December	205 251	213 267	221 248	225 688		
4. negyedév	550 566	513 182	587 822	567 565	612 739	620 679
ÉV ÖSSZESEN	1 535 497	1 435 894	1 716 178	1 601 882	1 646 656	1 732 569

2. ábra

Értékesített konszolidált hőmennyiség táblázatos formában GJ-ban



3. ábra

Átlaghőmérsékletek alakulása a 2017 - 2020. években

A fűtési időszakban 2 - 8 °C fok külső hőmérséklet tartományban ideális a napi geotermikus hőértékesítés, azon belül is akkor, ha a napi minimum és maximum hőmérséklet között minél kisebb az eltérés. A napi átlaghőmérsékletek havi átlaga a tárgyalt időszakban a 2019-es hasonló időszakhoz viszonyítva lényegében hasonló vállalatcsoport szintű fűtési potenciált képviselt.

A 2020. negyedik negyedéves hőértékesítési adatokat összehasonlítva a historikus évek azonos időszaki adataival megállapítható, hogy a Társaság a tárgyalt időszakban átlagos hőértékesítést realizált, míg a tervezett negyedéves hőértékesítéstől mintegy 7,4%-kal elmaradt. Az elmaradás oka elsősorban az alábbiakban részletezett év közbeni kapacitásbővítő beruházások elhúzóódása, továbbá nem tervezett javítási munkálatok.

2020-ban a Győri Geotermikus Projekt esetében több fejlesztés történt, amely nagyobb részben 2021-ben fogja eredménytermelő hatását éreztetni. Ezek közül kiemelendő:

- távhőszolgáltató felé nagyobb átmenő kapacitású hőcserélőpark és ehhez kapcsolódó gépészeti fejlesztés, melynek eredményeként 13-16 TJ többlet hőbeadás lehetséges éves szinten (kapacitásbővítés belépése 2020. szeptember);
- kútszivattyús termelő kút kapacitásbővítő beruházásának (bővítés belépése 2020. november közepe) és mindkét termelő kút előremenő hőmérsékletének 1 C°, illetve 2 C° hőmérséklettel történő emelésének (entalpia növelés belépése 2021. eleje) köszönhetően, 50-60 TJ többlet hőbeadás lehetséges éves szinten a teljes rendszeren.

2020-ban a Miskolci Geotermikus Projekt esetében több fejlesztés történt, amely már 2020-ban éreztette hatását. Ezek közül kiemelendő:

- Termelő kutak melletti gépészeti rendszer átalakításával a villamos energia fogyasztás fajlagos csökkentése, elsősorban a fűtési idényen kívüli időszakban (üzembe állás 2020. január);

- Egyik termelő kút hőcserélőjének átalításával a hőcserélőn történő hőmérsékletesés csökkentés, amely mintegy 5-8 TJ többlet hőenergia átvitelt jelent éves szinten (üzembe állás 2020. október).

A Magyar Közlöny 2020. évi 215. számában megjelent 32/2020. (IX. 30.) ITM rendeletében az Innovációs és Technológiai Miniszter kihirdette a PannErgy távhőárszabályozása alá tartozó leányvállalatait is érintő 2020. október 1-től érvényes, hatósági távhőtermelői hődíjait (értékesítői hődíj) az alábbiak szerint:

érvényesség:	2020. szeptember 30-ig	2020. október 1-től
Szentlőrinci Geotermia Zrt.	3 654 Ft/GJ	3 654 Ft/GJ
Miskolci Geotermia Zrt.	2 695 Ft/GJ	2 626 Ft/GJ
KUALA Kft.	2 695 Ft/GJ	2 626 Ft/GJ
Arrabona Koncessziós Kft.	3 204 Ft/GJ	3 204 Ft/GJ

A hatósági távhődíjak a miskolci tagvállalatok esetében 2,6%-kal csökkentek, míg az egyéb projektek esetében nem változtak.

A Társaság a 2019. üzleti évet lezáró éves rendes közgyűlése előterjesztéseinek részeként publikált aktualizált 2020. évi tervezett értékesítési kumulált hőmennyiségtől (fenti 2. ábra) kis mértékben, 2,7%-kal elmaradt. Azonban részben a korábban részletezett kapacitásbővítő és hatékonyság növelő beruházások 2020-ra vonatkozó javító hatásának köszönhetően, a szintén publikált éves 2 530 – 2 600 millió forintos **EBITDA célkitűzést** a Társaság ez előzetes adatok feldolgozása alapján elérte, sőt felső határát **pár százalékkal meghaladhatja**.

II. 2021. évi EBITDA előrejelzés

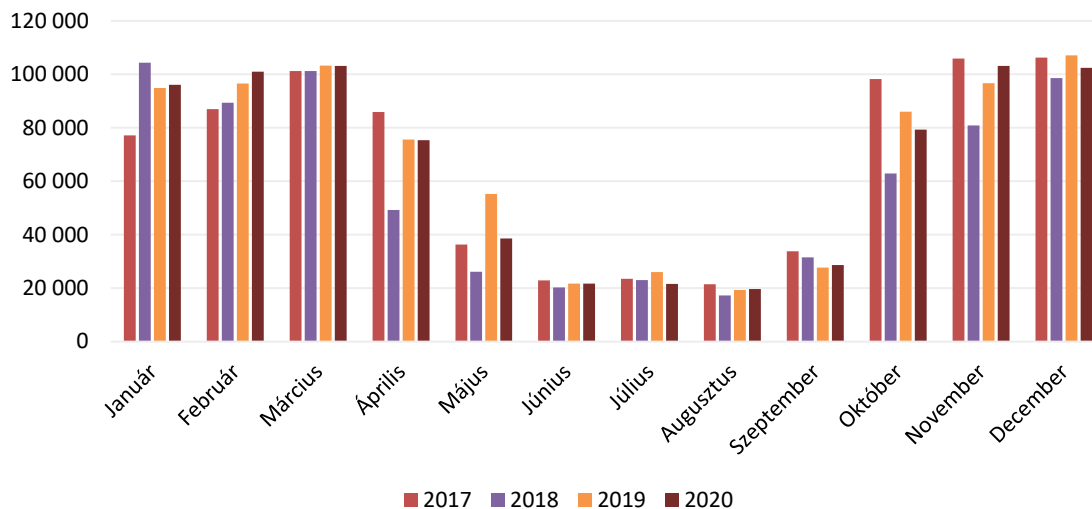
A Társaság vezetése a 2021. üzleti évre vonatkozóan 2 800 - 2 880 mFt konszolidált IFRS szerinti előzetes EBITDA terv tartományt határozott meg. A tervhez rendelt negyedéves hőmennyiség értékesítési terv volumeneket a 2. ábra táblázata tartalmazza.

A fenti 2021-es terv EBITDA tartomány mintegy 11%-os bővülést képvisel a bázisidőszak céltartományához képest, elsősorban a korábban részletezett kapacitásbővítő és hatékonyság növelő beruházások egész évben érvényesülő hatása miatt.

III. Jelentősebb projektek

Miskolci Geotermikus Projekt

(Miskolci Geotermia Zrt., Kuala Kft.)



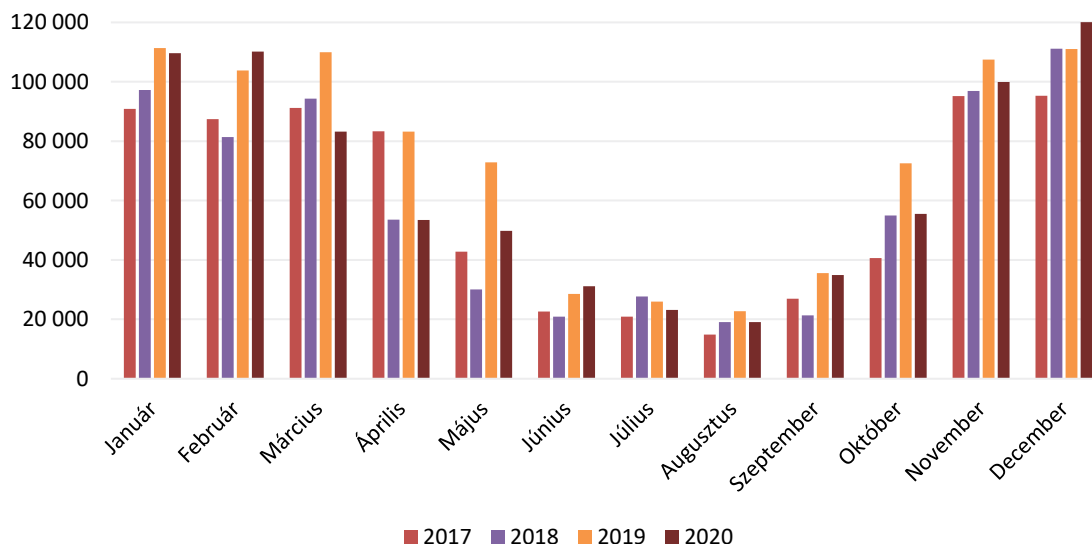
4. ábra

Értékesített hőmennyiség Miskolcon GJ-ban

A Miskolci Geotermikus Rendszer 2020. év negyedik negyedévében összesen 284 890 GJ hőenergiát értékesített, ami 1,7%-kal alacsonyabb a 2019. év hasonló időszakában elért hőértékesítéshez képest.

Győri Geotermikus Projektek

(DD Energy Kft., Arrabona Koncessziós Kft.)



5. ábra

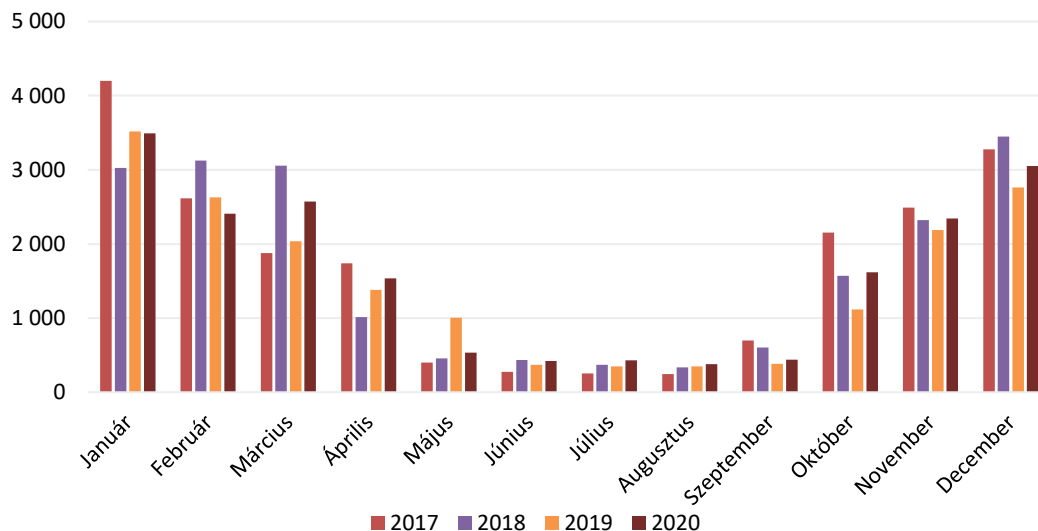
Értékesített hőmennyiség Győrben GJ-ban

A Győri Geotermikus Rendszer 2020. negyedik negyedévében összesen 275 528 GJ hőenergiát értékesített, ami 5,3 %-kal alacsonyabb a 2019. negyedik negyedévéhez képest. Az elmaradás oka elsősorban a korábbiakban bemutatott kapacitásbővítő beruházások elhúzódása, továbbá

nem tervezett javítási munkálatok. A győri távhőszolgáltató Győr-Szol Zrt., október 1-én megkezdte szakaszosan a távfűtést, melyet pár nap után a javuló időjárás okán átmenetileg leállított.

Szentlőrinci Geotermikus Létesítmény

(Szentlőrinci Geotermia Zrt.)



6. ábra

Értékesített hőmennyiség Szentlőrincen GJ-ban

Szentlőrincen az értékesített hőmennyiség 16%-kal több volt a bázis időszakénál, mennyisége 7 011 GJ volt. A Szentlőrinci Geotermikus Létesítmény a helyi távhőrendszer hőigényét önállóan és teljes mértékben fedezi, így a geotermikus hőbeadás időjárás érzékenysége a komplex hőforrású távhőrendszerekéhez képest lényegesen nagyobb.

IV. Egyebek

PannErgy a klímaváltozás megakadályozásának szolgálatában

Magyarország hasonlóan a globális erőfeszítésekhez, a klímaváltozás megakadályozása ellen aktívan fel kíván lépni, melynek meghatározó energia iparági cselekvési terve a 2020. januárjában megjelent új Nemzeti Energiastratégia ("NES") ami a 2011-es hasonló stratégiát váltja fel. A NES bemutatja a magyar energiaszektor jövőjét a 2030-ig terjedő időszakra, egyben kitekintést adva az azt követő további tíz évre. A NES figyelembe veszi az Európai Unió azon elvárását, miszerint 2050-re összességében klímasemleges gazdasággal kell rendelkezzenek tagországai.

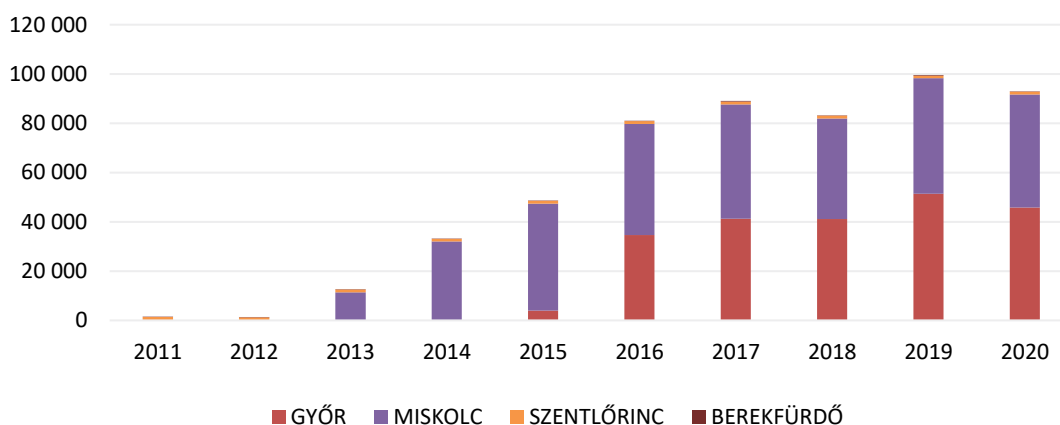
A NES elkötelezett a dekarbonizáció mellett, meghatározó teret adva a zöld- ill. egyéb kibocsátásmentes energiatermelés további térnyerésének. A PannErgy által képviselt geotermikus energiatermelés szempontjából kiemelendő NES célok:

- Magyarország gázfogyasztásának, így egyben energiainport függőségének csökkentése;
- a fűtés terén a távhőrendszerek előnyben részesítése;
- távhőrendszerekben a földgáz eredet részarányának 50% alá csökkentése;

- távhőrendszerekben a geotermikus források és a települési hulladékok hasznosításának emelése, Zöld Távhő Program végrehajtása.

Átfogó számszerűsített célként az került megfogalmazásra, hogy a 2017-es 13,3%-ról a bruttó végsőenergia-felhasználáson belül, minimum 21%-ra nőjön 2030-ra a megújuló energiaforrások használatának részaránya (ezzel kb. 40%-kal csökken az üvegházhatású gázok kibocsátása 1990-es szinthez képest).

A PannErgy Csoport projektjei a 7. ábrán feltüntetett üvegházhatású CO₂ gázkibocsátás csökkenéssel járultak hozzá az élhetőbb környezet megőrzéséhez és a klímaváltozás elleni harchoz. Ennek becsült értéke a tárgyidőszakban 15 835 tonna, míg a teljes üvegházhatású gázok eddigi becsült megtakarítása 510 410 tonna volt a PannErgy Csoport által.



7. ábra

PannErgy Csoport projektek üvegházhatású CO₂ kibocsátás csökkentése

A klímaváltozás hatása a PannErgy hőpiacaira

Az éghajlatváltozás hazai, egyik jól érzékelhető hatása, az időjárási viszonyok - így a környezeti hőmérséklet - folyamatosan hektikus és szélsőséges változékonysága, valamint a Magyarországra historikusan jellemző hideg, stabilan fagypont alatti téli hónapok átlagos hőmérsékletének markánsan fagypont feletti tartományba való emelkedése. A geotermikus hőtermelés kibocsátására ezek a változások várhatóan nem hatnak kedvezőtlenül, sőt több év átlagában a távhőrendszerekbe való betáplálására kedvezőek a kilátások. Ennek oka - ahogy a jelentésben megtalálható -, hogy a fűtési időszakban 2-8 °C fok közötti külső hőmérséklet tartományban ideális a napi geotermikus hőértékesítés. Ezzel összhangban az átmeneti évszakok esetleges hőigény csökkenését az enyhülő téli időszakok potenciáljának növekedése kompenzálhatja, sőt meghaladhatja.

A PannErgy Csoport által kiszolgált nagy távhőrendszerek energiaigénye lényegesen meghaladja a beadható geotermikus energia nagyságát, így a náluk esetlegesen jelentkező klímaváltozásból származó hőigényváltozások a PannErgy-re a Társaság meglátása szerint nincsenek és nem lesznek trendszerűen érezhető negatív hatással.

A PannErgy elsődleges célja a jelenleg kihasznált feletti jelentős szabad hőkapacitásainak hasznosítása, amelyek hatása tovább csökkenti a környezeti hőmérsékleti változásokkal szembeni érzékenységet. A szabad hőkapacitások kihasználásának főbb lehetséges területei:

- meglévő ügyfelekkel energiahatékonysági és optimalizációs projektek elvégzése;
- hidegenergia projektek – az úgynevezett „nyári” hő hasznosítására;
- új ügyfelek távhőrendszeren keresztül közvetett, vagy a geotermikus rendszerekhez közvetlen csatlakoztatása mind primer, avagy szekunder (visszatérő) ágon;
- hőtermelői hatások javító műszaki, energetikai és K+F projektek.

PannErgy Nyrt.