



Raforkuvísar Orkustofnunar

Janúar 2024

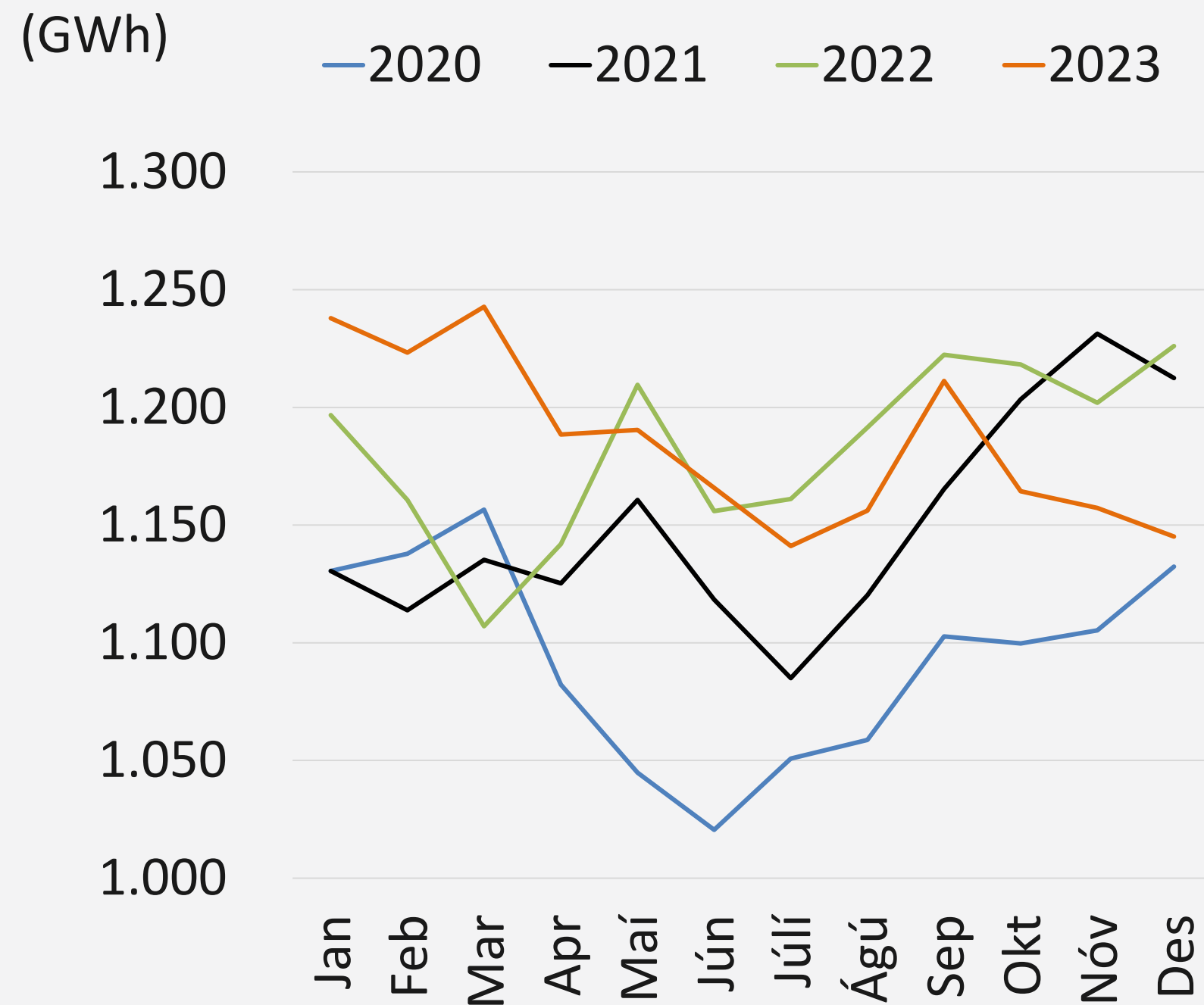
Samantekt janúar 2024

Vinnsla	Vinnsla á 4. ársfj. 2023 er lægri en undanfarin tvö ár.
Heildsöluverð	Heildsöluverð fór hækkandi frá des. 2021 með hærri nýtingu vinnslugetu en lækkar aftur nú í janúar m.v. fyrri ár sem gefur vísbendingu um bætt markaðsjafnvægi.
Stórnotkun	Ársnotkun jókst um 1.350 GWh sl. sjö ár, þar af 950 GWh í gagnaver.
Almenn notkun	Ársnotkun jókst um 230 GWh sl. fimm ár, þar af 90 GWh í orkuskipti.
Veðurfar	Kaldir janúar og mars mánuðir árið 2023 juku forgangsorkunotkun samanlagt um 45 GWh.
Önnur notkun	Flutningstöp Landsnets á 4. ársfj. 2023 jukust um 25 GWh.
Flutningur	Flutningur frá norðausturlandi til suðvesturs er áfram umfram flutningsgetu á álagstímum.

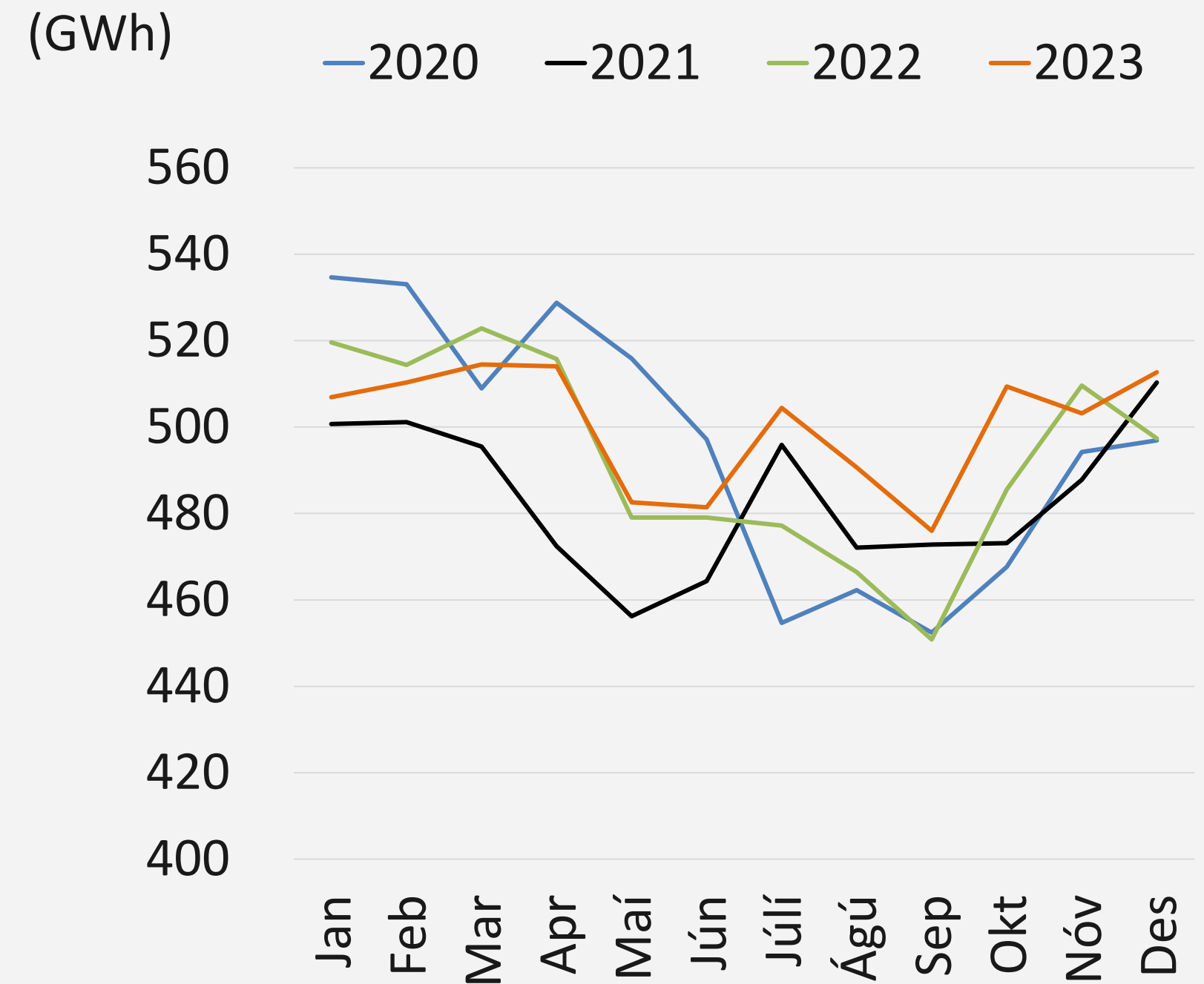


Vinnsla

Vatnsorka



Jarðhiti



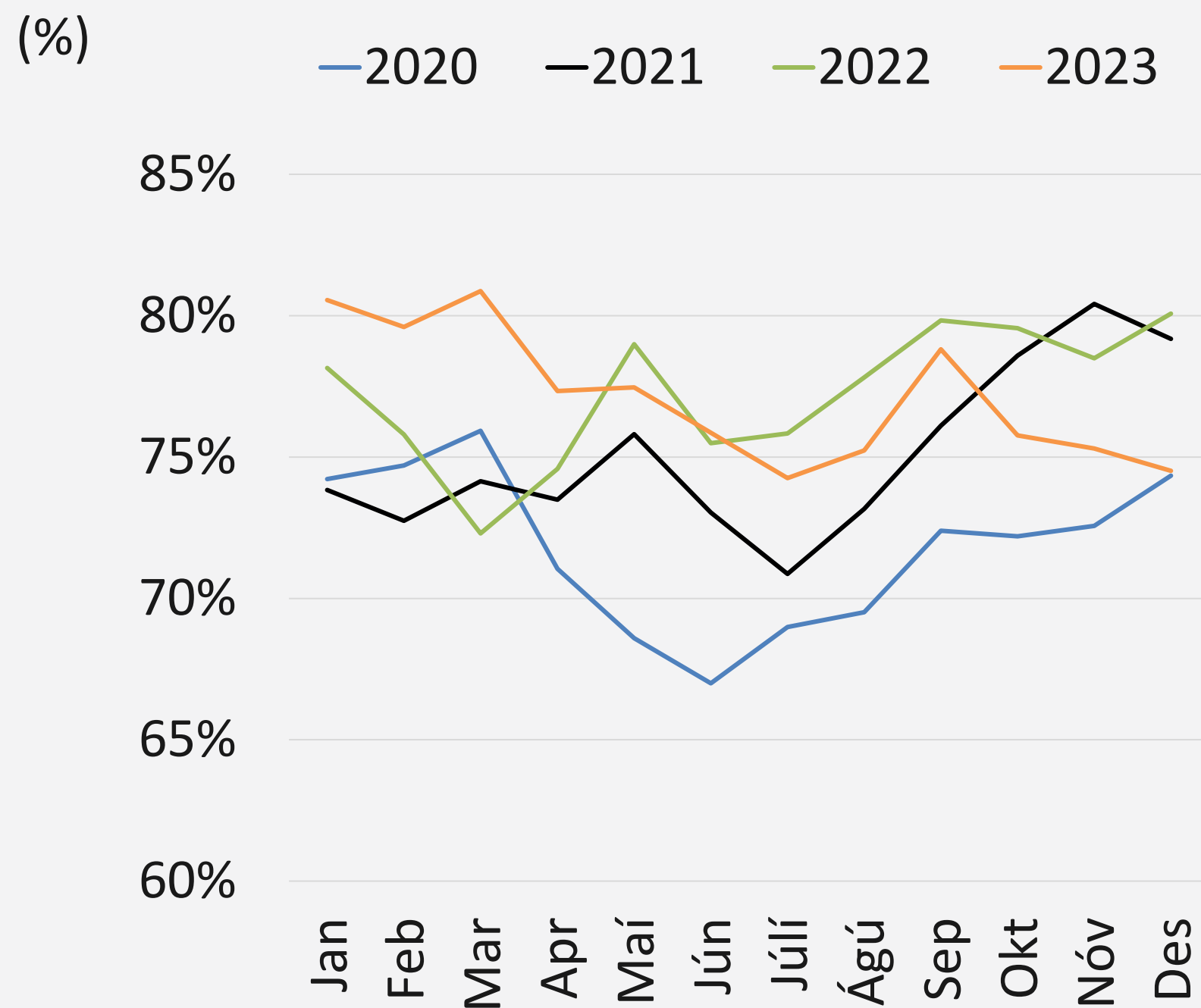
Samanlögð raforkuframleiðsla allra vatnsafls- og jarðhitavirkjana

Ath: 1. GWh er gígavattstundir. 1 TWh er 1.000 GWh, 1 GWh er 1.000 MWh og 1 MWh er 1.000 kWh. 2. Leiðrétt fyrir dagafjölda.

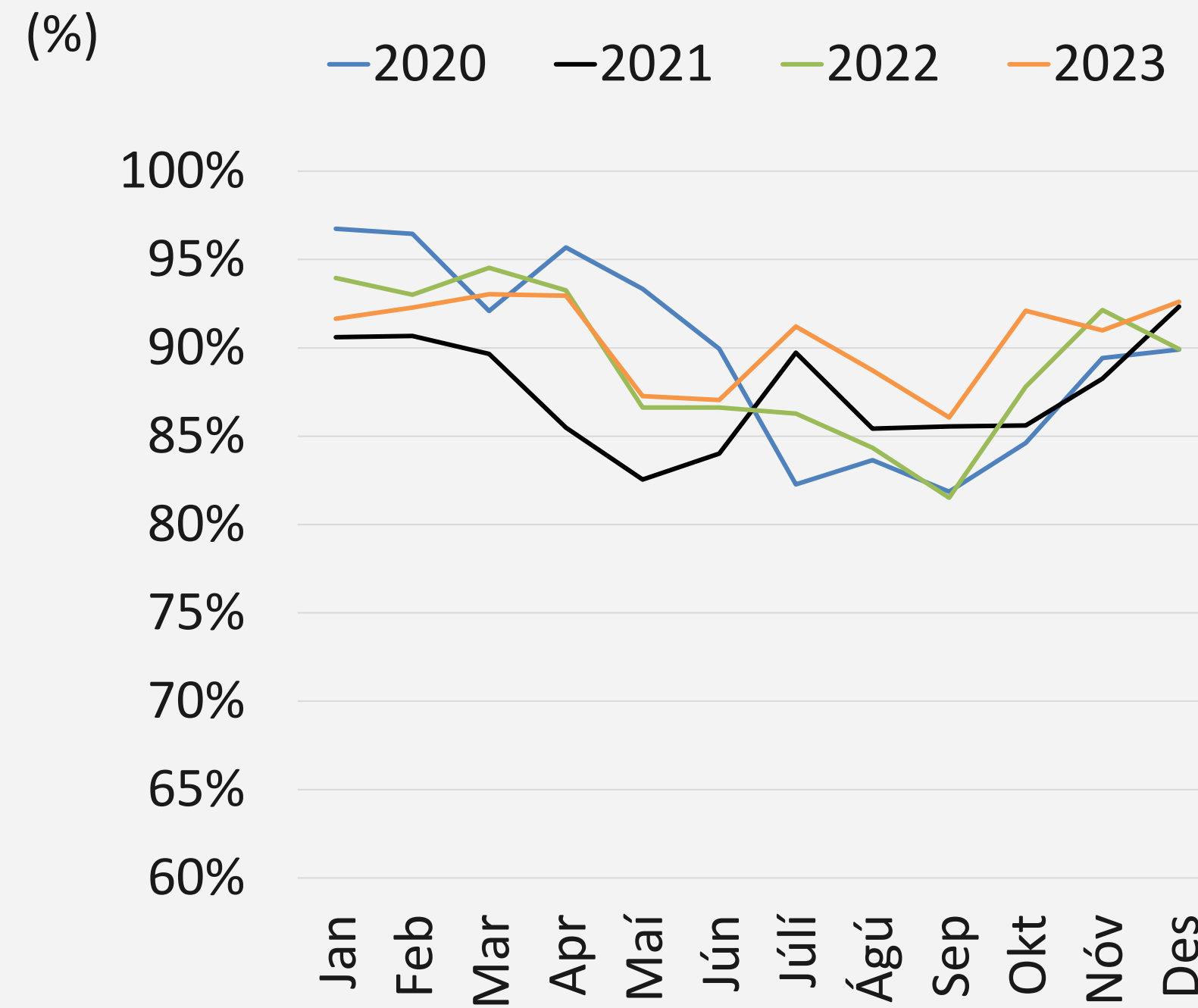


Nýting vinnslugetu

Vatnsorka



Jarðhiti

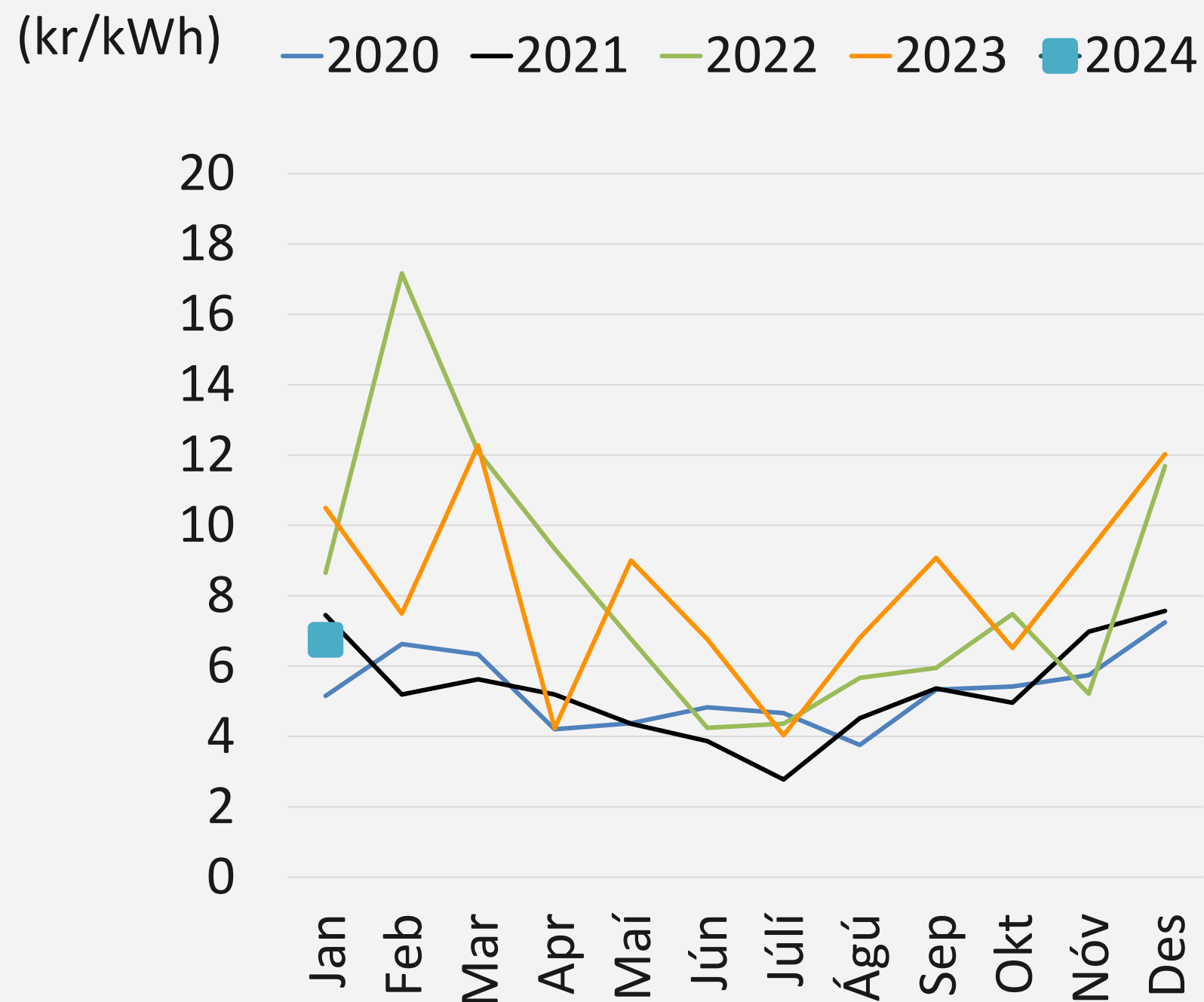


Hlutfall framleiðslu og hámarks framleiðslugetu allra vatnsafls- og jarðhita virkjana

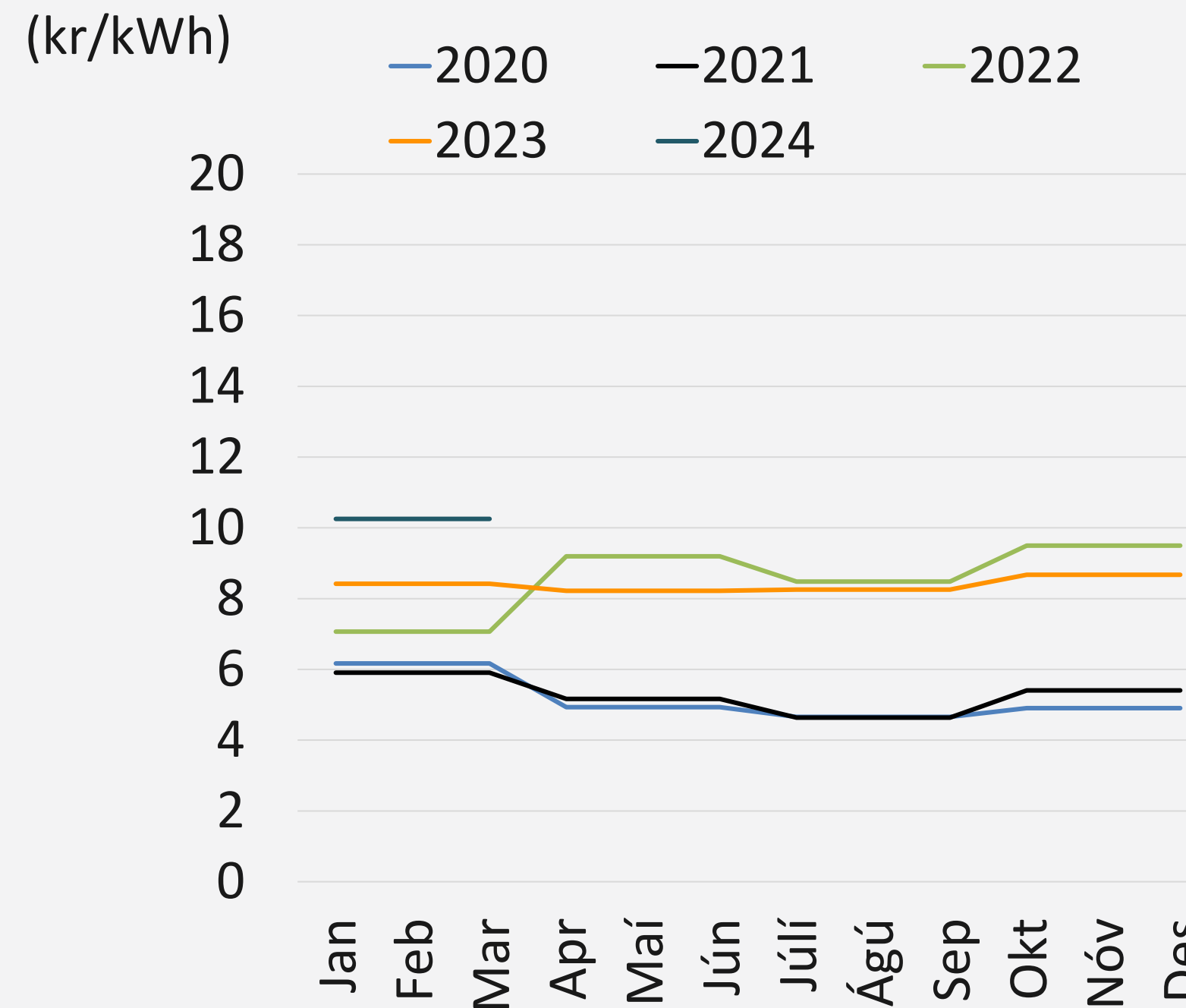


Heildsöluverð

Jöfnunarorkuverð



Flutningstöp hæsta verð

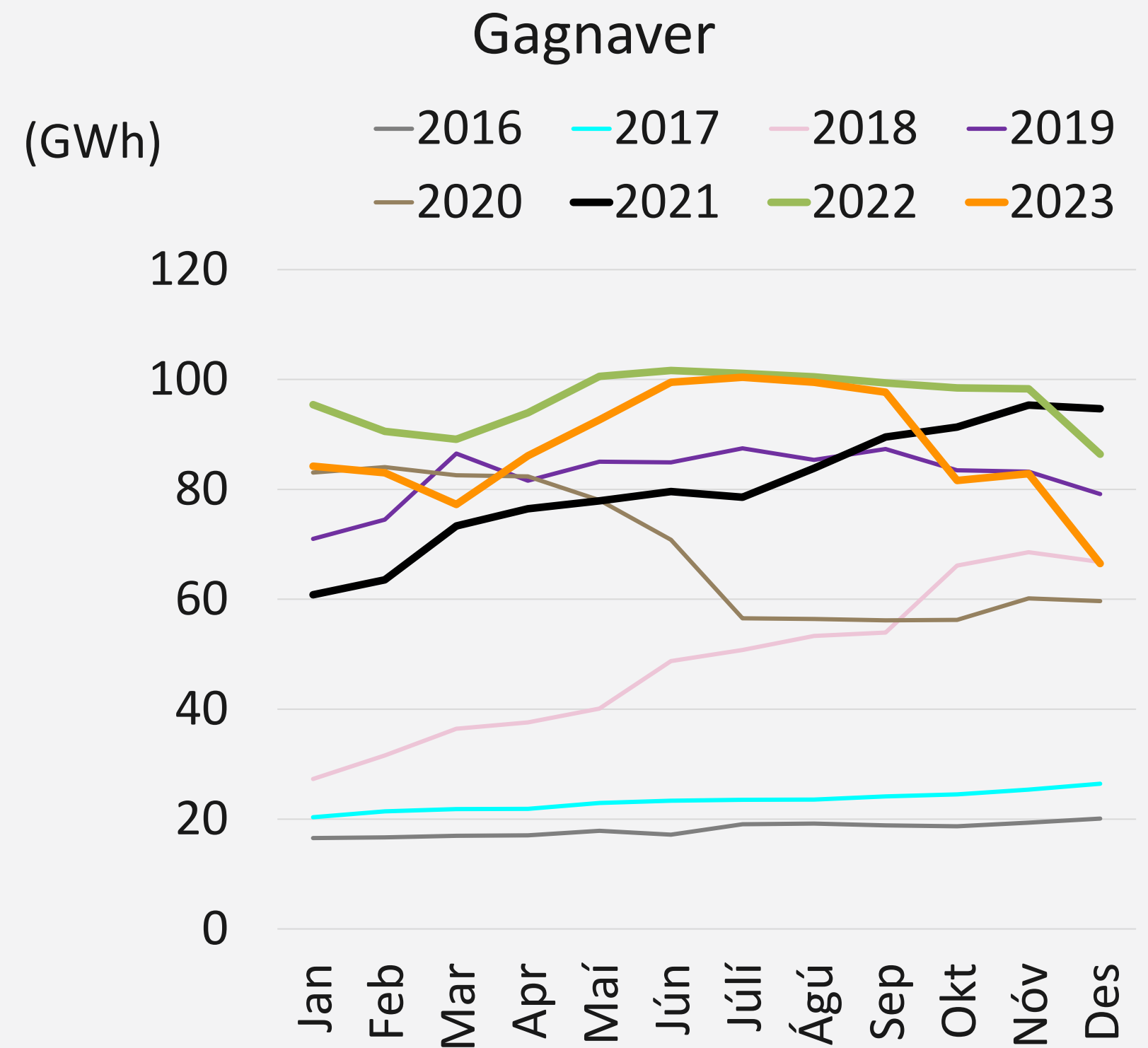
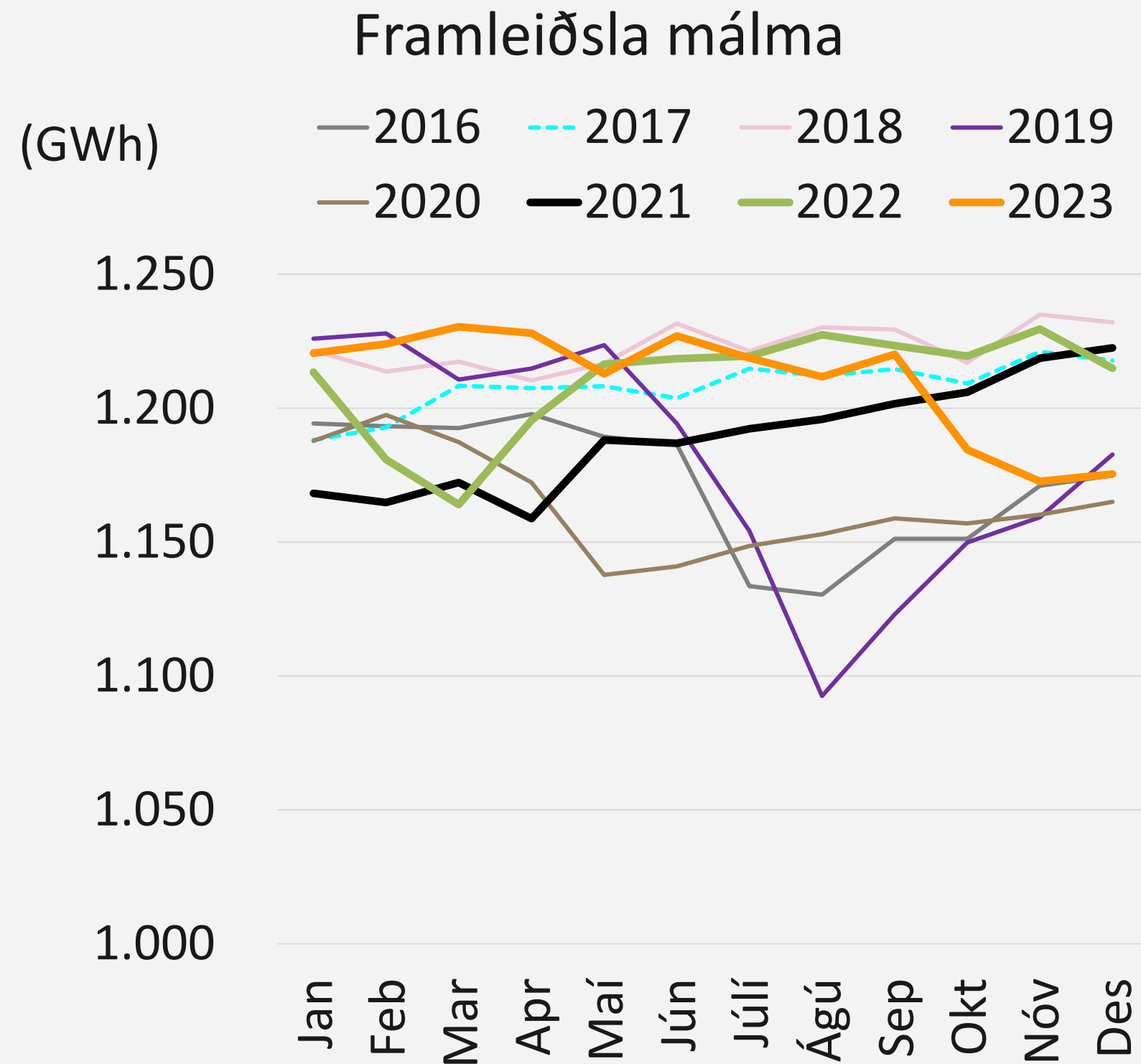


Hæstu heildsöluverð raforku. Verðin gefa vísbendingu um stöðu markaðsjafnvægis

Heimild: Landsnet. Ath:1. „Flutningstöp hæsta verð“ eru hæsta viðskiptaverð viðbótartapa í útboði og voru gögn uppfærð í nóv. sl. Verð fyrir grunntöp er talsvert lægra.
2. Jöfnunarorkuverð var uppfært 17. jan 2024.



Stórnotkun

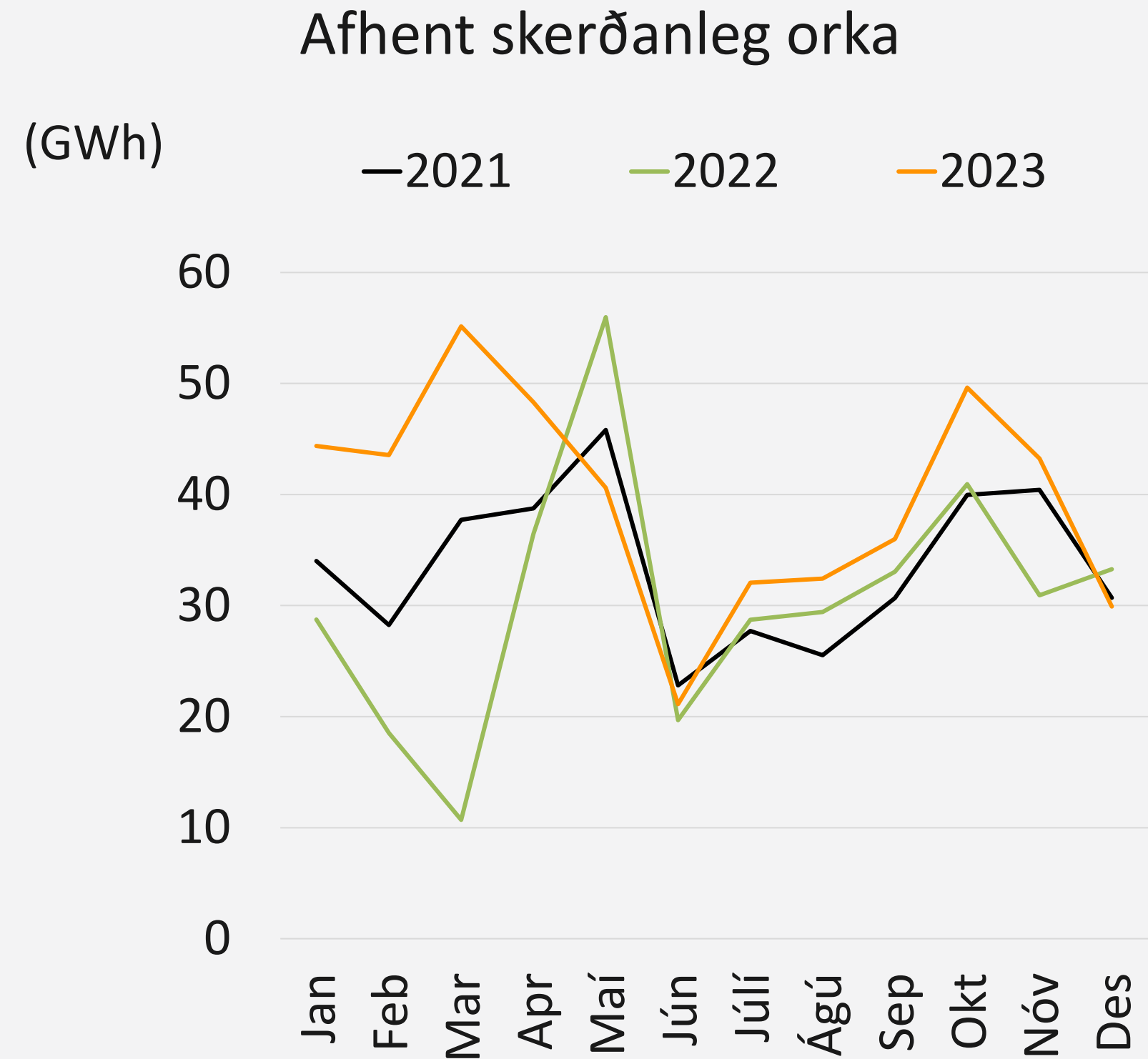
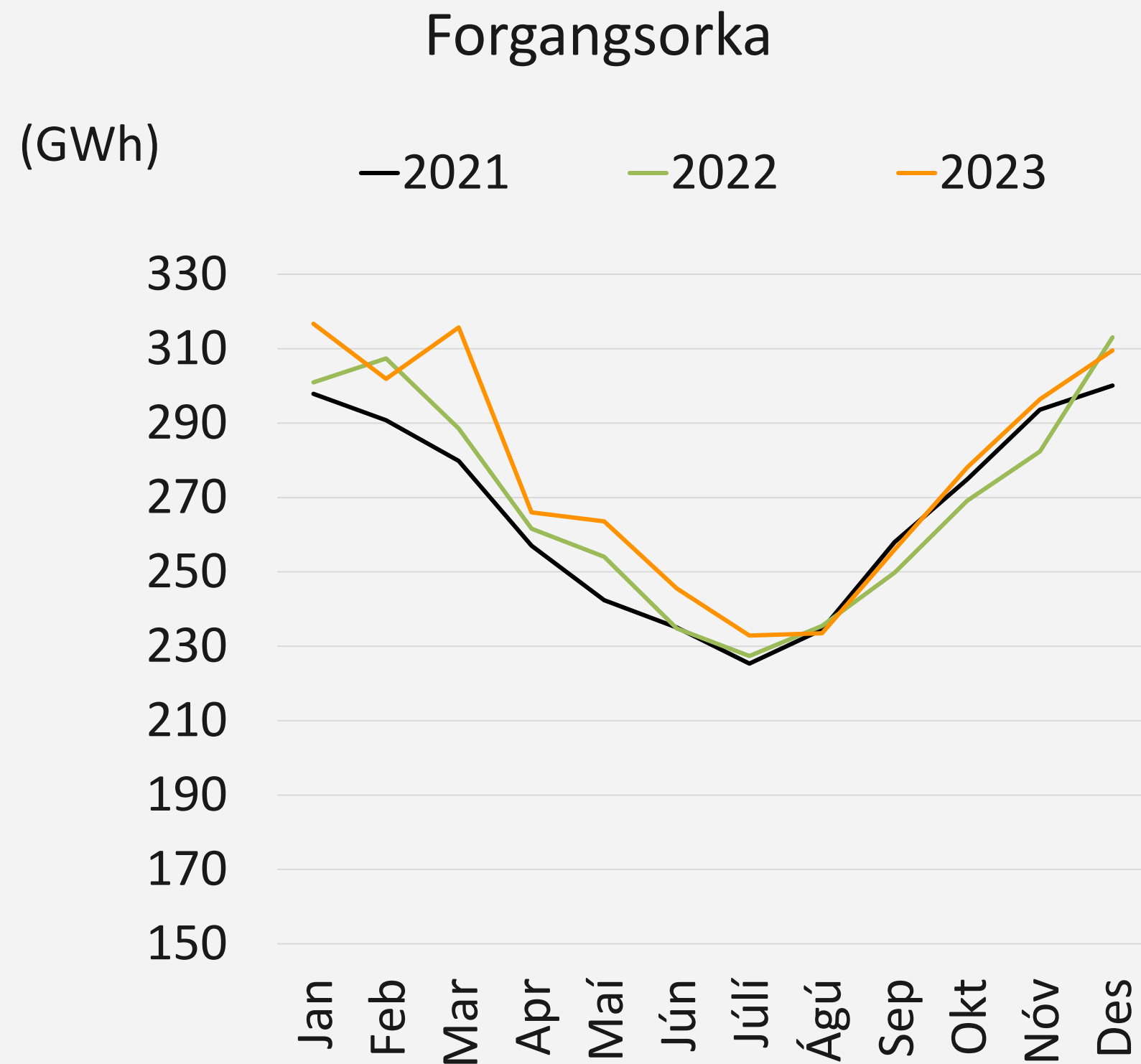


Raforkunotkun stórnotenda sem nota að lágmarki 80 GWh á ári hver um sig

Ath: Leiðrétt fyrir dagafjölda. Orkan er samtals forgangsorka og skerðanleg orka.



Almenn notkun



Skipting almennrar notkunar raforku í forgangsorku og skerðanlega orku

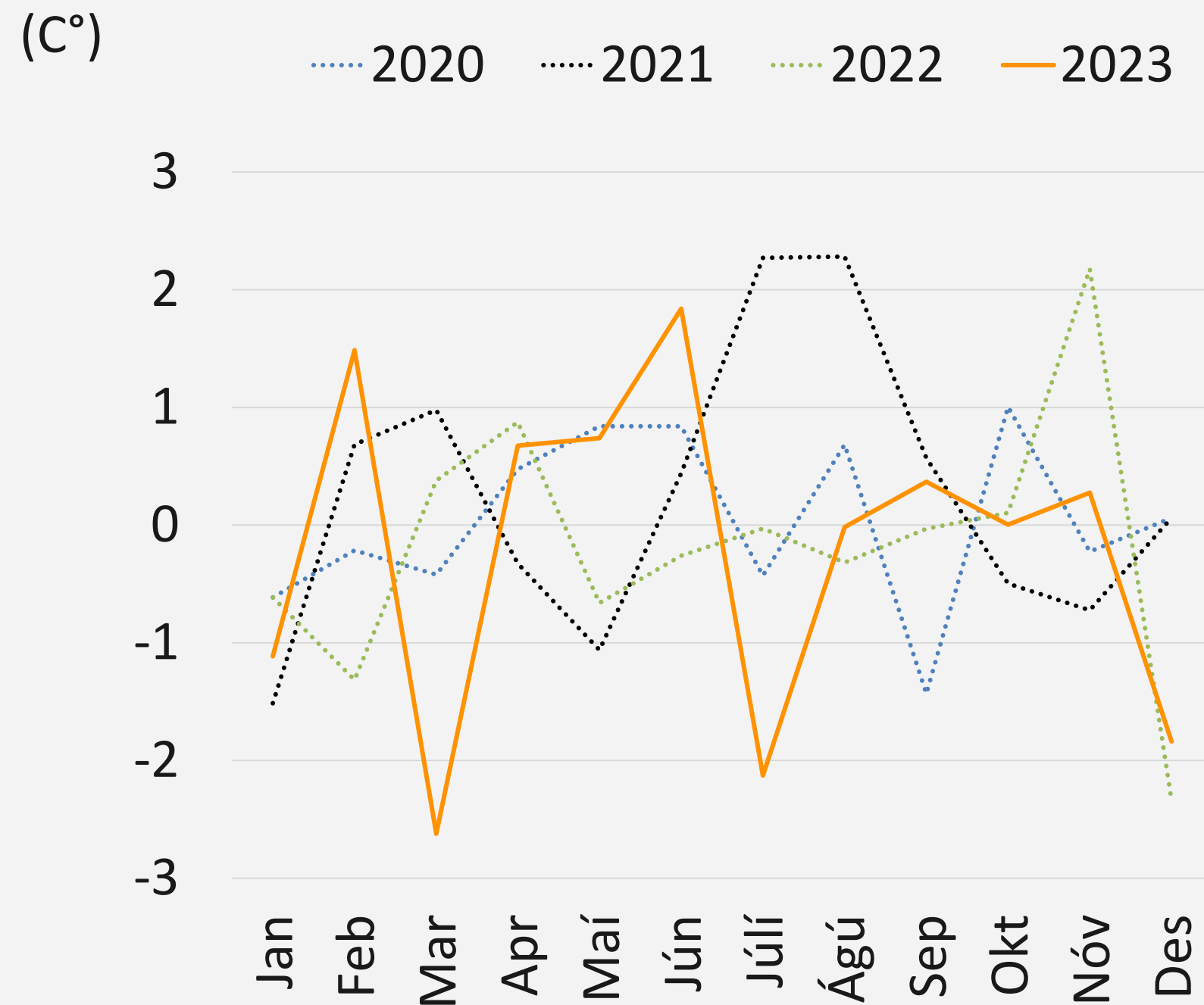
Ath: 1. Leiðrétt fyrir dagafjölda. 2. Almennir notendur eru heimili, fyrirtæki sem nota minna en 80 GWh/ári, og dreifitöp dreifiveitna.

3. Skerðanleg orka er skv. innsendum gögnum en líklegt er að hún sé ofmetin um rúmlega 50 GWh/ári þegar breytingar yfir í forgangsorku berast ekki til Orkustofnunar.

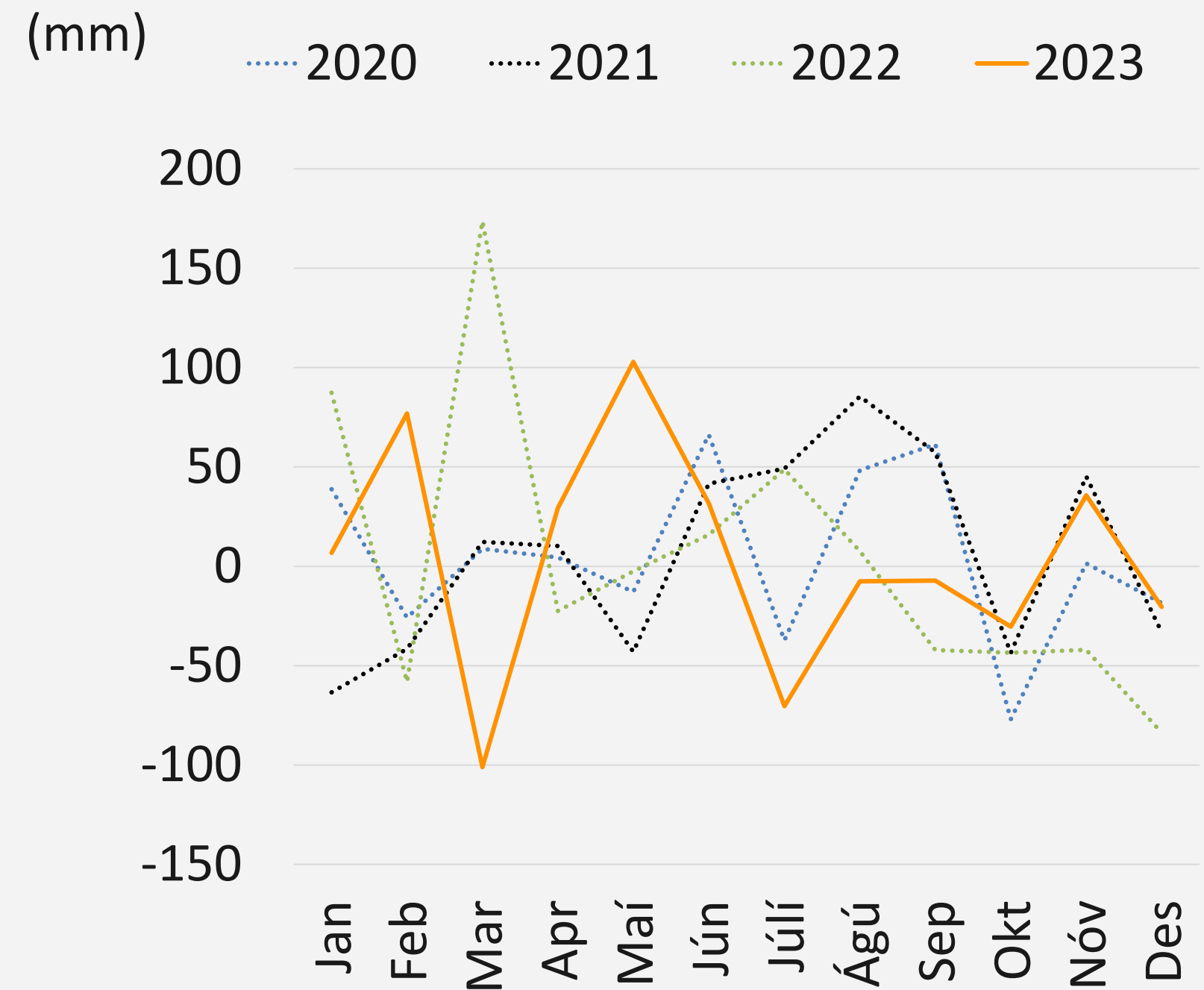


Veðurfar

Hitastig frávik frá meðaltali



Úrkoma frávik frá meðaltali



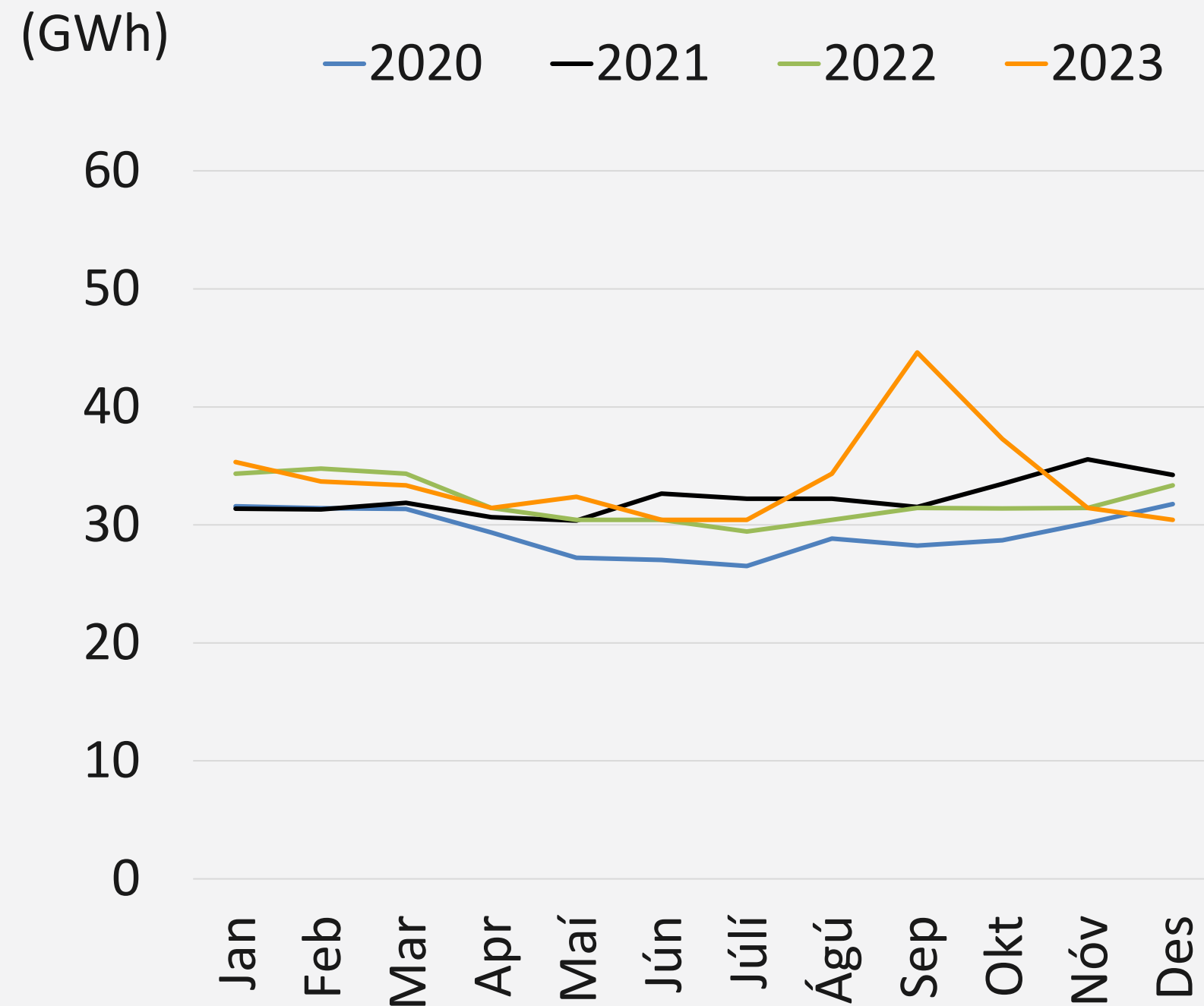
Frávik hita frá meðaltali á Vestfjörðum og frávik úrkomu frá meðaltali á Suðurlandi

Heimild: Veðurstofan og Orkustofnun. Ath: 1. Hitastig á Ströndum (Litla-Ávík), úrkoma á Suðurlandi (Hjarðarland). 2. Einnar gráðu hækkun hitastigs lækkar orkuþörf að jafnaði um 1 til 1,6 % eftir því hvaða mánuð árs um ræðir.

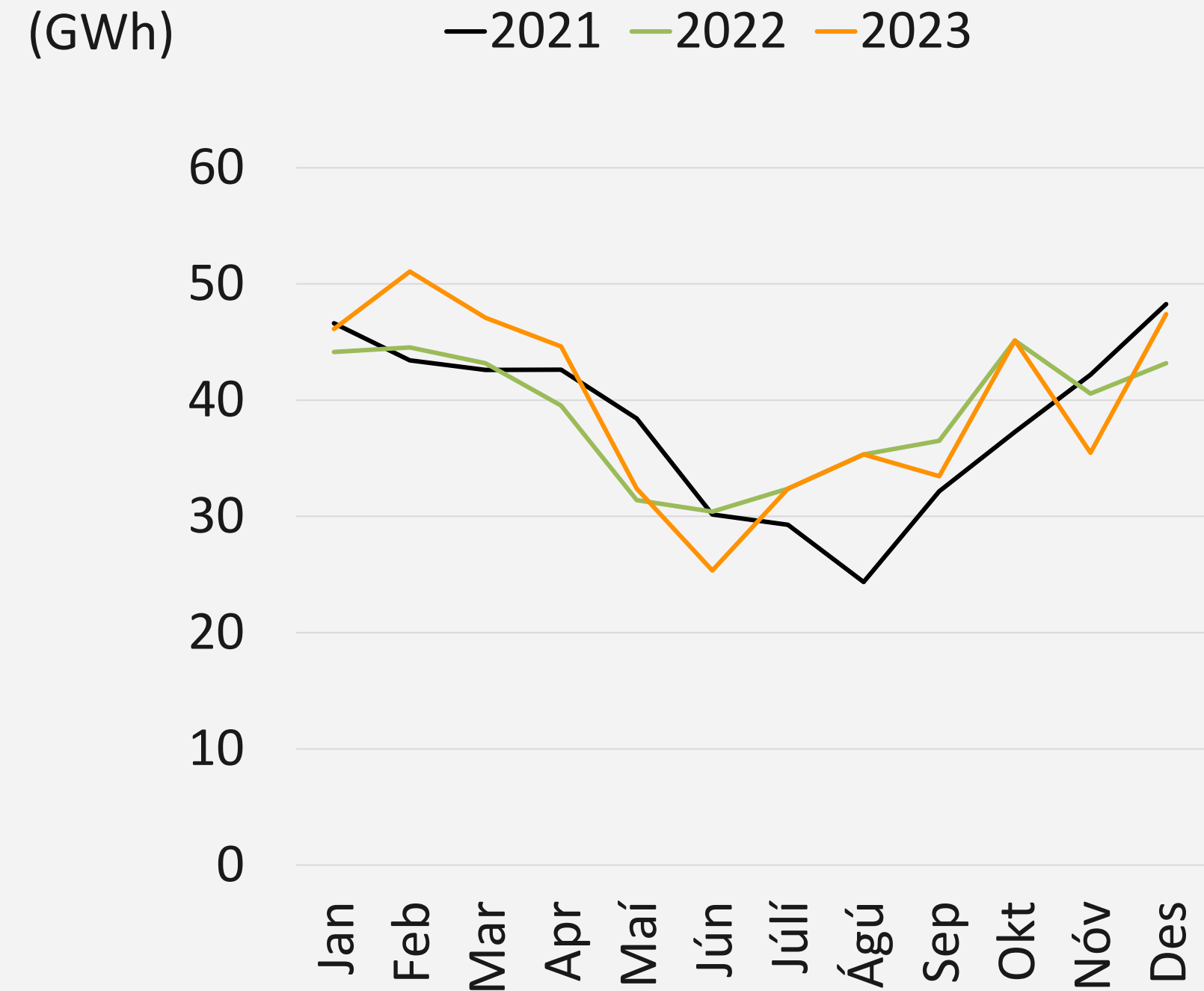


Önnur notkun

Flutningstöp



Notkun virkjana



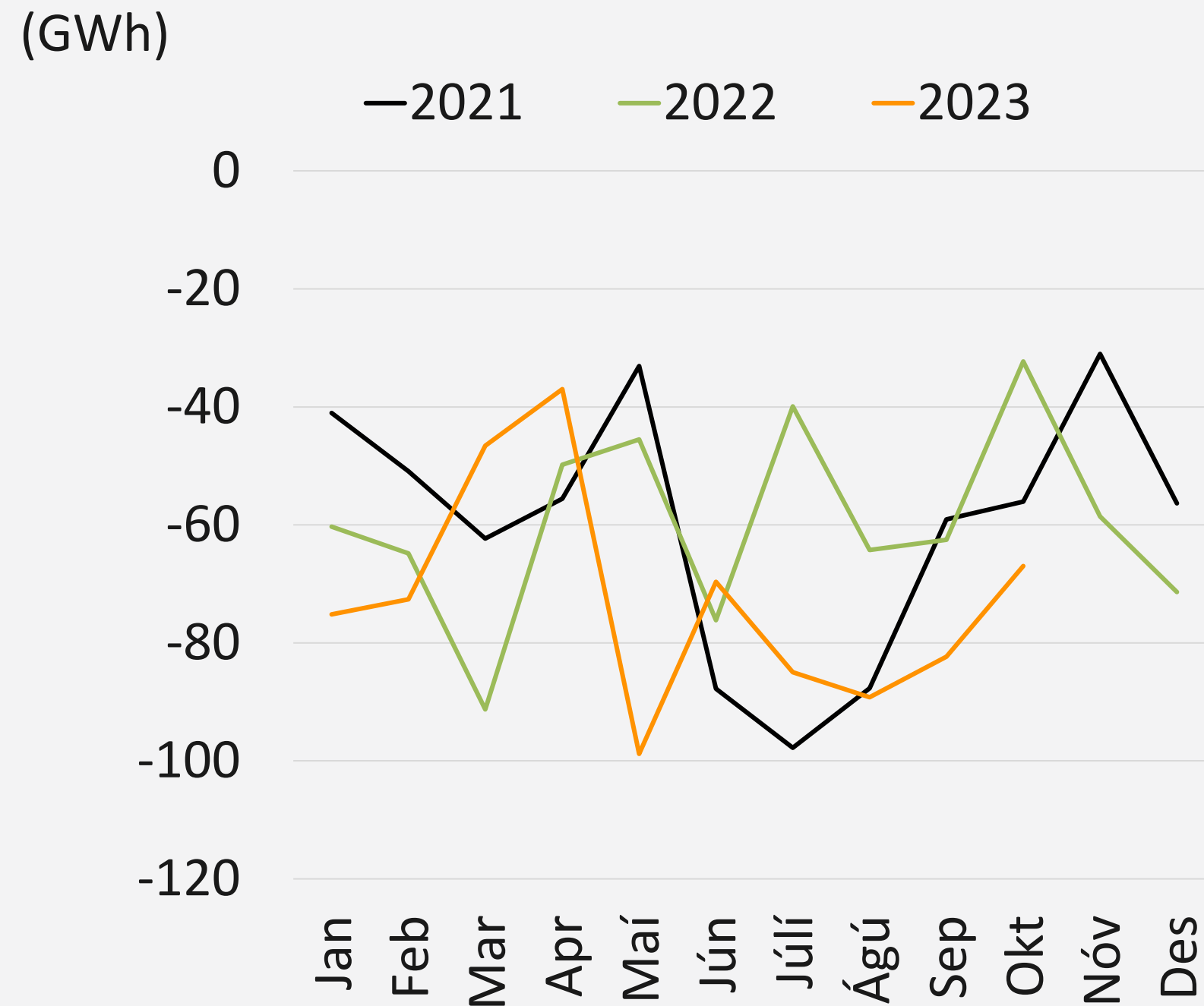
Orka sem tapast við flutning á milli landshluta, og orka sem virkjanir nota sjálfar

Ath: 1. Leiðrétt fyrir dagafjölda. 2. Viðbótartöp að hausti 2023 voru um 25 GWh. 3. Flutningstöp og notkun virkjana má áætla undir stórnotkun og almenna notkun með viðeigandi skiptihlutföllum, sjá nánar á os.is – raforkueftirlit – tekjumörk (nýjustu skiptihlutföll eru frá árinu 2022).

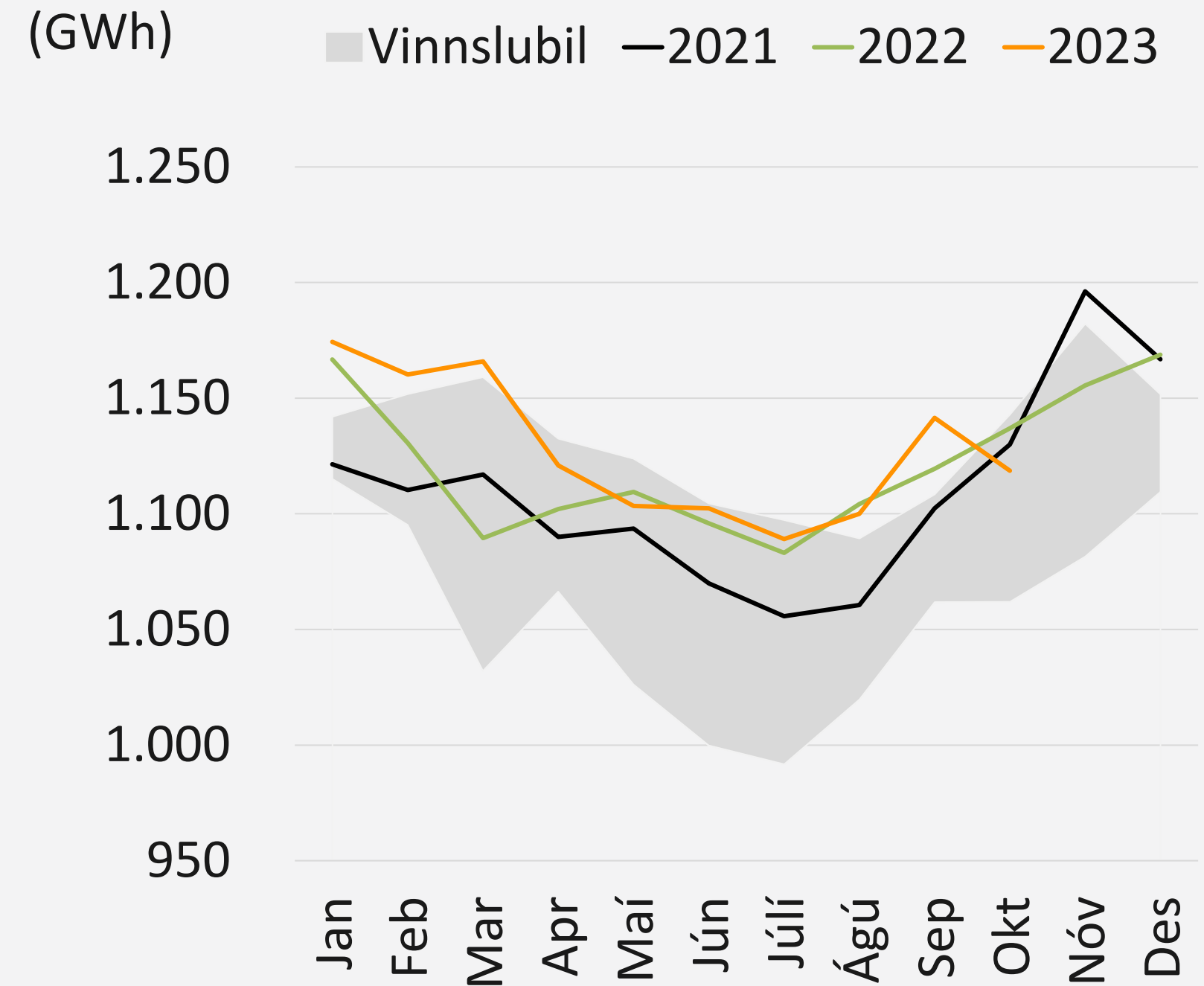


Orkujöfnuður

Flutningsþörf til suðvesturs



Raforkunotkun suðvesturs



Orkupörf til suðvesturs frá norðaustri. Skerðingar sem eiga sér stað eru ekki sýndar á mynd

Ath: 1. Leiðrétt fyrir dagafjölda. Suðvestur nær yfir suður-, suðvestur-, vestur- & norðvesturland. 2. Tilraunatólfræði. 3. Vinnslubil sýnir hámark og lágmark 2020-23. 4. Raforkunotkun er öll notkun, þ.m.t. töp. Flutningsþörf er vinnsla hvers mánaðar að frádreginni raforkunotkun. 5. Gert er ráð fyrir að öll flutningstöp séu hluti af vestursvæði.

