

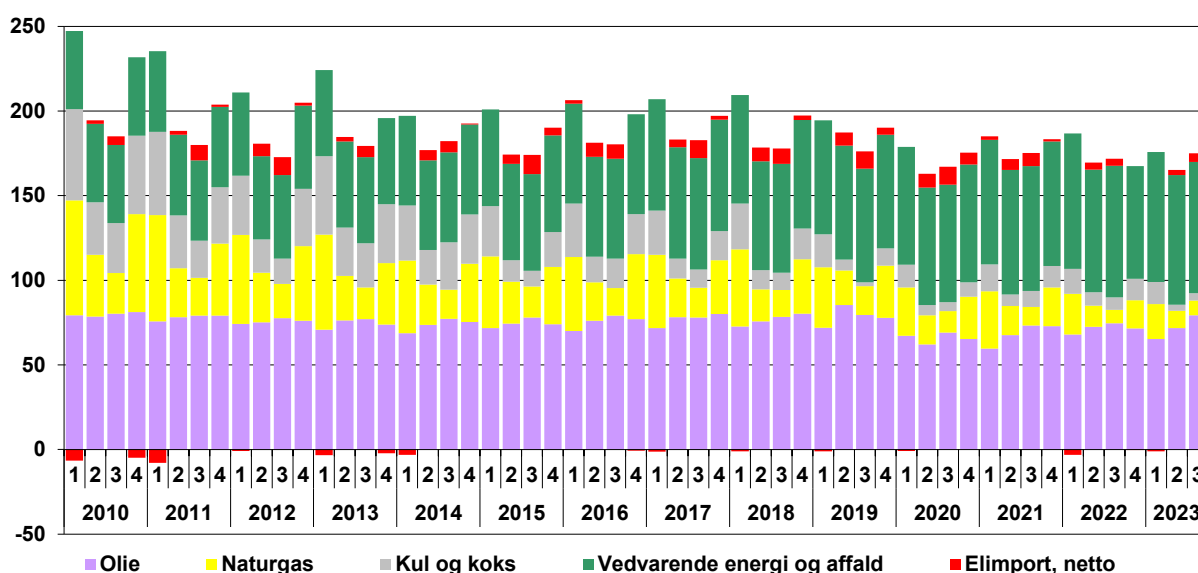
Energistatistikken for de første ni måneder af 2023

Stort fald i forbruget af kul og naturgas i de første ni måneder af 2023

Danmarks faktiske energiforbrug faldt med 1,8 pct. i de første ni måneder af 2023 i forhold til samme periode i 2022. Især faldt det samlede forbrug af kul med 30,3 pct., og på de centrale kraftvarmeværker faldt kulforbruget med 32,5 pct. Desuden var forbruget af naturgas 10,8 pct. mindre end sidste år. Det lavere forbrug af naturgas skyldes dels et fald i forbruget af gas på 3,0 pct. og samtidig en stigning i andelen af bionaturgas i ledningsgassen så forbrugernes gas (inkl. offshore forbrug), i de første ni måneder af 2023 bestod af 32,7 pct. bionaturgas i forhold til 26,8 pct. i samme periode i 2022.

Danmarks nettoimport af el fra de omkringliggende lande steg fra 5,2 PJ til 7,1 PJ i de første ni måneder af 2023. Når der korrigeres for brændselsforbrug ved udenrigshandel med elektricitet, var energiforbruget 1,4 pct. lavere i de første ni måneder af 2023 i forhold til samme periode året før.

Figur 1 Faktisk energiforbrug pr. kvartal i Danmark [PJ]



Fald i energiproduktionen

I de første ni måneder af 2023 faldt den samlede produktion af primær energi 0,6 pct. i forhold til samme periode sidste år.

Produktionen af vedvarende energi og naturgas steg henholdsvis med 4,0 pct. og 3,1 pct., mens produktionen af råolie faldt 8,9 pct. Stigningen i produktion af vedvarende energi skyldes hovedsagelig en stigning i produktion af bionaturgas og solkraft.

Tabel 1: Energiproduktion og energiforbrug i de første ni måneder af 2022 og 2023 [TJ]

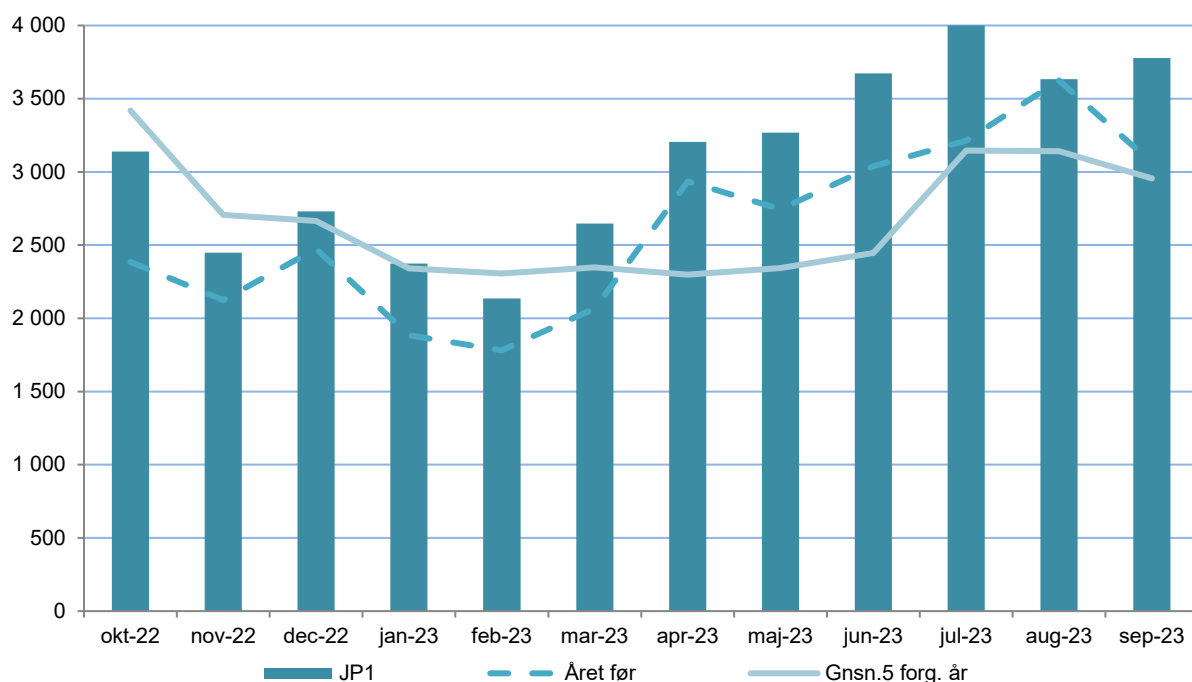
Enhed TJ	Primær energi- produktion	Energiforbrug	
		Faktisk	Korrigeret for nettoimport af el
1. – 3. kvartal 2023	307.997	528.834	537.719
1. – 3. kvartal 2022	309.848	538.783	545.220
1. kvartal 2023	105.355	179.416	178.180
1. kvartal 2022	106.298	188.248	184.287
2. kvartal 2023	102.132	169.848	173.696
2. kvartal 2022	101.304	174.057	179.203
3. kvartal 2023	100.509	179.571	185.844
3. kvartal 2022	102.246	176.478	181.730

Stigende forbrug af jetbrændstof

Figur 2 viser udviklingen i forbruget af jetbrændstof - JP1, som steg med 18,1 pct. i de første ni måneder af 2023 i forhold til samme periode sidste år. Sammenlignet med det gennemsnitlige forbrug af JP1 i de første ni måneder de seneste fem år, var forbruget af JP1 23,3 pct. højere i samme periode af 2023.

Forbruget af diesel- og fyringsolie er faldet med 3,5 pct. i de første ni måneder af 2023 i forhold til sidste år, og er faldet med 5,2 pct. i forhold til gennemsnittet for de sidste fem år i samme periode. For benzin ses en stigning i forbruget på 1,3 pct. i de første ni måneder af 2023 i forhold til sidste år og en stigning på 0,1 pct. i forhold til gennemsnittet for de sidste fem år i samme periode.

Figur 2 Forbruget af jetbrændstof - JP1 [TJ]



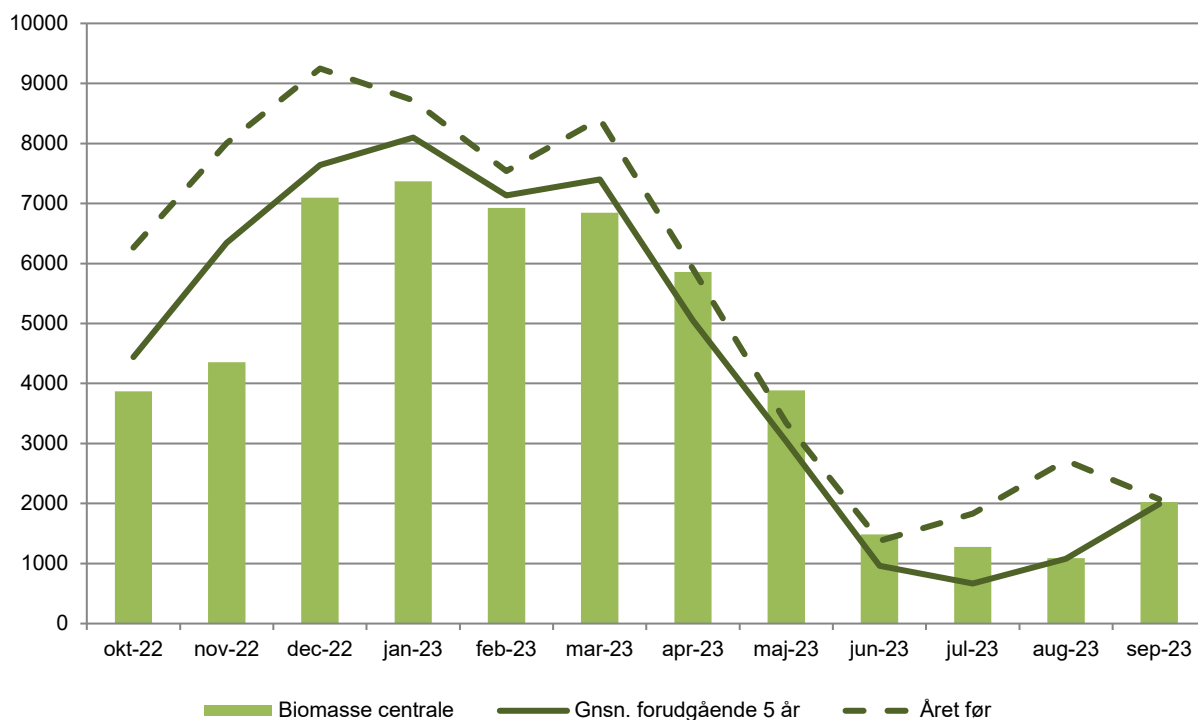
Fald i forbruget af biomasse

Biomasse anvendes på de centrale værker i overvejende grad til kraftvarme-
produktion, og forbruget følger derfor i vid udstrækning forbruget af fjernvarme. På
figur 3 ses, hvordan forbruget af biomasse på de centrale værker hovedsageligt sker i
fyringssæsonen, mens biomasseforbruget er lavt hen over sommeren.

I de første ni måneder af 2023 var forbruget af biomasse på de centrale værker 12,3
pct. lavere end i den tilsvarende periode i 2022.

I de første ni måneder af 2023 var biomasseforbruget 3,8 pct. højere end det
gennemsnitlige biomasseforbrug i samme periode de fem forudgående år.

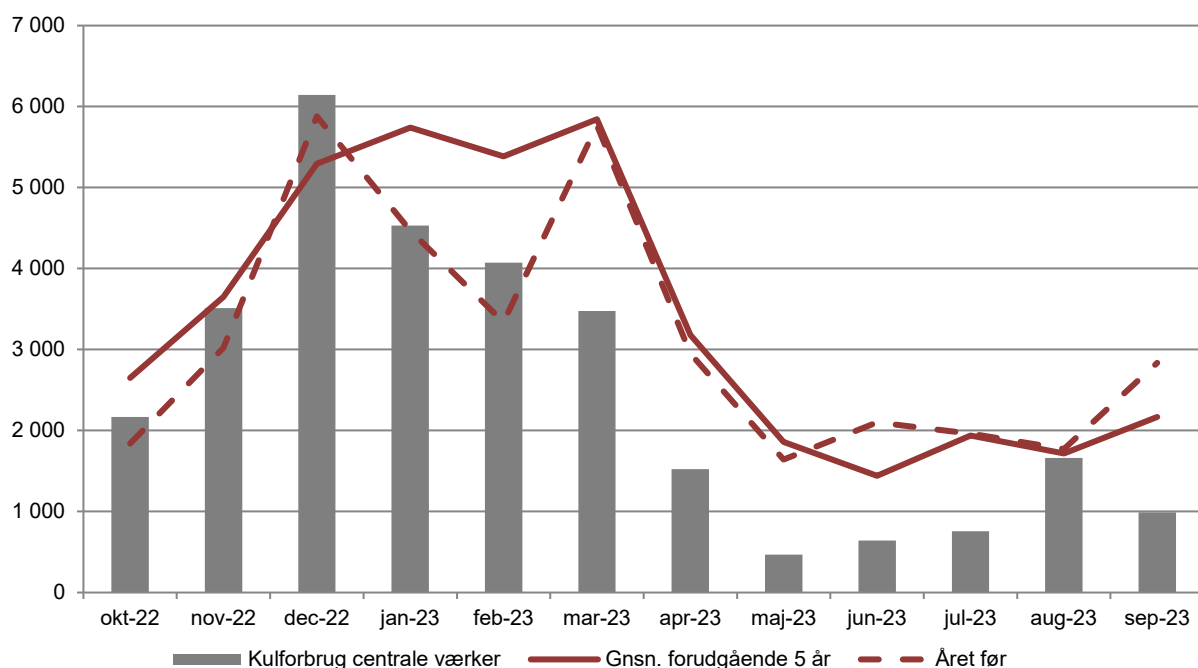
Figur 3 Biomasseforbrug på centrale værker [TJ]



Fald i kulforbruget

Figur 4 viser udviklingen i de centrale værkers kulforbrug. Forbruget af kul på de centrale værker følger ligeledes kraftvarmeproduktionen, og forbruget er derfor størst i de måneder, hvor fjernvarmeforbruget er højt. I de første ni måneder 2023 var kulforbruget på de centrale værker 32,5 pct. lavere end i samme periode i 2022. Sammenlignet med det gennemsnitlige kulforbrug på de centrale værker i tilsvarende periode de seneste fem år var kulforbruget 38,1 pct. lavere i de første ni måneder 2023.

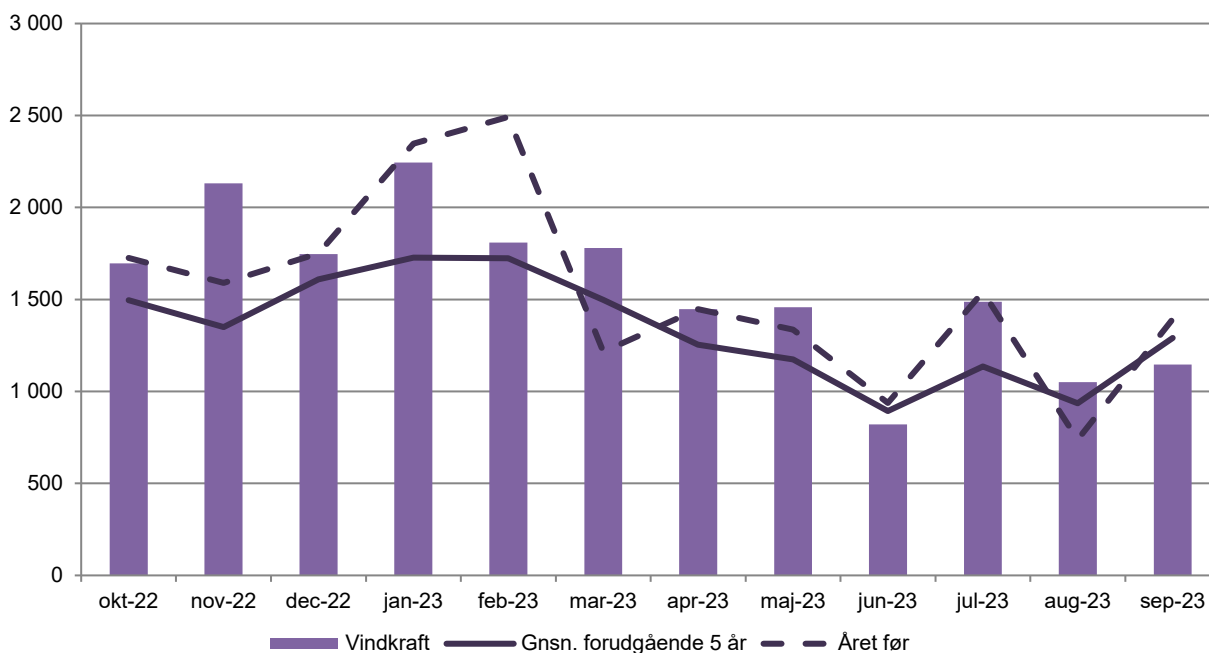
Figur 4 Kulforbrug på centrale værker [TJ]



Fald i vindkraftproduktion

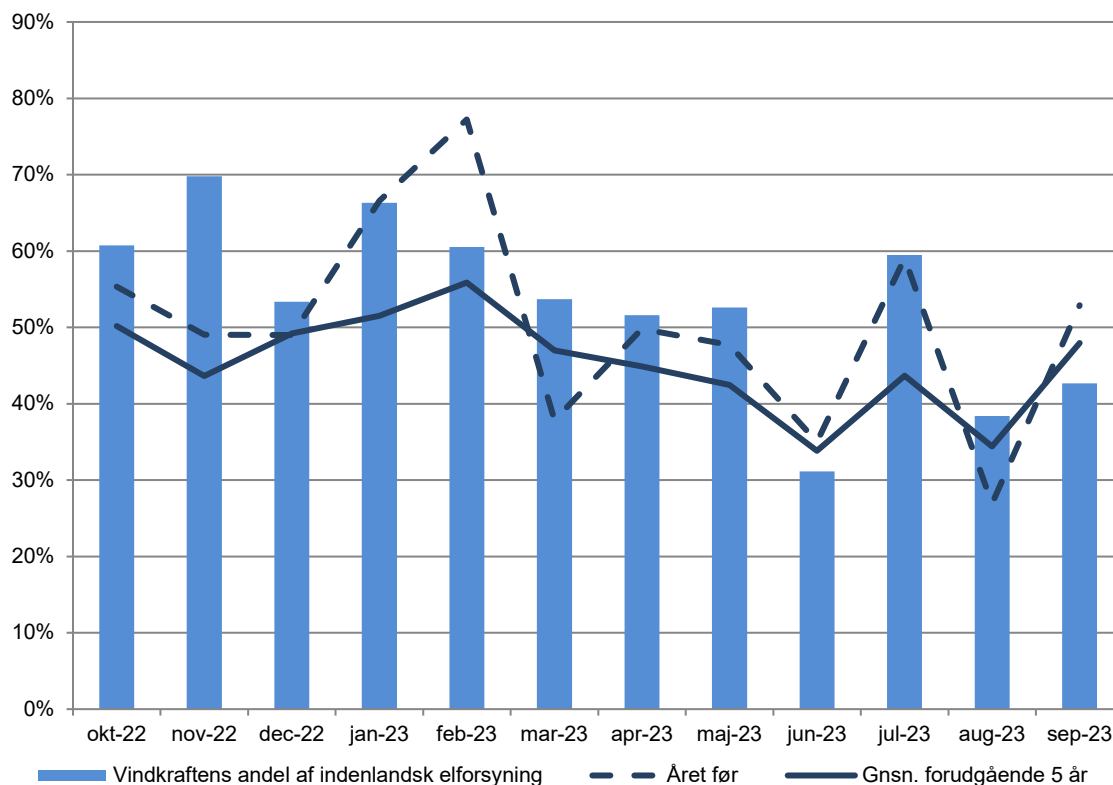
Figur 5 viser udviklingen i den danske vindkraftproduktion. Den samlede vindkraftproduktion i de første ni måneder af 2023 var 1,6 pct. lavere end i tilsvarende periode i 2022. Den samlede vindkraftproduktion i de første ni måneder af 2023 var 13,8 pct. højere end gennemsnittet for perioden de forudgående fem år.

Figur 5 Vindkraftproduktion [GWh]



På figur 6 ses udviklingen i vindkraftens andel af den indenlandske elforsyning. I de første ni måneder af 2023 udgjorde vindkraftproduktionen 51 pct. af den indenlandske elforsyning mod 50 pct. i samme periode året før. Den gennemsnitlige vindkraftandel har de seneste fem år udgjort 45 pct. i årets første ni måneder.

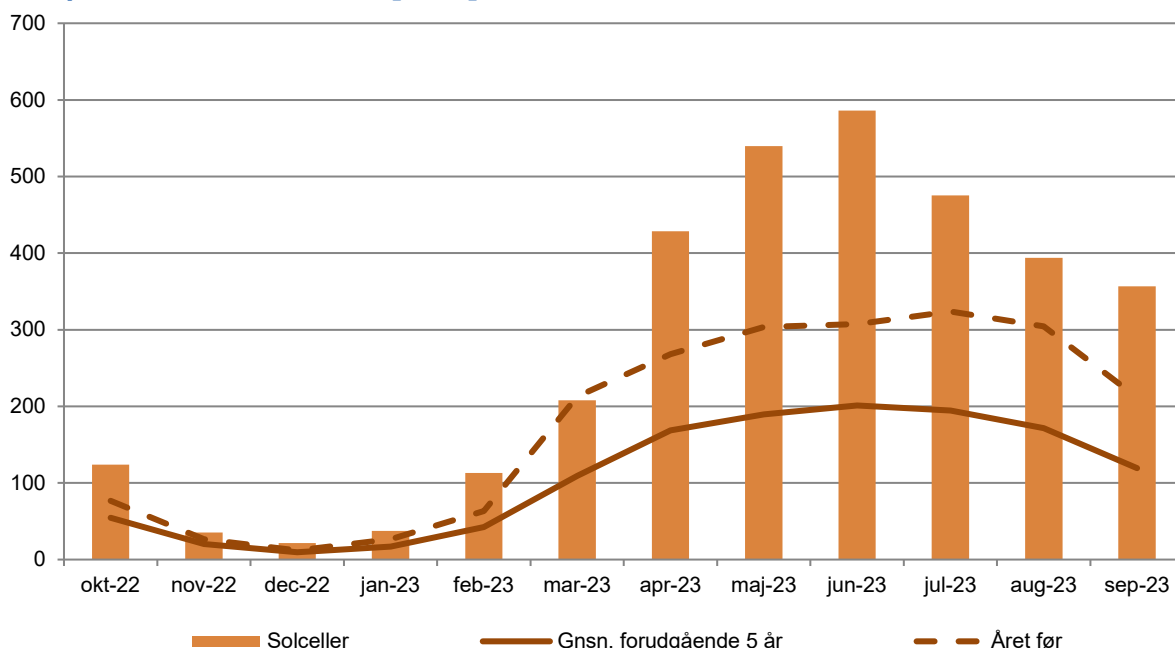
Figur 6 Vindkraftens andel af elforsyning [pct.]



Stigning i elproduktionen fra solceller

Figur 7 viser elproduktionen fra solceller. I de første ni måneder af 2023 var elproduktionen fra solceller 55,2 pct. højere end i den tilsvarende periode i 2022. Elproduktionen fra solceller i de første ni måneder af 2023 var 158,5 pct. højere end den gennemsnitlige elproduktion fra solceller i samme periode de forudgående 5 år.

Figur 7 Elproduktion fra solceller [GWh]



Fald i naturgasforbruget og højere bionaturgasandel

Gassen i det danske gasnet var tidligere udelukkende naturgas, men gennem de senere år er en stadig større mængde biogas blevet opgraderet og tilført gasnettet. Denne blanding af gas i gasnettet kaldes ledningsgas.

Figur 8 viser udviklingen i forbruget af gas samt bionaturgasandelen af gasforbruget.

Forbruget af gas i de første ni måneder af 2023 var 3,0 pct. lavere end i samme periode sidste år. Denne udvikling omfatter dels en stigning i forbruget af bionaturgas på 18,3 pct. og dels et fald i naturgasforbruget på 10,8 pct. i forhold til samme periode sidste år. Sammenlignet med det gennemsnitlige ledningsgasforbrug i samme periode de forudgående 5 år var forbruget i de første ni måneder af 2023 20,1 pct. lavere.

Bionaturgasandelen af ledningsgasforbruget svinger over året pga. en nogenlunde stabil mængde tilført bionaturgas og et generelt lavere forbrug af ledningsgas i de varme måneder. Der ses dog en generel stigning over årene i mængden af tilført bionaturgas til nettet pga. en stigning i biogaskapacitet.

Andelen af bionaturgas i ledningsgasforbruget (inkl. offshore forbrug) udgjorde 32,7 pct. i de første ni måneder af 2023, hvor andelen var 26,8 pct. i tilsvarende periode i sidste år.

Figur 8 Forbrug af naturgas, bionaturgas [TJ nedre brændværdi] samt bionaturgasandel af ledningsgassen [pct.]

