

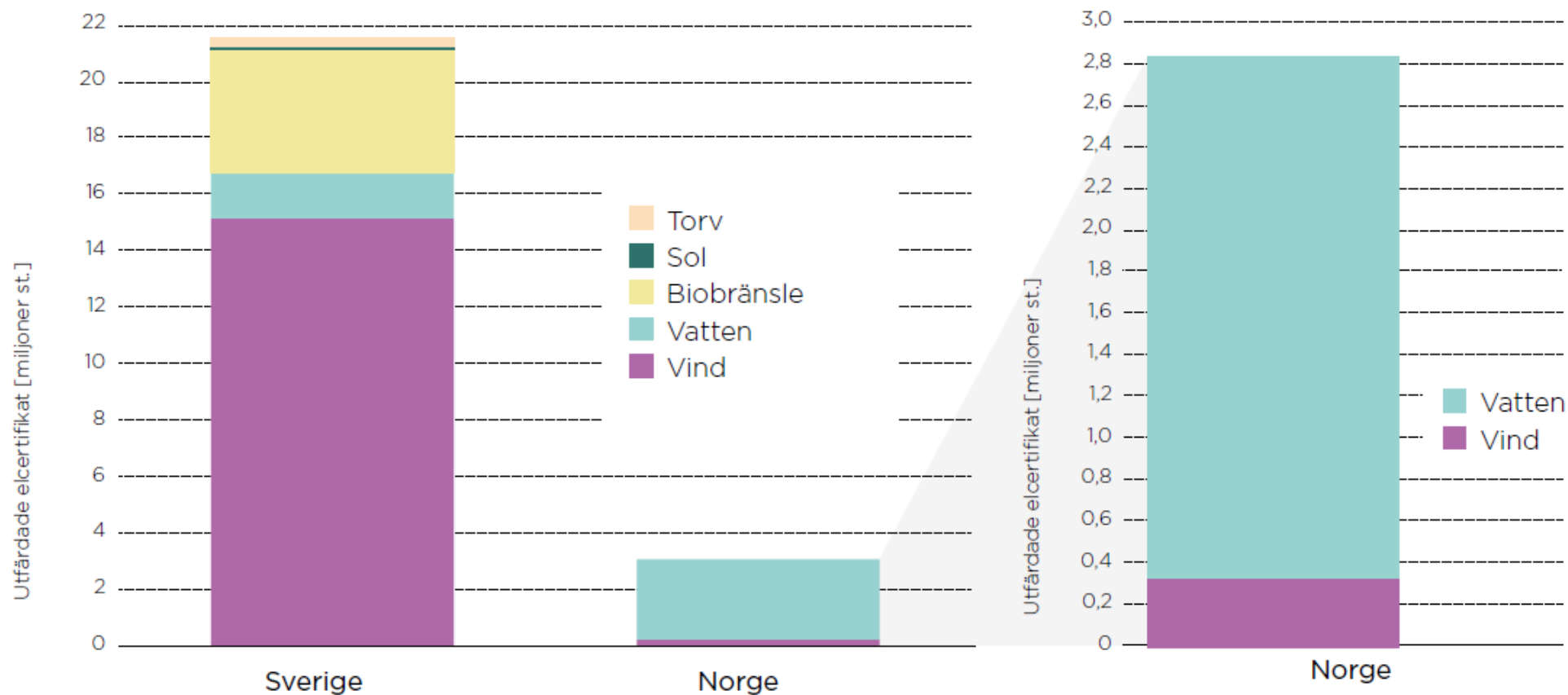
# Förslag om reformering av elcertifikatsystemet ("SVEBIOs förslag")

Erik Dotzauer

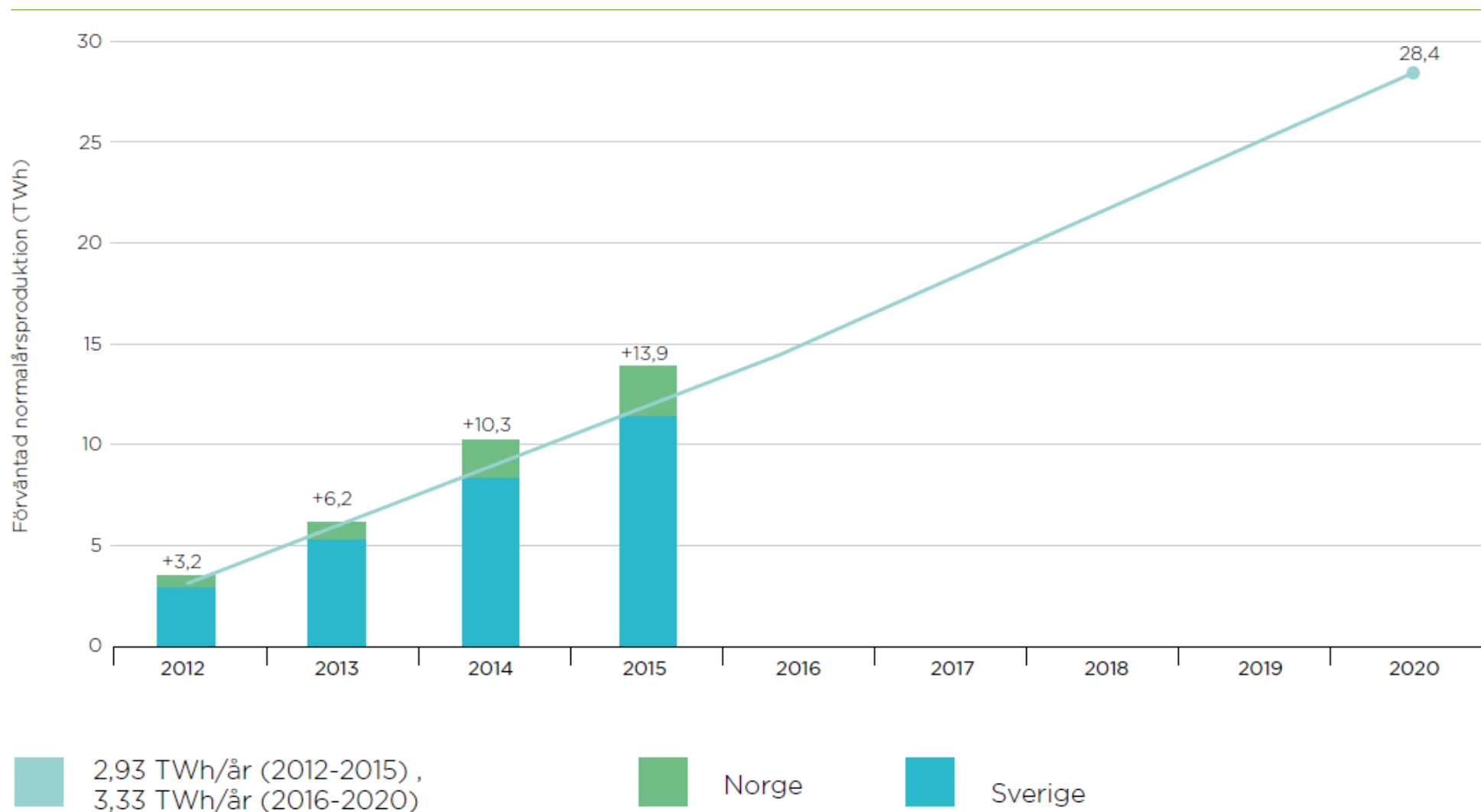
# Kvotkurvor för Norge och Sverige



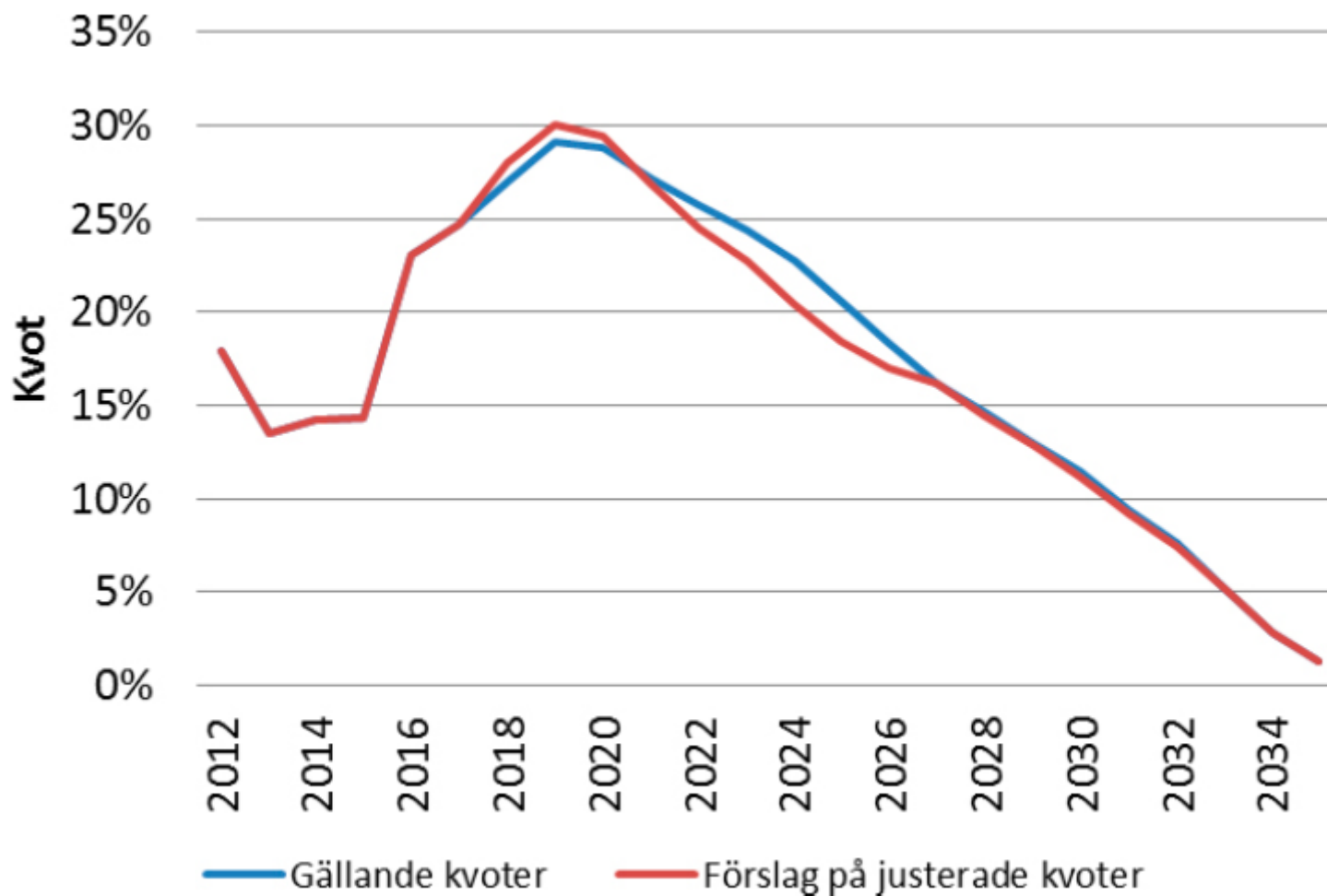
# Utfärdade elcertifikat i Sverige och Norge under 2015



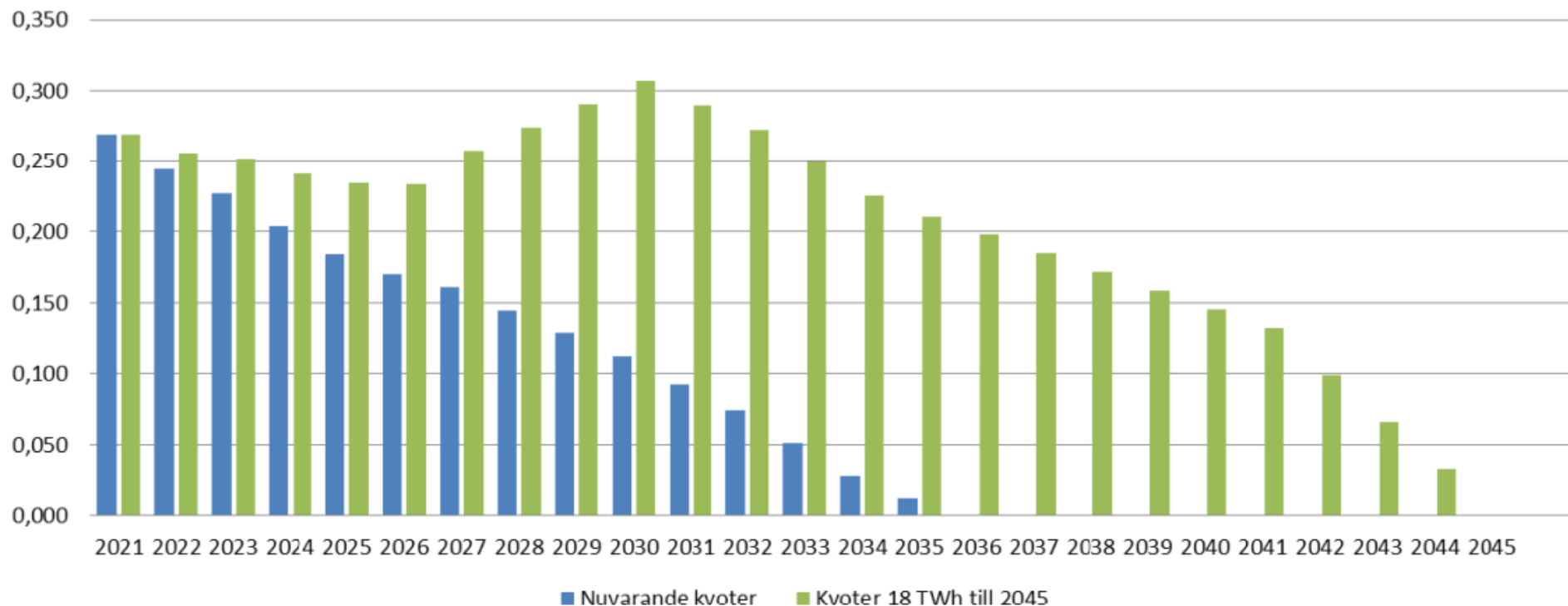
# Vägen mot målet 2020



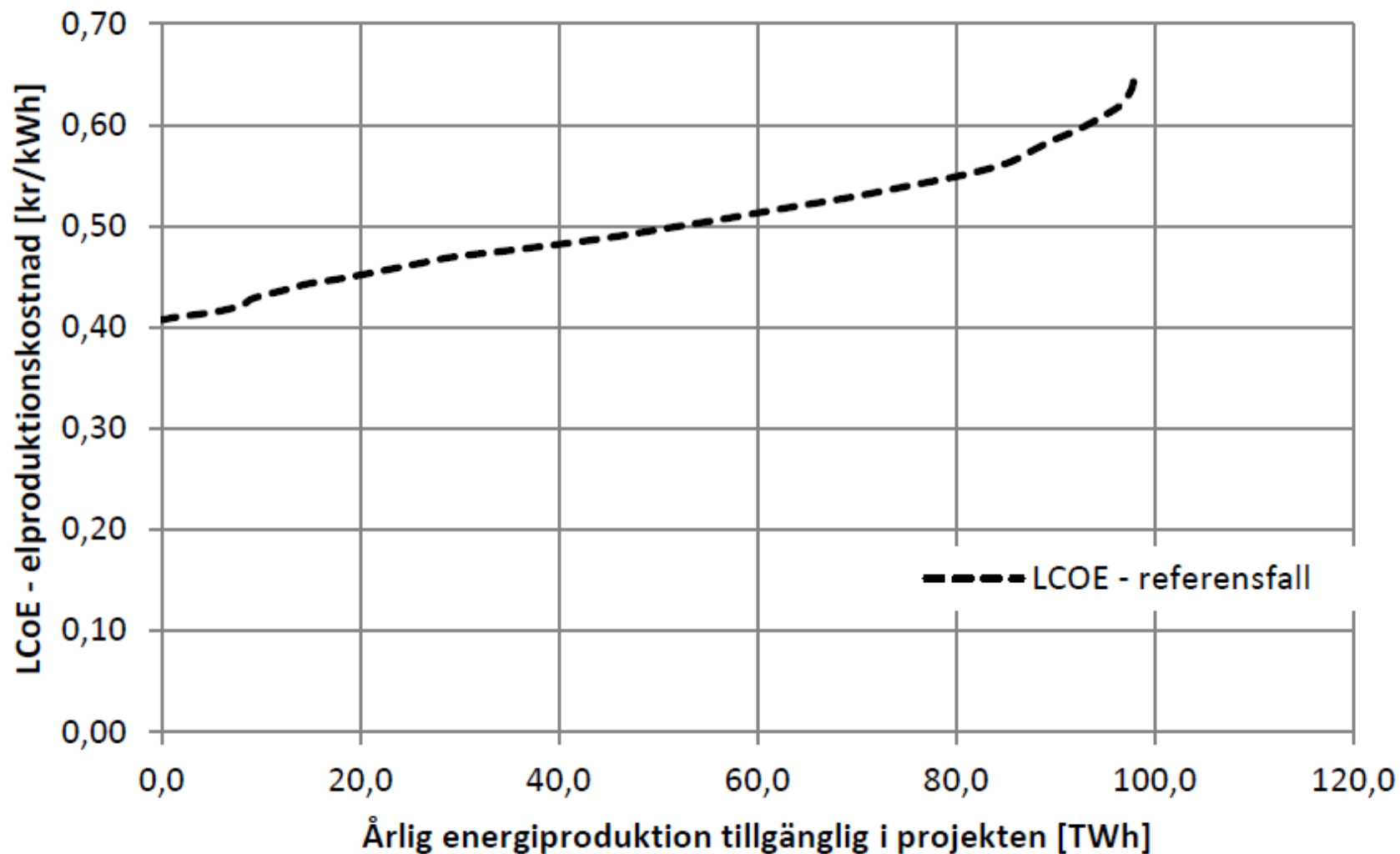
# Kontrollstation 2017 – Förslag på ändrade kvoter i Sverige



# Förslag på kvoter med anledning av målet 18 TWh till 2030



# Kostnad för att bygga vindkraft (Energimyndigheten, ER 2016:17)



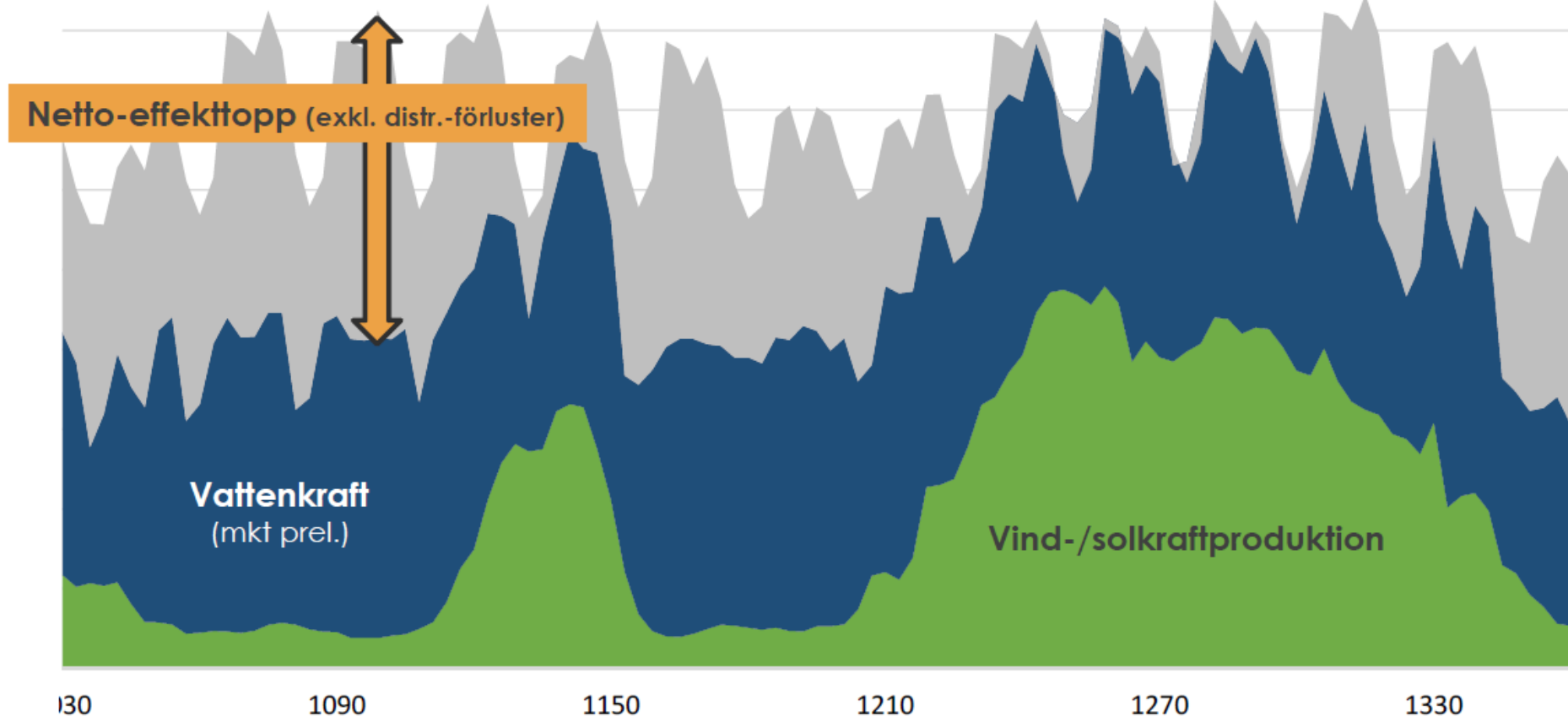
# Effektbehovet i det svenska elsystemet 2040/50

– Elanvändning i förnybarscenario: 150 TWh (exkl. distr.-förluster)

## Februariperiod

GW

Effekttopp 27-28 GW (exkl. distr.-förluster)



Timmar under två veckor i februari - (timme nr 1030-1360 räknat från nyåret)



# Svenska kraftnäts prognos för tillgänglig effekt (MW) vid timmen med högst elförbrukning vintern 2016/2017

	SE1	SE2	SE3	SE4	SE
Vattenkraft	4 415	6 802	2 189	295	13 700
Kärnkraft	0	0	8 164	0	8 164
Vindkraft	63	274	206	172	714
Gasturbiner + övrigt <sup>19</sup>	1	1	213	2	218
Kondens	0	0	219	603	822
Kraftvärme, industri	93	241	462	256	1 053
Kraftvärme, fjärrvärme	107	200	1 795	383	2 483
Solkraft	0	0	0	0	0
<b>Summa</b>	<b>4 679</b>	<b>7 517</b>	<b>13 247</b>	<b>1 710</b>	<b>27 153</b>

---

# ”SVEBIOs förslag”

# Energiöverenskommelsen

---

*”En stor utmaning är att förändra energipolitiken från att nästan enbart fokusera på levererad mängd energi (TWh) till att även se till att det finns tillräckligt med effekt (MW). Ett viktigt steg bör vara att se över regelverk på energiområdet och modifiera dem så att de är anpassade till effektutmaningen.”*

# Syfte med den nya konstruktionen

---

Den nya konstruktionen premierar “effekt” snarare än “energi”.

De som orsakar problemet med hög effekt bekostar systemet och de som bidrar till lösning på problemet premieras.

## Relation till nuvarande konstruktion

---

Den nya konstruktionen införs 1 januari 2021.

Anläggningar som tas i drift innan detta datum påverkas inte av den nya konstruktionen. Dessa anläggningar kommer att få tilldelning av elcertifikat "precis som vanligt" även efter 2020 och det kommer att finnas en efterfrågan på dessa elcertifikat som motsvarar kvotkurvan i nuvarande system.

## Elcertifikatsystemets relation till elpriset

---

Elpriset premierar anläggningar som de facto producerar de kritiska timmarna.

Elcertifikatsystemet premierar anläggningar som med stor sannolikhet kommer att producera de kritiska timmarna (för att sådana anläggningar ska byggas).

# Den nya konstruktionens två delar

---

## Produktion:

- Tilldelning vintertid (december – mars) med tilldelningsfaktorer enligt Svenska kraftnäts rapport *Kraftbalansen på den svenska elmarknaden vintrarna 2014/2015 och 2015/2016*. Gäller anläggningar som tas i drift 2021 eller senare.

## Användning:

- Kvotplikt vintertid (december – mars). Detta tillsammans med nuvarande kvotkurva innebär olika kvotnivåer vintertid respektive sommartid från och med 2021.

## Exempel på tilldelningsfaktorer

---

Används för anläggningar som tas i drift 2021 eller senare.

Vintertid:

- Kraftvärme = 0,90
- Vindkraft = 0,11
- Solkraft = 0,00

Sommartid:

- Kraftvärme = 0,00
- Vindkraft = 0,00
- Solkraft = 0,00

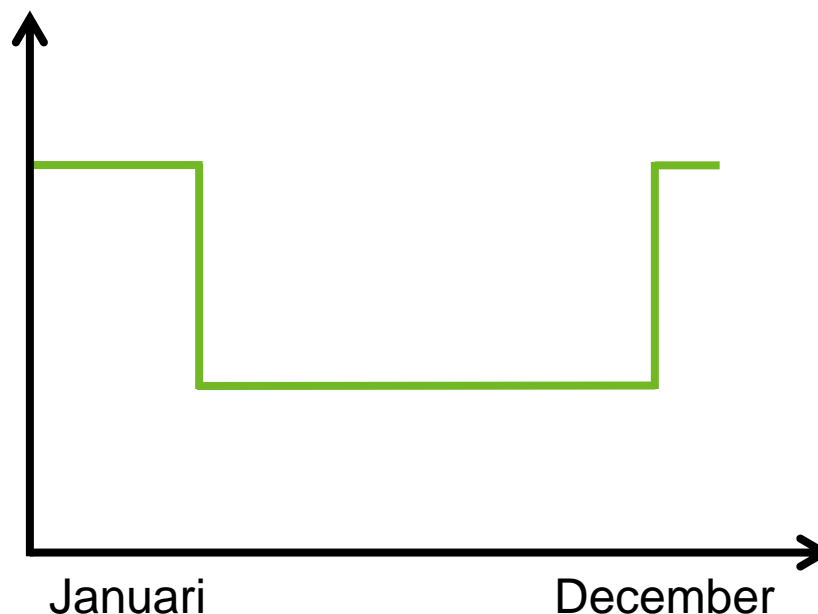
Anläggningar som tas i drift innan 2021 har en tilldelningsfaktor lika med 1,00 både vintertid och sommartid.



## Kvotplikten 2021 och åren därefter

---

- Kvotnivå vintertid: beroende på målsättning till 2030.
- Kvotnivå sommartid: enligt nuvarande kvotkurva.



## Avslutningsvis

---

Den nya konstruktionen kan tillämpas inom ramen för de 18 TWh som beslutats i energiöverenskommelsen.

Lätt att införa i kontoföringssystemet CESAR och kräver små förändringar av administrativa rutiner hos berörda aktörer.