

Berechnungsvorgang der Marktprämie ab Gesuchsjahr 2019 auf Basis Geschäftsjahr ab 2018 («Grundversorgungs-Potenzial»)

Ergänzende Erklärungen zum Gesuchformular

Referenzmarkterlös pro Kraftwerk

[Eingabeformulare für stündliche Produktionen]

1. Stündliches Produktionsprofil für jede Zentrale eines prämierten Kraftwerks angeben
2. Addition der stündlichen Produktionswerte aller Zentralen
3. Multiplikation der addierten Stundenwerte mit dem Referenzmarktpreis derselben Stunde
4. Summe aller Erlöse pro Stunde über das ganze Jahr
 → Referenzmarkterlös für das «Kraftwerk 1» (Bsp. CHF 1.7 Mio.)
 → Übertrag ins Gesuchformular Blatt «E_prod_Eingabe»
5. Addition möglicher Investitionsbeiträge (Bsp. CHF 0.1 Mio.)
 → Gesamt-Erlös für das «Kraftwerk 1» (Bsp. CHF 1.8 Mio.)
6. Division durch Produktionsmenge des «Kraftwerks 1» (Bsp. 40 GWh)
 → **Gesamterlös pro kWh**
 (Bsp. $1.8 / 40 = 0.045 = 4.500 \text{ Rp./kWh}$)

Gestehungskosten pro Kraftwerk

[Gesuchformular Blatt «KW» und evtl Anhang A-5.1.7]

7. Zusammentragen aller anrechenbaren Betriebskosten
8. Zusammentragen aller anrechenbaren Kapitalkosten
9. Zusammentragen aller anrechenbaren Abgaben und Gebühren
10. Addition
 → anrechenbare Gestehungskosten des «Kraftwerk 1» (Bsp. CHF 1.9308 Mio.)
11. Division durch Produktionsmenge des «Kraftwerks 1» (Bsp. 40 GWh)
 → **Gestehungskosten pro kWh**
 (Bsp. $1.9308 / 40 = 0.04827 = 4.827 \text{ Rp./kWh}$)

Marktprämiquote für alle im Gesuch aufgeführten Kraftwerke

Ab Gesuchsjahr 2019 angewendeter Berechnungsvorgang aufgrund des ab 1.1.2018 gültigen Rechts, unrentable Wasserkraft prioritär in der Grundversorgung abzusetzen.

12. Gesamtproduktion aus unrentabler Grosswasserkraft (Bsp. 120 GWh)
 → Gesuchformular Blatt «Übersicht»
13. Grundversorgungspotenzial angeben (Bsp. 75 GWh)
 → Gesuchformular Blatt «Übersicht»
14. Korrektiv oder «Gegenabzug»: Angaben zur «Erneuerbaren-Menge» (Bsp. 10 GWh)
 → Gesuchformular Blätter «Eigene EE» und «Fremde EE»
15. Prämierechte Strommenge: unrentable Gesamtproduktion – bereinigter GV-Abzug (Bsp. $120 - (75 - 10) = 55 \text{ GWh}$)
 → **Marktprämiquote**

$$\text{MP-Quote} = \frac{\text{prämierechte Strommenge}}{\text{unrentable Gesamtproduktion Gross-WK}}$$
 (Bsp. MP-Quote = $55 / 120 = 45.83 \%$)

Berechnung der (gekürzten) ungedeckten Gestehungskosten Kraftwerk 1» → Gesuchformular Blatt «Übersicht»

1. Gestehungskosten pro kWh für «Kraftwerk 1» (Bsp. 4.827 Rp./kWh)
 - Gesamt-Erlös pro kWh für «Kraftwerk 1» (Bsp. 4.500 Rp./kWh)
 = ungedeckte Gestehungskosten pro kWh (Bsp. 0.327 Rp./kWh)
2. Bei ungedeckten Gestehungskosten > 1 Rp./kWh Kürzung auf 1 Rp./kWh

Gleiche Berechnungsschritte für alle Kraftwerke 2, 3, 4 etc., durchführen

Bestimmung der Marktprämie mit dem Quotientenmodell (vgl. Bsp. «Erläuterungen S. 29-30»)

A	B	C	D = B x MP-Quote	E = C, max. 1.0	F = D x E
Kraftwerk	unrentable Stromproduktion	nicht gedeckte Gestehungskosten	Anteil Marktprämie mit MP-Quote= 45.83%	Marktprämie max. 1 Rp./kWh	Marktprämie total (gerundet)
	[GWh / a]	[Rp./kWh]	[GWh / a]	[Rp. / kWh]	[CHF/a]
1	40	0.327	18.33	0.327	60'000
2	15	0.582	6.88	0.582	40'000
3	30	0.652	13.75	0.652	89'700
4	35	2.570	16.04	1.000	160'400
Total	120		55.00		350'100