

MARKTPRÄMIE FÜR GROSSWASSERKRAFT -
INFOVERANSTALTUNG VOM 13. MÄRZ 2019 IN BERN

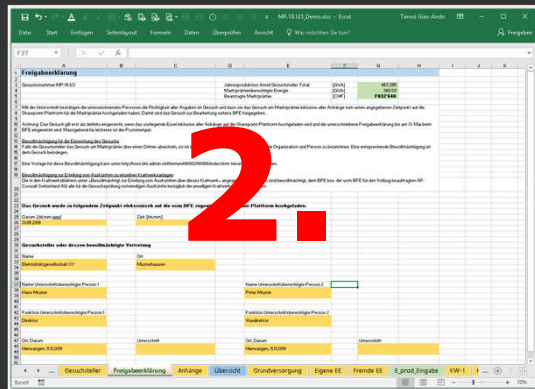
Gesuchsformular 2019

- Änderungen am Gesuchsformular
- Neue Formulare
- Hinweise zum Ablauf der Gesuchsprüfung

Gian-Andri Tannò
AF-Consult Switzerland
Täferstrasse 26
5405 Baden



Übersicht Formulare und Anhänge



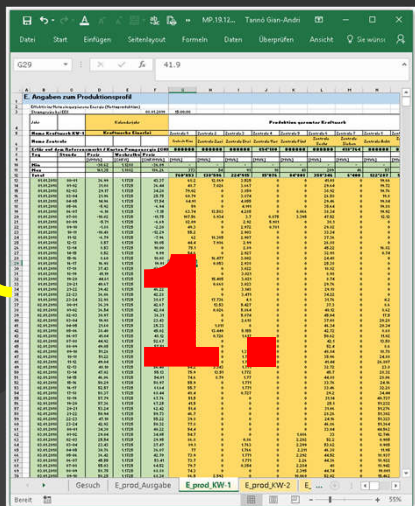
Gesuchsformular

19 Tabellenblätter für 10 Kraftwerke

neu: «abgespeckt» auf ca. 0.5 MB

2.

Werte einfügen



neu: separates Formular für die Stundenprofile der Zentralen und Pumpen

14 Tabellenblätter für 10 Kraftwerke (16....30 MB)

1.

Anhänge

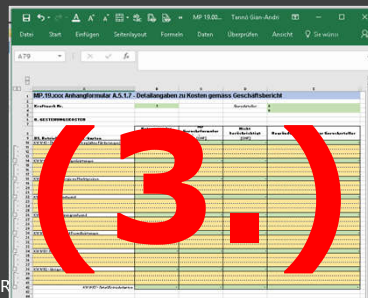
Gesuchsteller-spezifisch

- MP.19.123.A-1.Freigabeerklärung
- MP.19.123.A-2.HR-Auszug
- MP.19.123.A-3.1. Nutzungsrechte eigener Anlagen
- MP.19.123.A-3.2.Abnahmeverträge fremde Anlagen
- MP.19.123.A-4.Bericht Kostenreduktion

Kraftwerk-spezifisch

- MP.19.123.A-5.x.1.Nutzungsrecht
- MP.19.123.A-5.x.2. Risikotragung
- MP.19.123.A-5.x.3.Energie Abnahmeverträge
- MP.19.123.A-5.x.4.Testierter Abschluss
- MP.19.123.A-5.x.5.Kraftwerksplan
- MP.19.123.A-5.x.6.Bescheinigungen öffentl. Förderung
- MP.19.123.A-5.x.7.Erläuterungen Gestehungskosten

neu:



(3.)



Änderungen am Gesuchsformular



Blatt «Gesuchsteller»

Angaben zum Gesuchsteller	
Gesuchsnummer	MP.19.123
Gesuchsteller (Träger des wirtschaftlichen Risikos)	
Name	Elektrizitätsgesellschaft XY
Strasse, Nr.	Schnellstrasse
Postleitzahl	5600
Ort	Donnerhofen
Fachkontakt Gesuchsteller	
Vorname	
Name	
Firma	
Funktion	
Tel. Festnetz	
Tel. Mobile	
E-Mail-Adresse	
Kontoangaben für die Überweisung der Marktprämie	
Bank, Filiale	Bank X
Konto Nr.	11 1111. 111111. 11
Name Kontoinhaber	Elektrizitätsgesellschaft XY
Strasse, Nr.	Am Geldfluss 123
Postleitzahl	9999
Ort	Goldküste
Kontoangaben (IBAN)	CH00 0000 0000 0000 0000 0

vertreten durch	
(bei Vertretung Vollmacht beilegen, falls keine Vertretung leer lassen)	
Name	Energieberatung AG
Strasse, Nr.	Hierstrasse
Postleitzahl	1234
Ort	Dort
Fachkontakt Vertretung	
Vorname	Peter
Name	Fachmann
Firma	Energieberatung AG
Funktion	Experte
Tel. Festnetz	123 456 78 90
Tel. Mobile	123 456 78 90
E-Mail-Adresse	einziemlichlangename@fastnochnichtalsolang.ch

Gesuchsnummer eintragen.

Gesuchsteller = Träger des wirtschaftlichen Risikos

Falls mehrere Parteien ein Gesuch gemeinsam eingeben (z.B. mehrere an einem Kraftwerk beteiligte Gemeinden), bitte dies in einem Begleitschreiben erwähnen mit den nötigen Angaben zu jeder Partei. Soweit zutreffend sind sowohl die Bescheinigungen der Risikotragung als auch Vollmachten zugunsten eines Vertreters für die Einreichung des Gesuches beizulegen.

Zur Einreichung des Gesuches bevollmächtigte Vertretung.



Bevollmächtigungen

Es gibt zwei Arten von Bevollmächtigungen:

1. Bevollmächtigung zur Einreichung und Abwicklung des Gesuchs:

Link zu Vorlage auf dem Blatt «Freigabeerklärung»: <http://www.bfe.admin.ch/themen/06902/06906/index.html>

	A	B	C	D	E
1	Angaben zum Gesuchsteller				
2					
3	Gesuchsnummer	MP.19.123			
4					
5	Gesuchsteller			vertreten durch	
6	(Träger des wirtschaftlichen Risikos)			(bei Vertretung Vollmacht beilegen, falls keine Vertretung leer lassen)	
7					
8	Name	Elektrizitätsgesellschaft XY		Name	Energieberatung AG
9	Strasse, Nr.	Schnellstrasse		Strasse, Nr.	Hierstrasse
10	Postleitzahl	5600		Postleitzahl	1234
11	Ort	Donnerhofen		Ort	Dort

2. Bevollmächtigung zur Erteilung von Auskünften für ein einzelnes Kraftwerk:

Eintrag oben im jeweiligen Tabellenblatt «KW-x»

	A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M	N
1	Kraftwerk Nr. 1													
2	KW-1													
3	Gesuchsnummer MP.19.123													
4														
	Bevollmächtigt zur Erteilung von Auskünften über dieses Kraftwerk													
	Name		Jules Cuc					Telefon		123 456 78 90				
	Organisation		Zweckverband Kraftwerk-Partner					E-Mail		xxxxxxxxxxxxxx@yyyyyyyy.ch				



Blatt «Anhänge»

Bitte die Filenamen der Anhänge genau so bezeichnen wie angegeben. Der Namen kann mit einem Stichwort nach hinten verlängert werden, z.B. «MP.19.123.A-1.Freigabeerklärung»

Ziffer	Anhangs Name	Name	SI	U	Angaben vom Gesuchsteller
		MP.19.123.A-1.			
		MP.19.123.A-2.			
A/2.1	1	Freigabeerklärung			
A/2.2	2	Mandatsgenehmigung des Gewerks			
	3	Absätze vom Kraftwerk			
A/2.1	3.1	Notensprache und Geschäftsberichte von allen eigenen Anlagen zur Produktion von erneuerbaren Energien	Fallzettel Anlage existieren	MP.19.123.A-3.1	Überprüfung der Unterlagen zur Produktion von erneuerbaren Anlagen (z.B. Notensprache, Geschäftsberichte)
A/2.2	3.2	Abschlussverträge aller fremden Anlagen zur Produktion von erneuerbaren Energien	Fallzettel Anlage existieren	MP.19.123.A-3.2	Überprüfung der Unterlagen zur Produktion von erneuerbaren Anlagen (z.B. Abschlussverträge)
A/4	4	Bericht zu Massnahmen zur Verhinderung der Kartennutzung	in jedem Fall	MP.19.123.A-4	Gemäss Art. 94, Abs. 2 Gewerkegesetz muss der Kartennutzer verpflichtet werden, sich bei der Kartennutzung zu identifizieren. Keine Angabe.
	5	Absätze zu Wasserkraftwerken			
	5.1	Wasserrechte			
A/5.1.1	5.1.1	Vertrag Wasserrecht	in jedem Fall	MP.19.123.A-5.1.1	Wasserrechtliche Unterlagen zur Überprüfung von Kraftwerkparametern
A/5.1.2	5.1.2	Berechnung Rückstellungen aller in Betracht gezogene abnehmenden Parteien	wenn Gesuchsteller selber nicht Betreiber dieser Anlage	MP.19.123.A-5.1.2	Überprüfung Träger des wirts
A/5.1.3	5.1.3	Fall EÜ mit Abschluss Energie/Abschlussvertrag (z.B. Stromliefervertrag) Energie	Fall Gesuchsteller EÜ mit Verpflichtung zur Abnahme von Energie aus dieser Anlage	MP.19.123.A-5.1.3	Überprüfung, ob Abschlussvertrag gemäß Vertragstyp akzeptiert werden kann.
A/5.1.4	5.1.4	Terminierte Abrechnung Stufe Kraftwerk 2014-2018 (nur Abrechnung die nicht bereits im Vorjahr eingereicht wurden)	in jedem Fall	MP.19.123.A-5.1.4	Einzelabrechnung Finanzbuchhaltung (Bilanz, Erfolgsrechnung, GuV) für den Zeitraum über fünf Jahre. Zur Überprüfung der Abrechnungsparameter, Güterkartennutzung.
A/5.1.5	5.1.5	Kraftwerkspesen	in jedem Fall	MP.19.123.A-5.1.5	Überprüfung der Spesen, um alle Leistungen und durch aufgeführten Elemente anzudeuten. Zur Überprüfung einer allfälligen hydroelektrischen
A/5.1.6	5.1.6	Berechnung Energie, Wärme, Leistung, Verluste			
A/5.1.7	5.1.7	Erlöse, Gewinne			
	5.2	Wasserrecht			

Die Angaben zu den Gestehungskosten im Blatt KW-2 müssen anhand der testierten Abschlüsse oder anhand des Anhangformulars A / 5.2.7 eindeutig nachvollziehbar sein.

[hier klicken, um Anhangsformular herunterzuladen](#)

http://www.bfe.admin.ch/themen/06902/06906/index.html?lang=de&dossier_id=06983 - Klicken Sie einmal, um dem Hyperlink zu folgen. Klicken Sie, und halten Sie die Maustaste gedrückt, um die Zelle auszuwählen.

Anhänge, welche bereits im Vorjahr eingereicht wurden und sich nicht mehr ändern, müssen nicht mehr beigelegt werden. Wählen Sie «im Vorjahr beigelegt».

Bei wesentlichen Abweichungen zwischen den Angaben zu den Gestehungskosten gemäss Gesuchsformular und den Zahlen aus dem Geschäftsbericht resp. testierten Abschluss ist das **neue Anhangsformular A-5.x.7** herunterzuladen und für die von solchen Differenzen betroffenen Kraftwerke auszufüllen.



Blatt «Übersicht»

Anhang 1 zur Verfügung

Dieses Blatt wird unverändert als «Anhang 1» in die Verfügung integriert.
(Vorjahr: «Berechnungsblatt Marktprämie Version Gesuchsformular»)

Eingabe des Absatzpotenzials in die Grundversorgung (Art. 91, Abs. 1 EnFV). Die Netzverluste sind ebenfalls hier einzutragen.

Das Korrektiv oder Gegenabzug aufgrund der «Erneuerbaren-Mengen» wird aus den Blättern «Eigene EE» und «Fremde EE» übernommen.

Die marktprämienberechtigte Energie und die Marktprämienquote berechnet sich aus den Kraftwerksproduktionsdaten sowie den in diesem Blatt eingegebenen Grundversorgungsdaten.

Schliesslich wird in diesem Blatt der Betrag für die Marktprämie berechnet.

Die Gesuchprüfer arbeiten mit einer «Korrekturversion» des Gesuchsformulars und ermitteln möglicherweise einen anderen Betrag für die Marktprämie → «Anhang 2»

Übersicht Gesuch Marktprämie				Anhang 1 zur Verfügung	
Menge an erneuerbarer Energie in der Grundversorgung					
MP / 01	Absatz an Endverbraucher in der Grundversorgung	GWh	140.000		
MP / 02	Netzverluste	GWh	10.000		
MP / 03	Grundversorgungspotenzial	GWh	150.000		
MP / 04	Korrektiv "Erneuerbaren-Menge" in GV	GWh	22.876		
MP / 05	- davon eigene Anlagen	GWh	15.410		
MP / 06	- davon fremde Anlagen	GWh	7.466		
Berechnung der Marktprämienquote					
MP / 07	Anspruchsberechtigte Strommenge	GWh	467.255		
MP / 08	Bereinigter Grundversorgungsabzug	GWh	127.124		
MP / 09	Marktprämienberechtigte Energie	GWh	340.131		
MP / 10	Marktprämienquote	[%]	72.79%		
Total				566.53	4181.962
			467.255		
					1'032'640
Bemerkungen:					

Marktprämie [CHF]
337'446
461'365.20
233'828.31
.
.
.
.
1'032'640



Blatt «Grundversorgung»

In diesem Blatt werden Angaben erhoben, die gemäss Abs. 3 d+e, Art.94 EnFV auszuweisen sind:

³ In den Fällen mit Grundversorgung ist ausserdem mindestens auszuweisen:

- das Grundversorgungspotenzial;
- der angewandte Grundversorgungsabzug;
- die Menge Elektrizität, um die gemäss Artikel 91 Absatz 2 reduziert wird;
- der tatsächliche Absatz in der Grundversorgung pro Grosswasserkraftanlage;
- der durchschnittliche Preis für diesen Absatz.

Angaben zu Kraftwerken mit Absatz in Grundversorgung									
Name Kraftwerksanlage	Max. Leistung ab Generator	Jahresproduktion 2018	Anteil Gesuchsteller	Jahresproduktion Anteil Gesuchsteller	Absatz in Grundversorgung	Gestehungskosten gem. Kostenprüfung Elcom / StromVG	Gestehungskosten gemäss Richtlinie Marktprämie	Gestehungskosten gemäss Richtlinie gedeckt?	
	[MW]	[GWh]	[%]	[GWh]	[GWh]	[Rp./MWh]	[Rp./MWh]	[Ja/Nein]	
Total / Gewichteter Mittelwert	2'346.0	4'181.962		467.255	127.124		0		
nur KVV mit gedeckten Gestehungskosten	-	-		-	-		-		
nur KVV mit ungedeckten Gestehungskosten	-	-		-	-		-		
Absatz in die Grundversorgung durch die Kraftwerke 1 - 10 des vorliegenden Gesuches									
GW / 01 Kraftwerke Einerlei	1'323.0	2'212.771	16.67%	368.795	100.336		5.57		
GW / 02 Officine Idroelettriche Esempio	504.0	1'326.747	5.00%	66.337	18.048		6.66		
GW / 03 Force Motrices de l'Esemple	439.0	642.443	5.00%	32.122	8.739		7.33		
GW / 04	-	-	0.00%	-	-		-		
GW / 05	-	-	0.00%	-	-		-		
GW / 06	-	-	0.00%	-	-		-		
GW / 07	-	-	0.00%	-	-		-		
GW / 08	-	-	0.00%	-	-		-		
GW / 09	-	-	0.00%	-	-		-		
GW / 10	-	-	0.00%	-	-		-		
	2346.0	4181.962		467.255	127.124	0.000			
Absatz in die Grundversorgung durch weitere Wasserkraftwerke (> 10 MW) des Gesuchstellers									
GW / 51	-	-		-	-		-		
GW / 52	-	-		-	-		-		
GW / 53	-	-		-	-		-		
GW / 54	-	-		-	-		-		

Grüne Felder: Übertrag aus den Kraftwerk-Blättern (KW-1, KW-2, ...).

Hier sollte der aufgrund der errechneten MP-Quote der theoretische Absatz in die Grundversorgung der im Gesuch aufgeführten Kraftwerke angegeben werden.

Achtung: Formelfehler in der Version v1.0 2019

Absatz in die Grundversorgung aus Grosswasserkraftanlagen, die im Gesuch nicht enthalten sind (Spezialfälle).

In der Version v1.0 2019 gibt es in diesem Blatt noch Fehler (ohne Konsequenzen für die anderen Blätter).



Blatt «Eigene EE»

Ziff.	Nr.	Name Anlage	Standort	Kraftwerkstyp	Max. Leistung ab Generator / Wechsele [MW]	Bei Kleinwasserkraft / mittlere mechanische Bruttoleistung [MWbr]	Jahresproduktion 2018 [GWh]	Anteil Gesuchsteller [%]	Jahresproduktion Anteil Gesuchsteller [GWh]	Bemerkungen BFE	Ber
Total					32.548	72.793	15.900		15.410		
EA/1	1	KWK am Bach	Da	Kleinwasserkraft	18.000	31.258	0.500	50.00%	0.250		
EA/2	2	KWK am Fluss	Hier	Kleinwasserkraft	11.500	31.540	1.000	100.00%	1.000		
EA/3	3	KWK am Berg	Dort	Kleinwasserkraft	0.500	1.027	1.000	100.00%	1.000		
EA/4	4	KWK Schlucht	Irgendwo	Kleinwasserkraft	1.100	7.500	1.000	100.00%	1.000		
EA/5	5	O sole mio	da hirten	PV	0.264	0.296	0.400	40.00%	0.160		
EA/6	6	Sonnenschein	oben	PV	0.079	0.072	1.000	100.00%	1.000		
EA/7	7	Nebel	drüben	PV	0.056	0.061	1.000	100.00%	1.000		
EA/8	8	Mondschein	drunter	PV	0.027	0.031	1.000	100.00%	1.000		
EA/9	9	Marschein	daneben	PV	0.081	0.018	1.000	100.00%	1.000		
EA/10	10	Venus	müsste fragen	PV	0.292	0.290	1.000	100.00%	1.000		
EA/11	11	Jupiter	vielleicht da	PV	0.077	0.088	1.000	100.00%	1.000		
EA/12	12	Merkur	oder doch da	PV	0.085	0.094	1.000	100.00%	1.000		
EA/13	13	Orion	eventuell hier	PV	0.020	0.020	1.000	100.00%	1.000		
EA/14	14	Grosser Bär	ehrich	PV	0.027	0.026	1.000	100.00%	1.000		
EA/15	15	Kleiner Bär	gesagt	PV	0.026	0.030	1.000	100.00%	1.000		
EA/16	16	kein Name	keine	PV	0.321	0.351	1.000	100.00%	1.000		
EA/17	17	auch kein Name	Ahnung	PV	0.094	0.092	1.000	100.00%	1.000		

Bedingungen (Art. 91 Abs. 2, EnFV):

- Elektrizität aus erneuerbarer Energie
- Nicht bereits unterstützt (z.B. KEV)
- Einspeisung in die Grundversorgung des Gesuchstellers

Vorhandene Aufstellungen solcher Anlagen können eingereicht werden:

- für jeden Kraftwerkstyp (Kleinwasserkraft, Wind, PV, ...) separate Aufstellung
- Name, Standort, max. Leistung ab Generator, Jahresproduktion, Anteil Gesuchsteller, bei KWK mittl. mech. Bruttoleistung
- bei KWK zusätzlich mittl. mech. Bruttoleistung
- pro Aufstellung Totalbeträge (MW, GWh) in eine Zeile der Tabelle übertragen.

Belegdokumente (**Anhang «A-3.1»**) zwingend, z.B. Nutzungsrechte (KWK), Geschäftsberichte



Blatt «Fremde EE»

Ziff.	Nr.	Name Anlage	Standort	Kraftwerkstyp	Max. Leistung ab Generator / Wechselrichter [MW]	Bei Kleinwasserkraft / mittlere mechanische Bruttoleistung [MWbr]	Jahresproduktion 2018 [GWh]	Anteil Gesuchsteller [%]	Jahresproduktion Anteil Gesuchsteller [GWh]	Datum Abnahmevertrag	Bemerkungen BFE
Total					3.498	2.000	7.466		7.466		
FA/1	1	KWK Fremd	Bach	Kleinwasserkraft	3.000	2.000	7.000	100,00%	7.000	12.03.1998	Abnahmeverträge in Anhang beiliegen
FA/2	2	Sunshine	Bern	PV	0.031		0.033	100,00%	0.033	25.11.1998	
FA/3	3	Sunny Hill	Blausee	PV	0.250		0.239	100,00%	0.239	22.08.2000	
FA/4	4	Foggy Hill	Bümpliz	PV	0.031		0.030	100,00%	0.030	22.04.1999	
FA/5	5	Snowy Hill	Belp	PV	0.076		0.051	100,00%	0.051	16.02.2001	
FA/6	6	Snowy Mountain	Büren	PV	0.110		0.113	100,00%	0.113	04.05.2001	

Belegdokumente (**Anhang «A-3.2»**) zwingend, z.B. Nutzungsrechte (KWK), Geschäftsberichte

Bedingungen (Art. 91 Abs. 2, EnFV):

- Elektrizität aus erneuerbarer Energie
- Nicht bereits unterstützt (z.B. KEV)
- Einspeisung in die Grundversorgung des Gesuchstellers
- **Abnahmeverträge (≥ 3 Jahre), Herkunftsnachweise**
- **Abnahme- und Vergütungspflicht der Elektrizität gemäss Art. 15 EnG**

Vorhandene Aufstellungen solcher Anlagen können eingereicht werden:

- für jeden Kraftwerkstyp (Kleinwasserkraft, Wind, PV, ...) separate Aufstellung
- Name, Standort, max. Leistung ab Generator, Jahresproduktion, Anteil Gesuchsteller
- bei KWK zusätzlich mittl. mech. Bruttoleistung
- pro Aufstellung Totalbeträge (MW, GWh) in eine Zeile der Tabelle übertragen.



Blatt «E_prod_Eingabe»

Blatt «E_prod_Ausgabe» im Eingabeformular für die Stundenprofile

Datenübertrag aus Excel Produktionsprofil "MP.19.xxx_GF_E-prod"										
Hinweis: Nur die Werte sind einzufügen (Rechtsklick -> Inhalte einfügen -> Werte)										
Kraftwerkname	KW-1	KW-2	KW-3	KW-4	KW-5	KW-6	KW-7	KW-8	KW-9	KW-10
Kraftwerke Einzel	Officine Idroelectriche	Forze Motrices de l'Exemple								
Kalenderjahr	Hydrologisches Jahr	Kalenderjahr								
Zentralennamen	KW-1	KW-2	KW-3	KW-4	KW-5	KW-6	KW-7	KW-8	KW-9	KW-10
Zentrale 1	Zentrale Eins	Uno	Centrale Un							
Zentrale 2	Zentrale Zwei	Due	Centrale Deux							
Zentrale 3	Zentrale Drei	Tre	Centrale Trois							
Zentrale 4	Zentrale Vier	Quattro								
Zentrale 5	Zentrale Fünf	Cinque								
Zentrale 6	Zentrale Sechs	Sei								
Zentrale 7	Zentrale Sieben	Sette								
Zentrale 8	Zentrale Acht									
Zentrale 9	Zentrale Neun									
Zentrale 10	Zentrale Zehn									
Nettoproduktion	KW-1	KW-2	KW-3	KW-4	KW-5	KW-6	KW-7	KW-8	KW-9	KW-10
Zentrale 1	760.853	817.056	23.689							
Zentrale 2	638.598	1.520	123.563							
Zentrale 3	224.915	180.048	483.331							
Zentrale 4	15.076	230.008								
Zentrale 5	84.801	342.320								
Zentrale 6	358.346	302.798								
Zentrale 7	8.400	178.297								
Zentrale 8	122.287									
Zentrale 9	501.496									
Zentrale 10	13.512									
Total	2.228.283	1.728.747	842.443							
Referenzenergie (brutto)	KW-1	KW-2	KW-3	KW-4	KW-5	KW-6	KW-7	KW-8	KW-9	KW-10
Zentrale 1	40.959.375	4.818.918	12.281.913							
Zentrale 2	7422.308	880.038	3.887.786							
Zentrale 3	11.865.870	10.377.373	27.189.530							
Zentrale 4	854.180	14.231.431								
Zentrale 5	4.753.149	20.195.734								
Zentrale 6	18.743.303	17.887.218								
Zentrale 7	418.764	10.333.961								
Zentrale 8	6.360.642									
Zentrale 9	29.158.835									
Zentrale 10	77.192									
Total	114.202.937	78.227.970	57.344.198							
Pumpenergie	KW-1	KW-2	KW-3	KW-4	KW-5	KW-6	KW-7	KW-8	KW-9	KW-10
Zentrale 1		4.135								
Zentrale 2		213.081								
Zentrale 3										
Zentrale 4										
Zentrale 5										
Zentrale 6										
Zentrale 7										
Zentrale 8										
Zentrale 9										
Zentrale 10										
Total		217.216								
Pumpenergie zu Marktpreisen	KW-1	KW-2	KW-3	KW-4	KW-5	KW-6	KW-7	KW-8	KW-9	KW-10
Zentrale 1		238.822								
Zentrale 2		12.725.021								
Zentrale 3										
Zentrale 4										
Zentrale 5										
Zentrale 6										
Zentrale 7										
Zentrale 8										
Zentrale 9										
Zentrale 10										
Total		12.963.843								

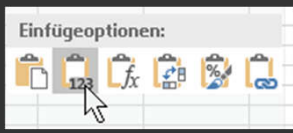
E. Eingaben zum Produktionsprofil										
Hinweis: Der Zellbereich C6 bis L66 soll ins Blatt "E_prod_Eingabe" des Gesuchformulars "MP_19_xxx_GF" kopiert werden (Inhalte als Werte einfügen!)										
KW-1	KW-2	KW-3	KW-4	KW-5	KW-6	KW-7	KW-8	KW-9	KW-10	
Kraftwerke Einzel	Officine Idroelectriche	Forze Motrices de l'Exemple								
Kalenderjahr	Hydrologisches Jahr	Kalenderjahr								
Zentralennamen	KW-1	KW-2	KW-3	KW-4	KW-5	KW-6	KW-7	KW-8	KW-9	KW-10
Zentrale 1	Zentrale Eins	Uno	Centrale Un							
Zentrale 2	Zentrale Zwei	Due	Centrale Deux							
Zentrale 3	Zentrale Drei	Tre	Centrale Trois							
Zentrale 4	Zentrale Vier	Quattro								
Zentrale 5	Zentrale Fünf	Cinque								
Zentrale 6	Zentrale Sechs	Sei								
Zentrale 7	Zentrale Sieben	Sette								
Zentrale 8	Zentrale Acht									
Zentrale 9	Zentrale Neun									
Zentrale 10	Zentrale Zehn									
Nettoproduktion	KW-1	KW-2	KW-3	KW-4	KW-5	KW-6	KW-7	KW-8	KW-9	KW-10
Zentrale 1	760.853	817.056	23.689							
Zentrale 2	638.598	1.520	123.563							
Zentrale 3	224.915	180.048	483.331							
Zentrale 4	15.076	230.008								
Zentrale 5	84.801	342.320								
Zentrale 6	358.346	302.798								
Zentrale 7	8.400	178.297								
Zentrale 8	122.287									
Zentrale 9	501.496									
Zentrale 10	13.512									
Total	2.228.283	1.728.747	842.443							
Referenzenergie (brutto)	KW-1	KW-2	KW-3	KW-4	KW-5	KW-6	KW-7	KW-8	KW-9	KW-10
Zentrale 1	40.959.375	4.818.918	12.281.913							
Zentrale 2	7422.308	880.038	3.887.786							
Zentrale 3	11.865.870	10.377.373	27.189.530							
Zentrale 4	854.180	14.231.431								
Zentrale 5	4.753.149	20.195.734								
Zentrale 6	18.743.303	17.887.218								
Zentrale 7	418.764	10.333.961								
Zentrale 8	6.360.642									
Zentrale 9	29.158.835									
Zentrale 10	77.192									
Total	114.202.937	78.227.970	57.344.198							
Pumpenergie	KW-1	KW-2	KW-3	KW-4	KW-5	KW-6	KW-7	KW-8	KW-9	KW-10
Zentrale 1		4.135								
Zentrale 2		213.081								
Zentrale 3										
Zentrale 4										
Zentrale 5										
Zentrale 6										
Zentrale 7										
Zentrale 8										
Zentrale 9										
Zentrale 10										
Total		217.216								
Pumpenergie zu Marktpreisen	KW-1	KW-2	KW-3	KW-4	KW-5	KW-6	KW-7	KW-8	KW-9	KW-10
Zentrale 1		238.822								
Zentrale 2		12.725.021								
Zentrale 3										
Zentrale 4										
Zentrale 5										
Zentrale 6										
Zentrale 7										
Zentrale 8										
Zentrale 9										
Zentrale 10										
Total		12.963.843								

copy

&

Werte

einfügen



MARKTPRÄ

Blatt «KW-x» (A) Angaben Kraftwerk und Zentralen

Ziffer	A1. Angaben zur Kraftwerksanlage	Anmerkungen BFE	Bemerkungen Gesuchsteller												
1	Kraftwerk Nr. 1														
2	KW-1	Bevollmächtigt zur Erteilung von Aufkünften über dieses Kraftwerk													
3	Geschäftsnummer MP-19.123	Name	Jules Cue												
4		Telefon	123 456 78 90												
5		Organisation	Zweckverband Kraftwerk-Partner												
6		E-Mail	xxxxxxxxxxxx@yyyyyy.ch												
A. Angaben zu Kraftwerksanlage und Zentralen															
7	Ziffer	A1. Angaben zur Kraftwerksanlage	Anmerkungen BFE	Bemerkungen Gesuchsteller											
8	KW-111	Name Kraftwerksanlage	Kraftwerke Einzel												
9	KW-112	Standortgemeindefin	3333 Irgendvo												
10	KW-113	Standortkanton	Zürich												
11	KW-114	Nutzungsrecht	Konzeption	Vertrag für Nutzungsrecht dem Gesuchsteller belegen.											
12	KW-115	Datum der Vergabe des Nutzungsrechts	[Datum] 12.01.1980												
13	KW-116	Ende des Nutzungsrechts	[Datum] 01.01.2040	Frühestes Ende bei zentralenspezifischen Untersuchungen											
14	KW-117	Anzahl Zentralen	[Zahl] 10												
15	KW-118	Höchstanzahl Schweiz	[Zahl] 100.000												
16	KW-119	mittlere mechanische Bruttoleistung	[MW] 243.9												
17	KW-120	Kantonales Wasserzinsregime	[CHF/kWh] 95.98	Wasserzinsatz oder Bemessung aller äquivalenten kantonalen Abgaben angeben.											
18	KW-121	Installierte Turbinenleistung	[MW] 1346.4												
19	KW-122	Max. mögliche Leistung ab Generator	[MW] 1323.0												
20	KW-123	Bruttoproduktion Jahr 2018	[GWh] 2'212.771												
21	KW-124	Eigenbedarf Strom (inkl. Pumpenleistung)	[GWh] 0.000												
22	KW-125	Trafo- und Leitungsverluste	[GWh] 0.000												
23	KW-126	Nettoproduktion Jahr 2017	[GWh] 2'212.771	Trafo- und Leitungsverluste sowie Eigenbedarf müssen abgezogen sein.											
24	KW-127	Abgabe von Einsparersatz	[GWh] 0.000												
25	KW-128	Abgabe von Konzessionsenergie	[GWh] 0.000												
26	KW-129	Jahresenergie zur Verfügung der Energiebezügler	[GWh] 2'212.771												
27	KW-130	Eigentümerstruktur	AAA 50%, BBB 18.2/3%, CCC 33.1/3%	Angabe aller Eigentümer inkl. Anteile in %.											
28	KW-131	Struktur Energiebezug Kraftwerk		Angabe aller Energiebezügler Kraftwerk, wenn leer = wie Eigentümerstruktur.											
29	KW-132	Anteil Energiebezug Gesuchsteller	[GWh] 16.97%												
30	KW-133	Jahresenergie Anteil Gesuchsteller	[GWh] 388.796												
31	KW-134	Bezug Gesuchsteller zum Kraftwerk	Eigentümer / Partner	Bestätigung der Befreiung von Betreiber in Anhang belegen											
32	KW-135	Geschäftsperiode	Kalenderjahr	Nur Kalenderjahr oder hydrologisches Jahr (1. Okt. - 31. Sept.) möglich, für alle Zentralen gleich.											
33	KW-136	Datum testierter Einzelabschluss Kraftwerk	01.05.2018	Einzelabschluss Kraftwerk in Anhang belegen.											
34	KW-137	Rechnungslegungsstandard	Swiss GAAP FER												
A2. Angaben zu den Zentralen															
		Total	Zentrale 1	Zentrale 2	Zentrale 3	Zentrale 4	Zentrale 5	Zentrale 6	Zentrale 7	Zentrale 8	Zentrale 9	Zentrale 10	Anmerkungen BFE	Bemerkungen	
KW-138	Name Zentrale (oder Einzelanlage im Sinne von Art. 89 EnEV)		Zentrale Eins	Zentrale Zwei	Zentrale Drei	Zentrale Vier	Zentrale Fünf	Zentrale Sechs	Zentrale Sieben	Zentrale Acht	Zentrale Neun	Zentrale Zehn		Vertrag für Nutzungsrecht belegen.	
KW-139	Nr. Zentrale aus WASTA		200800	201300	201100	201000	200400	200600	200600	200300	200100	200700			
KW-140	Hydraulische Verknüpfung und gemeinsame Optimierung vorhanden	[Ja/Nein]	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Nein		Plan der Kraftwerksanlage belegen.	
KW-141	mittlere mechanische Bruttoleistung	[MW]	243.9	97.4	22.9	38.3	10	32.9	36.0	9	10.0	1.8	2.0		
KW-142	Installierte Turbinenleistung	[MW]	1346.4	469.8	54.8	82.0	10.0	50.0	226.0	47.0	62.0	389.0	3.0		
KW-143	Max. mögliche Leistung ab Generator	[MW]	1323.0	350.0	69.0	96.0	3.0	49.0	299.0	55.0	62.0	389.0	3.0		
KW-144	Nettoproduktion alle Zentralen	[GWh]	2'226.263	760.853	138.596	224.915	15.076	84.801	358.346	6.400	122.287	501.496	13.616		Nur hydraulisch verknüpfte und gemeinsam optimierte Anlagen berücksichtigen
KW-145	Nettoproduktion hydraulisch verknüpfte und gemeinsam optimierter Anlagen	[GWh]	2'212.771	760.853	138.596	224.915	15.076	84.801	358.346	6.400	122.287	501.496	-		
KW-146	Bezug EV/KEV	[Ja/Nein]		Nein	Nein	Nein	Nein	Nein	Nein	Nein	Nein	Nein	Ja		
KW-147	Erlös EV/KEV Jahr	[CHF]	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
KW-148	Bezug Entschädigungen Sanierungen nach Gewässerschutzgesetz	[Ja/Nein]													
KW-149	Erlös aus Entschädigungen Sanierungen nach Gewässerschutzgesetz	[CHF]													
KW-150	Bezug weitere Förderung der öffentlichen Hand	[Ja/Nein]													
KW-151	Erlös aus weiterer Förderung der öffentlichen Hand	[CHF]													

Aus Blatt «E-prod_Eingabe»:

- Name Kraftwerks
- Geschäftsperiode
- Zentralennamen
- Nettoproduktion

Neu: Nettoproduktion der hydraulisch verknüpften und gemeinsam optimierten Anlagen separat



Blatt «KW-x» (B) Angaben zu den Gestehungskosten

	A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
52		B. Angaben zu den Gestehungskosten		Kraftwerk Nr. 1	Anmerkungen BFE					Bemerkungen Gesuchsteller			
53		B1. Betriebserträge und -kosten			Gemäss Richtlinie des BFE zu anrechenbaren Betriebs- und Kapitalkosten.								
54	KW-1142	Summe Förderungen/Vergütungen der Öffentlichen Hand	[CHF]	-									
55	KW-1143	Übriger Betriebsertrag (ohne Förderungen)	[CHF]	3'479'128	Für alle Kostenarten jeweils positive Werte eingeben. Die Vorzeichen werden in der Summenformel korrigiert. Negative Werte bedeuten negative Erträge respektive negative Aufwände. Bei abweichenden Angaben zum Geschäftsbericht ist das Anhangsformular A.5.1.7 auszufüllen.								
56	KW-1144	Aktivierete Eigenleistungen	[CHF]	7'380'847									
57	KW-1145	Pumpenergie	[GWh]	-									
58	KW-1146	Kosten Pumpenergie zu Marktpreisen	[Rp./kWh]	-									
59	KW-1147	Pumpenergie zu Marktpreisen	[CHF]	-									
60	KW-1148	Energieaufwand	[CHF]	1'749'924									
61	KW-1149	Netznutzungsaufwand	[CHF]	-									
62	KW-1150	Material und Fremdleistungen	[CHF]	5'854'966									
63	KW-1151	Personalaufwand	[CHF]	20'287'746									
64	KW-1152	Übriger Betriebsaufwand	[CHF]	4'843'966	hier klicken, um Anhangsformular herunterzuladen								
65	KW-1153	Total Betriebskosten	[CHF]	21'696'627									
66		B2. Kapitalkosten		2018	2017	2016	2015	2014	Anmerkungen BFE				
67	KW-1154	Abschreibungsmethodik		Linear über Nutzungsdauer	Linear über Nutzungsdauer	Linear über Nutzungsdauer	Linear über Nutzungsdauer	Linear über Nutzungsdauer	Bei wesentliche betragsmässige Veränderungen zu den Vorjahren oder Abweichungen zum Geschäftsbericht (GB) ist das Anhangsformular A.5.1.7 auszufüllen.				
68	KW-1155	Ordentliche Abschreibungen	[CHF]	34'835'463	35'390'635	31'196'046	29'624'080	28'801'341					
69	KW-1156	Ausserordentliche Abschreibungen	[CHF]	-	-	-	-	-					
70	KW-1157	Anlagenrestwert per 30.09.2018 oder 31.12.2018	[CHF]	814'642'850						hier klicken, um Anhangsformular herunterzuladen			
71	KW-1158	Restwert anrechenbare immaterielle Anlagen per 30.09.2018 oder 31.12.2018	[CHF]	2'961'058						Restwert von KonzeSSIONen dürfen berücksichtigt werden.			
72	KW-1159	Umlaufvermögen Kraftwerk	[CHF]	50'216'858									
73	KW-1160	Kurzfristige Verbindlichkeiten Kraftwerk	[CHF]	2'749'437	Anzugeben sind kurzfristige, nicht verzinsliche Darlehen. Kurzfristige verzinsliche Kapitalien (darunter auch langfristige Darlehen mit Fälligkeit unter 1 Jahr) müssen nicht angegeben werden. Siehe Richtlinie Punkt 3.2.2.								
74	KW-1161	Nettoumlaufvermögen Kraftwerk	[CHF]	47'467'221	Gemäss der Richtlinie Punkt 3.2.2. ist das Nettoumlaufvermögen (Umlaufvermögen minus kurzfristiges, nicht verzinsliches Fremdkapital) für den Betrieb notwendig und kann im Gesuch berücksichtigt werden.								
75	KW-1162	WACC	[%]	4.98%									
76	KW-1163	Kalkulatorische Kapitalkosten	[CHF]	43'080'532									
77	KW-1164	Anrechenbare Kapitalkosten total	[CHF]	77'916'936									
78													
79													
80		B3. Abgaben und Steuern		Kraftwerk Nr. 1	Anmerkungen BFE					Bemerkungen Gesuchsteller			
81	KW-1165	Entgangener Erlös für Gratis- und Vorzugsenergie	[CHF]	-									
82	KW-1166	Aufwand für jährlich wiederkehrende Konzessionsleistungen	[CHF]	-	Wird nicht angerechnet. Der Vollständigkeit halber aufgeführt.								
83	KW-1167	Gewinnsteuer auf Stufe Partnerwerk	[CHF]	2'007'773									
84	KW-1168	anrechenbare Gewinnsteuer gemäss Art. 90 EInfV	[CHF]	-	Falls Gewinnsteuer angerechnet werden soll, Begründung in Anhang darlegen, wieso trotz Differenz von Gestehungskosten und Marktpreisen ein effektiver Gewinn vorliegt.								
85	KW-1169	Kapitalsteuern	[CHF]	284'543									
86	KW-1170	weitere anrechenbare Steuern	[CHF]	-	Liegenchaftsteuer, Sonstige Steuern.								
87	KW-1171	Wasserzinsen (inkl. Wasserwerksteuern und andere äquivalente Abgaben)	[CHF]	23'416'256									
88	KW-1172	Abgaben und Steuern Total	[CHF]	23'699'804									
89	KW-1173	Jahresgewinn	[CHF]	7'070'000	Wird nicht angerechnet. Der Vollständigkeit halber aufgeführt.								
90	KW-1174	Anrechenbare Gestehungskosten total	[CHF]	123'312'428									
91	KW-1175	Gestehungskosten total	[Rp./kWh]	6.57									
92	KW-1176	Gestehungskosten Anteil Gesuchsteller	[CHF]	20'852'071									
93													

Neu: Summe der öffentlichen Förderung als separates Feld

Aus Blatt «E-prod_Eingabe»:

- Pumpenergie
- Pumpenergie zu Marktpreisen

Generell:

Bei grossen Abweichungen zu den Zahlen des Geschäftsberichts sind zusätzliche Erläuterungen im Anhangsformular «A-5.x.7» anzugeben.



Blatt «KW-x» (C,D,E) Erlöse, ungedeckte Kosten

Zusammenzug Erlöse

Differenz zu Gestehungskosten =
ungedeckte Kosten

gesamt (CFH) und spezifisch (Rp./kWh)
pro Kraftwerk + Anteil Gesuchsteller

Referenzmarkterlös:
Abzüge von nicht hydraulisch ver-
bundenen oder nicht gemeinsam
optimierten Anlagen sowie von
öffentlich geförderten Anlagen sind
hier explizit sichtbar.

	A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M	N
34		C. Angaben zu Erlösen												
35	KW-1177	Referenzmarkterlös Kraftwerk	[CHF]	120'531'025										
36	KW-1178	Referenzmarkterlös	[Rp./kWh]	5.45										
37	KW-1179	Erlös Anteil Gesuchsteller	[CHF]	20'088'504.16										
38														
39		D. Angaben zu den ungedeckten Gestehungskosten												
100	KW-1180	ungedeckte Gestehungskosten	[CHF]	2'781'401										
101	KW-1181	ungedeckte Gestehungskosten	[Rp./kWh]	0.33										
102	KW-1182	ungedeckte Gestehungskosten gekürzt	[Rp./kWh]	0.33										
103	KW-1183	ungedeckte Gestehungskosten Anteil Gesuchsteller	[CHF]	463'567										
104														
105	KW-1184	E. Referenzmarkterlös			Anmerkungen BFE									Bemerkungen Gesuchsteller
106	KW-1185	Strompreise bei EEX heruntergeladen am:	08.01.2019	15.00.00										
107	KW-1186	Jahr	Kalenderjahr											
108	KW-1187	Referenzmarkterlös [CHF]		Total	Zentrale 1	Zentrale 2	Zentrale 3	Zentrale 4	Zentrale 5	Zentrale 6	Zentrale 7	Zentrale 8	Zentrale 9	Zentrale 10
109	KW-1188	alle Zentralen		121'302'937	40'955'375	7'422'308	11'865'670	954'180	4'783'149	18'743'903	418'764	6'340'442	24'154'135	771'912
110	KW-1189	Abzüglich nicht hydraulisch verbundener oder gemeinsam optimierter Anlagen		-771'912	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-771'912
111	KW-1190	Abzüglich KEV-Anlagen		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
112	KW-1191	gültig für KV Kraftwerke Einerlei		120'531'025	40'955'375	7'422'308	11'865'670	954'180	4'783'149	18'743'903	418'764	6'340'442	24'154'135	-



Neue Formulare

- Eingabe Stundenprofile
- Anhang 5.x.7 zu den Gestehungsksten



Eingabebformular für die Stundenprofile

Angaben zum Gesuchsteller und Ausgabeblatt der Daten

Datei bitte mit Gesuchsnummer wie folgt benennen:
«MP.19.xxx_E-Prod.xlsx»

	A	B	C	D	E	F	G	
1	E. Angaben zum Produktionsprofil							
2								
3								
4	Angaben zum Gesuch							
5								
6								
7	Gesuchsnummer (vom BFE definiert)	MP.19.123						
8								
9								
10	Gesuchsteller	Kraftwerksgesellschaft						
11	(Firma, Gemeinwesen)	XY						
12								
13								
14								
15								
16								
17	Daten eingetragen durch							
18								
19	Name	Muster						
20	Vorname	Hans						
21	Tel.nr.	123 456 78 90						
22	E-Mail-Adresse	oooo@ppppp.qq						
23								
24								
25	Version	v1.0 2019						
26								
27								
28								
29								
30								

Angaben Analog zu Gesuchsformular.

	A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L
1	E. Angaben zum Produktionsprofil											
2												
3	<i>Hinweis: Der Zellbereich C6 bis L66 soll ins Blatt "E_prod_Ausgabe" des Gesuchsformulars "MP.19.xxx_GF" kopiert werden (Inhalte als Werte einfügen)!</i>											
4												
5		KW-1	KW-2	KW-3	KW-4	KW-5	KW-6	KW-7	KW-8	KW-9	KW-10	
6	Kraftwerksname	Kraftwerke Eneferle	Officine Idroelettriche Esempio	Force Motrices de l'Esemple								
7	Jahr	Kalenderjahr	Hydrologisches Jahr	Kalenderjahr								
8	Zentralnamen	KW-1	KW-2	KW-3	KW-4	KW-5	KW-6	KW-7	KW-8	KW-9	KW-10	
9	Zentrale 1	(-)	Zentrale Eins	Lino	Zentrale Uh							
10	Zentrale 2	(-)	Zentrale Zwei	Due	Zentrale Deux							
11	Zentrale 3	(-)	Zentrale Drei	Tre	Zentrale Trois							
12	Zentrale 4	(-)	Zentrale Vier	Quattro								
13	Zentrale 5	(-)	Zentrale Fünf	Cinque								
14	Zentrale 6	(-)	Zentrale Sechs	Sei								
15	Zentrale 7	(-)	Zentrale Sieben	Sette								
16	Zentrale 8	(-)	Zentrale Acht									
17	Zentrale 9	(-)	Zentrale Neun									
18	Zentrale 10	(-)	Zentrale Zehn									
19	Nettoproduktion	KW-1	KW-2	KW-3	KW-4	KW-5	KW-6	KW-7	KW-8	KW-9	KW-10	
20	Zentrale 1	[GWh]	760 853	81 756	25 609							
21	Zentrale 2	[GWh]	138 596	1 520	133 503							
22	Zentrale 3	[GWh]	224 915	130 048	483 331							
23	Zentrale 4	[GWh]	15 076	230 008								
24	Zentrale 5	[GWh]	84 501	342 320								
25	Zentrale 6	[GWh]	358 346	302 788								
26	Zentrale 7	[GWh]	6 490	178 297								
27	Zentrale 8	[GWh]		22 287								
28	Zentrale 9	[GWh]										
29	Zentrale 10	[GWh]										
30	Total	[GWh]	2 226 233	1 026 747	642 343							
31	Referenzenergie (brutto)	[GWh]										
32	Zentrale 1	[CHF]	7 422 308	80 038	6 881 785							
33	Zentrale 2	[CHF]	11 865 970	10 977 373	27 695 910							
34	Zentrale 3	[CHF]	354 190	14 231 431								
35	Zentrale 4	[CHF]	4 753 193	20 155 734								
36	Zentrale 5	[CHF]	18 743 303	17 887 218								
37	Zentrale 6	[CHF]	416 784	10 333 561								
38	Zentrale 7	[CHF]	6 360 642									
39	Zentrale 8	[CHF]	23 156 335									
40	Zentrale 9	[CHF]	7 713 312									
41	Zentrale 10	[CHF]	121 302 537	78 327 670	37 334 188							
42	Total	[CHF]										
43	Pumpernergie	KW-1	KW-2	KW-3	KW-4	KW-5	KW-6	KW-7	KW-8	KW-9	KW-10	
44	Zentrale 1	[GWh]		4 135								
45	Zentrale 2	[GWh]										
46	Zentrale 3	[GWh]		213 081								
47	Zentrale 4	[GWh]										
48	Zentrale 5	[GWh]										
49	Zentrale 6	[GWh]										
50	Zentrale 7	[GWh]										
51	Zentrale 8	[GWh]										
52	Zentrale 9	[GWh]										
53	Zentrale 10	[GWh]										
54	Total	[GWh]		217 215								
55	Pumpernergie zu Marktpreisen	KW-1	KW-2	KW-3	KW-4	KW-5	KW-6	KW-7	KW-8	KW-9	KW-10	
56	Zentrale 1	[CHF]		238 822								
57	Zentrale 2	[CHF]										
58	Zentrale 3	[CHF]		12 725 021								
59	Zentrale 4	[CHF]										
60	Zentrale 5	[CHF]										
61	Zentrale 6	[CHF]										
62	Zentrale 7	[CHF]										
63	Zentrale 8	[CHF]										
64	Zentrale 9	[CHF]										
65	Zentrale 10	[CHF]										
66	Total	[CHF]		12 963 843								

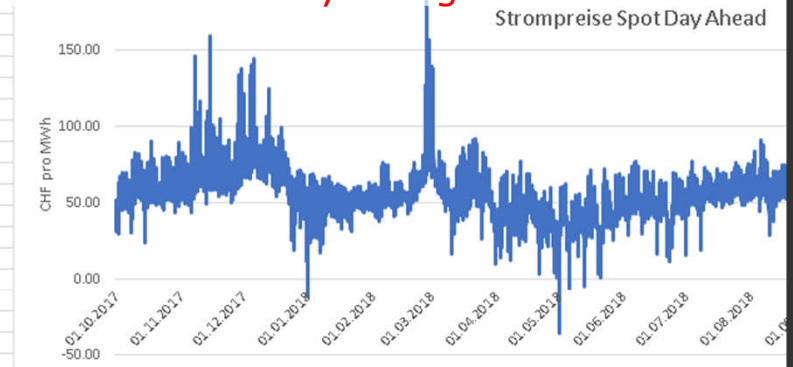
Ausgabeblatt für Kopieren der Daten ins Gesuchsformular

Eingabeformular für die Stundenprofile Wechselkurs und Referenzmarktpreise

Wechselkurs				
Jahr	Monat	Quelle:	SNB	
2017	10	2017-10	1.1542	Mittelwert hydrologisches Jahr 2017/2018
2017	11	2017-11	1.1643	
2017	12	2017-12	1.169	Mittelwert Kalenderjahr 2018
2018	1	2018-01	1.1725	
2018	2	2018-02	1.1544	
2018	3	2018-03	1.1682	
2018	4	2018-04	1.18815	
2018	5	2018-05	1.17862	
2018	6	2018-06	1.15552	
2018	7	2018-07	1.16196	
2018	8	2018-08	1.14049	
2018	9	2018-09	1.12882	
2018	10	2018-10	1.14121	
2018	11	2018-11	1.13746	
2018	12	2018-12	1.1296	

Referenzmarktpreise				
12	Basepreis Hydrologisches Jahr 2017/2018		CHF/MWh	59.01
13	Basepreis Kalenderjahr 2018		CHF/MWh	60.12
17	Strompreise bei EEX heruntergeladen am:		08.01.2019	15:00
19	Tag	Stunde	Preis €/MWh	Monatskurs [CHF/MWh]
20				Preis [CHF/MWh]
22	01.10.2017	00-01	38.95	1.1542
23	01.10.2017	01-02	34.55	1.1542
24	01.10.2017	02-03	31.29	1.1542
25	01.10.2017	03-04	28.17	1.1542
26	01.10.2017	04-05	27.68	1.1542
27	01.10.2017	05-06	28.31	1.1542
28	01.10.2017	06-07	29.64	1.1542
29	01.10.2017	07-08	32.92	1.1542
30	01.10.2017	08-09	35.23	1.1542
31	01.10.2017	09-10	35.34	1.1542
32	01.10.2017	10-11	33.91	1.1542
33	01.10.2017	11-12	34.70	1.1542
34	01.10.2017	12-13	32.14	1.1542

Durchschnitts-Referenzmarktpreise für das Kalender- oder hydrologische Jahr



Anhangformular A-5.x.7

Erläuterungen zu den Gestehungskosten

MP.19.xxx Anhangformular A.5.1.7 - Detailangaben zu Kosten gemäss Geschäftsbericht				
Kraftwerk Nr.	1		Gesuchsteller	0
				0
B. GESTEHUNGSKOSTEN				
	Betrag gemäss Geschäftsbericht [CHF]	ins Gesuchsformular eingetragen [CHF]	Nicht berücksichtigt [CHF]	Begründung, Kommentar Gesuchssteller
B1. Betriebserträge und -kosten				
KW 1/ 43 - Übriger Betriebsertrag (ohne Förderungen)	-	-	-	
KW 1/ 44 - Aktivierte Eigenleistungen	-	-	-	
KW 1/ 47 - Pumpenergie zu Marktpreisen	-	-	-	
KW 1/ 48- Energieaufwand	-	-	-	
KW 1/ 49 - Netznutzungsaufwand	-	-	-	
KW 1/ 50 - Material und Fremdleistungen	-	-	-	
KW 1/ 51 - Personalaufwand	-	-	-	
KW 1/ 52 - übriger Betriebsaufwand	-	-	-	
<i>KW 1/ 53 - Total Betriebskosten</i>	-	-	-	
	Betrag gemäss Geschäftsbericht [CHF]	ins Gesuchsformular eingetragen [CHF]	Nicht berücksichtigt [CHF]	Begründung, Kommentar Gesuchssteller
B2. Kapitalkosten				
KW / 55 - Ordentliche Abschreibungen	-	-	-	
a. Betriebsanlagen	-	-	-	
b. Gebäude & Grundstücke	-	-	-	
c. Betriebs- & Geschäftsausstattung	-	-	-	
d. Anlagen in Bau	-	-	-	
(weiteres)	-	-	-	
(weiteres)	-	-	-	
KW / 56 - Ausserordentliche Abschreibungen	-	-	-	
a. Betriebsanlagen	-	-	-	
b. Gebäude & Grundstücke	-	-	-	

Nu bei wesentlichen Abweichungen zwischen den Angaben zu den Gestehungskosten gemäss Gesuchsformular und den Zahlen aus dem Geschäftsbericht resp. testierten Abschluss auszufüllen.

Spalte für Beträge aus dem Geschäftsbericht od. testiertem Abschluss

Spalte für Beträge, welche in das Gesuchsformular eingetragen wurden

Spalte für Beträge, welche im Gesuchsformular für die Ermittlung der Gestehungskosten nicht berücksichtigt wurden.
(Soll = Differenz aus den Spalten links davon)

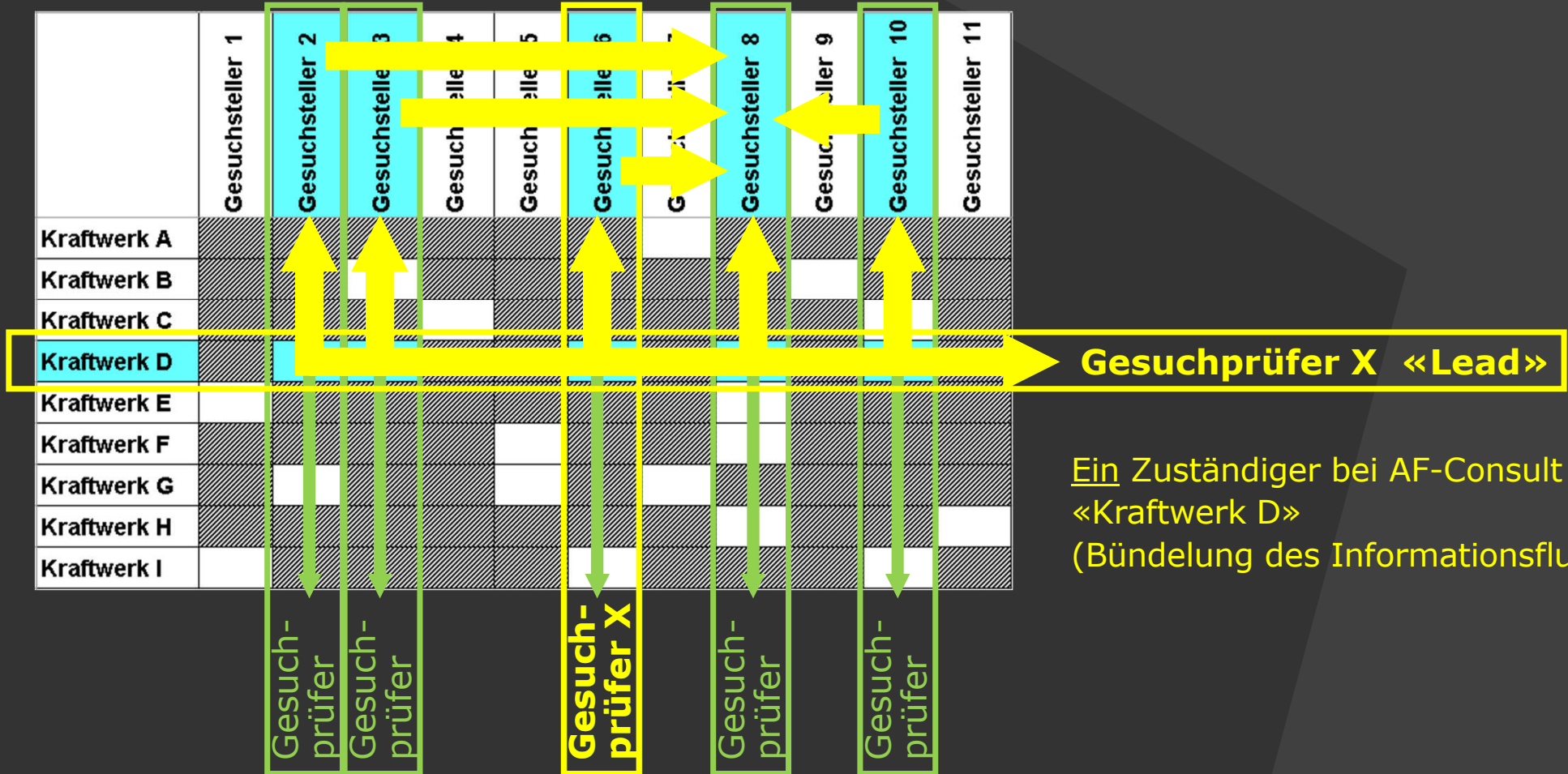


Ablauf der Gesuchsprüfung

Koordination mit den Gesuchstellern



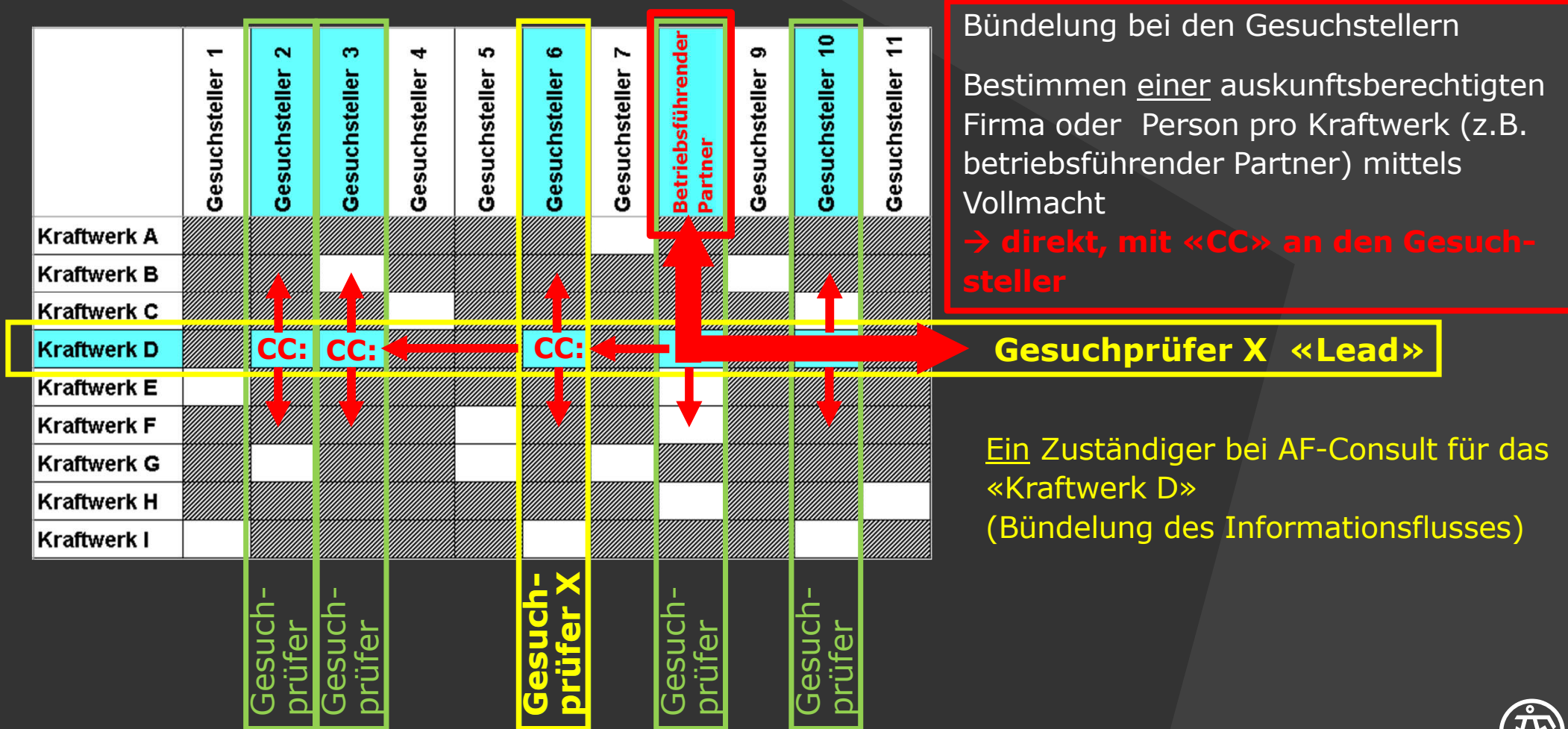
Bündelung Informationsfluss Kraftwerke



Ein Zuständiger bei AF-Consult für das «Kraftwerk D»
(Bündelung des Informationsflusses)



Bündelung Informationsfluss Kraftwerke



Zuständigkeiten und Terminziele

Zuständigkeit Gesuch seitens AF-Consult:

Pro Gesuch ist immer noch ein(e) Gesuchsprüfer(in) zuständig, unabhängig vom Informationsfluss bei den einzelnen Kraftwerken.

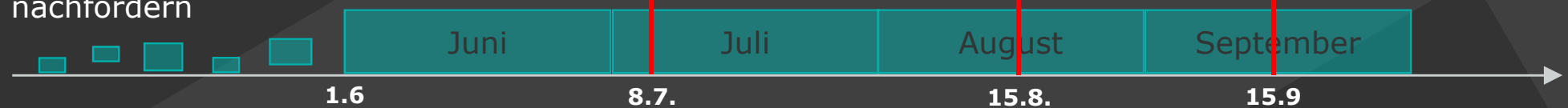
Folgende Terminziele werden angestrebt:

Vollständigkeits- und
Plausibilitätsprüfung
Evtl. Dokumente
nachfordern

Fragen an
Gesuchsteller
gestellt

Fragen von
Gesuchsteller
beantwortet

Verfügungs-
entwürfe
erstellt



Einreichen des Gesuchs

E-Mail an marktpraemie@bfe.admin.ch mit Namen, Adresse, Organisation und Kontaktdaten (mit Mobile-Nummer) senden. Sie erhalten Informationen zur Registrierung auf dem Sharepoint, wo Sie die Gesuchsunterlagen hochladen können.

Download der Gesuchsformulare.

Gesuchsnummer «19.xxx»: **Gesuchsteller, welche im letzten Jahr bereits ein Gesuch eingereicht haben, behalten die dreistellige Laufnummer «xxx».** Neuen Gesuchstellern wird vom BFE eine Nummer zugewiesen. Die Gesuchsnummer ist ins Gesuchsformular einzutragen.

Gesuche mit mehr als 10 Kraftwerken: Entweder zwei Formularsets ausfüllen oder Mitteilung an gian-andri.tanno@afconsult.ch

Gesuchsunterlagen bis zum 31. Mai auf den Sharepoint hochladen. Ebenfalls bis zum 31. Mai die unterzeichnete Freigabeerklärung per Post an das BFE senden.



FAQs

Die aktualisierten FAQs 2019 werden in diesen Tagen auf der Webseite des BFE veröffentlicht.



Fragen Diskussion

