

PRIME DE MARCHÉ DESTINÉE À LA GRANDE HYDRAULIQUE -
SÉANCE D'INFORMATION DU 13. MARS 2019 À BERNE

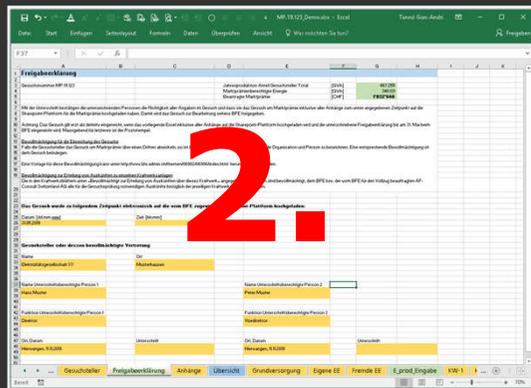
Formulaire de demande 2019

- Modification du formulaire de demande
- Nouveaux formulaires
- Notes sur le processus de l'examen de la demande

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



Aperçu du formulaire et annexes



Formulaire

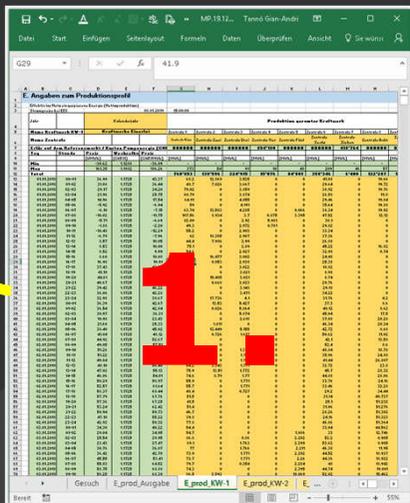
19 feuilles de calcul
 Pour 10 centrales
 nouveau: «plus légère»
 env. 0.5 MB

Annexes

Spécifique par
demandeur

- MP.19.123.A-1. Déclaration de validation
- MP.19.123.A-2. Extrait du registre du commerce du requérant
- MP.19.123.A-3.1. Droits d'utilisation des installations propres
- MP.19.123.A-3.2. Contrats de reprise des installations tierces
- MP.19.123.A-4. Rapport d'amélioration de coûts

Insérer valeurs

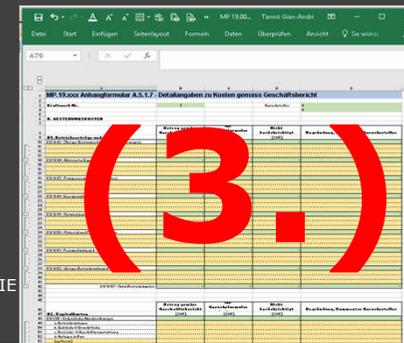


nouveau:
 formulaire séparé
 pour les profils
 horaires des
 centrales et
 pompes

Spécifique
par centrale

- MP.19.123.A-5.x.1. Droits d'utilisation
- MP.19.123.A-5.x.2. Attestation des risques supportés
- MP.19.123.A-5.x.3. Contrat de reprise d'énergie
- MP.19.123.A-5.x.4. Comptes révisés
- MP.19.123.A-5.x.5. Plan de la centrale électrique
- MP.19.123.A-5.x.6. Attestations rémunérations issues

nouveau: MP.19.123.A-5.x.7. Notes explicatives coûts de revient



14 feuilles de
 calcul pour 10
 centrales
 (16....30 MB)



Modifications au formulaire de demande



Feuille «Demandeur»

Informations sur le requérant		représenté par (en cas de représentation, joindre une procuration. Laisser vide dans le cas contraire)	
Numéro de demande	MP.19.123	Nom	Mandataire spécial
Requérant (porteur du risque économique)		Rue, n°	Rue du Lac
Nom	Centrale XYZ	NPA	2000
Rue, n°	Rue Cantonale 50	Localité	Autre Village
NPA	1000		
Localité	Petite Village		
Contact du requérant		Contact du représentant	
Prénom		Prénom	Peter
Nom		Nom	Fachmann
Entreprise		Entreprise	Energieberatung AG
Fonction		Fonction	Experte
Tél. fixe		Tél. fixe	123 456 78 90
Tél. mobile		Tél. mobile	123 456 78 90
Courriel		Courriel	peterfachmann@exemple.ch
Informations bancaires pour le transfert de la prime de marché			
Banque, filiale	Banque AAA		
Numéro de compte	123 - 456 789		
Nom du titulaire du compte	Centrale XYZ		
Rue, n°	Rue Cantonale 50		
NPA	1000		
Localité	Petite Village		
Coordonnées du compte (IBAN)	CH 11 123 - 456 789		

Insérer le numéro de demande

Demandeur = Porteur du risque économique

Si plusieurs partenaires présentent une demande conjointe (p. ex. plusieurs communes participant à une centrale électrique), veuillez le mentionner dans une lettre d'accompagnement avec les informations nécessaires pour chaque partenaire. Le cas échéant, les certificats attestant la prise en charge des risques et les procurations en faveur d'un représentant pour la présentation de la demande doivent être annexés.

Représentante habilitée (Procuration) à déposer la demande.



Procurations

Il existe deux types de procurations:

1. Procurations pour le dépôt et traitement de la demande:

Modèle sur le lien «Déclaration de validation»: <http://www.bfe.admin.ch/themen/06902/06906/index.html>

	A	B	C	D	E
1	Informations sur le requérant				
2					
3	Numéro de demande	MP.19.123			
4					
5	Requérant			représenté par	
6	(porteur du risque économique)			(en cas de représentation, joindre une procuration. Laisser vide dans le cas contraire)	
7					
8	Nom	Centrale XYZ	Nom	Mandataire spécial	
9	Rue, n°	Rue Cantonale 50	Rue, n°	Rue du Lac	
10	NPA	1000	NPA	2000	
11	Localité	Petite Village	Localité	Autre Village	

2. Procurations pour renseignements d'une seule centrale électrique:

Saisie en haut de la feuille de calcul correspondante «Centrale n°x»

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M	N
Centrale n°1													
Centrale n°1				Autorisé à délivrer des informations concernant cette installation									
Numéro de demande MP.19.123				Nom		Jules Cuc		N° de tél.		123 456 78 90			
				Organisation		Centrale XYZ		Courriel		Jules.cuc@exemple.ch			
A. Informations sur la centrale et les installations													



Feuille «Annexes»

Veillez étiqueter les noms de fichiers des pièces jointes exactement comme indiqué. Le nom peut être étendu avec un mot-clé au dos, par exemple «MP.19.123.A-1. Déclaration de validation»

Nom du fichier (début)	
MP.19.xxx.A-1.	
MP.19.xxx.A-2.	

Ziffer	Anhangs-Nummer	Name
A/1	1	Freigabeerklärung	in jedem Fall	MP.19.123.A-1	Höhe KMW	
A/2	2	Herstellererklärung des Herstellers	ausser wenn Gemeinnutzen	MP.19.123.A-2	Übersprüche	
A/3.1	3.1	Anhänge zum "Energieerzeugungs- und Geschäftsbericht" nach Art. 91 EwV	Fallzettel Anlage existieren	MP.19.123.A-3.1	Übersprüche zur Produktion über 2000 kWh	
A/3.2	3.2	Abnahmeverträge aller fremden Anlagen zur Produktion von erneuerbaren Energien	Fallzettel Anlage existieren	MP.19.123.A-3.2	Übersprüche zur Produktion über 2000 kWh	
A/4	4	Bericht zu Massnahmen zur Verbesserung der Kartensituation	in jedem Fall	MP.19.123.A-4	Gewinn der Kartensituation	
A/5.1	5.1	Vertrag Nutzungsrecht	in jedem Fall	MP.19.123.A-5.1	Vertrag Nutzungsrecht	
A/5.1.1	5.1.1	Berechnung Rückstellungen aller in Betrachtungsperiode einbezogenen Parteien	wenn Gutachter selber nicht Betreiber dieser Anlage	MP.19.123.A-5.1.1	Übersprüche	
A/5.1.2	5.1.2	Fall EVM mit Abnahmevertrag	Fall Gutachter EVM mit Verpflichtung zur Abnahme von Energie aus dieser Anlage	MP.19.123.A-5.1.2	Übersprüche	
A/5.1.3	5.1.3	Terminierte Abschläge Stufe Kraftwerk 2014-2018 (nur Abschläge die nicht bereits im Vorjahr eingereicht wurden)	in jedem Fall	MP.19.123.A-5.1.3	Übersprüche	
A/5.1.4	5.1.4	Kraftwerksplan	in jedem Fall	MP.19.123.A-5.1.4	Übersprüche	
A/5.1.5	5.1.5	Berechnungen über (Barte) Energieerzeugung, Inerzeit (Mittelwert) und Inerzeit (Sensoren) Geschätzte Verbräuche der öffentlichen	in jedem Fall	MP.19.123.A-5.1.5	Übersprüche	
A/5.1.6	5.1.6	Erläuterungen zu Gutachten Geschäftsbericht (Anhang F)	in jedem Fall	MP.19.123.A-5.1.6	Übersprüche	
A/5.1.7	5.1.7	KW-2 Offizieller Geschäftsbericht	in jedem Fall	MP.19.123.A-5.1.7	Übersprüche	

Les indications concernant les coûts de revient de la feuille KW-2 doivent pouvoir être retracées sans équivoque à l'aide des comptes révisés ou du formulaire des annexes A / 5.2.7 [hier klicken, um Anhangsformular herunterzuladen](#)

P. ex. documents liés au droit de concession pour la vérification de la concession, paramètres de propriété notamment.

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.

Il n'est plus nécessaire de joindre les annexes qui ont déjà été soumises l'année précédente et qui n'ont plus été modifiées. Sélectionnez «inclus l'année précédente».

En cas de divergences importantes entre les données relatives aux coûts de revient figurant dans le formulaire de demande et les chiffres figurant dans le rapport annuel ou les états financiers vérifiés, le **nouveau formulaire Annexe A-5.x.7** doit être téléchargé et complété pour les centrales électriques concernées par de telles divergences.



Feuille «Aperçu»

Annexe 1 de la Decision

Aperçu de la demande de prime de marché				Annexe 1 à disposition			
Quantité d'énergie renouvelable dans l'approvisionnement de base				Énergie éligible à la prime			
MP / 01	Potential d'approvisionnement aux clients finals liés	GWh	140.000	Énergie éligible à la prime			
MP / 02	Pertes du réseau électrique	GWh	10.000	Énergie éligible à la prime			
MP / 03	Potential d'approvisionnement de base	GWh	150.000	Énergie éligible à la prime			
MP / 04	Correctif "quantité de renouvelables" dans AB	GWh	22.876	Énergie éligible à la prime			
MP / 05	- dont installations propres	GWh	15.410	Énergie éligible à la prime			
MP / 06	- dont installations étrangères	GWh	7.466	Énergie éligible à la prime			
Calcul du taux de prime de marché				Énergie éligible à la prime			
MP / 07	Quantité d'électricité éligible	GWh	467.255	Énergie éligible à la prime			
MP / 08	Déduction de l'approvisionnement de base corrigée	GWh	127.124	Énergie éligible à la prime			
MP / 09	Énergie ayant droit à la prime de marché	GWh	340.131	Énergie éligible à la prime			
MP / 10	Taux de prime de marché	[%]	72.79%	Énergie éligible à la prime			

Prime de marché (CHF)
337'446
461'365.20
2'338'28.31
.
.
.
.
.
.
1032'640

Cette feuille est incorporée dans la décision en tant que « Annexe 1" sans aucune modification. (Année précédente : « Feuille de calcul Prime de marché Version Formulaire de demande»)

Indiquer le potentiel de vente du service universel (Art. 91, al. 1 OEnER). Les pertes du réseau doivent être ajoutées.

Les « corrections » ou « déduction des énergies renouvelables » est tiré des feuilles « Propres installations d'ER » et « Inst. Tierces ER ».

L'énergie éligible à la prime de marché et le taux de prime de marché sont calculés à partir des données de production de la centrale électrique et des données de base d'approvisionnement saisies dans cette fiche.

Pour finir, cette fiche calcule le montant de la prime de marché.

Les examinateurs travaillent avec une "version rectifiée" du formulaire de demande et peuvent déterminer un montant différent pour la prime de marché -> « Annexe 2".



Feuille «Approvisionnement de base»

Cette feuille est pour les informations qui sont nécessaire selon OEnR Art. 94 al. 3, d+e.

³ En outre, les éléments suivants doivent au moins être présentés dans les cas qui comprennent l'approvisionnement de base:

- potentiel en matière d'approvisionnement de base;
- déduction de l'approvisionnement de base appliquée;
- quantité d'électricité retranchée visée à l'art. 91, al. 2;
- vente effectuée dans l'approvisionnement de base par grande installation hydroélectrique;
- prix moyen de cette vente.

Angaben zu Kraftwerken mit Absatz in Grundversorgung									
Gesuchsnummer MP.19.123									
In Fällen mit Grundversorgung ist der tatsächliche Absatz in der Grundversorgung pro Grosswasserkraftanlage sowie der durchschnittliche Preis für diesen Absatz auszuweisen									
Effektiver Grundversorgungsabsatz aus Schweizer Wasserkraft analog Eingabe Elcom (sowohl rentabel wie unrentabel)									
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?
					theoretisch aufgrund MP-quote 72.78 %	effektiv gemäss Angabe Gesuchsteller			
	[MW]	[GWh]	[%]	[GWh]	[GWh]	[GWh]	[Rp./kWh]	[Rp./kWh]	[Ja/Nein]
Total / Gewichteter Mittelwert	2'346.0	4'181.962		467.255	127.124				
nur KVV mit gedeckten Gestehungskosten	-	-		-	-	-	-	-	0
nur KVV mit ungedeckten Gestehungskosten	-	-		-	-	-	-	-	-
Absatz in die Grundversorgung durch die Kraftwerke 1 - 10 des vorliegenden Gesuches									
GV #01 Kraftwerke Einerlei	1'323.0	2'212.771	16.67%	368.795	100.336			5.57	
GV #02 Officine Idroelettriche Esempio	584.0	1'326.747	5.00%	66.337	18.048			6.86	
GV #03 Force Motrices de l'Exemple	439.0	642.443	5.00%	32.122	8.739			7.33	
GV #04	-	-	0.00%	-	-			-	
GV #05	-	-	0.00%	-	-			-	
GV #06	-	-	0.00%	-	-			-	
GV #07	-	-	0.00%	-	-			-	
GV #08	-	-	0.00%	-	-			-	
GV #09	-	-	0.00%	-	-			-	
GV #10	-	-	0.00%	-	-			-	
	2346.0	4181.962		467.255	127.124	0.000			
Absatz in die Grundversorgung durch weitere Wasserkraftwerke (> 10 MW) des Gesuchstellers									
GV #51	-	-		-	-			-	
GV #52	-	-		-	-			-	
GV #53	-	-		-	-			-	
GV #54	-	-		-	-			-	

Cellules vertes: valeurs transferés des feuilles des centrales (CE-1, CE-2, ...).

Ici, il se présentent les valeurs arithmetiques d'approvisionnement de base de chaque centrale calculé avec de la taux prime de marché.
Attention: erreur de formule dans la version v1.0 2019

Dans la version v1.0 2019 il y a quelques erreurs (sans conséquence pour les autres feuilles).

Vente dans l'approvisionnement de base grâce à d'autres installations (> 10 MW) du requérant (qui ne sont pas dans la demande).



Feuille «Saisie_prod_énergie»

de la feuille «Dépenses_prod_énergétique»
du formulaire de saisie du profil de production

Datenübertrag aus Excel Produktionsprofil "MP 19.xxx GF_E-prod"

Gesuchnummer MP.19.123

Hinweis: Nur die Werte sind einzufügen (Rechtsklick -> Inhalte einfügen -> Werte)

	KW-1	KW-2	KW-3	KW-4	KW-5	KW-6	KW-7	KW-8	KW-9	KW-10
Kraftwerkname	Kraftwerke Einerei	Ofizine Idroeletriche Esempio	Force Motrices de l'Exemple							
Jahr	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	780.883	81.786	23.089							
Zentrale 2	198.936	1.520	133.503							
Zentrale 3	224.915	180.048	483.331							
Zentrale 4	15.076	230.008								
Zentrale 5	84.801	342.320								
Zentrale 6	358.246	302.798								
Zentrale 7	6.400	178.297								
Zentrale 8	122.287									
Zentrale 9	501.496									
Zentrale 10	13.512									
Total	2226.283	1328.747	842.443							
Referenzlös (brutto)	KW-1	KW-2	KW-3	KW-4	KW-5	KW-6	KW-7	KW-8	KW-9	KW-10
Zentrale 1	40.859.870	4.849.586	1.226.893							
Zentrale 2	7.422.308	69.026	9.887.385							
Zentrale 3	11.865.870	10.977.373	27.199.510							
Zentrale 4	854.180	14.231.431								
Zentrale 5	4.753.149	20.195.734								
Zentrale 6	18.743.903	17.867.218								
Zentrale 7	1.917.154	10.332.961								
Zentrale 8	6.380.842									
Zentrale 9	29.156.835									
Zentrale 10	771.912									
Total	131.202.937	78.222.970	37.341.498							
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										
Zentrale 3		213.081								
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										
Zentrale 3		12.725.021								
Zentrale 4										
Zentrale 5										
Zentrale 6										
Zentrale 7										
Zentrale 8										
Zentrale 9										
Zentrale 10										
Total		12.963.843								

E. Angaben 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	Kraftwerke Einerei	Ofizine Idroeletriche Esempio	Force 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	780.883	81.786	23.089							
Zentrale 2	198.936	1.520	133.503							
Zentrale 3	224.915	180.048	483.331							
Zentrale 4	15.076	230.008								
Zentrale 5	84.801	342.320								
Zentrale 6	358.246	302.798								
Zentrale 7	6.400	178.297								
Zentrale 8	122.287									
Zentrale 9	501.496									
Zentrale 10	13.512									
Total	2226.283	1328.747	842.443							
Referenzlös (brutto)	KW-1	KW-2	KW-3	KW-4	KW-5	KW-6	KW-7	KW-8	KW-9	KW-10
Zentrale 1	40.859.870	4.849.586	1.226.893							
Zentrale 2	7.422.308	69.026	9.887.385							
Zentrale 3	11.865.870	10.977.373	27.199.510							
Zentrale 4	854.180	14.231.431								
Zentrale 5	4.753.149	20.195.734								
Zentrale 6	18.743.903	17.867.218								
Zentrale 7	1.917.154	10.332.961								
Zentrale 8	6.380.842									
Zentrale 9	29.156.835									
Zentrale 10	771.912									
Total	131.202.937	78.222.970	37.341.498							
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										
Zentrale 3		213.081								
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										
Zentrale 3		12.725.021								
Zentrale 4										
Zentrale 5										
Zentrale 6										
Zentrale 7										
Zentrale 8										
Zentrale 9										
Zentrale 10										
Total		12.963.843								

copier

&

insérer

valeurs



MARKTPRÄ

Feuille «CE-x» (A)

Informations sur la centrale et les installations

Centrale n°1														
KV-1		Bevollmächtigt zur Erteilung von Aufkünften über dieses Kraftwerk												
Gesuchsnummer MP.19.123		Name		Jules Cuo		Telefon		123 456 78 90						
		Organisation		Zweckverband Kraftwerk-Partner		E-Mail		xxxxxxxxxxxx@yyyyyyyy.ch						
A. Informations sur la centrale et les installations														
Ziffer	A1. Informations sur l'installation		Remarques de l'OFEN					Remarques du requérant						
KW-111	Nom de la centrale hydroélectrique		Kraftwerke Energie											
KW-112	Commune(s) d'implantation		3353 Igénoe											
KW-113	Canton d'implantation		Zürich											
KW-114	Droit d'utilisation		KonzeSSION											
KW-115	Date d'octroi du droit d'utilisation (Date)		12.01.1980											
KW-116	Fin du droit d'utilisation (Date)		01.01.2040											
KW-117	Nombre de centrales		1											
KW-118	Part de souveraineté suisse [%]		100.00%											
KW-119	Puissance mécanique brute moyenne (MW)		243.9											
KW-120	Régime cantonal de redevance hydraulique (CHF/kWh)		95.38											
KW-121	Puissance installée des turbines (MW)		1346.4											
KW-122	Puissance max. possible à partir du générateur (MW)		1323.0											
KW-123	Production brute pour l'année 2018 (GWh)		2'212,771											
KW-124	Besoins propres d'électricité (excepté énergie de (GWh)		0,000											
KW-125	Pertes des transformateurs et de conduction (GWh)		0,000											
KW-126	Production nette pour l'année 2017 (GWh)		2'212,771											
KW-127	Compensation pour retenue d'eau / énergie de (GWh)		0,000											
KW-128	Energie de concession (GWh)		0,000											
KW-129	Energie annuelle à disposition des acquéreurs d' (GWh)		2'212,771											
KW-130	Structure de propriété		AAA 50%, BBB 16 2/3%, CCC 33 1/3%											
KW-131	Structure d'acquisition d'énergie de la centrale		Angabe aller Eigentümer inkl. Anteile in %											
KW-132	Part d'énergie acquise par le requérant [%]		16.67%											
KW-133	Production annuelle de la part du requérant (GWh)		368,785											
KW-134	Acquisitions du requérant auprès de la centrale		Eigentümer / Partner											
KW-135	Exercice comptable		Kalenderjahr											
KW-136	Date du boucllement individuel révisé de la centrale		01.05.2018											
KW-137	Norme comptable		Swiss GAAP FER											
A2. Informations sur les centrales														
		Total	Zentrale 1	Zentrale 2	Zentrale 3	Zentrale 4	Zentrale 5	Zentrale 6	Zentrale 7	Zentrale 8	Zentrale 9	Zentrale 10	Anmerkungen BFE	Bemerkungen Gesuchsteller
KW-140	Nom de la centrale (ou installation individuelle au sens de l'art. 80 CEnRF)		Nom de la centrale										Vertrag für Nutzungsrecht belegen.	
KW-141	N° de centrale dans la SAHE		200800											
KW-142	Lien hydraulique et optimisation conjointe existant		Ja										Plan der Kraftwerksanlage	
KW-143	Puissance mécanique brute moyenne (MW)		243.9											
KW-144	Puissance installée des turbines (MW)		1346.4											
KW-145	Puissance max. possible à partir du générateur (MW)		1323.0											
KW-146	Production nette de toutes les centrales (GWh)		2'226,283											
KW-147	Production nette d'installations reliées sur le plan hydraulique et optimisées conjointement (GWh)		2'212,771											
KW-148	Perception de la PWR/PC (Ja/Non)		Nein											
KW-149	Revenus de la PWR/PC pour l'année (CHF)		-											
KW-150	Perception d'indemnités d'assainissement selon (Ja/Non)		-											
KW-151	Revenus issus des indemnités d'assainissement (CHF)		-											
KW-152	Perception d'autres subventions des pouvoirs (Ja/Non)		-											

- de la feuille «Saisie_prod_énergie»:
- Nom de la centrale hydroélectrique
 - Période de l'exercice
 - Noms des installations individuelles
 - Production nette des centrales

Nouveau: Production nette d'installations reliées sur le plan hydraulique et optimisées conjointement



Feuille «CE-x» (B)

Informations sur les coûts de revient

Nouveau: Somme des encouragements et des rétributions des pouvoirs publics indiquée séparément

de la feuille «Saisie_prod_énergie»:

- Énergie de pompage
- Énergie de pompage au prix du marché

En général:

Si les données fournies dans le formulaire de demande sont différents du rapport de gestion il faut remplir le formulaire «A-5.x.7».

	A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M	
52		B. Informations sur les coûts de revient		Centrale no1	Remarques de l'OFEN					Remarques de l'OFEN				
53		B 1. Produits et coûts d'exploitation			Gemäss Richtlinie des BFE zu anrechenbaren Betriebs- und Kapitalkosten.									
54	KV-1142	Somme des encouragements et des rétributions des pouvoirs publics	[CHF]	-										
55	KV-1143	Autres revenus d'exploitation (sans encouragement)	[CHF]	3'479'128	Für alle Kostenträger jeweils die 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	KV-1144	Prestations propres activées	[CHF]	7'360'847										
57	KV-1146	Énergie de pompage	[GWh]	#BEZUG!										
58	KV-1146	Coûts de l'énergie de pompage au prix du marché	[Rp./MWh]											
59	KV-1147	Énergie de pompage au prix du marché	[CHF]	#BEZUG!										
60	KV-1148	Charges liées à l'énergie	[CHF]	1'749'924										
61	KV-1149	Coûts d'utilisation du réseau	[CHF]											
62	KV-1150	Matériel et prestations de tiers	[CHF]	5'854'966										
63	KV-1151	Charges de personnel	[CHF]	20'287'746										
64	KV-1152	Autres charges d'exploitation	[CHF]	4'543'966	hier klicken, um Anhangsformular herunterzuladen									
65	KV-1153	Total des coûts d'exploitation	[CHF]	#BEZUG!										
66														
67		B2. Coûts de capital		2018	2017	2016	2015	2014	Anmerkungen BFE					
68	KV-1154	Méthode d'amortissement		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.					
69	KV-1155	Amortissements réguliers	[CHF]	34'835'463	35'390'695	31'196'046	29'624'060	28'801'341						
70	KV-1156	Amortissements exceptionnels	[CHF]						hier klicken, um Anhangsformular herunterzuladen					
71	KV-1157	Valeur résiduelle de l'installation au 30.09.2018 ou	[CHF]	814'842'950						Restwert von Konzessionen dürfen berücksichtigt werden.				
72	KV-1158	Valeur résiduelle des immobilisations incorporelles	[CHF]	2'961'050										
73	KV-1159	Fonds de roulement de la centrale	[CHF]	50'216'658										
74	KV-1160	Engagements à court terme de la centrale	[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.									
75	KV-1161	Fonds de roulement net de la centrale	[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.									
76	KV-1162	WACC	[%]	4.98%										
77	KV-1163	Coûts de capital théoriques	[CHF]	43'080'532										
78	KV-1164	Total des coûts de capital imputables	[CHF]	77'915'995										
79														
80		B3. Redevances et impôts		Centrale no1	Remarques de l'OFEN					Remarques de l'OFEN				
81	KV-1165	Produit non réalisé dû à l'énergie fournie à titre gratuit	[CHF]	-										
82	KV-1166	Charges liées aux prestations de concession ann.	[CHF]	-	Wird nicht angerechnet. Der Vollständigkeit halber aufgeführt.									
83	KV-1167	Impôts sur le bénéfice au niveau de l'entreprise	[CHF]	2'007'773										
84	KV-1168	Impôts sur le bénéfice imputables en vertu de l'art.	[CHF]	-	Falls Gewinnsteuer angerechnet werden soll, Begründung in Anhang darlegen, wieso trotz Differenz von Gesteuerungskosten und Marktpreisen ein effektiver Gewinn vorliegt.									
85	KV-1169	Impôts sur le capital	[CHF]	284'549										
86	KV-1170	Autres impôts imputables	[CHF]	-	Liegenschaftsteuer, Sonstige Steuern.									
87	KV-1171	Redevance hydraulique (y c. impôts des centrales)	[CHF]	23'415'255										
88	KV-1172	Total des redevances et impôts	[CHF]	23'699'804										
89	KV-1173	Bénéfice annuel	[CHF]	7'070'000	Wird nicht angerechnet. Der Vollständigkeit halber aufgeführt.									
90	KV-1174	Total des coûts de revient imputables	[CHF]	#BEZUG!										
91	KV-1175	Total des coûts de revient	[Rp./MWh]	-										
92	KV-1176	Coûts de revient de la part du requérant	[CHF]	#BEZUG!										



Feuille «CE-x» (C,D,E)

Revenues, coûts de revient non couverts

Synthèse de revenus

différence par rapport aux coûts de
revient = coûts non couverts

total (CFH) et spécifique (Rp./kWh)

pour toute la centrale et part du
requérant

Revenus du marché de référence:
Déduction faite des installations ne
pas reliées ou optimisées conjointement
ainsi que des installations RPC
sont indiqués explicitement.

	A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M	N
93														
94		C. Informations sur les revenus												
95	KV-1777	Revenus de la centrale sur le marché de référence	[CHF]	120'531'025										
96	KV-1778	Revenus sur le marché de référence	[Rp./kWh]	5.45										
97	KV-1779	Revenus totaux de la part du requérant	[CHF]	20'088'504.15										
98														
99		D. Informations sur les coûts de revient non couverts												
100	KV-1780	Coûts de revient non couverts	[CHF]	#BEZUG!										
101	KV-1781	Coûts de revient non couverts	[Rp./kWh]	-5.45										
102	KV-1782	Coûts de revient non couverts (arrondis)	[Rp./kWh]	-5.45										
103	KV-1783	Coûts de revient non couverts de la part du requérant	[CHF]	#BEZUG!										
104														
105	KV-1784	E. Revenus du marché de référence			Remarques de l'OFEN				Remarques du requérant					
106	KV-1785	Prix de l'électricité sur l'EEX téléchargés le:	08.01.2019	15:00:00										
107	KV-1786	Année	Kalenderjahr											
108	KV-1787	Revenus du marché de référence [CHF]		Total	Zentrale 1	Zentrale 2	Zentrale 3	Zentrale 4	Zentrale 5	Zentrale 6	Zentrale 7	Zentrale 8	Zentrale 9	Zentrale 10
109	KV-1788	Toutes les centrales		121'302'937	40'985'375	7'422'308	11'865'870	854'180	4'753'149	18'743'903	418'784	6'360'642	29'156'835	771'912
110	KV-1789	Déduction faite des installations qui ne sont pas reliées sur le plan hydraulique ou optimisées conjointement		-771'912	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-771'912
111	KV-1790	Déduction faite des installations RPC		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
112	KV-1791	gütig für KW Kraftwerke Einerlei		120'531'025	40'985'375	7'422'308	11'865'870	854'180	4'753'149	18'743'903	418'784	6'360'642	29'156'835	-



Nouveau Formulaire

- Entrée profils horaires
- Annexe 5.x.7 coûts de revient



Formulaire d'entrée pour les profils horaires

Informations sur le requérant et feuille de sortie des données

Nommer le fichier avec le numéro de la demande
comme suit: «**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								
18	Daten eingetragen durch							
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								
31								
32								
33								
34								
35								
36								
37								
38								
39								
40								
41								
42								
43								
44	Zentrale 1	[GWh]						
45	Zentrale 2	[GWh]						
46	Zentrale 3	[GWh]						
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]						
55								
56	Zentrale 1	[CHF]						
57	Zentrale 2	[CHF]						
58	Zentrale 3	[CHF]						
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]						

Informations analogues au formulaire de demande.

	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 Eneverle	Officine Idroelettrica Esempio	Forca Moninos de l'Esemple								
7	Jahr	Kalenderjahr	Hydrologisches Jahr	Kalenderjahr								
8												
9	Zentralenamen	KW-1	KW-2	KW-3	KW-4	KW-5	KW-6	KW-7	KW-8	KW-9	KW-10	
10	Zentrale 1	Zentrale Eins	Uno	Zentrale Un								
11	Zentrale 2	Zentrale Zwei	Due	Zentrale Deux								
12	Zentrale 3	Zentrale Drei	Tre	Zentrale Trois								
13	Zentrale 4	Zentrale Vier	Quattro									
14	Zentrale 5	Zentrale Fünf	Cinque									
15	Zentrale 6	Zentrale Sechs	Sei									
16	Zentrale 7	Zentrale Sieben	Sette									
17	Zentrale 8	Zentrale Acht										
18	Zentrale 9	Zentrale Neun										
19	Zentrale 10	Zentrale Zehn										
20	Nettoproduktion											
21	Zentrale 1	[GWh]	780 853	81 756	25 809							
22	Zentrale 2	[GWh]	138 596	1 520	133 503							
23	Zentrale 3	[GWh]	224 315	130 048	483 331							
24	Zentrale 4	[GWh]	15 076	230 008								
25	Zentrale 5	[GWh]	84 901	342 320								
26	Zentrale 6	[GWh]	353 346	302 788								
27	Zentrale 7	[GWh]	6 490	178 297								
28	Zentrale 8	[GWh]		2 287								
29	Zentrale 9	[GWh]										
30	Zentrale 10	[GWh]										
31	Total	[GWh]	2 226 283	1 326 747	642 443							
32	Referenzlös (brutto)											
33	Zentrale 1	[CHF]	14 222 306	88 038	6 881 815							
34	Zentrale 2	[CHF]	11 585 970	10 977 373	27 553 510							
35	Zentrale 3	[CHF]										
36	Zentrale 4	[CHF]										
37	Zentrale 5	[CHF]										
38	Zentrale 6	[CHF]	18 743 303	17 687 218								
39	Zentrale 7	[CHF]	416 784	10 333 561								
40	Zentrale 8	[CHF]	5 360 642									
41	Zentrale 9	[CHF]	23 556 335									
42	Zentrale 10	[CHF]	7 713 02									
43	Total	[CHF]	121 302 337	78 327 870	37 334 188							
44	Pumpenergie											
45	Zentrale 1	[GWh]		4 135								
46	Zentrale 2	[GWh]										
47	Zentrale 3	[GWh]		213 081								
48	Zentrale 4	[GWh]										
49	Zentrale 5	[GWh]										
50	Zentrale 6	[GWh]										
51	Zentrale 7	[GWh]										
52	Zentrale 8	[GWh]										
53	Zentrale 9	[GWh]										
54	Zentrale 10	[GWh]										
55	Total	[GWh]		217 215								
56	Pumpenergie zu Marktpreisen											
57	Zentrale 1	[CHF]		238 822								
58	Zentrale 2	[CHF]										
59	Zentrale 3	[CHF]		12 725 021								
60	Zentrale 4	[CHF]										
61	Zentrale 5	[CHF]										
62	Zentrale 6	[CHF]										
63	Zentrale 7	[CHF]										
64	Zentrale 8	[CHF]										
65	Zentrale 9	[CHF]										
66	Zentrale 10	[CHF]										
67	Total	[CHF]		12 963 843								

Feuille de sortie pour copier les données dans le formulaire de demande

Formulaire d'entrée pour les profiles horaires

Taux de change et prix de marché de référence

Taux de change				
Année	Mois	Source:	BNS	
2017	10	2017-10	1.1542	Valeur moyenne pour l'année hydrologique 2017/2018
2017	11	2017-11	1.1643	1.1613
2017	12	2017-12	1.169	
2018	1	2018-01	1.1725	Valeur moyenne pour l'année civile 2018
2018	2	2018-02	1.1544	1.1547
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	

Prix de marché de référence				
Jour	Heure	Prix €/MWh	Taux mensuel [CHF/MWh]	Prix [CHF/MWh]
01.10.2017	00-01	38.95	1.1542	44.96
01.10.2017	01-02	34.55	1.1542	39.88
01.10.2017	02-03	31.29	1.1542	36.11
01.10.2017	03-04	28.17	1.1542	32.51
01.10.2017	04-05	27.68	1.1542	31.95
01.10.2017	05-06	28.31	1.1542	32.68
01.10.2017	06-07	29.64	1.1542	34.21
01.10.2017	07-08	32.92	1.1542	38.00
01.10.2017	08-09	35.23	1.1542	40.66
01.10.2017	09-10	35.34	1.1542	40.79
01.10.2017	10-11	33.91	1.1542	39.14
01.10.2017	11-12	34.70	1.1542	40.05
01.10.2017	12-13	32.14	1.1542	37.10

Prix moyenne de marché de référence pour l'année civile ou hydrologique

Prix de l'électricité Spot Day Ahead



Formulaire des annexes A-5.x.7

Explications prix de revient

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 Forderungen)	-	-	-	-
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	-	-	-	-
KW 1/ 53 - Total Betriebskosten	-	-	-	-
B2. Kapitalkosten				
KW / 55 - Ordentliche Abschreibungen	-	-	-	-
a. Betriebsanlagen	-	-	-	-
b. Gebäude & Grundstücke	-	-	-	-
c. Betriebs- & Geschäftsausstattung	-	-	-	-
d. Anlagen in Bau (weitere)	-	-	-	-
(weitere)	-	-	-	-
KW / 56 - Ausserordentliche Abschreibungen	-	-	-	-
a. Betriebsanlagen	-	-	-	-
b. Gebäude & Grundstücke	-	-	-	-

À remplir en cas d'écart importants entre les informations sur les coûts de revient dans le formulaire de demande et les valeurs du rapport annuel resp. des comptes révisés

Colonne pour les montants du rapport annuel ou des comptes révisés

Colonne pour les montants insérés dans le formulaire de demande

Colonne pour le montants non-consideré dans le formulaire de demande pour la détermination des coûts de production.
(Soll = différence par rapport aux colonnes à gauche)

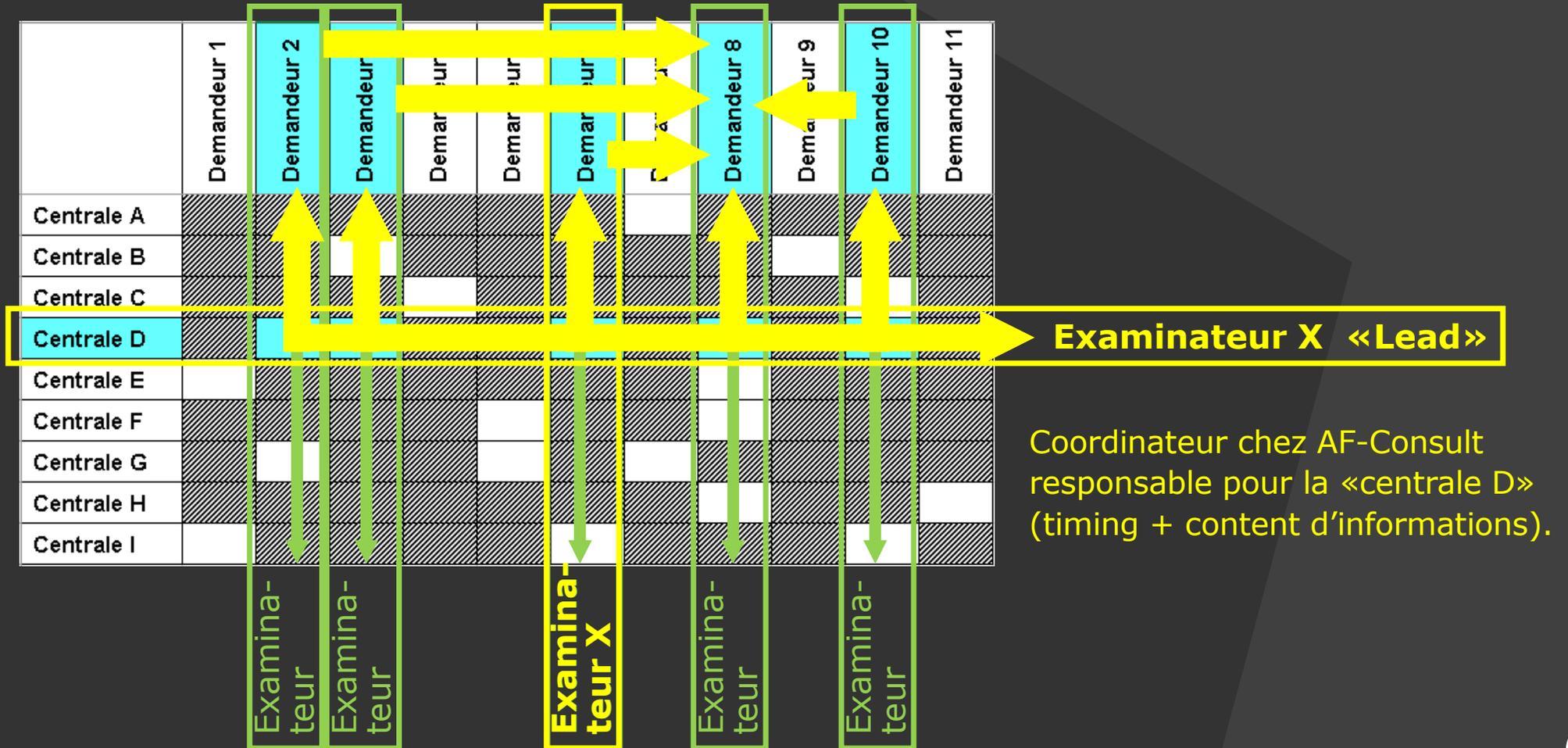


Procédure de l'examen de la demande

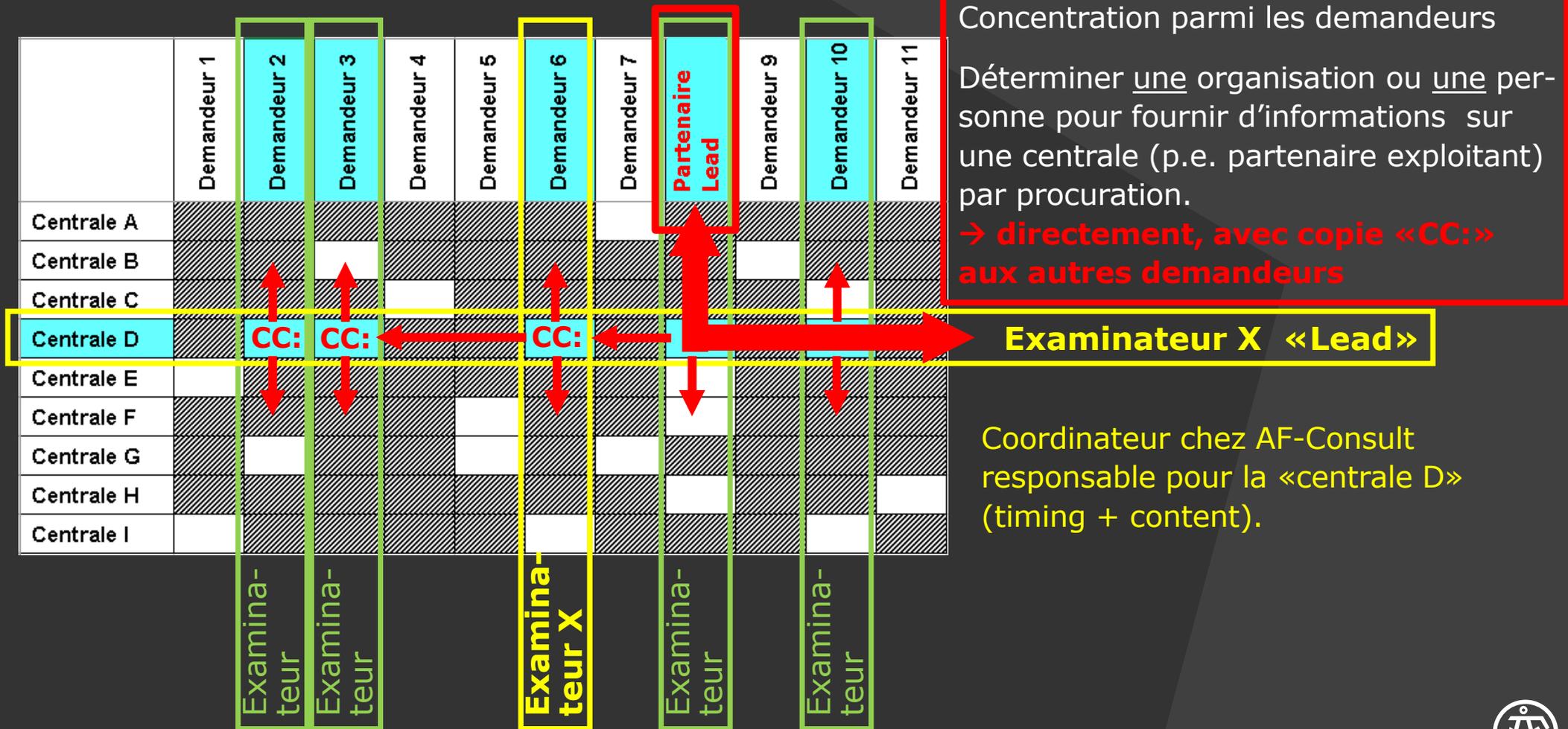
Coordination avec les demandeurs



Coordination d'informations des centrales



Coordination d'informations des centrales



Responsabilité et délais

Responsable demande chez AF-Consult:

Par demande est toujours un(e) examinateur(trice) responsable, indépendamment du flux d'informations par rapport aux centrales.

Les dates suivantes sont prévues/souhaitées:

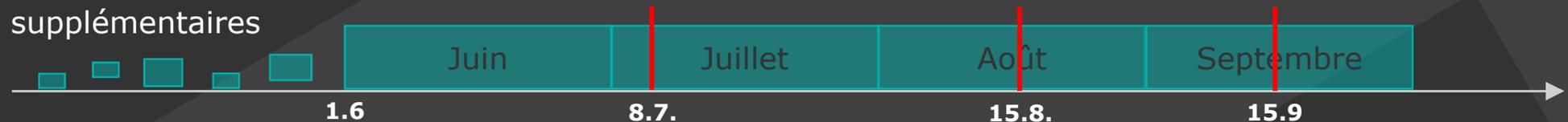
Examen d'exhaustivité
et de plausibilité

Evtl. documents
supplémentaires

Questions posées
aux demandeurs

Réponses
des
demandeurs

Première
version
décision



Soumission de la demande

E-Mail à marktpraemie@bfe.admin.ch avec Nom, Adresse , Organisation et données de contact (avec numéro de mobile). Vous recevrez des informations d'inscription sur Sharepoint, vous pourrez télécharger les documents de la demande.

Téléchargement de formulaire de demande.

Numéro de demande «19.xxx»: **Demandeur, qui a déjà déposé une demande l'année dernière, conserve le numéro consécutif à trois chiffres «xxx»**. Les nouveaux demandeurs se verront attribuer un numéro par l'OFEN. Le numéro de candidature doit être saisi dans le formulaire de demande.

Demandes avec plus de 10 centrales: soit 2 formulaires de demande soit communication à gian-andri.tanno@afconsult.ch

Téléchargement des documents de la demande sur Sharepoint jusqu'au 31 mai. Envoyer également la déclaration de validation signée à l'OFEN par courrier avant le 31 mai.



FAQs

Les FAQs 2019 mises à jours seront publiés sur le Website de l'OFEN ces jours-ci.



Questions Discussion

