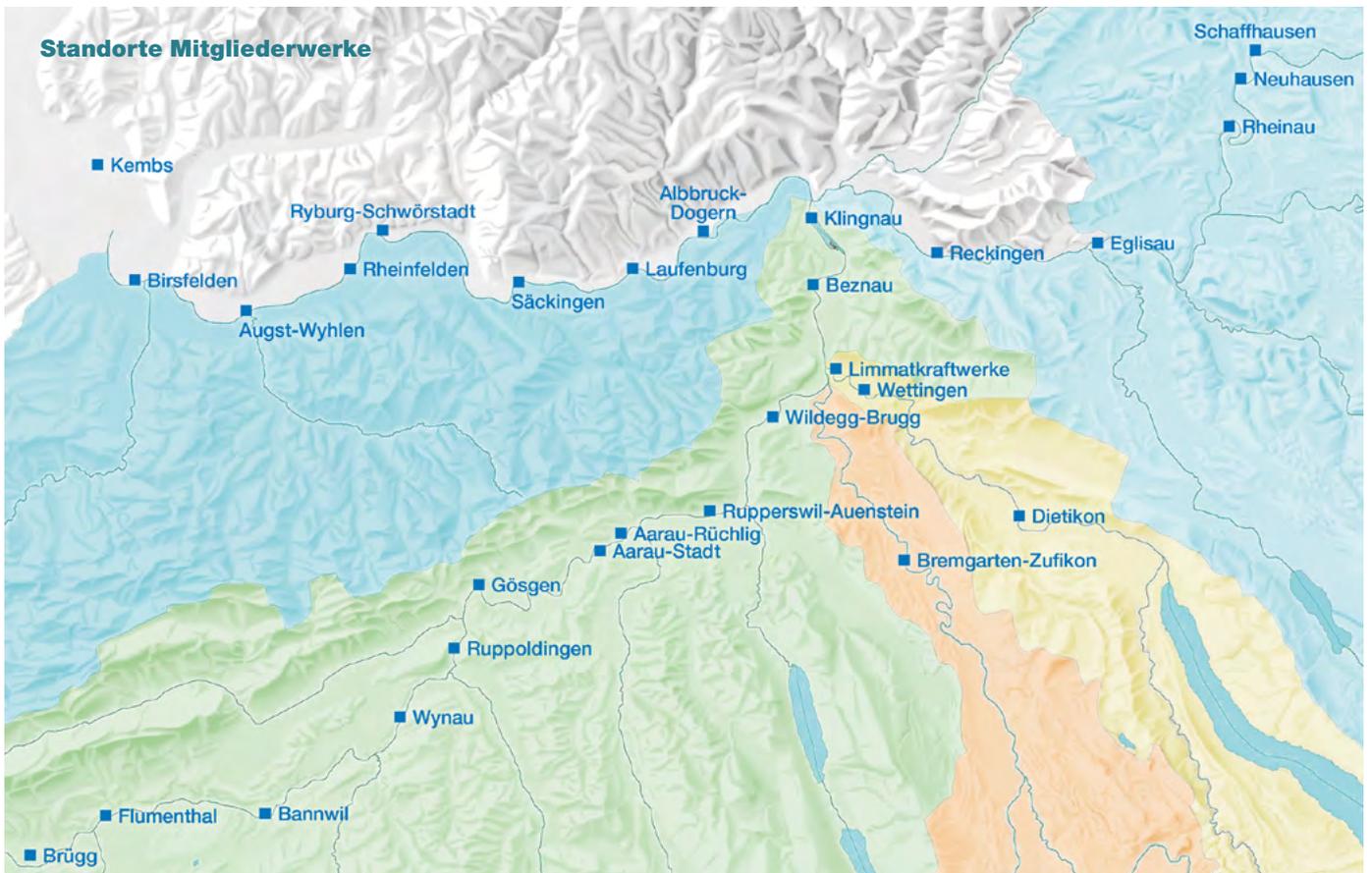


# Verband Aare-Rheinwerke

Gruppe des Schweizerischen Wasserwirtschaftsverbandes

## Jahresbericht 2021





Mit den insgesamt 29 Mitgliedsunternehmen bzw. 33 Wasserkraftwerken werden im VAR pro Jahr rund 8000 GWh erneuerbarer, einheimischer Strom produziert – das ist rund ein Viertel der gesamten schweizerischen Wasserkraftproduktion.



Schwemmholzteppich beim Laufkraftwerk Ruppoldingen (Foto: Alpiq).

Alle Mitgliederfirmen des Verbandes Aare-Rheinwerke waren im Juli des Berichtsjahres mit lang andauernden, hohen Abflusswerten der Flüsse konfrontiert. Zahlreiche heftige Gewitter, gepaart mit einer langen Phase von Niederschlägen liessen die Flüsse und Seepiegel ansteigen und teilweise erst nach Wochen wieder auf normale Wasserstände zurückzukommen. Nebst uns als Betreiber waren auch die kantonalen Stellen gefordert, um mit gezielter Seeregulierung die potenziellen Schäden tief zu halten. Mit dem Regulierwehr in Port konnte einmal mehr die Grundidee der Juragewässerkorrektur bestätigt werden, nämlich die Nutzung der drei Jurarandseen als kommunizierende Gefässe und die Begrenzung des Abflusses zur Schonung der unterliegenden Gebiete. Die Murgenthaler-Regel, nach welcher der Abfluss in Murgenthal maximal 850 m<sup>3</sup>/s betragen darf, konnte recht gut eingehalten werden, wie der Maximalwert der Grafik unten auf der linken Seite zeigt.

Wie aus der Grafik entnommen werden kann, blieb der Tagesmittelwert um Mitte Juli stets unter 850 m<sup>3</sup>/s. Das heisst aber nicht, dass innerhalb des Tages höhere Abflussspitzen erreicht wurden. Aus den online zur Verfügung gestellten Daten dieser Messstelle kann entnommen werden, dass am 15. Juli 2021 der Maximalabfluss bei 1021 m<sup>3</sup>/s lag. Gleichentags wurde in Basel der Maximalwert von 3729 m<sup>3</sup>/s gemessen. Der beim letzten grossen Hochwasser im Jahr 2007 gemessene Höchstwert von 4810 m<sup>3</sup>/s wurde aber bei weitem nicht erreicht, was nebst meteorologischen Einflüssen auch damit zusammenhängt, dass der Hochwasserschutz und die Gewässerregulierungen grosse Fortschritte erzielten.

Tabelle der höchsten jährlichen Extrema

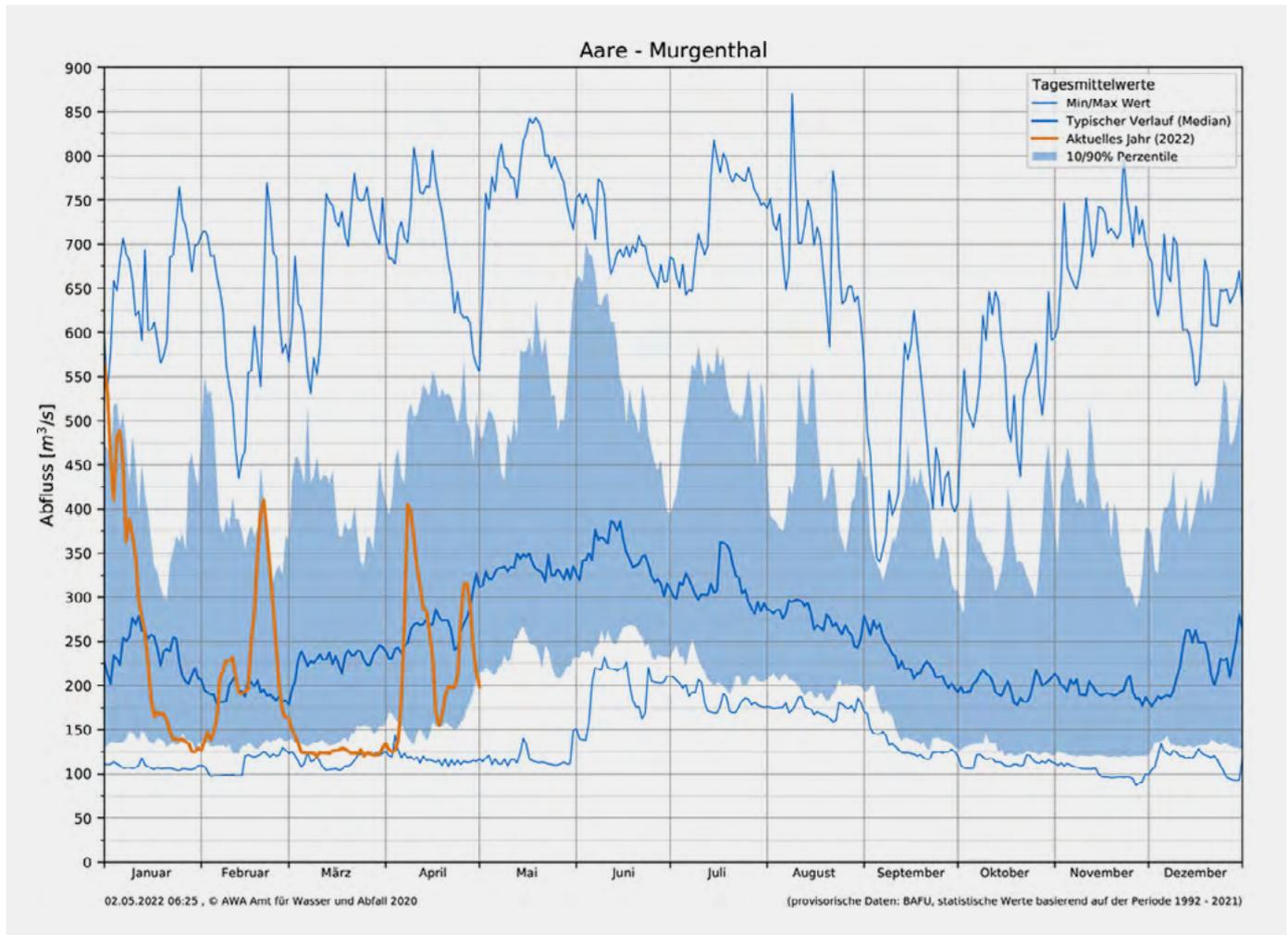
Datum	Abfluss [m <sup>3</sup> /s]	Geschätzte Wiederkehrperiode [Jahre]
12.05.1999	5085	>150
09.08.2007	4810	>150
19.05.1994	4640	119
16.06.1910	4300	42
08.08.1978	4150	28

Spitzenabflüsse des Rheins (Basel), Messstelle Rheinhalle (2289)

Die Spitzenabflüsse an der Limmat in Baden erreichten 552 m<sup>3</sup>/s, wodurch die letzte Abflussspitze aus dem Jahr 2007 mit 533 m<sup>3</sup>/s überschritten wurde. Die Abflussspitze der Reuss in Mellingen trat bereits am 14. Juli ein. Mit 752 m<sup>3</sup>/s erreichte sie den letzten Spitzenwert aus dem Jahr 2007 von 770 m<sup>3</sup>/s allerdings knapp nicht.

Für die Kraftwerkbetreiber stellt aber nicht nur die Abflussmenge eine grosse Herausforderung dar, sondern auch die grossen Schwemmholzfrachten. Nicht nur die Rechenreinigungsmaschinen, auch die Mitarbeitenden standen zur Beseitigung teilweise über mehrere Tage rund um die Uhr im Einsatz.

Im Bereich der Wasserkraft ist die kritische Frage einer ausreichenden Strom-Versorgungssicherheit von den bisher wenigen «Propheten» auf die ganze Bevölkerung übergesprungen. Unter der Initiative der UVEK-Vorsteherin ist es einem Gremium aus Vertretern der Kantone, der Umweltschutzorganisationen und der Wasserkraftbranche gelungen, sich am dritten Runden Tisch



Tagesmittelwerte des Abflusses der Aare in Murgenthal, Messstelle 2063.

auf eine Anzahl von Speichererweiterungs- und neubauprojekte zu einigen, damit bis im Jahr 2040 für die Verbesserung der Versorgungssicherheit im Winter die Speicherkapazität um 2 TWh gesteigert werden kann. Bereits in der Herbstsession konnte mit der Behandlung der Parlamentarischen Initiative 19.443 «Erneuerbare Energien einheitlich fördern. Einmalvergütung auch für Biogas, Kleinwasserkraft, Wind und Geothermie» sichergestellt werden, dass beim Zubau der erneuerbaren Energien keine Förderlücke entsteht. Bei den Rahmenbedingungen konnte somit ein weiterer Schritt auf dem langen Weg der Optimierungen vollzogen werden.

## Ausblick

Die kritische geopolitische Situation in Europa, bei welcher auch Themen rund um Energielieferungen eine grosse Bedeutung haben werden, steigert den Wert der einheimischen Ressourcen. Es liegt nun an uns, mitzuhelfen, die Weichen bei den aktuellen politischen Beratungen zum Energie- und Stromversorgungsgesetz richtig zu stellen, damit die Versorgungssicherheit gestärkt werden kann. Die Wasserkraft gewinnt unter diesen Umständen an Bedeutung, was auch damit zusammenhängt, dass die Werke stets zuverlässig funktionierten und zu einer sicheren Versorgung beitragen.

## Tätigkeiten des Verbandes

### Generalversammlung

Die 103. Generalversammlung fand am 8. Juni im Kulturhof Schloss Köniz statt. Im statutarischen Teil wurden die folgenden Traktanden behandelt:

1. Protokoll der 102. Generalversammlung vom 28. August 2020 in Suhr
2. Jahresbericht 2020
3. Rechnung 2020 und Bilanz per 31. Dezember 2020, Revisionsbericht
4. Budget 2022
5. Gesamterneuerungswahlen 2021–2024
6. Wahl Revisionsstelle
7. Generalversammlung 2022, Termin und Örtlichkeit
8. Verschiedenes und Mitteilungen
9. Umfrage

Bei den Gesamterneuerungswahlen wurde der bisherige Ausschuss unter Leitung von *Oliver Steiger*, Axpo, ohne Veränderungen für eine weitere Amtszeit von 4 Jahren wiedergewählt.

Im Anschluss an den statutarischen Teil konnten die anwesenden Mitglieder einen vertieften Einblick in die beiden Pilotprojekte zum Thema Fischabstieg erlangen. *Paul Kauz*, BKW, und *Julian Meister*, Axpo, erläuterten den aktuellen Stand dieser viel beachteten Forschungsprojekte.

### Ausschuss

Der Ausschuss tagte auch in diesem Geschäftsjahr zur Vorbereitung der Generalversammlung und zur Behandlung weiterer Geschäfte nur im virtuellen Rahmen. Die Amtszeit der Kommission Betriebsfragen läuft synchron wie diejenige des Ausschusses, weshalb auch hier die Gesamterneuerungswahlen vorgenommen wurden. Anstelle von *Tom Fürst*, Alpiq, nimmt neu *Christoph Schär*, Leiter Betrieb Kraftwerk Gösgen und PtG, Einsitz in die Kommission. Alle übrigen acht Mitglieder unter der Leitung von *Christoph Busenhart*, ewz, stellten sich für eine neue Amtsperiode zur Verfügung.

## Kommission Betriebsfragen

Der VAR verfügt mit der Kommission Betriebsfragen über eine ständige Kommission, die sich den spezifischen Herausforderungen der Mitglieder im Zusammenhang mit dem Betrieb und der Instandhaltung der Kraftwerke annimmt. Die ergänzende Gruppe Fischabstieg nimmt je nach Themenschwerpunkt an diesen Sitzungen teil. Im Geschäftsjahr fanden unter Leitung des Vorsitzenden *Christoph Busenhart* drei Sitzungen statt. Nebst der Vorbereitung der Betriebsleiterversammlung und der Exkursion behandelte die Kommission folgende Themen:

- Begleitung der Pilotprojekte Fischabstieg
- Aalschutzkonzept Hochrhein
- Plastiklittering
- Geschiebesanierung
- Gefahrenminderung bei hohen Schlauchbootaufkommen
- Aktualisierung der Meldeschemen Aare und Hochrhein
- Allgemeiner Informationsaustausch und Klärung von betrieblichen Fragen

## Veranstaltungen

### Betriebsleiterversammlung

Nach einer Coronabedingten Pause konnte die gut besuchte Betriebsleiterversammlung im Berichtsjahr am 13. September im Landgasthof Hirschen in Erlinsbach durchgeführt werden. Sie stand unter dem Titel «Fischgängigkeit: Stand VAR-Pilotstudien und Erfahrungsberichte zum Betrieb». Die verschiedenen Referate vermittelten den aktuellen Stand der Pilotprojekte und weiterer Untersuchungen.

#### Themen

- Stand der VAR-Pilotstudien zum Fischabstieg bei den Kraftwerken Wildeggen-Brugg und Bannwil, *Ricardo Mendez, Axpo, und Sandra Krähenbühl, BKW*
- Erfahrungen der Fischzählung am Stauwehr Winznau, *Roland von Arx, Alpiq*
- Erfahrungen mit Horizontalrechen am KW Aue und KW Schiffmühle, *Andreas Doessegger, Limmatkraftwerke*
- Erste Betriebserfahrungen mit Horizontalrechen am KW Dietikon, *Robert Schnider, EKZ*
- Vergleich Wirkungskontrollen Fischabstieg KW Stropfel und DKW Rüchli, *Ricardo Mendez, Axpo*
- Untersuchungen zur Wehrpassage am KW Bannwil, *Sandra Krähenbühl, BKW*

### Exkursion

Die für das Vorjahr angedachte Exkursion konnte am 12. Juni mit grosser Beteiligung nachgeholt werden. Unter kundiger Führung des Projektleiters *Silvio Zingg*, BKW, wurden den Teilnehmenden beim Wasserkraftwerk Mühleberg die verschiedenen Bauten im Unterwasserbereich erläutert, damit die Fische mittels Lockströmungen in die Aufstiegshilfen geleitet werden, um später zum Fuss des ca. 20 m hohen Fischlifts zu gelangen. Der eindrücklich hohe Abfluss der Aare vermittelte zudem die Komplexität einer solchen Anlage, welche bei verschiedensten Abfluss-Kubaturen und Unterwasserpegeln funktionieren muss.

Der Ausklang der Exkursion fand bei einem Apéro auf dem Floss mit Blick auf den Wohlensee statt.



Exkursion unter der kundigen Führung des Projektleiters Silvio Zingg, BKW im Wasserkraftwerk Mühleberg (Fotos: SWV).

### Geschäftsstelle

Die mit der Geschäftsführung des VAR betraute Geschäftsstelle des Schweizerischen Wasserwirtschaftsverbandes (SWV) hat in Zusammenarbeit mit dem Ausschuss und der Kommission Betriebsfragen sämtliche Verbands- und Kommissionsgeschäfte vorangetrieben. Dazu gehörte unter anderem auch die jährliche Abrechnung mit Ausgleich der Kosten für die Geschwemmself-beseitigung durch die Kraftwerke an der Aare und die jährliche Nachführung der Angaben für das betriebliche Meldewesen an der Aare sowie am oberen und unteren Hochrhein.

Die Jahresrechnung wurde von der Geschäftsstelle erstellt und am 28. Februar 2022 von der Revisionsstelle OB T AG in Brugg geprüft. Dabei konnte die korrekte Rechnungsführung bestätigt werden.

Im Archiv des SWV wurde zudem in einer ersten Tranche der Kernbestand früherer Verbandsunterlagen durch eine spezialisierte Unternehmung neu erfasst, fachgerecht verpackt und in einem Verzeichnis digital erschlossen. Dabei sind auch sämtliche früheren Unterlagen des VAR, aber auch von Verbänden, die heute nicht mehr existieren, enthalten. Dazu gehören z.B. der Reussverband oder der Linth-Limmatverband.

### Pilotprojekte Fischabstieg

Die beiden Pilotprojekte zum Fischabstieg an den Kraftwerken Bannwil und Wildegg-Brugg erzielten weitere interessante Fortschritte. Diese wurden mit dem Lenkungsausschuss und der Begleitgruppe an einer virtuellen Sitzung präsentiert und diskutiert. Die Fertigstellung der Berichte ist für das Jahr 2023 vorgesehen.



Archiv des SWV.



Video zu den Fischlift-Bauarbeiten: [youtu.be/kEOn3o3hKQM](https://youtu.be/kEOn3o3hKQM).

## Bilanz per 31.12.2021 mit Vorjahresvergleich

BILANZ PER 31.12.2021	2021 CHF	2020 CHF
<b>AKTIVEN</b>		
Postcheckguthaben	59'890.01	60'661.00
Bankguthaben	91'034.16	83'028.88
<b>Flüssige Mittel</b>	<b>150'924.17</b>	<b>143'689.88</b>
Rechnungsabgrenzung	15.50	2'015.50
<b>Aktive Rechnungsabgrenzung</b>	<b>15.50</b>	<b>2'015.50</b>
<b>UMLAUFVERMÖGEN</b>	<b>150'939.67</b>	<b>145'705.38</b>
<b>AKTIVEN</b>	<b>150'939.67</b>	<b>145'705.38</b>
<b>PASSIVEN</b>		
Transitorische Passiven	0.00	753.90
<b>FREMDKAPITAL</b>	<b>0.00</b>	<b>753.90</b>
Vortrag vom Vorjahr	144'951.48	134'581.97
(-) Ausgaben / bzw. (+) Einnahmenüberschuss	5'988.19	10'369.51
<b>VEREINSVERMÖGEN</b>	<b>150'939.67</b>	<b>144'951.48</b>
<b>PASSIVEN</b>	<b>150'939.67</b>	<b>145'705.38</b>

## Erfolgsrechnung 2021 mit Vorjahresvergleich

ERFOLGSRECHNUNG 2021	2021 CHF	2020 CHF
Mitgliederbeiträge	43'500.00	43'500.00
Administrationsbeitrag Kostenausgleich	6'500.00	6'500.00
<b>Einnahmen Verbandsrechnung</b>	<b>50'000.00</b>	<b>50'000.00</b>
Generalversammlung	-3'565.60	-1'769.90
Ausschuss / Delegationen / Revisoren	-1'592.40	-1'592.40
Geschäftsführung durch SWV	-32'310.00	32'310.00
Kommissionen, Betriebsleiterversammlung	-4'969.00	-1'775.20
Sonderausgaben Projektbegleitung Fischabstieg	0.00	0.00
Diverse Aufwendungen <sup>1</sup>	-1'451.64	-2'081.50
<b>Ausgaben Verbandsrechnung</b>	<b>-43'888.64</b>	<b>-39'529.00</b>
VERBANDSRECHNUNG VOR FINANZERFOLG	6'111.36	10'471.00
Finanzertrag	5.28	8.21
<b>Finanzerfolg</b>	<b>5.28</b>	<b>8.21</b>
VERBANDSRECHNUNG VOR STEUERN	6'116.64	10'479.21
<b>Direkte Steuern</b>	<b>-128.45</b>	<b>-109.70</b>
<b>(-) AUSGABEN / BZW. (+) EINNAHMENÜBERSCHUSS</b>	<b>5'988.19</b>	<b>10'369.51</b>

<sup>1</sup> Unter anderem: Mitgliederbeitrag an den SWV, Kopier- und Portokosten sowie Jahresgebühr für die VAR-Webdomäne

<sup>2</sup> Ausgleichszahlungen für die Rechengutbeseitigungen gemäss Etappenplan (jeweils Beträge des Vorjahres)

## Anhang der Jahresrechnung 2021

**In der Jahresrechnung angewandte Grundsätze:** Die vorliegende Jahresrechnung wurde gemäss den Vorschriften des Schweizer Gesetzes, insbesondere der Artikel über die kaufmännische Buchführung und Rechnungslegung des Obligationenrechts (Art. 957 bis 962), erstellt.

**Angaben, Aufschlüsselungen und Erläuterungen zu wesentlichen Positionen der Bilanz und der Erfolgsrechnung:** Durchlaufposten Rechengutbeseitigung: Im Auftrag der Kraftwerkgesellschaften mit Werken an der Aare und Reuss übernimmt die Geschäftsstelle des Verbandes Aare-Rheinwerke die Berechnung des Ausgleichs der Kosten der Rechengutbeseitigung. Die Ausgleichszahlungen laufen über den Verband und werden daher in der Erfolgsrechnung ausgewiesen.

**Weitere vom Gesetz verlangte Angaben:** Anzahl Vollzeitstellen: Der Verband beschäftigt kein eigenes Personal.

**Bericht der Revisionsstelle  
zur eingeschränkten Revision**  
an die Generalversammlung des  
Verbandes Aare-Rheinwerke (V.A.R.)  
5400 Baden

Als Revisionsstelle haben wir die Jahresrechnung (Bilanz, Erfolgsrechnung und Anhang) des Verbandes Aare-Rheinwerke (V.A.R.) für das am 31. Dezember 2021 abgeschlossene Geschäftsjahr geprüft.

Für die Jahresrechnung ist der Ausschuss verantwortlich, während unsere Aufgabe darin besteht, die Jahresrechnung zu prüfen. Wir bestätigen, dass wir die gesetzlichen Anforderungen hinsichtlich Zulassung und Unabhängigkeit erfüllen.

Unsere Revision erfolgte nach dem Schweizer Standard zur Eingeschränkten Revision. Danach ist diese Revision so zu planen und durchzuführen, dass wesentliche Fehlaussagen in der Jahresrechnung erkannt werden. Eine eingeschränkte Revision umfasst hauptsächlich Befragungen und analytische Prüfungshandlungen sowie den Umständen angemessene Detailprüfungen der beim geprüften Unternehmen vorhandenen Unterlagen. Dagegen sind Prüfungen der betrieblichen Abläufe und des internen Kontrollsystems sowie Befragungen und weitere Prüfungshandlungen zur Aufdeckung deliktischer Handlungen oder anderer Gesetzesverstösse nicht Bestandteil dieser Revision.

Bei unserer Revision sind wir nicht auf Sachverhalte gestossen, aus denen wir schliessen müssten, dass die Jahresrechnung nicht Gesetz und Statuten entspricht.

OBT AG

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'A. Thut'.

Andreas Thut  
zugelassener Revisionsexperte  
Leitender Revisor

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'T. Adank'.

Tanja Adank  
zugelassene Revisionsexpertin

Brugg, 28. Februar 2022

- Jahresrechnung 2021 (Bilanz, Erfolgsrechnung und Anhang)

# Elektrizitätserzeugung der VAR-Kraftwerke 2021

## Elektrizitätserzeugung der VAR-Kraftwerke 2021

Kraftwerk	Gesamte Bruttoproduktion ab Generator *) im Kalenderjahr	10-jähriger Mittelwert Bruttoproduktion ab Generator in der Periode	Bruttoproduktion in Prozenten des massgebenden Mittelwertes
	2021 GWh	2011–2020 GWh	2021 %
<b>I. Aare</b>			
Brügg <sup>6)</sup>	16,4	23,7	69,2
Flumenthal	126,5	139,5	90,7
Bannwil <sup>7)</sup>	122,9	141,8	86,7
Wynau	78,4	84,3	93,0
Ruppoldingen	104,3	109,7	95,1
Gösgen	267,1	287,1	93,0
Aarau-Eniwa <sup>8)</sup>	93,7	101,8	92,0
Aarau-Rüchlig	49,0	50,8	96,5
Rupperswil-Auenstein <sup>9)</sup>	175,7	208,6	84,2
Wildeggen-Brugg	284,5	287,1	99,1
Beznau	158,2	171,6	92,2
Klingnau	185,4	207,1	89,5
<b>Werke an der Aare</b>	<b>1'662,2</b>	<b>1'813,1</b>	<b>91,7</b>
<b>II. Reuss</b>			
Bremgarten-Zufikon	94,2	104,4	90,2
<b>Werke an der Reuss</b>	<b>94,2</b>	<b>104,4</b>	<b>90,2</b>
<b>III. Limmat</b>			
Dietikon	18,9	17,3	109,2
Wettingen <sup>4)</sup>	145,0	139,0	104,3
Limmatkraftwerke <sup>5)</sup>	84,9	86,5	98,2
<b>Werke an der Limmat</b>	<b>248,8</b>	<b>242,8</b>	<b>102,5</b>
<b>IV. Rhein</b>			
Schaffhausen	171,9	166,1	103,5
Neuhausen	46,0	44,8	102,7
Rheinau	245,9	249,7	98,5
Eglisau <sup>1)</sup>	305,4	288,7	105,8
Reckingen <sup>2)</sup>	237,5	240,8	98,6
Albbruck-Dogern	625,7	613,4	102,0
Laufenburg	640,2	636,9	100,5
Säckingen <sup>3)</sup>	430,1	450,1	95,6
Ryburg-Schwörstadt	694,3	684,0	101,5
Rheinfelden	565,8	566,8	99,8
Wyhlen	179,0	193,9	92,3
Augst	204,5	197,9	103,3
Birsfelden	529,1	561,1	94,3
Kembs <sup>10)</sup>	888,9	865,2	102,7
<b>Werke am Rhein</b>	<b>5'764,3</b>	<b>5'759,4</b>	<b>100,1</b>
<b>Total VAR</b>	<b>7'669,5</b>	<b>7'919,7</b>	<b>98,1</b>

\*) Bruttoproduktion ab Generator, ohne jegliche Verrechnung von Energieersatz für Einstau oder Ähnliches

Fussnoten mit Sondereffekten der Elektrizitätserzeugung 2021 (mit Auswirkungen auf den Mittelwert oder das Berichtsjahr)

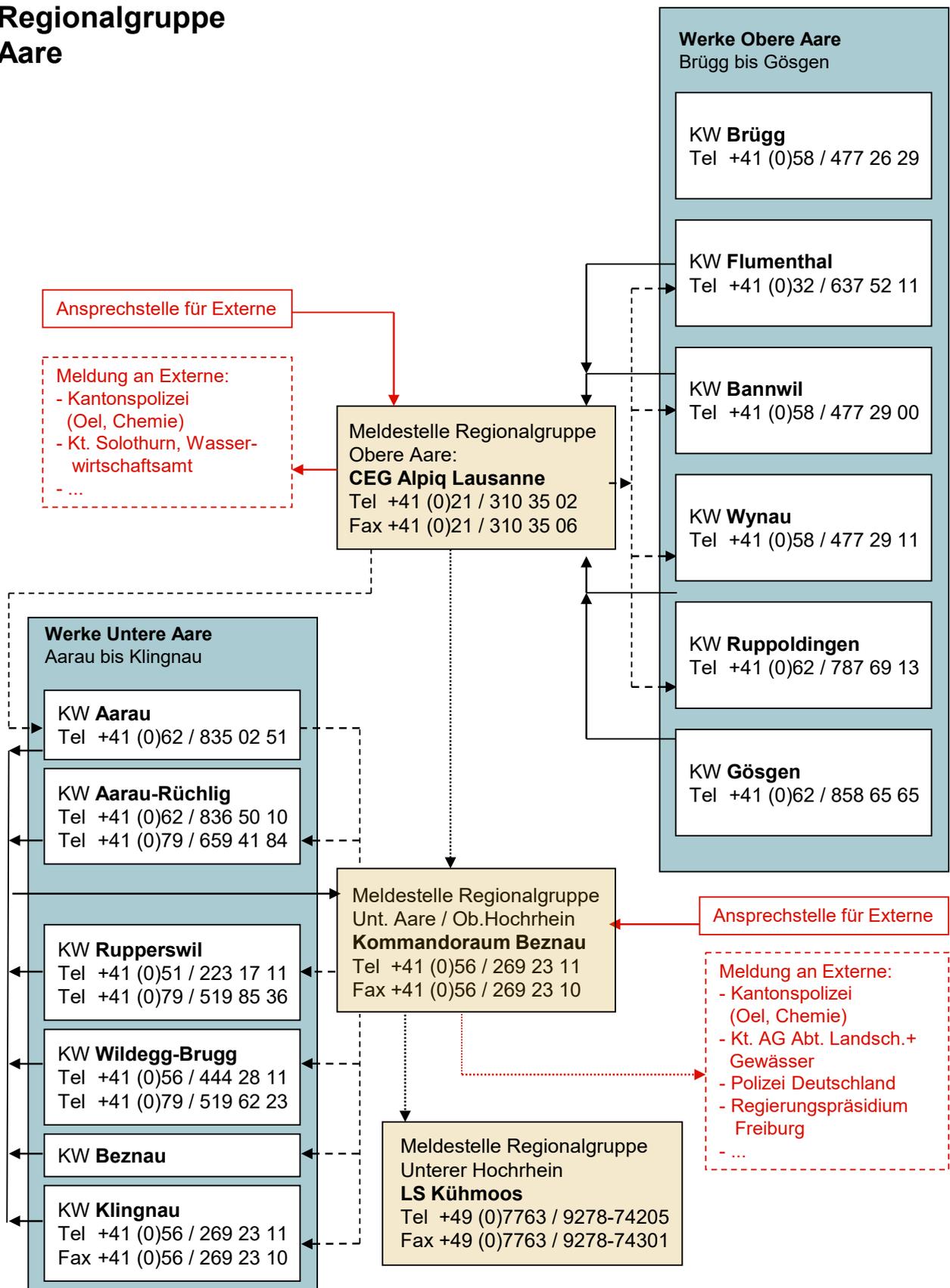
- |  |   |
|--|---|
| 1) bei Eglisau: Inbetriebsetzung nach Ausbau/Neubau ab 2013  | (Sandablagerungen)  |
| 2) bei Reckingen: Maschine M1 in 2009 + 2017 in Revision   | 8) bei KW Aarau-Eniwa: neues RW-Regime seit 1.1.2020:   |
| 3) bei Säckingen: Eine Maschine in 2021 für 9 Monate ausser Betrieb durch Grossrevision              | 15-20-25 m <sup>3</sup> /s seit August 2020 Dotierkraftwerk Nr. 2 (4.4 m <sup>3</sup> /s) ausser Betrieb Grund: Neuaufbau des Dotierkraftwerkes bis Sommer 2022 |
| 4) bei Wettingen: je 1 Maschine während 2018 und 2019 6 Monate, während 2017 3 Monate ausser Betrieb | 9) bei KW Rupperswil-Auenstein: Maschinen M1 bis Q3/2021 in Umbau   |
| 5) Bei Baden KW Aue: Maschine MG 1 bis März in Revision  | 10) bei Kembs: Maschine 6 während 20 Wochen in Revision und Maschine 1 während 12 Wochen in Revision  |
| 6) bei Brügg: Maschine 1 und 2 in Revision   |   |
| 7) bei Bannwil: Betriebsreduktion infolge Hochwasser   |   |

## Rechengut bei VAR-Kraftwerken 2021

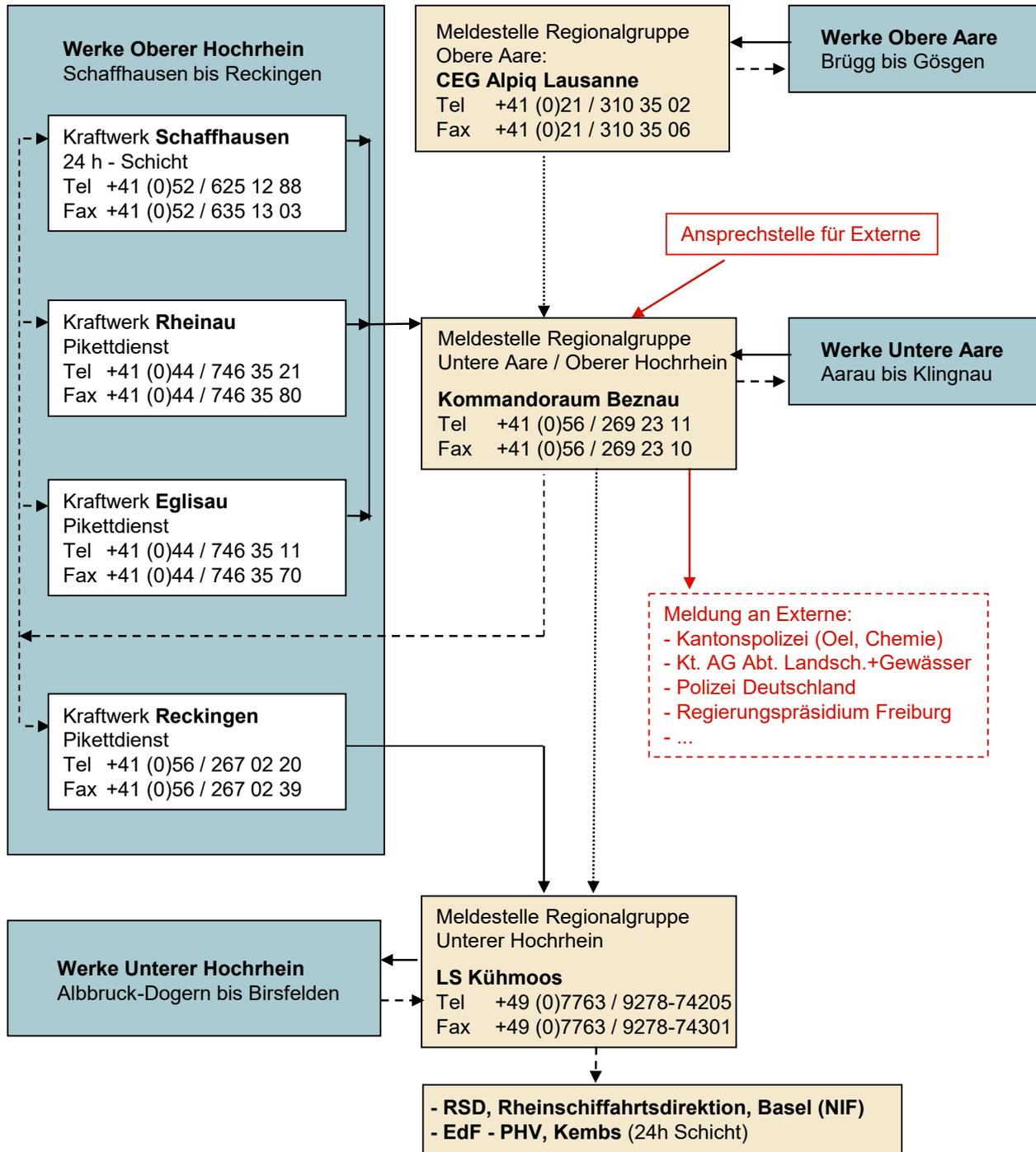
### Rechengut bei VAR-Kraftwerken 2021

Kraftwerk	Rechengut in Tonnen
<b>I. Aare</b>	
Brügg	19
Flumenthal	351
Bannwil	435
Wynau	441
Ruppoldingen	1'068
Gösgen	1'274
Aarau-Eniwa	508
Aarau-Rüchlig	11
Rupperswil-Auenstein	28
Wildegg-Brugg	20
Beznau	1'036
Klingnau	2'784
<b>Werke an der Aare</b>	<b>7'975</b>
<b>II. Reuss</b>	
Bremgarten-Zufikon	250
<b>Werke an der Reuss</b>	<b>250</b>
<b>III. Limmat</b>	
Dietikon	35
Wettingen	45
Limmatkraftwerke	179
<b>Werke an der Limmat</b>	<b>259</b>
<b>IV. Hochrhein</b>	
Schaffhausen	121
Neuhausen	-
Rheinau	58
Eglisau	120
Reckingen	570
Albbruck-Dogern	939
Laufenburg	1'714
Säckingen	373
Ryburg-Schwörstadt	373
Rheinfeldern	939
Wyhlen	333
Augst	38
Birsfelden	358
Kembs	600
<b>Werke am Hochrhein</b>	<b>6'536</b>
<b>Total VAR</b>	<b>15'020</b>

# Regionalgruppe Aare



# Regionalgruppe Oberer Hochrhein

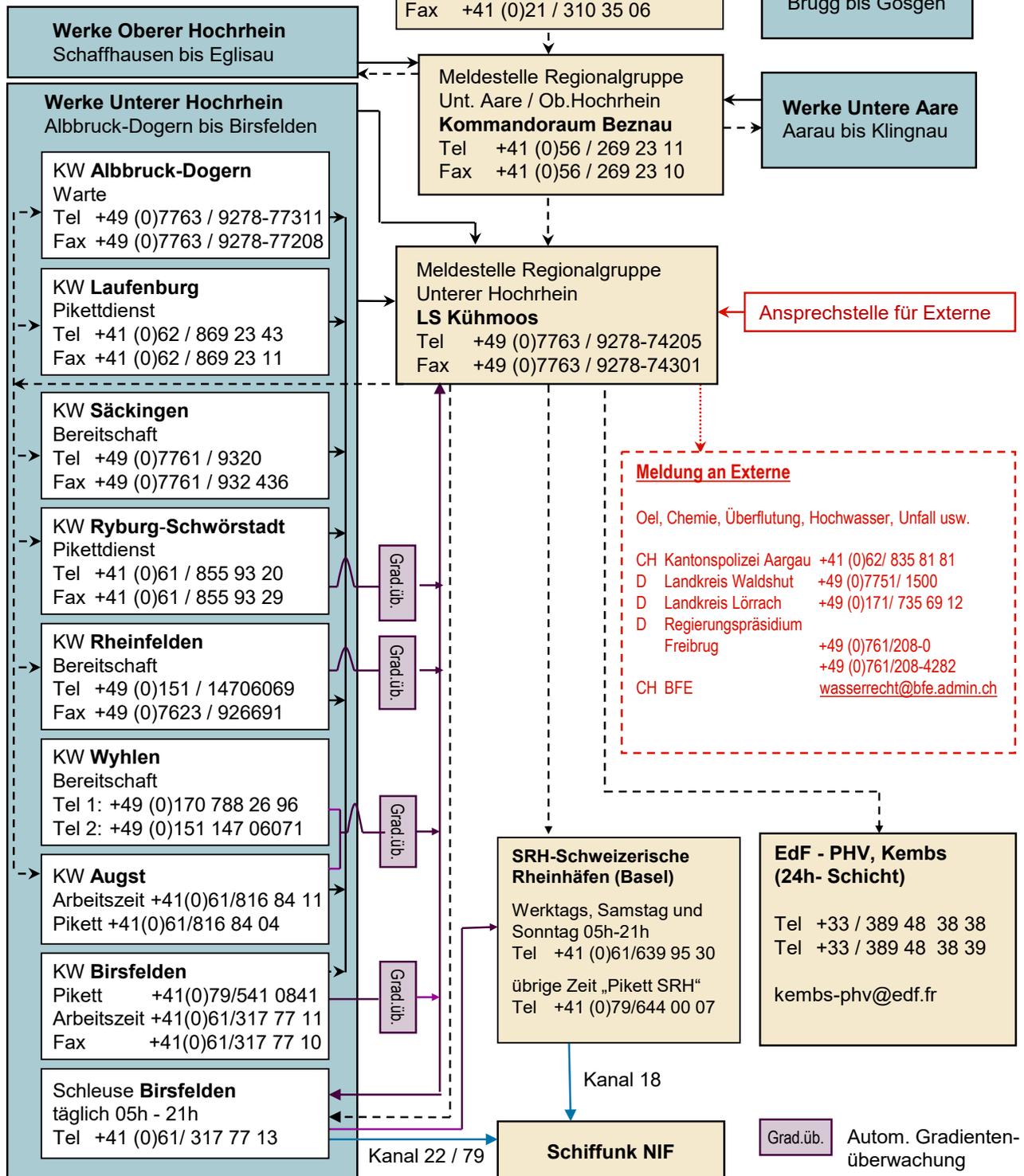


VAR\_Meldewesen\_Gr\_OHRh.ppt

Beilage 2 zur Vereinbarung „Betriebliches Meldewesen der Kraftwerke an Aare und Rhein“ vom 1.1.2000

Rev. 6.4.2020 / sr

# Regionalgruppe Unterer Hochrhein



VAR\_Meldewesen\_Gr\_UHRh.ppt  
Beilage 2 zur Vereinbarung „Betriebliches Meldewesen der Kraftwerke an Aare und Rhein“ vom 1.1.2000

Rev. 25.1.2022/sr

## Verbandsorgane VAR 2021

---

(Stand 31.12.2021)

### **Ausschuss** (Amtsperiode GV 2021–2024)

Oliver Steiger, Axpo Power AG, Baden, Präsident  
Tom Fürst, Alpiq Hydro Aare AG, Boningen, Vizepräsident  
Beat Karrer, Energiedienst Holding AG, CH-Laufenburg  
Walter Meyer, Eniwa Kraftwerk AG, Aarau  
David Rhyner, BKW Energie AG, Bern  
Jean-Philippe Royer, EDF, F-Mulhouse  
Norbert Schneiderhan, Schluchseewerk AG, D-Laufenburg

### **Vertretung im Vorstand SWV**

Oliver Steiger, Axpo Power AG, Baden

### **Geschäftsführung, Sekretariat, Buchhaltung**

Doris Hüsler, SWV/VAR, Baden  
Sonja Ramer, SWV/VAR, Baden  
Andreas Stettler, SWV/VAR, Baden

### **Rechnungsrevision**

Andreas Thut, OBT AG, Brugg

### **Kommission Betriebsfragen**

Christoph Busenhardt, ewz, Zürich, Vorsitz  
Manuel Fischer, BKW Energie AG, Bern  
Manuel Häfeli, Axpo Power AG, Baden  
Sascha Jäger, KW Birsfelden, Birsfelden  
Beat Karrer, Energiedienst Holding AG, Laufenburg (CH)  
Christof Schär, Alpiq Hydro Aare AG, Boningen  
Norbert Schneiderhan, Rheinkraftwerk Albbruck-Dogern, Laufenburg (D)  
Oliver Steiger, Axpo Power AG, Baden  
Andreas Stettler, SWV/VAR, Baden  
Hansjürg Tschannen, Eniwa Kraftwerk AG, Aarau

### **Ergänzung Gruppe Fischabstieg**

Andreas Doessegger, Limmatkraftwerke AG, Baden  
Sandra Krähenbühl, BKW Energie AG, Bern  
Ricardo Mendez, Axpo Power AG, Baden  
Robert Schnider, EKZ, Dietikon  
Jochen Ulrich, Energiedienst Holding AG, Laufenburg (CH)  
Roland von Arx, Alpiq Hydro Aare AG, Boningen

## Mitgliederverzeichnis VAR 2021

(Stand 31.12.2021)

Gesellschaft / Kraftwerke	Telefon	E-Mail
<b>AEW Energie AG</b> CH-5001 Aarau <ul style="list-style-type: none"> <li>• Kraftwerk Bremgarten-Zufikon, CH-5620 Bremgarten</li> </ul>	+41 62 834 21 11 +41 56 648 44 55	marcel.bieri@aew.ch
<b>Alpiq Hydro Aare AG</b> Aarburgerstrasse 264, CH-4618 Boningen <ul style="list-style-type: none"> <li>• Kraftwerk Flumenthal, CH-4533 Riedholz</li> <li>• Kraftwerk Ruppoldingen, CH-4618 Boningen</li> <li>• Wasser-KW Gösigen, CH-5013 Niedergösigen</li> </ul>	+41 62 787 69 69 +41 32 637 52 11 +41 32 637 52 11 +41 62 858 65 00	thomas.fuerst@alpiq.com andreas.kaiser@alpiq.com andreas.kaiser@alpiq.com christoph.schaer@alpiq.com
<b>Axpo Power AG</b> Parkstrasse 23, Postfach, CH-5401 Baden <ul style="list-style-type: none"> <li>• Aarekraftwerk Klingnau, CH-5313 Klingnau</li> <li>• Hydr. Kraftwerk Beznau, CH-5312 Döttingen</li> <li>• Kraftwerk Wildegg-Brugg, CH-5213 Villnachern</li> <li>• Kraftwerk Eglisau, CH-8192 Zwidlen</li> <li>• Elektrizitätswerk Rheinau AG, CH-8462 Rheinau</li> <li>• Kraftwerk Rüchlig, Zurlindeninsel, CH-5000 Aarau</li> </ul>	+41 56 269 22 16 +41 79 660 23 29 +41 56 269 23 11 +41 56 269 23 11 +41 56 444 28 11 +41 44 746 35 11 +41 52 305 34 11 +41 62 836 50 10	oliver.steiger@axpo.com andre.kaufmann@axpo.com andre.kaufmann@axpo.com manuel.haefeli@axpo.com heinz.wildberger@axpo.com heinz.wildberger@axpo.com manuel.haefeli@axpo.com
<b>BKW AG</b> Viktoriaplatz 2, CH-3000 Bern 25 <ul style="list-style-type: none"> <li>• Wasserkraftwerk Bannwil, CH-4913 Bannwil</li> <li>• Kraftwerk Wynau-Schwarzhäusern 4923 Wynau</li> </ul>	+41 58 477 50 81 +41 58 477 55 49 +41 58 477 29 00	david.rhyner@bkw.ch manuel.fischer@bkw.ch stefan.wicki@bkw.ch
<b>Bielensee Kraftwerke AG (BIK)</b> (Gottstattstrasse 4, CH-2504 Biel) Viktoriaplatz 2, CH-3000 Bern 25 <ul style="list-style-type: none"> <li>• Kraftwerk Brügg, CH-2555 Brügg</li> </ul>	+41 58 477 50 81 +41 58 477 88 06	david.rhyner@bkw.ch james.chopard@bkw.ch
<b>Electricité de France (EDF)</b> Hydro Est 54, Avenue Robert Schumann, F-68100 Mulhouse <ul style="list-style-type: none"> <li>• Kraftwerk Kembs, EDF – Hydro Est, Route de Rosenau, F-68680 Kembs</li> </ul>	+33 3 89 35 20 07 +33 7 88 36 66 21 +33 3 68 35 13 01	jean-philippe.royer@edf.fr yassine.belhadj-khalifa@edf.fr laurent.kneip@edf.fr
<b>Elektrizitätswerke des Kantons Zürich</b> Überlandstrasse 2, Postfach 118, CH-8953 Dietikon <ul style="list-style-type: none"> <li>• Kraftwerk Dietikon, Überlandstrasse 2, Postfach 118, CH-8953 Dietikon</li> </ul>	+41 58 359 53 55 +41 58 359 21 11	thomas.arnet@ekz.ch robert.schnider@ekz.ch

## Mitgliederverzeichnis VAR 2021 ff.

(Stand 31.12.2021)

Gesellschaft / Kraftwerke	Telefon	E-Mail
<b>Elektrizitätswerk der Stadt Zürich ewz</b> Tramstrasse 35, Postfach, CH-8050 Zürich • Kraftwerk Wettingen, Kraftwerkstrasse 25, CH-5430 Wettingen	+41 58 319 71 20  +41 58 319 59 11	jens.harenberg@ewz.ch
<b>Energiedienst AG</b> Bereich Produktion Schönenbergerstrasse 10, D-79618 Rheinfelden • Rheinkraftwerk Rheinfelden • Rheinkraftwerk Wyhlen	+41 62 869 23 73 +41 62 869 23 80 +41 62 869 23 40	beat.karrer@energiedienst.ch jochen.ulrich@energiedienst.de tom.hellriegel@energiedienst.de
<b>Energiedienst Holding AG</b> Bereich Produktion Baslerstrasse 44, CH-5080 Laufenburg • Rheinkraftwerk Laufenburg	+41 62 869 23 73 +41 62 869 23 80 +41 62 869 23 40	beat.karrer@energiedienst.ch jochen.ulrich@energiedienst.de tom.hellriegel@energiedienst.de
<b>Eniwa Kraftwerk AG</b> Industriestrasse 25, CH-5033 Buchs • Eniwa Kraftwerk	+41 62 835 00 30  +41 62 835 04 60 +41 62 835 02 51 +41 62 835 02 90	walter.meyer@eniwa.ch  hansjuerg.tschannen@eniwa.ch
<b>Kraftwerk Augst AG</b> Geschäftsleitung Axpo Power AG, CH-5401 Baden • Kraftwerk Augst, CH-4302 Augst	+41 56 200 31 11  +41 61 816 84 11	michael.krarup@kwa.ch bis 31.12.21 manuel.haefeli@axpo.com ab 1.1.22
<b>Kraftwerk Birsfelden AG</b> Hofstr. 82, CH-4127 Birsfelden • Kraftwerk Birsfelden	+41 61 317 77 11	s.jaeger@kw-birsfelden.ch
<b>Kraftwerk Reckingen</b> CH-5332 Reckingen • Kraftwerk Reckingen • Kraftwerk Neuhausen	+41 56 267 02 20	thomas.haefeli@kraftwerk-reckingen.com
<b>Kraftwerk Rapperswil-Auenstein</b> SBB, Industriestr. 1, CH-3052 Zollikofen • Kraftwerk Rapperswil-Auenstein, CH-5105 Auenstein	+41 79 640 97 22  +41 51 223 17 11	stefan.wuethrich@sbb.ch  manuel.haefeli@axpo.com
<b>Kraftwerk Ryburg-Schwörstadt AG</b> Postfach 327, CH-4310 Rheinfelden • Kraftwerk Ryburg-Schwörstadt	+41 62 869 23 73	beat.karrer@energiedienst.ch

## Mitgliederverzeichnis VAR 2021 ff.

(Stand 31.12.2021)

Gesellschaft / Kraftwerke	Telefon	E-Mail
<b>Kraftwerk Schaffhausen AG</b> Mühlenstrasse 19, CH-8201 Schaffhausen <ul style="list-style-type: none"><li>• Kraftwerk Schaffhausen</li></ul>	+41 52 635 12 11	stefan.mayer@shpower.ch
<b>Limmatkraftwerke AG</b> Haselstrasse 15, CH-5401 Baden <ul style="list-style-type: none"><li>• Kraftwerk Aue</li><li>• Kraftwerk Kappelerhof</li><li>• Kraftwerk Schiffmühle</li><li>• Kraftwerk Turgi</li></ul>	+41 56 200 22 05	andreas.doessegger@regionalwerke.ch
<b>Schluchsewerke AG</b> Säckinger Strasse 67, DE-79725 Laufenburg <ul style="list-style-type: none"><li>• Kraftwerk Albbruck-Dogern</li></ul>	+49 7763 9278 81502 +49 7763 9278 80505	hainmann.martin@schluchsewerk.de schneiderhan.norbert@schluchsewerk.de
<b>Rheinkraftwerk Säckingen AG</b> Postfach 1235, DE-79703 Bad Säckingen <ul style="list-style-type: none"><li>• Kraftwerk Säckingen, Postfach 29, CH-4332 Stein</li></ul>	+49 7761 932 406 +41 62 866 44 00	j.schweigardt@rksag.de



# Verband Aare-Rheinwerke

Gruppe des Schweizerischen Wasserwirtschaftsverbandes