

*5. Geschäftsbericht
Energie Oberes Fricktal AG*

2019

*Was sich zu tun lohnt, lohnt
sich, gut zu tun.*

[Philip Dormer Stanhope]



Inhaltsverzeichnis

EOF AG auf einen Blick 3

Im Netz 4

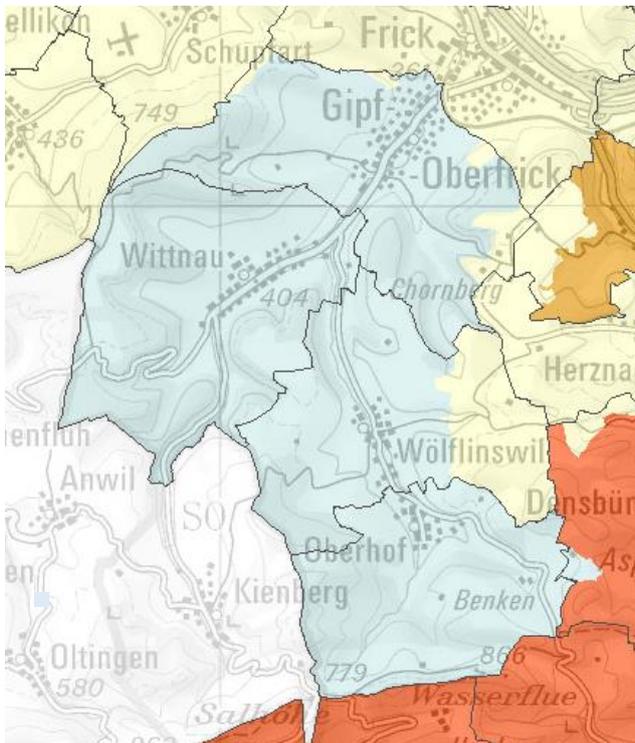
Am Markt 7

Finanzenbericht..... 8

EOF AG auf einen Blick

		2019	2018	Veränderung
Finanzen (KCHF)				
Betriebsertrag	CHF	3'675'243	3'597'222	2.2 %
Betriebsergebnis	CHF	291'744	323'271	-9.8 %
Unternehmensergebnis	CHF	243'952	255'550	-4.5 %
Verteilnetz				
Stromabgabe aus dem Verteilnetz	GWh	27.36	26.53	3.1 %
Einspeisung PVA	GWh	3.09	2.67	1.6 %
Kunden				
Direkt versorgte Endkunden	Anzahl	3180	3130	1.6 %
Mit freiem Netzzugang	Anzahl	3	3	0 %
Personal				
Vollzeit	Anzahl	1	1	0 %
Teilzeit	Anzahl	2	2	0 %
Stellenprozenzte	%	240	240	0 %

Netzgebiet EOF AG



Netzgebiet EOF AG

Im Netz

Planung für das Mittelspannungsnetz 2025.

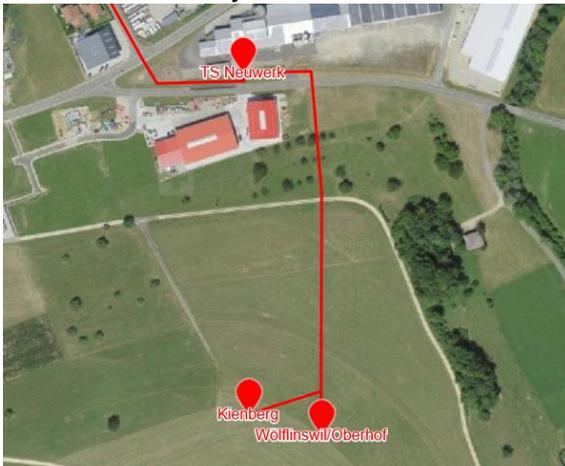
Durch den Zusammenschluss der Werke Oberhof, Wölflinswil, Wittnau und Gipf-Oberfrick wurde nun auch die Planung für das Mittelspannungsnetz intensiviert. In verschiedenen Teilabschnitten wurden Projekte definiert, welche in den kommenden Jahren umgesetzt werden sollen. Mehrere Projekte konnten im letzten Geschäftsjahr realisiert werden.

Erneuerung TS Langmatt Wittnau



Bei der TS Langmatt wurde der bisherige 400 kVA Transformator mit einem 630 kVA Transformator ersetzt und die MS- und NS-Verteilung erneuert.

Knoten «Balmerei» entflechtet



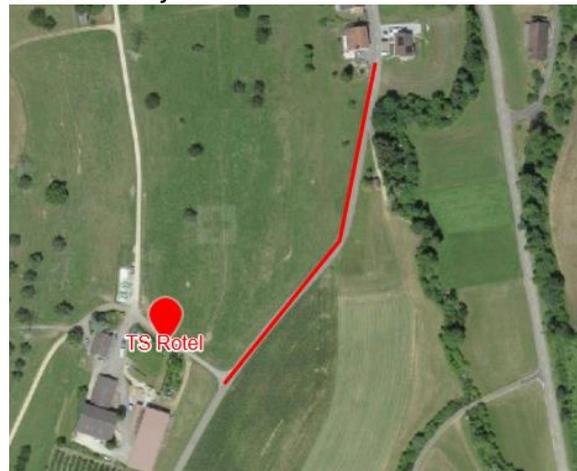
Die Abgänge Richtung Kienberg und Wölflinswil/Oberhof wurden in der TS Neuwerk separiert und mit einem Schutz ausgerüstet. Nun werden bei einem Fehler nur noch die fehlerhaften Segmente ausgeschaltet und nicht mehr das ganze EOF Versorgungsgebiet.

Haupteinspeisung Wittnau



Die Haupteinspeisung von Wittnau wurde von der Freileitung zurückgebaut und wird nun direkt von der TS Neuwerk versorgt. Dieser Abgang ist mit einem Schutz versehen, um bei einem Fehlerfall nur das betroffene Segment auszuschalten.

Ausbau Rothenfluhstrasse



Für eine zukünftige Ringversorgung von Wittnau wurde im Zuge der Strassensanierung der Rothenfluhstrasse ein Rohrblock verlegt.

Niederspannungsnetz meistert die neuen Herausforderungen.

Im Jahr 2019 wurden 8 neue Photovoltaikanlagen mit einer Modulleistung von 134 kWp in das Netz integriert. All diese Anlagen konnten ohne Netzausbau angeschlossen werden. Mit einer installierten Modulleistung von rund 3.7 MW liefern die PVA (im Sommer) bereits einen beachtlichen Anteil der Energie für das Versorgungsgebiet der EOF AG.

Anlagen

		2019	2018	Veränderung
Transformatoren (16/0.4kV) in Gebäuden	Anzahl	40	40	0 %
Transformatoren (16/0.4kV) auf Stangen	Anzahl	12	12	0 %
Installierte Leistung	MVA	19.50	19.27	1.0 %
Transformatorstationen (1.0/0.4kV)	Anzahl	3	3	0 %

Nicht vorhersehbare Stromunterbrüche

Von der AEW Energie AG wurden im abgelaufenen Geschäftsjahr folgende Stromunterbrüche gemeldet.

Datum	Zeit	Dauer	Ursache
26.01.2019	07:36 Uhr	23 min.	Unbekannt
05.03.2019	08:02 Uhr	1 sek.	Unbekannt
11.03.2019	01:33 Uhr	1 sek.	Unbekannt
04.06.2019	20:33 Uhr	1 sek.	Unbekannt
07.08.2019	16:25 Uhr	60 min.	Porzellan-Isolator auf Freileitungen
07.09.2019	10:03 Uhr	1 sek.	Unbekannt
23.09.2019	09:32 Uhr	1 sek.	Unbekannt

Belastungsverlauf

Höchster Leistungsbedarf [MW]



Tiefster Leistungsbedarf [MW]



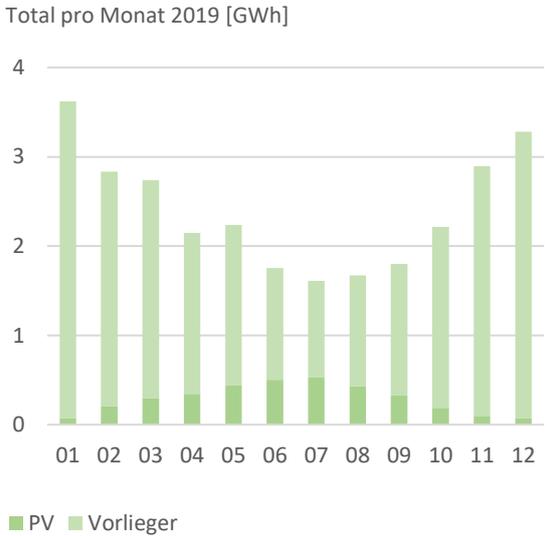
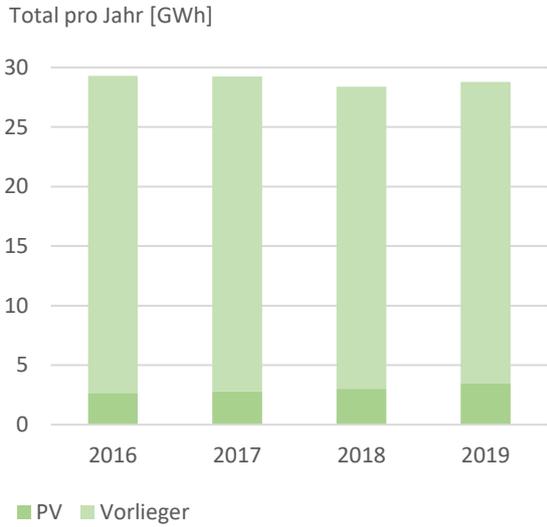
— 25.01.2019
— 25.01.2017

— 27.02.2018
— 22.01.2016

— 14.07.2019
— 22.07.2017

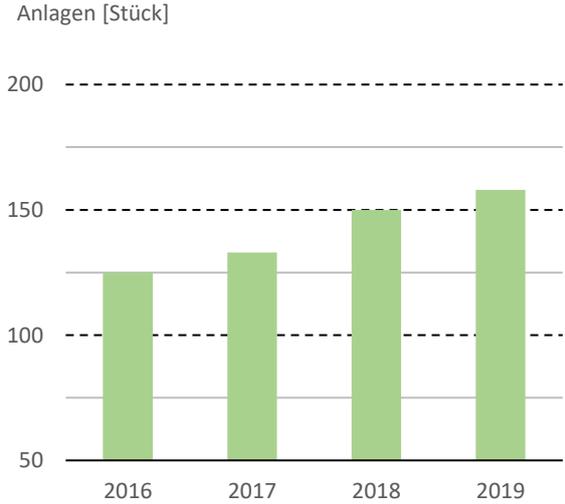
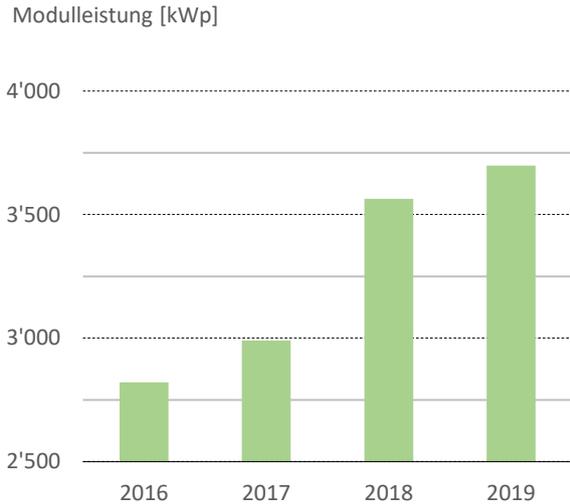
— 15.08.2018
— 05.05.2016

Netzeinspeisung



Rund 12% des Verbrauches konnte im vergangenen Geschäftsjahr durch die Produktion der Photovoltaikanlagen gedeckt werden.

Photovoltaikanlagen



Im vergangenen Geschäftsjahr wurden 8 neue Photovoltaikanlagen mit einer Leistung von 134 kWp in das EOF Verteilnetz integriert.

Am Markt

Die EOF bekennt sich klar zu den erneuerbaren Energien. Deswegen erhalten alle Kunden, ohne ausdrückliche Abmeldung, Strom aus 100% erneuerbarer Energie.

Im Strompreis, den die Endkunden bezahlen, sind verschiedene Komponenten enthalten: der Netzpreis, der Energiepreis, die Herkunftsnachweise sowie Steuern und Abgaben. Die EOF AG ist bestrebt, für ihre Kunden die Energie zu den bestmöglichen Preisen zu beschaffen.

Beglaubigungen von Photovoltaik-Anlagen erstellt die EOF AG bis 30kVA gratis.

Bis 30kVA dürfen die Netzbetreiber Photovoltaik-Anlagen (PVA) selber beglaubigen. Mehrere Kunden nahmen diese Dienstleistung, welche wir kostenlos anbieten, im letzten Jahr in Anspruch.

Strompreise in allen vier Gemeinden bis auf die Konzessionsabgaben identisch. Mit dem Zusammenschluss der vier Stromversorger wurden auch die Tarife neu gebildet. Seit 2016 sind in allen vier Gemeinden die Netznutzungs- und Energiepreise gleich. Die Gemeinden legen jedoch individuell die Konzessionsabgaben fest.

Entwicklung Strompreise

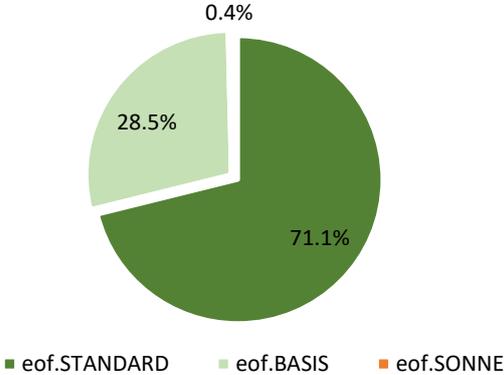
Die Tendenz der Strompreise zeigt klar nach oben. Mit einer strukturierten Strombeschaffung versuchen wir für unsere Kunden die starken Schwankungen am Markt abzufedern.

Verkauf eof.Sonne

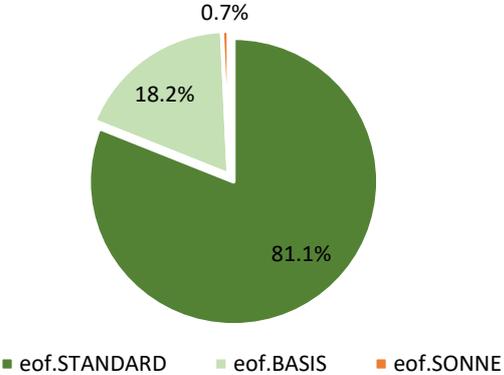
Auch im 2019 änderte sich der Absatz für unser Produkt eof.Sonne nicht merklich nach oben. Wie uns scheint, ist die Bereitschaft bei einem Grossteil der Bevölkerung nicht vorhanden, diesen Mehrpreis für ein lokal produziertes Produkt zu bezahlen.

Stromabgabe nach Produkt

Absatz Strom



Anzahl Kunden



Für einen kleinen Aufpreis von 0.40 Rp/kWh lieferte die EOF AG im vergangenen Geschäftsjahr 100 % erneuerbare Energie.

Finanzenbericht

Bilanz

	31.12.2019	%	31.12.2018	%
Kasse	100.00		100.00	
Postfinance Kontokorrent	36'900.50		5'821.14	
Raiffeisenbank Kontokorrent	126'095.50		103'568.28	
Raiffeisenbank Barzahlung Kunden	4'461.97		-	
Raiffeisenbank Depositzkonto	1'400'090.00		2'200'000.00	
Flüssige Mittel	1'567'647.97	36.83	2'309'489.42	45.38
Debitoren	1'115'160.13		949'808.10	
Delkredererückstellung	-58'000.00		-48'000.00	
Forderungen Lieferungen u. Leistungen	1'057'160.13	24.84	901'808.10	17.72
MWST Guthaben	-		46'409.04	
Übrige Forderungen ggü. Dritte	-	-	46'409.04	0.91
Kto.-Krt. Elektra Genossensch. Gipf-Oberfrick	85'599.60		85'481.70	
Kto.-Krt. Elektra Genossensch. Oberhof	46'668.50		50'809.30	
Übrige Forderungen ggü. Nahestehende	132'268.10	3.11	136'291.00	2.68
Transitorische Aktive	37'215.95		27'377.65	
Aktive Rechnungsabgrenzung	37'215.95	0.87	27'377.65	0.54
Total Umlaufvermögen	2'794'292.15	65.65	3'421'375.21	67.23
Netzanlagen	1'451'100.00		1'654'000.00	
Büromobiliar und EDV-Anlagen	10'900.00		13'600.00	
Sachanlagen	1'462'000.00	34.35	1'667'600.00	32.77
Total Anlagevermögen	1'462'000.00	34.55	1'667'600.00	32.77
Total Aktiven	4'256'292.15	100.00	5'088'975.21	100.00

Bilanz

	31.12.2019	%	31.12.2018	%
Kreditoren	139'995.15		699'290.15	
Verbindlichk. Lieferungen u. Leistungen	139'995.15	3.29	699'290.15	13.74
Vereinnahmte Konzessionsabgaben	92'612.75		89'076.65	
Vereinnahmte BuA(KEV)/SDL	52'815.01		35'097.45	
Kundenguthaben, Voraus- und Überzahlungen	5'627.45		6'787.75	
Raiffeisenbank Barzahlung Kunden	-		12.00	
Geschuldete MWST	27'788.41		-	
Kurzfr. Verbindlichkeiten Dritte	178'843.62	4.20	130'973.85	2.57
Transitorische Passiven	659'708.10		503'767.70	
Passive Abgrenzung, kurzfr. Rückstellung	659'708.10	15.50	503'767.70	9.90
Total Kurzfristiges Fremdkapital	978'546.87	22.99	1'334'031.70	26.21
Darlehen Elektra Genossensch. Gipf-Oberfrick	-		650'000.00	
Lgfr. Verzinsliche Verbindl. Nahestehende	-	-	650'000.00	12.77
Total Langfristiges Fremdkapital	-	-	650'000.00	12.77
Total Fremdkapital	978'546.87	22.99	1'984'031.70	38.99
Aktienkapital	1'423'000.00		1'423'000.00	
Grundkapital	1'423'000.00	33.43	1'423'000.00	27.96
Agio-Reserve	1'205'025.00		1'205'025.00	
Gesetzliche Kapitalreserven	1'205'025.00	28.31	1'205'025.00	23.68
Gesetzliche Gewinnreserve	44'000.00		31'000.00	
Gesetzliche Gewinnreserven	44'000.00	1.03	31'000.00	0.61
Gewinn-/Verlustvortrag	361'768.51		190'368.25	
Erfolg Geschäftsjahr	243'951.77		255'550.26	
Bilanzerfolg	605'720.28	14.23	445'918.51	8.76
Total Eigenkapital	3'277'745.28	77.01	3'104'943.51	61.01
Total Passiven	4'256'292.15	100.00	5'088'975.21	100.00

Erfolgsrechnung

	01.01.19-31.12.19	%	01.01.18-31.12.18	%
Erlös Strom	1'526'036.35		1'453'199.85	
Erlös Netz	2'118'324.95		2'130'206.70	
Übrige Erlöse	30'882.10		13'815.10	
Nettoerlöse Lieferungen u. Leistungen	3'675'243.40	100.44	3'597'221.65	99.27
Deb. Verl./Anp. Delkredere	-16'122.24		26'321.01	
Erlösminderungen	-16'122.24	-0.44	26'321.01	0.73
Betrieblicher Ertrag Lieferung u. Leistung	3'659'121.16	100.00	3'623'542.66	100.00
Strombeschaffung (inkl. HKN)	-1'245'795.05		-1'114'100.80	
Netznutzungsgebühren	-585'354.30		-636'192.65	
Direkter Aufwand	-1'831'149.35	-50.04	-1'750'293.45	-48.30
Bruttoergebnis nach Direktem Aufwand	1'827'971.81	49.96	1'873'249.21	51.70
Personallöhne, Entschädigung Verwaltungsrat	-265'950.10		-242'696.70	
AHV/IV/EO/ALV/FAK	-20'018.50		-17'657.00	
KTG-/UVG-Versicherung	-7'624.50		-9'377.40	
Berufliche Vorsorge	-30'632.55		-30'920.50	
Spesenentschädigung	-2'594.75		-1'753.13	
Übriger Personalaufwand	-893.50		-2'325.37	
Personalaufwand	-327'713.90	-8.96	-304'730.10	-8.41
Bruttoergebnis nach Personalaufwand	1'500'257.91	41.00	1'568'519.11	43.29
Mietaufwand (inkl. NK)	-20'160.00		-20'160.00	
URE Anlagevermögen, Betriebskosten	-744'246.65		-735'108.72	
Versicherungen, Gebühren	-14'358.65		-14'447.25	
Energie + Entsorgungsaufwand	-617.95		-905.90	
Büro- & Verwaltungskosten	-63'636.79		-57'434.72	
Übriger betrieblicher Aufwand	-843'020.04	-23.04	-828'056.59	-22.85
Betriebserfolg I (EBITDA)	657'237.87	17.96	740'462.52	20.43
Netzkostenbeiträge	79'020.00		89'910.00	
Abschreibungen Netzkostenbeiträge	-79'020.00		-89'910.00	
Ordentliche Abschreibungen	-365'493.75		-417'191.65	
Abschreibungen u. Wertberichtigungen	-365'493.75	-9.99	-417'191.65	-11.51
Betriebserfolg II (EBIT)	291'744.12	7.97	323'270.87	8.92

Erfolgsrechnung

	01.01.19-31.12.19	%	01.01.18-31.12.18	%
Bankzinsen & -spesen	-3'337.30		-4'591.96	
Darlehenszinsen	-189.60		-17'250.00	
Finanzerfolg	-3'526.90	-0.10	-21'841.96	-0.60
Betriebserfolg III (EBT)	288'217.22	7.88	301'428.91	8.32
Ausserordentlicher Ertrag	1'558.40		340.85	
Ausserordentlicher Erfolg	1'558.40	0.04	340.85	0.01
Erfolg vor Steuern	289'775.62	7.92	301'769.76	8.33
Steuern	-45'823.85		-46'219.50	
Direkte Steuern	-45'823.85	-1.25	-46'219.50	-1.28
Erfolg Geschäftsjahr	243'951.77	6.67	255'550.26	7.05

Anhang zur Jahresrechnung

Allgemeine Angaben

Name, Rechtsform, Sitz

Energie Oberes Fricktal AG, 5073 Gipf-Oberfrick
Unternehmens-Identifikationsnummer (UID): CHE-384.428.919

Anzahl Vollzeitstellen

Die Anzahl der Vollzeitstellen im Jahresdurchschnitt lag im Berichtsjahr unter 10.

Name der Revisionsstelle oder Information zum Opting out, resp. Opting in

Die Gesellschaft unterliegt von Gesetzes wegen der eingeschränkten Revision. Seit dem 13.08.2015 amtet die Herzog Treuhand AG, Stein AG, RAB-Register-Nr. 501 650, als Revisionsstelle. Sie muss jährlich von der Generalversammlung bestätigt werden.

Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden

Angewandte Bewertungsgrundsätze, soweit nicht vom Gesetz vorgeschrieben

Die vorliegende Jahresrechnung wurde gemäss den Vorschriften des Schweizer Gesetzes, insbesondere der Artikel über die kaufmännische Buchführung und Rechnungslegung im OR (Art. 957 bis 962) erstellt.

Die Rechnungslegung erfordert vom Verwaltungsrat Schätzungen und Beurteilungen, welche die Höhe der ausgewiesenen Vermögenswerte und Verbindlichkeiten sowie Eventualverbindlichkeiten im Zeitpunkt der Bilanzierung, aber auch Aufwendungen und Erträge der Berichtsperiode beeinflussen können. Der Verwaltungsrat entscheidet dabei jeweils im eigenen Ermessen über die Ausnutzung der bestehenden gesetzlichen Bewertungs- und Bilanzierungsspielräume. Zum Wohle der Gesellschaft können dabei im Rahmen des Vorsichtsprinzips Abschreibungen, Wertberichtigungen und Rückstellungen über das betriebswirtschaftlich benötigte Ausmass hinaus gebildet werden.

Revisionsbericht

Der Revisionsbericht wird an der Generalversammlung vorgelegt.

Angaben und Erläuterungen zur Bilanz

	Berichtsjahr	Vorjahr
Aktive Rechnungsabgrenzung		
Forderungen gegenüber Versicherungen	-	4'607.25
Vorauszahlungen für Miete	8'280.00	1'080.00
Lieferungen und Leistungen betreffend Folgejahr	28'935.95	16'690.40
Abgrenzungen Steuern	-	5'000.00
Total	37'215.95	27'377.65
Sachanlagen		
Buchwert der Sachanlagen vor Abschreibungen	1'667'600.00	1'817'000.00
Investitionen im Berichtsjahr	238'913.75	357'701.60
Abschreibungen Anschlussgebühren	-79'020.00	-89'910.00
Ordentliche Abschreibungen	-365'493.75	-417'191.60
Ausgewiesener Buchwert per 31.12.	1'462'000.00	1'667'600.00

Kurz- und langfristige Forderungen und Verbindlichkeiten gegenüber Nahestehenden

Forderungen und Verbindlichkeiten gegenüber Nahestehenden sind in der Bilanz detailliert ausgewiesen

Kurzfr. Verbindlichkeiten Dritte

Die ausgewiesenen Beiträge für vereinnahmte Konzessionsabgaben, BuA und SDL stellen Durchlaufposten dar und werden im Folgejahr ausgeglichen.

Passive Rechnungsabgrenzung

Lieferung und Leistungen betreffend Vorjahr	575'708.10	418'667.70
Rückstellungen vor Steuern	84'000.00	85'100.00
Total	659'708.10	503'767.70

Angaben und Erläuterungen zur Erfolgsrechnung**Ausserordentlicher Erfolg**

Rückverteilung CO2-Abgabe	299.65	340.85
Verlaufsbonus KTG-Versicherung	1'258.30	-
Kleinpositionen	0.45	-
Total	1'558.40	340.85

Angaben und Erläuterungen zur Erfolgsrechnung

Nach dem Bilanzstichtag und bis zur Verabschiedung der Jahresrechnung durch den Verwaltungsrat sind keine wesentlichen Ereignisse eingetreten, welche die Aussagefähigkeit der Jahresrechnung beeinträchtigen würden, resp. an dieser Stelle offengelegt werden müssten.

Antrag Gewinnverwendung

Antrag des Verwaltungsrates über die Verwendung des Bilanzgewinnes 2019.

	31.12.2019	31.12.2018
Ermittlung		
Vortrag des Vorjahres	361'768.51	190'368.25
Erfolg des Geschäftsjahres	243'951.77	255'550.26
Bilanzerfolg	605'690.28	445'918.51
Verwendung		
1. Zuweisung gesetzliche Gewinnreserve	13'000.00	13'000.00
Ausschüttung Dividende (5% / 5%)	71'150.00	71'150.00
Vortrag auf die neue Rechnung	521'540.28	361'768.51
Bilanzerfolg	605'690.28	445'918.51

HERZOG TREUHAND AG

4332 Stein
Brotkorbstrasse 1
Telefon 062 866 11 33
Telefax 062 866 11 44

Zweigbüro: 4310 Rheinfelden
Kaiserstrasse 7b
Telefon 061 831 27 37
Telefax 062 866 11 44

Bericht der Revisionsstelle zur Eingeschränkten Revision der Jahresrechnung 2019 an die Generalversammlung der ENERGIE OBERES FRICKTAL AG, GIPF-OBFRICK

Als Revisionsstelle haben wir die Jahresrechnung der Energie Oberes Fricktal AG für das am 31. Dezember 2019 abgeschlossene Geschäftsjahr geprüft.

Für die Jahresrechnung ist der Verwaltungsrat 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 sowie der Antrag über die Verwendung des Bilanzgewinns nicht Gesetz und Statuten entsprechen.

Stein, 17. April 2020

HERZOG TREUHAND AG STEIN



Alessio Bucefari
leitender Revisor
zugelassener Revisor



Lukas Herzog
zugelassener Revisionsexperte

Beilagen:

- Jahresrechnung (Bilanz, Erfolgsrechnung, Anhang)
- Antrag des Verwaltungsrates über die Verwendung des Bilanzgewinns