

Jahresrechnung Verteilnetzbetreiber Repower für das Jahr 2019

BILANZ

	in TCHF	in TCHF
AKTIVEN	31.12.2018	31.12.2019
ANLAGEVERMÖGEN		
Sachanlagen ¹⁾	351'495	351'261
Anschluss und Netzkostenbeiträge	-65'271	-65'160
TOTAL ANLAGEVERMÖGEN	286'224	286'101
UMLAUFVERMÖGEN		
Vorräte/Werkzeuge	2'643	2'823
Forderungen aus Lieferung & Leistung	13'939	11'228
Flüssige Mittel	9'066	8'562
TOTAL UMLAUFVERMÖGEN	25'648	22'613
TOTAL AKTIVEN	311'872	308'714
PASSIVEN		
KAPITAL	31.12.2018	31.12.2019
Kapital ²⁾	304'599	304'092
Jahresergebnis	7'273	4'622
TOTAL KAPITAL	311'872	308'714
TOTAL PASSIVEN	311'872	308'714

ERFOLGSRECHNUNG

	in TCHF	in TCHF
	2018	2019
GESAMTLEISTUNG		
Nettoumsatz	63'174	61'940
Aktivierete Eigenleistungen	5'064	5'023
Übriger betrieblicher Ertrag	6'741	7'316
TOTAL GESAMTLEISTUNG	74'979	74'279
BETRIEBSAUFWAND		
Beschaffung Netzleistungen ³⁾	-8'238	-8'058
Material und Fremdleistungen	-7'453	-8'801
Öffentliche Abgaben	-4'178	-4'310
Personalaufwand	-8'071	-8'683
Übriger betrieblicher Aufwand	-9'402	-9'710
Abschreibungen	-15'352	-15'358
TOTAL BETRIEBSAUFWAND	-52'694	-54'920
Betriebsergebnis (EBIT)	22'285	19'359
Finanzertrag	-	-
Finanzaufwand	-12'469	-12'289
Steuern	-2'543	-2'447
Jahresergebnis	7'273	4'623

Bemerkungen zu Bilanz und Erfolgsrechnung

Gemäss Artikel 11 des Bundesgesetzes über die Stromversorgung vom 23. März 2007 (StromVG; SR 734.7) ist die Repower AG verpflichtet, für ihr Verteilnetz eine regulierte Jahresrechnung zu erstellen und zu publizieren. Die Jahresrechnung wurde für regulatorische Zwecke erstellt und ist nicht für die Finanzanalyse geeignet.

Die Kapitalkosten werden mit dem regulatorischen WACC von 3.83% berechnet.

1. Die Werte der Sachanlagen entsprechen der aufgrund des ElCom-Verfahrens angepassten Regulatory Asset Base.
2. Inklusiv Deckungsdifferenzen der Vorjahre.
3. Kosten der Netze für höherer Netzebenen (Vorliegeneretze), Systemdienstleistungen des Übertragungsnetzbetreibers und Energiebeschaffung für Wirkverluste des eigenen Netzes

Bilanz, 31. August 2020