

Jahresrechnung Verteilnetzbetreiber Repower für das Jahr 2018

BILANZ

	in TCHF	in TCHF
AKTIVEN	31.12.2017	31.12.2018
ANLAGEVERMÖGEN		
Sachanlagen ¹⁾	365'278	351'495
Anschluss und Netzkostenbeiträge	-66'511	-65'271
TOTAL ANLAGEVERMÖGEN	298'767	286'224
UMLAUFVERMÖGEN		
Vorräte/Werkzeuge	3'286	2'643
Forderungen aus Lieferung & Leistung	13'581	13'939
Flüssige Mittel	8'100	9'066
TOTAL UMLAUFVERMÖGEN	24'967	25'648
TOTAL AKTIVEN	323'734	311'872
PASSIVEN		
KAPITAL		
Kapital ²⁾	313'492	304'599
Jahresergebnis	10'242	7'273
TOTAL KAPITAL	323'734	311'872
TOTAL PASSIVEN	323'734	311'872

ERFOLGSRECHNUNG

	in TCHF	in TCHF
	2017	2018
GESAMTLEISTUNG		
Nettoumsatz	69'888	63'174
Aktivierete Eigenleistungen	4'145	5'064
Übriger betrieblicher Ertrag	8'805	6'741
TOTAL GESAMTLEISTUNG	82'838	74'979
BETRIEBSAUFWAND		
Beschaffung Netzleistungen ³⁾	-11'691	-8'238
Material und Fremdleistungen	-6'704	-7'453
Öffentliche Abgaben	-4'510	-4'178
Personalaufwand	-7'533	-8'071
Übriger betrieblicher Aufwand	-11'061	-9'402
Abschreibungen	-15'717	-15'352
TOTAL BETRIEBSAUFWAND	-57'216	-52'694
Betriebsergebnis (EBIT)	25'622	22'285
Finanzertrag	-	-
Finanzaufwand	-12'733	-12'469
Steuern	-2'647	-2'543
Jahresergebnis	10'242	7'273

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 (Vorliegetnetze), Systemdienstleistungen des Übertragungsnetz-betreibers und Energiebeschaffung für Wirkverluste des eigenen Netzes

Ilanz, 31. August 2019