

Mehrjahresübersicht

Finanzielle und strategische Kennzahlen

EnBW-Konzern		2020	2019	2018	2017	2016
Ergebnis						
Außenumsatz ²	in Mio. €	19.694	19.436	20.815	21.974	19.368
TOP Adjusted EBITDA	in Mio. €	2.781	2.433	2.158	2.113	1.939
EBITDA	in Mio. €	2.663	2.245	2.090	3.752	731
Adjusted EBIT	in Mio. €	1.392	945	958	999	1.025
EBIT	in Mio. €	1.103	597	876	2.504	-1.663
Adjusted Konzernüberschuss/-fehlbetrag ¹	in Mio. €	683	787	438	793	-
Konzernüberschuss/-fehlbetrag ¹	in Mio. €	596	734	334	2.054	-1.797
EnBW-Aktie zum 31.12.	in €	56,00	50,50	29,20	28,78	19,69
Ergebnis je Aktie aus Konzernüberschuss/-fehlbetrag ¹	in €	2,20	2,71	1,23	7,58	-6,64
Dividende je Aktie/Ausschüttungsquote ^{3,4}	in €/in %	1,00/40	0,70/40	0,65/40	0,50/17	-/-
Bilanz						
Anlagevermögen	in Mio. €	30.644	29.321	24.643	24.878	23.382
Bilanzsumme	in Mio. €	45.965	43.288	39.609	38.785	38.535
Eigenkapital	in Mio. €	7.769	7.445	6.273	5.863	3.216
Eigenkapitalquote	in %	16,9	17,2	15,8	15,1	8,3
Nettoschulden	in Mio. €	14.407	12.852	9.587	8.418	10.046
Nettofinanzschulden	in Mio. €	7.232	6.022	3.738	2.918	3.654
Cashflow						
Retained Cashflow	in Mio. €	1.639	1.241	999	3.050	950
TOP Innenfinanzierungskraft ²	in %	102,8	90,0	92,2	111,9	72,1
Zahlungswirksame Nettoinvestitionen ²	in Mio. €	1.827	2.481	1.300	1.367	1.317
Profitabilität						
TOP Return on Capital Employed (ROCE)	in %	6,3	5,2	6,5	7,3	7,8
Kapitalkostensatz vor Steuern	in %	5,2	5,2	6,3	6,3	6,9
Durchschnittliches Capital Employed	in Mio. €	23.026	19.315	16.053	15.120	13.761
Wertbeitrag	in Mio. €	253	0	32	151	124
Absatz						
Strom	in Mrd. kWh	107	153	137	122	115
Gas ²	in Mrd. kWh	442	362	329	250	139
Vertriebe						
TOP Adjusted EBITDA ²	in Mio. €	335	326	268	330	250
Außenumsatz ²	in Mio. €	9.965	9.350	7.348	7.354	7.771
Netze						
TOP Adjusted EBITDA ²	in Mio. €	1.347	1.355	1.177	1.046	1.004
Außenumsatz	in Mio. €	3.657	3.460	3.215	7.472	6.644
Erneuerbare Energien						
TOP Adjusted EBITDA ²	in Mio. €	836	499	298	332	295
Außenumsatz	in Mio. €	1.044	653	478	508	511
Erzeugung und Handel						
TOP Adjusted EBITDA ²	in Mio. €	442	426	431	377	337
Außenumsatz ²	in Mio. €	5.020	5.970	9.768	6.631	4.434

1 Bezogen auf das auf die Aktionäre der EnBW AG entfallende Ergebnis.

2 Die Zahlen des Geschäftsjahres 2019 wurden angepasst.

3 Für das Jahr 2020 vorbehaltlich der Zustimmung der ordentlichen Hauptversammlung am 5.5.2021.

4 Für das Jahr 2019 bereinigt um IFRS 9-Bewertungseffekte.

Nichtfinanzielle Kennzahlen

		2020	2019	2018	2017	2016
Zieldimension Kund*innen und Gesellschaft						
TOP Reputationsindex		55,5	52,8	51,3	52,1	50,0
TOP Kundenzufriedenheitsindex EnBW/Yello ¹		132/159	116/157	120/152	143/161	132/150
TOP SAIDI (Strom) in min/a		15	15	17	19	16

Nichtfinanzielle Kennzahlen

		2020	2019	2018	2017	2016
Zieldimension Umwelt						
TOP Installierte Leistung erneuerbare Energien (EE) und Anteil EE an der Erzeugungskapazität	in GW/in %	4,9/39,0	4,4/31,8	3,7/27,9	3,4/25,8	3,1/23,1
TOP CO ₂ -Intensität exklusive nuklearer Erzeugung ²	in g/kWh	372	419	553	556	577
CO ₂ -Intensität inklusive nuklearer Erzeugung ^{2,3}	in g/kWh	268	235	340	362	347
Eigenerzeugung Strom ⁴	in GWh	36.629	47.807	53.492	50.194	52.795
Gesamtennergieverbrauch ⁵	in GWh	2.799	2.929	3.252	3.254	2.784
Anteil EE am Endenergieverbrauch ⁶	in %	54,6	53,2	51,1	48,8	47,9
Direkte CO ₂ -Emissionen (Scope 1)	in Mio. t CO ₂ eq	9,6	10,8	16,6	16,7	16,3
Indirekte CO ₂ -Emissionen (Scope 2)	in Mio. t CO ₂ eq	0,8	0,9	1,0	1,2	1,1
Vorgelagerte indirekte CO ₂ -Emissionen (Scope 3) ⁷	in Mio. t CO ₂ eq	6,9	6,0	3,3	2,1	2,0
Nachgelagerte indir. CO ₂ -Emissionen (Scope 3) ⁸	in Mio. t CO ₂ eq	42,6	36,0	13,6	21,6	10,5
Vermiedene CO ₂ -Emissionen ⁹	in Mio. t CO ₂ eq	8,9	7,9	6,9	6,3	6,8
SO ₂ -Intensität Eigenerzeugung Strom ^{4,10}	in mg/kWh	172	105	184	193	160
NO _x -Intensität Eigenerzeugung Strom ^{4,10}	in mg/kWh	198	133	211	230	219
Kohlenmonoxid (CO)-Intensität Eigenerz. Strom ¹¹	in mg/kWh	12	-	-	-	-
Staub (gesamt)-Intensität Eigenerz. Strom ¹¹	in mg/kWh	2	-	-	-	-
Wasserentnahme ¹²	in Mio. m ³	972	1.661	1.999	2.021	2.064
Wasserverbrauch ¹³	in Mio. m ³	34	40	54	43	44
Abfall gesamt	in t	653.273	691.115	649.062	719.570	714.432
Gefährlicher Abfall	in t	69.539	60.429	64.154	59.701	63.025
Nicht gefährlicher Abfall	in t	583.734	630.686	584.909	659.869	651.407
Verwertungsquote	in %	94	96	96	96	97
Radioaktiver Abfall	in g/kWh	0,0008	0,0012	0,0010	0,0009	0,0011
Abdeckung ISO 14001 oder EMAS ¹⁴	in %	74,8	75,5	76,9	76,7	78,7
Abdeckung ISO 50001 ¹⁴	in %	47,8	47,2	46,5	45,9	45,7
Zieldimension Mitarbeiter*innen						
TOP People Engagement Index (PEI) ¹⁵		83	-	-	-	-
TOP LTIF steuerungsrelevante Gesellschaften ^{16,17} /LTIF gesamt ^{17,18}		2,1/3,6	2,1/3,8	2,3/3,6	3,0/-	3,9/-
Anzahl Mitarbeiter*innen zum 31.12.		24.655	23.293	21.775	21.352	20.409
In Mitarbeiteräquivalenten ¹⁹		23.078	21.843	20.379	19.939	18.923
Anteil der Mitarbeiter*innen in Deutschland	in %	89,9	89,7	90,1	89,7	90,8
Anteil der Mitarbeiter*innen im Ausland	in %	10,1	10,3	9,9	10,3	9,2
Tarifvertraglich abgedeckte Mitarbeiter*innen	in %	87,6	88,6	90,8	90,3	93,4
Anzahl Todesfälle nach Arbeitsunfällen		0	1	1	1	1
Krankheitsquote	in %	4,3	4,9	5,1	5,0	4,8
Frauenanteil an der Gesamtbelegschaft	in %	27,0	26,8	26,4	26,2	25,4
Frauenanteil in Führungspositionen	in %	17,2	17,4	15,3	15,2	12,5
Fluktuationsquote ²⁰	in %	5,9	6,3	6,5	7,0	5,2
Trainingszeit für Aus- und Weiterbildung je Mitarbeiter*in	in Tagen	6,8	5,3	5,6	5,0	6,9

1 Seit 2017 arbeiten wir mit einem neuen Marktforschungsdienstleister zusammen, aktuelle und frühere Werte sind nur bedingt vergleichbar.

2 Enthält Redispatcheinsätze.

3 Die Kennzahl wird noch bis 2022 bis zum endgültigen Ausstieg aus der Kernenergie berichtet.

4 Inklusive langfristiger Bezugsverträge und teileigener Kraftwerke.

5 Enthält Endenergieverbrauch der Erzeugung, inklusive Pumpenergie, Energieverbrauch der Netzanlagen (Strom, Gas, Wasser) ohne Netzverluste, Energieverbrauch der Gebäude und Fahrzeuge.

6 Bei Stromverbräuchen, bei denen der Anteil an erneuerbaren Energien nicht bekannt ist, wurden gemäß dem aktuellen Bundesmix-Stromlabel 35% angenommen. Für Kraftstoffe wurde allgemein ein Anteil von 5% Bioethanol angenommen.

7 Beinhaltet die Vorketten der Brennstoffbeschaffung der Energieerzeugung (Kohle, Gas, Uran, Öl), zur Beschaffung des Gasabsatzes B2C und B2B sowie Geschäftsreisen.

8 Beinhaltet die CO₂-Emissionen durch den Verbrauch zugekaufter Strommengen (soweit nicht in Scope 1 enthalten) sowie aus dem Gasverbrauch durch Kund*innen.

9 Durch Ausbau der erneuerbaren Energien, Energieeffizienzprojekte bei Kund*innen/Partnerunternehmen und Erzeugung und Verkauf von Bioerdgas.

10 Exklusive nuklearer Erzeugung.

11 Abweichender Konsolidierungskreis (ohne GKM, Fernwärme Ulm und Contracting-Anlagen). Die Kennzahl wird erst seit 2020 berichtet. Es stehen keine Werte für die Vergleichsperioden 2016 bis 2019 zur Verfügung.

12 Summe aus Oberflächen-/Flusswasser-, Brunnen-/Grundwasser- und Trinkwasserentnahme. Enthält kein Wasser für die Trinkwasserversorgung. Vorjahreswerte angepasst.

13 Enthält Verdunstung und Abwasser.

14 Gemessen in % der Mitarbeiter*innen.

15 Abweichender Konsolidierungskreis (grundsätzliche Betrachtung aller Gesellschaften mit mehr als 100 Mitarbeiter*innen [ohne ITOs]). Die Kennzahl wird erst seit 2020 berichtet. Es stehen keine Werte für die Vergleichsperioden 2016 bis 2019 zur Verfügung.

16 Ohne Unternehmen im Bereich Abfallwirtschaft.

17 Der LTIF gibt wieder, wie viele LTI sich bezogen auf eine Million geleisteter Arbeitsstunden ereignet haben. Abweichender Konsolidierungskreis (grundsätzliche Betrachtung aller Gesellschaften mit mehr als 100 Mitarbeiter*innen sowie ohne externe Leiharbeiter*innen und Kontraktoren).

18 Es stehen keine Werte der Kennzahl für die Vergleichsperioden 2016 bis 2017 zur Verfügung.

19 Umgerechnet in Vollzeitbeschäftigungen.

20 Es sind keine Masseneinstellungen in den angegebenen Werten enthalten. Es gab in diesem Zeitraum keine betriebsbedingten Kündigungen bei der EnBW.