

ewz (Deutschland) GmbH Rapport d'activité 2020



ewz (Deutschland) GmbH

Rapport d'activité 2020

**ewz (Deutschland) GmbH est une filiale entièrement détenue
par ewz (Service d'électricité de la ville de Zurich)**

Table des matières

Avant-propos de la Direction	4
Activités d'ewz (Deutschland) GmbH	7
Portefeuille	8
Rapport financier 2020	13
Compte de résultat	15
Bilan	16
Tableau des flux de trésorerie	18
Annexe	20

Avant-propos de la Direction

Récapitulatif de l'année 2020

ewz (Deutschland) GmbH est une filiale entièrement détenue par ewz (Service d'électricité de la ville de Zurich). Son objectif stratégique à long terme est de détenir des sociétés qui produisent de l'énergie renouvelable dans ses marchés prioritaires, à savoir l'Allemagne, la France, la Norvège et la Suède. Avec l'achèvement des projets de construction en Norvège, le portefeuille du groupe ewz Deutschland* produira plus d'un térawatt-heure (TWh) par an d'énergie renouvelable, soit environ un cinquième de la production actuelle d'électricité d'ewz. Le groupe ewz Deutschland soutient ainsi de façon ciblée le développement des énergies renouvelables et la sortie du nucléaire. ewz (Deutschland) GmbH investit de préférence dans des sites où la disponibilité des ressources naturelles utilisées par la technologie concernée est la meilleure et où les exigences en matière de rentabilité, de respect du climat et de l'environnement et d'acceptation de l'investissement sont remplies. Le groupe ewz Deutschland contribue ainsi activement à la transition énergétique, à la protection du climat et de l'environnement et à la mise en œuvre d'un approvisionnement énergétique compatible avec la société à 2000 watts.

Au cours de l'exercice sous revue, les deux parcs éoliens de Måkaknuten et de Stigafjellet, dans le sud de la Norvège, ont été achevés après un an et demi de travaux. Ils ont été mis en service respectivement au troisième et au quatrième trimestres, comme prévu. Avec leurs 29 éoliennes, les deux parcs produiront près d'un demi-térawatt-heure (TWh) d'électricité par an.

En France, ewz (Deutschland) GmbH est parvenue à entamer une collaboration avec le développeur de projets chevronné Ostwind International SAS pour la conception, la construction et l'exploitation de dix parcs éoliens. Les projets de parcs éoliens doivent être développés au cours des sept prochaines années et, après l'obtention du permis de construire, ewz (Deutschland) GmbH augmentera sa participation de 50% à 70% pour la construction et l'exploitation. L'objectif de ce partenariat est d'exploiter les parcs éoliens conjointement sur le long terme. Les deux premiers projets de parcs éoliens qui verront le jour dans le cadre de cette collaboration seront bientôt prêts à la construction. L'exploitation des parcs éoliens déjà existants en France s'est déroulée selon le plan, et la quantité d'électricité prévue a pratiquement pu être produite.

Les défis rencontrés au parc éolien offshore de Trianel Borkum II en raison de l'insolvabilité du fabricant de turbines Senvion en 2019 ont pu être surmontés. Le parc éolien a été mis en service en été; les rendements au cours de l'exercice sous revue sont cependant inférieurs aux prévisions d'environ un tiers du fait du retard occasionné. La société Siemens Gamesa a été sélectionnée pour être le fournisseur de maintenance dans le cadre d'un appel d'offres. Elle a également pu acquérir les droits de Senvion, ce qui lui donne accès à l'ensemble de la documentation de conception des éoliennes.

* Le groupe ewz Deutschland englobe ewz (Deutschland) GmbH et ses filiales

En Allemagne, les conditions de vent extraordinairement bonnes au début de l'année ont engendré une production élevée. Les attentes n'ont toutefois pas été satisfaites par la suite, de sorte que la production des parcs éoliens onshore a été inférieure aux prévisions. Les effets exceptionnels de la modification des provisions pour le démantèlement ont eux aussi pesé sur le résultat. Les conditions de vent pour les deux parcs éoliens offshore allemands ont connu pendant l'année une évolution similaire, mais pas aussi marquée.

En Suède, les niveaux de vent ont été extraordinairement élevés en 2020. Le rendement du parc éolien suédois a non seulement nettement dépassé les attentes, mais il a également établi un nouveau record.

Dans l'ensemble, le groupe ewz Deutschland a enregistré un résultat annuel réjouissant qui confirme la stratégie à long terme qu'il a adoptée. Pour l'avenir, on peut s'attendre à ce que la poursuite du développement des parcs éoliens s'accompagne d'une hausse des chiffres d'affaires et des revenus.



Handwritten signature of Benedikt Loepfe in blue ink.

Benedikt Loepfe

Handwritten signature of Hanspeter Rahm in blue ink.

Hanspeter Rahm

Handwritten signature of Tiziano Bottinelli in blue ink.

Tiziano Bottinelli

Handwritten signature of Hans Gunnervall in blue ink.

Hans Gunnervall



Activités d'ewz (Deutschland) GmbH

Aperçu

Chiffres clés (situation de décembre 2020)

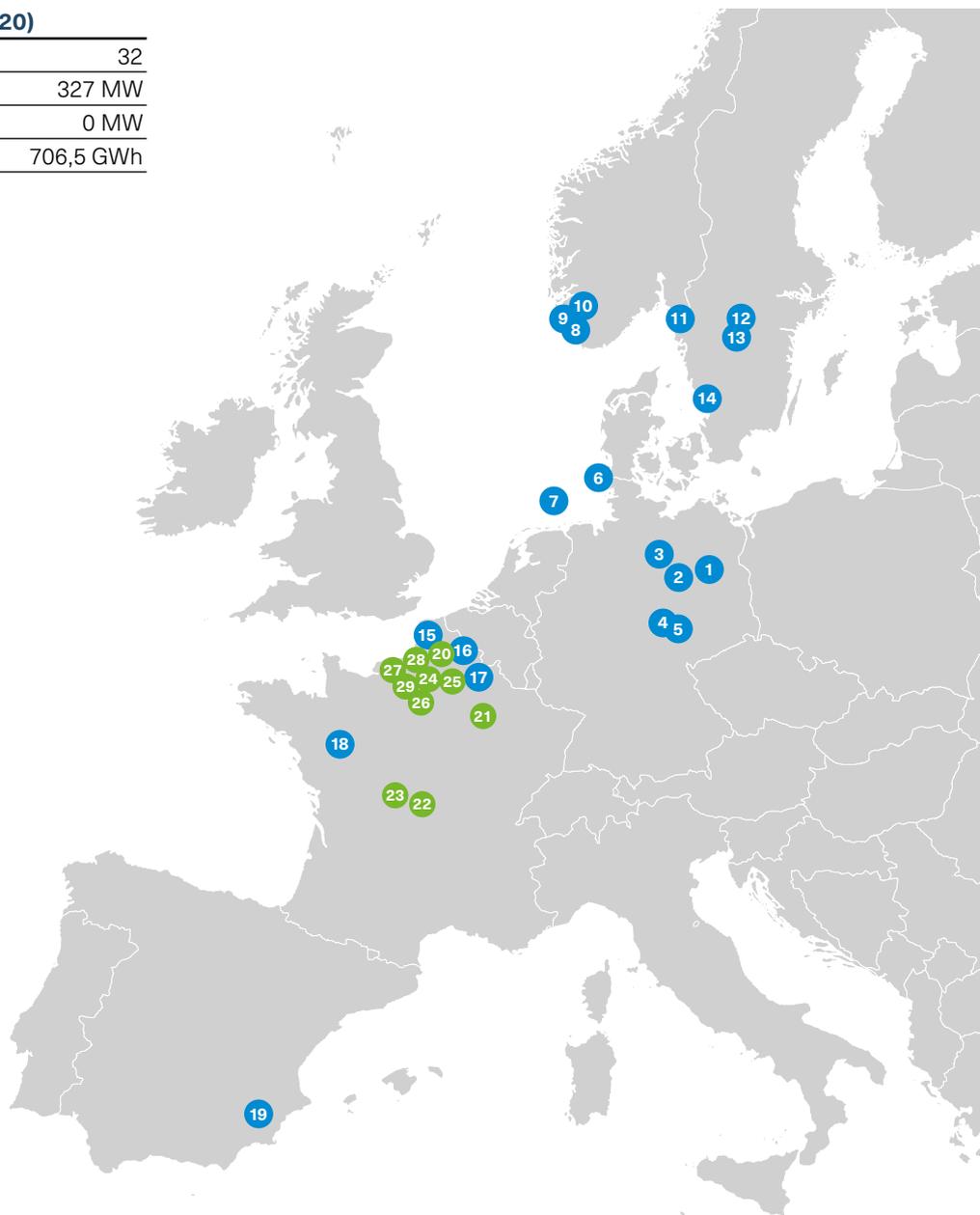
Participations	32
Puissance installée (part d'ewz)	327 MW
Puissance en construction (part d'ewz)	0 MW
Production (part d'ewz)	706,5 GWh

Sites de production d'ewz (Deutschland) GmbH

- 1 Crussow, éolien onshore DE
- 2 Schermen, éolien onshore DE
- 3 Dörnte, éolien onshore DE
- 4 Vogelsberg, éolien onshore DE
- 5 Kleinbrembach, éolien onshore DE
- 6 Butendiek, éolien offshore DE
- 7 Borkum, éolien offshore DE
- 8 Høg-Jæren, éolien onshore NO
- 9 Stigafjellet, éolien onshore NO
- 10 Måkaknuten, éolien onshore NO
- 11 Mungseröd, éolien onshore SE
- 12 Ramsnäs, éolien onshore SE
- 13 Skalleberg, éolien onshore SE
- 14 Alered, éolien onshore SE
- 15 Épinette, éolien onshore FR
- 16 Graincourt, éolien onshore FR
- 17 Autremencourt, éolien onshore FR
- 18 Vihiersois, éolien onshore FR
- 19 Puerto Errado 2, solaire thermique ES

Futurs sites de production en collaboration avec Ostwind International SAS

- 20 Camblain, éolien onshore FR
- 21 Blacy, éolien onshore FR
- 22 Crevecoeur le Grand, éolien onshore FR
- 23 Landes du Limousin, éolien onshore FR
- 24 Lisbourg 1, éolien onshore FR
- 25 Lisbourg 2, éolien onshore FR
- 26 Mairy sur Marne, éolien onshore FR
- 27 Mortemer, éolien onshore FR
- 28 Oisemont, éolien onshore FR
- 29 Sainte Beuve, éolien onshore FR



Portefeuille Présentation

1 Parc éolien de Crussow, Brandebourg, Allemagne



Le parc éolien se trouve à 90 kilomètres au nord-est de Berlin, près d'Angermünde, dans l'État de Brandebourg. Ses environs immédiats sont une vaste zone agricole comprenant des terres cultivées et des prairies. ewz (Deutschland) GmbH a acquis trois des huit turbines en 2008.

Puissance	6 MW
Turbines	3 Vestas V-80; 2 MW
Participation d'ewz	100%
Mise en service	2002
Production	11 GWh

2 Parc éolien de Schermen, Saxe-Anhalt, Allemagne



Le parc éolien de Schermen se trouve dans l'arrondissement du Pays-de-Jerichow, en Saxe-Anhalt, à 15 kilomètres au nord-est de la ville de Magdebourg. Le parc éolien bénéficie de forces de vent variées à des hauteurs différentes, car les éoliennes présentent des variations pouvant aller jusqu'à 20 mètres.

Puissance	16 MW
Turbines	8 Vestas V-90; 2 MW
Participation d'ewz	100%
Mise en service	2007 (6) et 2009 (2)
Production	31 GWh

3 Parc éolien de Dörmte, Basse-Saxe, Allemagne



Le parc éolien de Dörmte se trouve dans l'arrondissement d'Uelzen, en Basse-Saxe, à 70 kilomètres au sud-est de Hambourg. Les environs immédiats du parc éolien sont formés de vastes champs.

Puissance	16,5 MW
Turbines	11 REpower MD-77; 1,5 MW
Participation d'ewz	100%
Mise en service	2006
Production	31 GWh

4 Parc éolien de Vogelsberg, Thuringe, Allemagne



Le parc éolien de Vogelsberg se trouve dans l'arrondissement de Sömmerda, en Thuringe, à 75 kilomètres au sud-ouest de la ville de Leipzig. Il est entouré de vastes champs de maïs et est situé sur une petite colline. Seules une ligne à haute tension et une limite communale séparent les parcs éoliens de Vogelsberg et de Kleinbrenbach.

Puissance	6 MW
Turbines	3 Vestas V-90; 2 MW
Participation d'ewz	100%
Mise en service	2009
Production	13 GWh

5 Parc éolien de Kleinbrenbach, Thuringe, Allemagne



Le parc éolien de Kleinbrenbach se trouve dans l'arrondissement de Sömmerda, en Thuringe, à 75 kilomètres au sud-ouest de la ville de Leipzig. Il est situé sur une colline au milieu de terres agricoles, n'est pas visible du village et borde directement le parc éolien de Vogelsberg.

Puissance	10 MW
Turbines	5 Vestas V-90; 2 MW
Participation d'ewz	100%
Mise en service	2006
Production	22 GWh

6 Parc éolien de Butendiek, mer du Nord, Allemagne



Le parc éolien offshore de Butendiek est situé dans la mer du Nord allemande, à environ 32 kilomètres de l'île de Sylt. Les premières installations ont commencé à alimenter le réseau public en février 2015, seulement onze mois après le début de la construction en mars 2014. En août 2015, l'ouvrage a été terminé le plus rapidement possible.

Puissance	288 MW
Turbines	80 Siemens SWT-3.6-120; 3,6 MW
Participation d'ewz	4,9%
Mise en service	2015
Production	1 143 GWh

7 Parc éolien de Borkum II, mer du Nord, Allemagne



Le parc éolien offshore de Trianel Borkum II est situé dans la mer du Nord allemande, à environ 45 km de l'île de Borkum en mer du Nord et à 65 km des côtes allemandes. En février 2017, ewz a acquis une participation de 12,26% dans le projet prêt à la construction. Le parc éolien a été mis en service en juillet 2020.

Puissance	202,6 MW
Turbines	32 Servion 6.3M 152; 6,33 MW
Participation d'ewz	12,26%
Mise en service	3T 2020
Production	881 GWh

8 Parc éolien de Høg-Jæren, Stavanger, Norvège



Depuis la mi-2011, le parc éolien de Høg-Jæren compte 26 éoliennes et six autres ont été ajoutées fin 2012. L'emplacement au sud de la ville portuaire de Stavanger est l'un des sites terrestres les plus favorables à la production d'énergie éolienne. Le parc éolien de Høg-Jæren a reçu le titre de «Guerrier du vent de l'année» en 2013 et 2014.

Puissance	73,6 MW
Turbines	32 Siemens SWT-2.3-93; 2,3 MW
Participation d'ewz	20%
Mise en service	2011 (26) et 2012 (6)
Production	235 GWh

9 Parc éolien de Stigafjellet, Bjerkreim, Norvège



Le parc éolien se trouve à seulement 12 kilomètres à l'est du parc éolien de Høg-Jæren, où ewz détient une participation de 20%, dans la région venteuse de Rogaland, située dans le sud-ouest de la Norvège. Le concepteur du parc éolien, Eolus, en a également assumé la construction. Le parc éolien a été mis en service en septembre 2020.

Puissance	30,1 MW
Turbines	7 Siemens SWT-DD-130; 4,3 MW
Participation d'ewz	100%
Mise en service	2020
Production	117 GWh

10 Parc éolien de Måkaknuten, Gjesdal et Bjerkreim, Norvège



Le parc éolien est situé dans le sud-ouest de la Norvège, dans la région de Rogaland. Il est directement raccordé au parc éolien de Stigafjellet, récemment acquis, et situé à environ 12 kilomètres à l'est du parc éolien de Høg-Jæren, dans lequel ewz détient une participation depuis 2010. Le parc éolien a été mis en service fin novembre 2020.

Puissance	94,6 MW
Turbines	22 Siemens SWT-DD-130; 4,3 MW
Participation d'ewz	100%
Mise en service	2020
Production	348 GWh

Portefeuille de parcs éoliens Atlantic, sud de la Suède

Les quatre parcs éoliens de Mungseröd, Ramsnäs, Skalleberg et Alered sont situés dans des zones boisées sur des collines (distantes l'une de l'autre de 200 kilomètres environ) et bénéficient de divers régimes de vent. ewz (Deutschland) GmbH a acquis trois des quatre parcs éoliens en janvier 2015 et le quatrième, Skalleberg, en mars 2015, clé en main à 51%.



11 Parc éolien de Mungseröd

Puissance	15,2 MW
Turbines	4 Vestas V-100; 1,8 MW 4 Vestas V-100; 2,0 MW
Participation d'ewz	51%
Mise en service	2014
Production	46 GWh

12 Parc éolien de Ramsnäs

Puissance	13,4 MW
Turbines	1 Vestas V-100; 1,45 MW 1 Vestas V-100; 1,95 MW 5 Vestas V-100; 2,0 MW
Participation d'ewz	51%
Mise en service	2014
Production	41,5 GWh

13 Parc éolien de Skalleberg

Puissance	19,4 MW
Turbines	2 Vestas V-90; 2,0 MW 3 Vestas V-100; 1,8 MW 5 Vestas V-100; 2,0 MW
Participation d'ewz	51%
Mise en service	2015
Production	59,5 GWh

14 Parc éolien d'Alered

Puissance	13,2 MW
Turbines	4 Vestas V-112; 3,3 MW
Participation d'ewz	51%
Mise en service	2014
Production	34,7 GWh

15 Parc éolien de l'Épinette, région Hauts-de-France (auparavant région Nord-Pas-de-Calais), France



Le site proche de la côte, situé à environ 30 kilomètres de la Manche, offre des conditions de vent particulièrement favorables. ewz (Deutschland) GmbH a acquis une participation dans le projet de parc éolien prêt à la construction en 2013. Premier parc éolien réalisé après seulement un an de construction avec ewz en tant que maître d'ouvrage.

Puissance	12 MW
Turbines	6 Enercon E82; 2 MW
Participation d'ewz	100%
Mise en service	2014
Production	36 GWh

16 Parc éolien de Graincourt, région Hauts-de-France, France



Le parc éolien de Graincourt est situé dans la région Hauts-de-France, dans le nord-est de la France, à proximité du parc éolien ewz de l'Épinette, en activité depuis 2014. Le projet prêt à la construction développé par Nordex est devenu la propriété d'ewz (Deutschland) GmbH en février 2018. La mise en service est intervenue au premier trimestre 2019.

Puissance	12 MW
Turbines	4 Nordex N117 R91; 3,0 MW
Participation d'ewz	100%
Mise en service	2019
Production	34 GWh

17 Parc éolien d'Autremencourt, région Hauts-de-France, France



Comme celui de Graincourt, le parc éolien d'Autremencourt est situé dans la région Hauts-de-France, dans le nord-est de la France, à proximité du parc éolien de l'Épinette. ewz a acquis le projet prêt à la construction développé par Nordex en décembre 2017. La reprise a eu lieu en juillet 2019.

Puissance	14,4 MW
Turbines	6 Nordex N117 R91; 2,4 MW
Participation d'ewz	100%
Mise en service	2019
Production	39 GWh

18 Parc éolien de Vihierois, région Pays de la Loire, France



Le parc éolien de Vihierois est situé dans la région des Pays de la Loire, dans l'ouest de la France, à environ 80 kilomètres à l'est de Nantes. Les travaux de construction ont commencé dès l'automne 2017. ewz a acquis le projet de parc éolien de Nordex, le développeur, en décembre. La mise en service est intervenue en octobre 2019.

Puissance	21,6 MW
Turbines	9 Nordex N117 R91; 2,4 MW
Participation d'ewz	100%
Mise en service	2019
Production	64 GWh

19 Puerto Errado 2, Calasparra, Espagne



C'est dans la région espagnole ensoleillée de Murcie que se trouve la centrale solaire thermique de Puerto Errado 2, mise en service en 2012, basée sur la technologie Fresnel à évaporation directe. Elle a été construite sous direction suisse. À côté de deux tranches conventionnelles, la centrale comprend un champ solaire d'une surface d'environ 302 000 m².

Puissance	30 MW
Technologie	capteurs linéaires de Fresnel
Participation d'ewz	10%
Mise en service	2012
Production	45 GWh

Portefeuille de parcs éoliens en collaboration avec Ostwind International SAS, France

ewz (Deutschland) GmbH a entamé une collaboration stratégique avec Ostwind International SAS pour la conception, la construction et l'exploitation de 10 projets de parcs éoliens (qui, en raison des règles d'octroi de permis, ont été répartis entre 16 sociétés de projet) regroupant 67 turbines au total, pour une puissance nominale prévue d'environ 171 MW et une production d'électricité escomptée d'environ 450 GWh (à partir du moment où tous les projets auront été mis en service, à savoir probablement en 2026). Ostwind est l'une des entreprises de conception de parcs éoliens les plus expérimentées de France et est connue chez ewz depuis 2013. Le premier projet né de cette collaboration est déjà prêt à être construit: il s'agit du parc éolien de Camblain-Châtelain.

20 Parc éolien de Camblain-Châtelain

Société de projet

SEPE Le Mont Duquenne

Puissance	prévus 12 MW
Turbines	4 Vestas V-112; 3,0 MW
Participation d'ewz au 31.12.2020	50%
Participation d'ewz à la réalisation	70%
Réalisation	attendue en 2021
Mise en service	attendue en 2022
Production	attendus 34 GWH

Rapport financier 2020

Un résultat de groupe positif

Résultat

En plus de la disponibilité des installations, le résultat dépend en grande partie des conditions météorologiques et donc de la quantité d'électricité produite. Dans les principaux pays, les conditions de vent en 2020 étaient conformes aux prévisions ou les ont dépassées.

En 2020, les travaux de construction de deux parcs éoliens norvégiens ont été achevés avec succès. Deux des nouveaux parcs éoliens en France ont généré des revenus pendant une année complète pour la première fois, ce qui a eu un impact positif sur le résultat du groupe ewz Deutschland. L'intense activité de construction et d'investissement au sein du groupe ewz Deutschland se reflète également dans le résultat annuel consolidé de 2020. Le bénéfice consolidé après intérêts minoritaires s'élève à KEUR 5 963 en 2020 (exercice précédent: KEUR 4 474). Le résultat est supérieur aux prévisions d'environ KEUR 1 763. Les chiffres d'affaires ont augmenté grâce à la hausse de la production d'électricité due aux très bonnes conditions de vent. De plus, le groupe ewz Deutschland a bénéficié d'une baisse des coûts de financement.

En raison des meilleures conditions de vent et de l'élargissement du portefeuille de parcs éoliens, le chiffre d'affaires est passé de KEUR 31 470 en 2019 à KEUR 39 690 en 2020. Cette augmentation est conforme aux prévisions. Le chiffre d'affaires 2020 se répartit comme suit entre les principaux pays: Allemagne KEUR 9 763 (exercice précédent: KEUR 10 016), Suède KEUR 12 323 (exercice précédent: KEUR 11 106), France KEUR 14 564 (exercice précédent: KEUR 10 349), Norvège KEUR 3 041 (exercice précédent: KEUR 0). En Norvège, les parcs éoliens de Stigafjellet et de Måkaknuten ont été achevés au cours de l'automne, ce qui a contribué à l'augmentation des chiffres d'affaires.

Les frais de matériel ont augmenté à KEUR 9 365 contre KEUR 7 176 en 2019, principalement en raison de l'élargissement du portefeuille de production aux nouveaux parcs éoliens norvégiens.

Par conséquent, l'EBITDA a progressé à KEUR 30 918 (exercice précédent: KEUR 24 923). Le résultat est conforme aux prévisions.

La dotation aux amortissements a augmenté, passant à KEUR 18 578 (exercice précédent: KEUR 16 031), ce qui s'explique principalement par la mise en service des nouveaux parcs éoliens en Norvège.

L'élargissement du portefeuille a conduit à un accroissement de la dette. Les charges d'intérêt ont toutefois baissé dans l'ensemble du fait des taux d'intérêt attractifs et sont passées à KEUR 3 792 (exercice précédent: KEUR 3 883). Les coûts d'intérêt ne sont pas comptabilisés au sein du groupe ewz Deutschland pendant la phase de construction.

Situation financière

Le bilan a augmenté de KEUR 98 547 pour atteindre KEUR 460 078 (exercice précédent: KEUR 361 531).

Les immobilisations ont augmenté, principalement à la suite d'une forte activité d'investissement en Norvège pour les parcs éoliens de Måkaknuten et de Stigafjellet. Les installations, matériels et outillages techniques sont de ce fait passés de KEUR 202 515 à KEUR 313 572. De plus, les immobilisations incorporelles sont passées de KEUR 31 009 à KEUR 53 514 en raison de l'augmentation partielle des prix d'achat pour le parc éolien de Måkaknuten. Les liquidités ont augmenté au cours de l'exercice écoulé, passant à KEUR 17 892 (exercice précédent: KEUR 12 150), en grande partie car un engagement était encore ouvert pour les achats liés à l'activité de construction en Norvège. Cette dette a été partiellement remboursée en janvier 2021.

Au passif, les provisions ont augmenté, passant de KEUR 2 456 à KEUR 3 594. Les provisions pour le démantèlement ont été réévaluées par la Direction, ce qui a entraîné une modification en Allemagne. Les emprunts et les dettes envers des établissements de crédit ont augmenté de KEUR 47 000 pour atteindre un total de KEUR 224 000, notamment en raison des nouveaux financements. Il s'agit ici d'emprunts pour un montant de KEUR 39 000, d'un placement sous forme de bons de caisse pour un montant de KEUR 10 000 et du remboursement de prêts pour un montant de KEUR 2 000. Les investissements réalisés au cours de l'exercice écoulé ont été principalement financés par endettement.

Le groupe ewz Deutschland s'est fixé pour objectif de maintenir un ratio de capitaux propres d'au moins 40%. Le prêt subordonné d'ewz (Service d'électricité de la ville de Zurich) de KEUR 22 300 (exercice précédent: KEUR 22 300) est comme auparavant inclus dans le calcul du ratio comme capitaux propres économiques. Depuis 2019, les prêts subordonnés des participations minoritaires (KEUR 13 678) sont inclus dans le calcul du ratio de capitaux propres. Ces prêts ont été affectés à la garantie d'ewz (Deutschland) GmbH. Le ratio de capitaux propres qui en découle s'établit à 43% en 2020. Le ratio de capitaux propres s'élevait à 48% en 2019. Comme prévu, le ratio de capitaux propres est supérieur à 40%.

La dette nette a augmenté de KEUR 64 408 au cours de l'exercice écoulé pour atteindre KEUR 226 663. L'augmentation de la dette a servi à financer les actifs à long terme, qui ont également augmenté. Le ratio dette nette/EBITDA s'est détérioré pour atteindre 7,3 ans (exercice précédent: 6,5 ans). Cela s'explique principalement par l'augmentation des emprunts et des dettes. L'évolution est conforme aux prévisions.

En tant que société faîtière, ewz (Deutschland) GmbH est responsable de la gestion financière au sein du groupe ewz Deutschland. ewz (Deutschland) GmbH finance les sociétés consolidées par le biais de prêts et de comptes courants et veille à l'optimisation du financement et à la garantie de réserves de liquidité suffisantes. Des accords de centralisation de trésoreries ont été passés avec toutes les sociétés de parcs éoliens allemandes à l'exception d'ewz Windpark Crussow GmbH.

En 2020, ewz (Service d'électricité de la ville de Zurich) a effectué des versements de KEUR 18 500 à la réserve de capital d'ewz (Deutschland) GmbH.

Fin 2020, les liquidités s'élevaient à KEUR 17 892. La variation par rapport à 2020 s'est établie à KEUR 5 741. Les activités poursuivies ont généré un flux de trésorerie de KEUR 29 866 (exercice précédent: KEUR 22 780). Le flux de trésorerie de KEUR 86 228 (exercice précédent: KEUR 68 059) généré par les activités d'investissement reflète principalement l'acquisition en Norvège. Le flux de trésorerie de KEUR 62 104 (exercice précédent: KEUR 24 831) provenant des activités de financement reflète les emprunts supplémentaires de KEUR 47 000 nets et le versement à la réserve de capital de KEUR 18 500.

Le rendement des capitaux propres est passé à 4,2% en 2020 (3,6% en 2019). Cela s'explique principalement par l'amélioration du résultat et la mise en service des nouveaux parcs éoliens en Norvège.

Investissements

KEUR 89 140 d'investissements ont été réalisés en 2020. Ces investissements ont principalement concerné la construction des parcs éoliens norvégiens de Stigafjellet et de Måkaknuten.

Compte de résultat 2020

Compte de résultat	2020	2019
	KEUR	KEUR
1. Chiffre d'affaires	39 690	31 470
2. Autres produits d'exploitation	4 404	1 917
3. Frais de matériel		
Frais pour services achetés	- 9 365	- 7 176
4. Amortissement des immobilisations incorporelles et des immobilisations corporelles	- 18 578	- 16 031
5. Autres charges d'exploitation	- 4 859	- 2 017
6. Résultat des entreprises associées	929	608
7. Revenus des participations	120	120
8. Revenus de prêts sur immobilisations financières	746	505
9. Autres intérêts et revenus similaires	1	674
10. Amortissement des actifs financiers	- 38	0
11. Intérêts et charges similaires	- 3 792	- 3 883
<i>Dont sociétés affiliées</i>	- 355	- 323
12. Impôts sur les résultats	- 1 672	- 809
13. Résultat après impôts	7 586	5 381
14. Autres impôts	- 816	- 478
15. Résultat net consolidé	6 770	4 902
16. Gain/perte attribuable aux intérêts minoritaires	- 807	- 428
17. Bénéfice consolidé	5 963	4 474

Bilan 2020

Bilan consolidé	31.12.2020	31.12.2019
	KEUR	KEUR
A. Actif immobilisé		
I. Immobilisations incorporelles		
1. Concessions acquises à titre onéreux, droits de propriété industrielle et actifs similaires ainsi que licences relatives à ces droits et actifs	41 859	22 806
2. Goodwill	11 656	8 203
	53 514	31 009
II. Immobilisations corporelles		
1. Terrains, agencements et constructions y compris constructions sur sol d'autrui	947	1 031
2. Installations, matériels et outillages techniques	313 572	202 515
3. Autres matériels, matériels d'usine et de bureau	0	0
4. Acomptes versés et constructions en cours	0	45 289
	314 519	248 835
III. Immobilisations financières		
1. Participations dans des entreprises associées	33 665	32 637
2. Autres participations	7 557	7 557
3. Prêts à des sociétés avec lesquelles il existe un lien de participation	22 741	18 457
4. Autres prêts	707	692
	64 670	59 343
	432 704	339 187
B. Actif circulant		
I. Créances et autres actifs		
1. Créances fournisseurs	7 306	7 193
2. Créances envers des sociétés avec lesquelles il existe un lien de participation	350	271
3. Autres actifs	1 030	1 871
	8 686	9 335
II. Encaisse et avoirs auprès d'établissements de crédit	17 892	12 150
	26 578	21 486
C. Comptes de régularisation	797	858
ACTIF	460 078	361 531

Bilan consolidé	31.12.2020	31.12.2019
	KEUR	KEUR
A. Capitaux propres		
I. Capital souscrit	25	25
II. Réserve de capital	164 313	145 813
III. Report de pertes	- 17 272	- 21 746
IV. Bénéfice consolidé	5 963	4 474
V. Intérêts minoritaires	7 875	7 460
	160 904	136 027
B. Provisions		
1. Provisions pour impôts	864	258
2. Autres provisions	2 730	2 198
	3 594	2 456
C. Dettes		
1. Emprunts	40 000	30 000
2. Dettes envers des établissements de crédit	184 000	147 000
3. Dettes fournisseurs	3 134	2 248
4. Dettes envers des sociétés affiliées	0	22 388
5. Dettes envers des sociétés avec lesquelles il existe un lien de participation	35 978	13 678
6. Autres dettes	22 442	1 959
<i>Dont impôts</i>	<i>1 320</i>	<i>1 306</i>
	285 554	217 273
D. Comptes de régularisation	71	78
E. Impôts différés passifs	9 955	5 697
PASSIF	460 078	361 531

Tableau des flux de trésorerie 2020

Tableau des flux de trésorerie du 1 ^{er} janvier au 31 décembre 2020		2020	2019
		KEUR	KEUR
1.	Résultat de la période (résultat net consolidé incluant les intérêts minoritaires)	6 770	4 902
2.	+/- Amortissements/réévaluations des immobilisations	18 617	16 031
3.	+/- Hausse/baisse des provisions	532	510
4.	+/- Autres charges/produits sans effet	448	-517
5.	-/+ Augmentation/diminution des stocks, des créances fournisseurs et autres actifs non attribuables à des activités d'investissement ou de financement	1 210	1 807
6.	+/- Augmentation/diminution des stocks, des dettes fournisseurs et autres passifs non attribuables à des activités d'investissement ou de financement	548	-1 516
7.	+/- Produits/charges d'intérêt	3 044	2 703
8.	- Autres revenus de participations	-1 049	-728
9.	+/- Charge/produit d'impôt	1 672	809
10.	-/+ Impôts sur les bénéficiaires	-1 925	-1 221
11.	= Flux de trésorerie des activités poursuivies	29 866	22 780
12.	- Paiements pour investissements d'immobilisations corporelles	-82 124	-51 736
13.	+ Dépôts de cessions d'actifs financiers	2 605	1 397
14.	- Paiements effectués pour des investissements dans des actifs financiers	-7 016	-6 991
15.	- Paiements pour ajouts au périmètre de consolidation	0	-11 051
16.	+ Intérêts perçus	186	202
17.	+ Dividendes perçus	120	120
18.	= Flux de trésorerie des activités d'investissement	-86 228	-68 059
19.	+ Dépôts d'apports de capitaux propres des actionnaires de la société mère	18 500	13 000
20.	+ Dépôts de l'émission d'emprunts et de la souscription de prêts (financiers)	49 000	27 000
21.	- Paiements pour le rachat d'obligations et le remboursement de prêts (financiers)	-2 000	-12 084
22.	- Intérêts payés	-3 004	-2 875
23.	- Dividendes payés à d'autres actionnaires	-392	-210
24.	= Flux de trésorerie des activités de financement	62 104	24 831
25.	- Variations effectives des réserves de trésorerie	5 741	-20 448
26.	+ Réserves de trésorerie au début de la période	12 150	32 599
27.	= Réserves de trésorerie à la fin de la période	17 892	12 150



Parc éolien onshore de Måkaknuten, Norvège, 2020

Annexe 2020

Bases générales et documentation

Le groupe ewz Deutschland, dont la société mère est ewz (Deutschland) GmbH, dont le siège social est situé à 78467 Constance, inscrit au registre du commerce de Fribourg-en-Brigau, HRB 706311, est, conformément à l'article 293 du code de commerce allemand (Handelsgesetzbuch, HGB), exempté en raison de sa taille de l'obligation d'établir des états financiers et un rapport de gestion consolidés. Comme le bilan et le chiffre d'affaires attendu dépasseront le niveau seuil selon l'article 293 (1) n° 2 du HGB à partir de l'exercice 2021, le groupe aura l'obligation légale d'établir des états financiers consolidés conformément au HGB à partir de 2022.

Néanmoins, par souci de transparence, le groupe ewz Deutschland a pris la décision d'établir des états financiers consolidés annuels, dont les premiers ont été réalisés au 31.12.2018 conformément aux dispositions du HGB. La société mère de la plus grande et en même temps de la plus petite société consolidée est ewz (Deutschland) GmbH, dont les états financiers consolidés sont déposés auprès de l'exploitant du Journal officiel fédéral à des fins de publication (Bundesanzeiger).

La structure du bilan consolidé est conforme à l'article 266 du HGB. Le compte de résultat consolidé est structuré selon la méthode des charges par nature conformément à l'article 275 al. 2 du HGB. Les états financiers annuels sont établis en euros et les montants sont exprimés en milliers d'euros (KEUR).

Périmètre de consolidation

Les états financiers consolidés sont préparés conformément à l'article 290 al. 1 du HGB. En plus de la société mère ewz (Deutschland) GmbH, les filiales suivantes sont incluses (directement ou indirectement) dans les états financiers consolidés conformément à l'article 294 al. 1 du HGB:

Participations d'ewz (Deutschland) GmbH au 31.12.2020

Société	Siège	Participation en %	Consolidation
Société Holding			
ewz (Deutschland) GmbH	Constance (DE)	n/a	n/a
Sociétés totalement consolidées			
ewz Windpark Crussow GmbH*	Constance (DE)	100%	Consolidation totale
ewz Windpark Dörmte GmbH	Constance (DE)	100%	Consolidation totale
ewz Windpark Crussow GmbH	Constance (DE)	100%	Consolidation totale
ewz Windpark Schermen GmbH	Constance (DE)	100%	Consolidation totale
ewz Windpark Vogelsberg GmbH	Constance (DE)	100%	Consolidation totale
ewz parc éolien Épinette S.A.S.	Schiltigheim (FR)	100%	Consolidation totale
ewz parc éolien Autremencourt S.A.S.	Schiltigheim (FR)	100%	Consolidation totale
ewz parc éolien Vihiersois S.A.S.	Schiltigheim (FR)	100%	Consolidation totale
ewz parc éolien Graincourt S.A.S.	Schiltigheim (FR)	100%	Consolidation totale
ewz Stigafjellet Vind AS	Oslo (NO)	100%	Consolidation totale
ewz Måkaknuten Vind AS	Stavanger (NO)	100%	Consolidation totale
ewz Atlantic Sverige AB	Malmö (SE)	51%	Consolidation totale
Sociétés associées			
ewz Offshore Borkum GmbH **	Constance (DE)	50,008%	Méthode de mise en équivalence
SEPE Des Noues S.A.R.L.***	Schiltigheim (FR)	50%	Méthode de mise en équivalence
SEPE Le Mont Duquenne S.A.R.L.***	Schiltigheim (FR)	50%	Méthode de mise en équivalence
SEPE La Garenne S.A.S.***	Schiltigheim (FR)	50%	Méthode de mise en équivalence
SEPE Le Coqliamont S.A.S.***	Schiltigheim (FR)	50%	Méthode de mise en équivalence
SEPE Les Beaux Voisins S.A.S.***	Schiltigheim (FR)	50%	Méthode de mise en équivalence
SEPE Les Haillis S.A.S.***	Schiltigheim (FR)	50%	Méthode de mise en équivalence
SEPE La Longe S.A.S.***	Schiltigheim (FR)	50%	Méthode de mise en équivalence
SEPE Landes des Verrines S.A.S.***	Schiltigheim (FR)	50%	Méthode de mise en équivalence
SEPE Fontaine le sec S.A.S.***	Schiltigheim (FR)	50%	Méthode de mise en équivalence
SEPE Le Grosseiller S.A.S.***	Schiltigheim (FR)	50%	Méthode de mise en équivalence
SEPE La Cote Ronde S.A.S.***	Schiltigheim (FR)	50%	Méthode de mise en équivalence
SEPE Les Trente Journées S.A.S.***	Schiltigheim (FR)	50%	Méthode de mise en équivalence
SEPE Les Havettes S.A.S.***	Schiltigheim (FR)	50%	Méthode de mise en équivalence
SEPE Les Mottes S.A.S.***	Schiltigheim (FR)	50%	Méthode de mise en équivalence
SEPE La Longe S.A.S.***	Schiltigheim (FR)	50%	Méthode de mise en équivalence
SEPE Sainte Beuve S.A.S.***	Schiltigheim (FR)	50%	Méthode de mise en équivalence
Participations minoritaires			
wpd Butendiek Beteiligungs GmbH ****	Brême (DE)	49%	Méthode de l'acquisition
Jæren Energi AS	Stavanger (NO)	20%	Méthode de l'acquisition
Tubo Sol Puerto Errado 2 S.L.	Calasparra (ES)	10%	Méthode de l'acquisition

* ewz Windpark Crussow GmbH détient une participation de 37,5% dans Windpark Crussow GmbH.

** ewz Offshore Borkum GmbH détient une participation de 24,51% dans Trianel Windkraftwerk Borkum II GmbH & Co. KG.

*** Le compte de résultat et le bilan des 16 sociétés de projet de parcs éoliens d'Ostwind sont présentés de manière groupée dans le présent rapport.

**** wpd Butendiek Beteiligungs GmbH détient une participation de 10% dans Butendiek GmbH & Co. KG.

16 sociétés de développement de projets françaises sont entrées dans le périmètre de consolidation. ewz (Deutschland) GmbH détient 50% de chacune. Dans les états financiers consolidés, ces sociétés de développement de projets sont considérées comme des entreprises associées et évaluées par la méthode de mise en équivalence. La valeur comptable comprend un goodwill de KEUR 22 qui a fait l'objet d'un amortissement extraordinaire intégral au cours de l'exercice 2020 en raison d'une dépréciation durable. La valeur comptable comprend en outre la part de capital propre de KEUR 99 et la part de bénéfice pour la période de KEUR 12.

ewz Offshore Borkum GmbH, Constance, a été incluse pour la première fois dans les états financiers consolidés en tant qu'entreprise associée au 31.12.2017. Conformément à l'option d'inclusion de l'article 296 al. 1 n° 1 et al. 3 du HGB, ewz (Deutschland) GmbH n'a pas été consolidée dans les états financiers consolidés en raison d'une restriction importante et permanente des droits de la société. Comme la restriction importante et permanente est prévue dans les statuts de la société, sa politique commerciale ne peut être définie que collectivement.

Pour 2020, la société ewz Offshore Borkum GmbH a été incluse dans les états financiers consolidés avec le bilan et le compte de résultat suivants. Les états financiers de la société sont établis conformément au droit commercial allemand au sein du groupe. Il n'y a pas ici de goodwill acquis à titre onéreux.

ewz Offshore Borkum GmbH

Bilan	2020
	KEUR
Actif immobilisé	74 300
Actif circulant	4 014
Total de l'actif	78 314
Fonds propres	67 097
<i>Dont résultat net</i>	<i>1 833</i>
Provisions	7
Dettes	10 070
Impôts différés passifs	1 140
Total du passif	78 314

Compte de résultat	2020
	KEUR
Autres produits d'exploitation	–
Autres charges d'exploitation	– 45
Autres intérêts et revenus similaires	2 902
<i>Dont envers des sociétés</i>	
<i>avec lesquelles il existe un lien de participation</i>	<i>2 902</i>
Autres charges d'exploitation	– 674
Impôts sur les résultats	– 350
Résultat net	1 833

Principes de consolidation

Les actifs et les passifs des sociétés incluses dans les états financiers consolidés ont été comptabilisés selon les méthodes de comptabilité et d'évaluation uniformisées applicables au groupe. Les états financiers consolidés ont été établis à partir du résumé des états financiers annuels de toutes les sociétés incluses.

Pour les acquisitions postérieures au 31 décembre 2009, la consolidation du capital a été réalisée selon la méthode de réévaluation (article 301 al. 1 n° 2 du HGB). Lors de l'application de la méthode de réévaluation, la valeur comptable du capital à consolider est déterminée par la juste valeur des éléments du bilan de la filiale au moment de leur inclusion initiale dans les états financiers consolidés.

La participation est compensée par les capitaux propres de la filiale conformément à la participation de la société mère dans la filiale. Les réserves latentes sont indiquées. Toute différence d'actif restante résultant de la consolidation du capital est comptabilisée comme goodwill. Les intérêts d'actionnaires externes dans les capitaux propres sont comptabilisés dans un compte de réévaluation dédié (à la position «Intérêts minoritaires») dans les capitaux propres consolidés. Dans le cadre de la consolidation de la dette, toutes les créances et les dettes entre les sociétés incluses dans les états financiers consolidés ont été compensées conformément à l'article 303 al. 1 du HGB. Tous les chiffres d'affaires et autres revenus et dépenses entre les sociétés incluses dans les états financiers consolidés ont été éliminés dans le cadre de la consolidation des charges et des produits conformément à l'article 305 al. 1 du HGB. Les entreprises associées ont été comptabilisées selon la méthode de la valeur comptable avec la base de valorisation conformément à l'article 312 al. 1 du HGB.

Établissement du bilan et évaluation

Tous les états financiers annuels inclus dans les états financiers consolidés ont été préparés en EUR au 31.12.2020. La comptabilisation et l'évaluation ont été effectuées conformément aux articles 297 et suivants du HGB en application du règlement du HGB pour les grandes entreprises.

Les méthodes de comptabilisation et d'évaluation sont fondamentalement restées inchangées par rapport à l'exercice précédent. Les dettes envers l'actionnaire ewz (Service d'électricité de la ville de Zurich) sont désormais comptabilisées à la position «Dettes envers des actionnaires». Pour l'exercice précédent, elles l'étaient à la position «Dettes envers des sociétés affiliées». Les méthodes de comptabilisation et d'évaluation suivantes ont été déterminantes pour l'établissement des états financiers consolidés. Les immobilisations incorporelles acquises à titre onéreux sont comptabilisées au coût d'acquisition et sont réduites de l'amortissement planifié selon la méthode linéaire en fonction de la durée de vie utile prévue. On suppose des durées de vie utile de 15 à 20 ans.

Le **goodwill** résultant de la consolidation du capital a été calculé et comptabilisé selon la méthode de réévaluation. Le goodwill partageant le sort des immobilisations incorporelles et des immobilisations corporelles, l'amortissement linéaire prévu est basé sur les durées de vie utile correspondantes de 15 à 20 ans.

Les **immobilisations corporelles** sont comptabilisées à leur coût d'acquisition ou de fabrication et font l'objet d'un amortissement planifié. Les durées de vie normales ont été supposées comme suit:

Durée de vie utile des immobilisations corporelles

Éoliennes (construction jusqu'à 2009)	16 ans
Éoliennes (construction à partir de 2010)	20 ans
Outils, meubles, installations	5 ans

Les intérêts sur les financements externes ne sont pas inclus dans le coût de fabrication. Les **participations dans des entreprises associées** sont évaluées par la méthode de mise en équivalence avec la part du capital propre de l'entreprise associée. Les capitaux propres de l'entreprise associée augmentent du bénéfice annuel et sont réduits du montant des dividendes versés.

Les **participations** sont comptabilisées au coût d'acquisition. Les **prêts à des sociétés avec lesquelles il existe un lien de participation** incluent les prêts et créances à long terme avec intérêts, qui sont comptabilisés au coût d'acquisition ou à leur juste valeur.

Les **autres prêts** sont en principe évalués à la valeur nominale. Des amortissements extraordinaires des immobilisations sont pratiqués lorsqu'une perte de valeur durable est attendue. Des réévaluations dues à la règle de reprise de perte de valeur ont lieu jusqu'à concurrence du coût d'acquisition ou du coût d'acquisition amorti lorsque les raisons faisant attendre une perte de valeur durable ont disparu.

Les **créances et autres actifs** sont évalués à la valeur nominale. Les **liquidités** sont évaluées à la valeur nominale. Les dépenses du **compte de régularisation des actifs** ont été comptabilisées au montant prépayé.

Les **provisions** (provisions pour impôts et autres provisions) prennent en compte tous les risques et dettes incertaines identifiables sur la base d'une estimation commerciale prudente du montant de règlement nécessaire. Pour les provisions dont la durée restante est supérieure à un an, les augmentations de prix et de coût sont prises en compte et une actualisation est effectuée à la date de clôture. Les taux d'actualisation utilisés sont les taux d'intérêt moyens du marché des sept derniers exercices, publiés mensuellement par la Bundesbank, correspondant à la durée restante des provisions. Les dépenses et les revenus provenant de l'actualisation des provisions sont présentés sous «Intérêts et charges similaires» ou «Autres intérêts et produits similaires». Les dettes dues à l'exploitation courante, au sens économique, sont accumulées prorata temporis par tranches égales.

Les **dettes** sont comptabilisées au montant de règlement. Les revenus du **compte de régularisation des passifs** sont comptabilisés au montant prépayé.

Les **impôts différés** sont calculés sur la base des différences temporaires entre la valeur commerciale des actifs, des passifs et des comptes de régularisation et leurs évaluations fiscales en raison de reports de pertes ou d'intérêts fiscaux. Les montants des charges et des réductions fiscales qui en résultent sont évalués aux taux d'imposition spécifiques des sociétés. Les impôts différés actifs et passifs sont calculés pour les différentes sociétés du groupe ewz Deutschland. En cas d'excédent actif d'impôts différés au niveau des comptes individuels, l'option de comptabilisation de l'article 274 al. 1 ph. 2 du HGB, en conjonction avec l'article 306 du HGB, n'est pas utilisée et il n'est pas comptabilisé.



Mentions légales

Éditeur	ewz (Deutschland) GmbH Lohnerhofstraße 2 78467 Constance
Édition	Avril 2021
Image de couverture	Parc éolien onshore de Stigafjellet, Norvège, 2020
Reproduction	Autorisée avec indication des sources
Unités de mesure	GWh = gigawatt-heure (1 milliard de watts-heures) MW = mégawatt (1 million de watts) TWh = térawatt-heure (1 million de mégawatts-heures)

ewz (Deutschland) GmbH
Lohnerhofstraße 2
78467 Constance

Téléphone +49 7531 8926 0
info@ewz-energie.de