GETEC ENERGIE GmbH

GESCHÄFTSBERICHT
ANNUAL REPORT
2020

Kompetent. Zuverlässig. Nachhaltig.

INHALT | CONTENTS

VORWORT DER GESCHÄFTSFÜHRUNG | PREFACE OF THE MANAGEMENT BOARD 3
GRUSSWORT DES GESELLSCHAFTERS | GREETING FROM THE SHAREHOLDER 8

RÜCKBLICK 2020 | REVIEW 2020 13

WIRTSCHAFTSBERICHT 2020 | ECONOMIC REPORT 2020 19

JAHRESABSCHLUSS 2020 | ANNUAL FINANCIAL STATEMENTS 2020 20

DER KONZERN IM ÜBERBLICK | THE GROUP AT A GLANCE 24

GRUNDLAGEN DES KONZERNS | FUNDAMENTALS OF THE GROUP 26

WIRTSCHAFTSBERICHT | ECONOMIC REPORT 27

PROGNOSEBERICHT | FORECAST 49

CHANCENBERICHT | OPPORTUNITY REPORT 52

RISIKOBERICHT RISK | REPORT 54

VERSICHERUNG DER GESCHÄFTSFÜHRUNG | ASSURANCE OF THE COMPANY DIRECTORS 55

ANHANG ZUM TEILKONZERNABSCHLUSS | NOTES TO THE SUB-GROUP CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS 56

BESTÄTIGUNGSVERMERK DES UNABHÄNGIGEN ABSCHLUSSPRÜFERS | CERTIFICATE OF THE INDEPENDENT AUDITOR 81

AUSBLICK 2021 | OUTLOOK 2021 87

KARRIERE 2021 | CAREERS 2021 92

ANSPRECHPARTNER | CONTACTS 94

VORWORT DER GESCHÄFTSFÜHRUNG
PREFACE OF THE MANAGEMENT BOARD

Liebe Kunden und Geschäftspartner,
sehr geehrte Damen und Herren,

mit einem Umsatz in Höhe von 1,2 Milliarden Euro und einem EBITDA in Höhe von 6,1 Millionen Euro haben wir das zurückliegende Jahr erfolgreich abgeschlossen. Dabei konnten wir uns sowohl gegenüber dem Vorjahr als auch gegenüber unserer Planung deutlich verbessern. Dass wir dieses Ergebnis im Coronajahr 1 erreichen konnten, macht uns sehr stolz. Es ist ein Zeichen dafür, dass unser Risk- und Liquiditätsmanagement sowie unsere Prozessplattform auch in Krisenzeiten bestens funktionieren. Unsere Geschäftsmodelle sind robust und unser weiteres Wachstum ist absehbar.

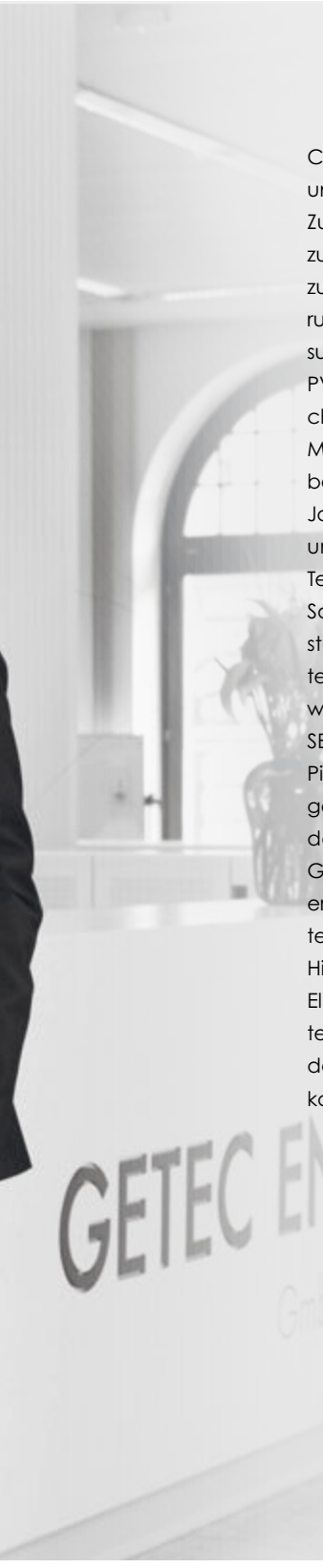
Das abgelaufene Jahr stand natürlich im Schatten der Coronapandemie. Heftige Preiseinbrüche im Strommarkt haben unser Liquiditätsmanagement stark gefordert, die Lockdowns haben uns vor große organisatorische und prozessuale Herausforderungen gestellt. Beides haben wir bestens gemeistert. In kürzester Zeit haben wir unsere Kolleginnen und Kollegen mit Laptops und weiterem Home-Office-Equipment ausgestattet. Der Zugriff auf alle relevanten Daten via VPN-Tunnel war bereits vor dem ersten Lockdown gesichert. Zu keiner Zeit waren unsere Prozesse gefährdet.

Dear customers and business partners,
Ladies and Gentlemen

We successfully completed the past year with a turnover of 1.2 billion euros and EBITDA of 6.1 million euros. We were able to exceed both the previous year and our planning significantly. The fact that we were able to achieve this result in the first year of the COVID-19 pandemic makes us very proud. It is a sign that our risk and liquidity management as well as our process platform function perfectly even in times of crisis. Our business models are robust, and our further growth is foreseeable.

The past year was obviously overshadowed by the corona pandemic. Severe price collapses in the electricity market placed great demands on our liquidity management, and the lockdowns presented us with major organizational and process-related challenges. We mastered both in the best way possible. In a very short time, we equipped our team with laptops and other home office equipment. Access to all relevant data via a VPN tunnel was already secured long before the first lockdown. At no time were our processes at risk.

Christian Holtmann
Geschäftsführer
COO
Bernward Peters
Sprecher der Geschäftsführung
CEO
Cord Wiesner
Geschäftsführer
CSO



Corona hat uns derweil nicht aufhalten können, unser Geschäft weiterzuentwickeln, wichtige Zukunftsprojekte umzusetzen und weitere anzuschieben. Schwerpunkt, wie in den Jahren zuvor, war der Ausbau unserer Dienstleistungen rund um nachhaltige Energiebeschaffungslösungen. In unseren Business-Units Windenergie, PV und Elektromobilität waren wir ausgesprochen erfolgreich unterwegs. Neben rund 3.500 MW, die wir in der Direktvermarktung erneuerbarer Energien haben, konnten wir im letzten Jahr mehr als 200 MW an langfristigen PPA mit unseren großen Industriekunden realisieren; Tendenz steigend. Mit dem Einstieg in die Blis Solar GmbH haben wir uns im Bereich PV verstärkt und auf dieser Basis erste PV- und Mieterstromprojekte erfolgreich umgesetzt. Mittlerweile konnten wir auch die Deutsche Wohnen SE als Joint-Venture-Partner gewinnen. Unsere Pipeline für PV-Aufdach- und Freiflächenanlagen bei unseren Kunden ist übervoll. Im Zuge des Ausbaus der Elektromobilität hat unser Geschäft in der GETEC mobilty solutions GmbH erheblichen Auftrieb bekommen und wir konnten eine Vielzahl von Projekten gewinnen. Ein Highlight im letzten Jahr war, dass wir auch für Elektroladeinfrastruktur ein Gemeinschaftsunternehmen mit der Deutsche Wohnen SE gründen und den operativen Betrieb aufnehmen konnten.

Meanwhile, corona has not been able to stop us from further developing our business, implementing important projects for the future, and initiating others. As in previous years, our focus was on expanding our services for sustainable energy procurement solutions. We were extremely successful in our wind energy, PV and electromobility business units. In addition to about 3,500 MW that we have in our direct commercialization portfolio, we were able to implement more than 200 MW of long-term PPA with our major industrial customers last year, and counting. With our involvement with Blis Solar GmbH, we have strengthened our position in PV and successfully implemented our first PV and tenant electricity projects. In the meantime, we have also been able to win Deutsche Wohnen SE as a joint venture partner. Our pipeline for rooftop and ground-mounted PV systems at our customers is overflowing. In the course of the expansion of electromobility, our subsidiary GETEC mobilty solutions GmbH has received a considerable boost and we have been able to win a large number of projects. One highlight last year was that we were also able to establish a joint venture with Deutsche Wohnen SE for electric charging infrastructure and commence operations.

Auch in unserem Kerngeschäft sind wir organisch und anorganisch gewachsen. Wir haben fast alle unsere Kunden halten können und viele interessante Neukunden gewonnen. Zudem konnten wir in erheblichem Maße zusätzliche Produkte und Dienstleistungen rund um eine nachhaltige Energieversorgung erfolgreich anbieten und unsere Kunden bei der Umsetzung ihrer Nachhaltigkeitsstrategien unterstützen. Nachdem wir in den Vorjahren die NEXUS Deutschland GmbH sowie die Engie Energielösungen GmbH erfolgreich übernehmen und auf unsere Plattform integrieren konnten, gelang uns 2020 eine ähnliche Transaktion. Ende letzten Jahres konnten wir uns mit der Total Deutschland GmbH auf eine Übernahme der Total Energie Gas GmbH verständigen. Für uns bedeutet das weiteres profitables Wachstum und eine Erhöhung unserer Plattformeffizienz.

Alles in allem haben wir unser Geschäft so entwickeln können, dass wir unsere Mittelfristplanung noch einmal nach oben angepasst haben. Wir sind mit dem Geschäftsverlauf und dem Ausblick auf die nächsten Jahre – trotz der fortdauernden Coronakrise – höchst zufrieden.

Wir danken unseren Kunden und unseren Marktpartnern für ihr Vertrauen. Wir bedanken uns natürlich auch bei allen unseren Mitarbeiterinnen und Mitarbeitern für ihr Engagement und ihren Anspruch, uns jeden Tag etwas besser zu machen und stets das Beste für unsere Kunden zu geben.

Also in our core business, we grew organically and inorganically. We were able to retain almost all our customers and acquired many interesting new ones. In addition, we were able to successfully offer additional sustainable energy supply products and services and therewith support our customers in implementing their sustainability strategies. After having successfully taken over NEXUS Deutschland GmbH as well as Engie Energielösungen GmbH in previous years and integrated them into our platform, we succeeded in a similar transaction in 2020. At the end of last year, we were able to reach an agreement with Total Deutschland GmbH on the acquisition of Total Energie Gas GmbH. For us, this means further profitable growth and an increase in our platform efficiency.

All in all, we managed to develop our business in such a way that we have once again adjusted our mid-term planning upwards. We are highly satisfied with the course of business and the outlook for the years to come – despite the ongoing corona crisis.

We would like to thank our customers and our market partners for their trust. Of course, we would also like to thank all our employees for their commitment and their ambition to make us a little better every day and to always give their best for our customers.

Bernward Peters

Christian Holtmann

Cord Wiesner

Dr. Karl Gerhold
Gesellschafter GETEC ENERGIE GmbH
Shareholder GETEC ENERGIE GmbH

GRUSSWORT DES GESELLSCHAFTERS
GREETING FROM THE SHAREHOLDER

Sehr geehrte Kundinnen und Kunden,
geschätzte Geschäftspartner,

es ist wohl nicht übertrieben zu sagen, dass 2020 ein ganz besonders herausforderndes Jahr für uns alle war. Die Pandemie hat uns auf bisher nicht vorstellbare Weise gefordert – auch wenn das im Frühjahr 2020 kaum vorstellbar war. Die GETEC ENERGIE hat diese Turbulenzen gut überstanden und eines der besten Jahre ihrer mittlerweile 20-jährigen Unternehmensgeschichte hingelegt. Das Geschäft lief nicht nur stabil weiter, es konnte sogar ausgebaut werden.

Wie bereits in den vergangenen Jahren setzte sich die Nachfrage nach klimafreundlichen Energielösungen 2020 beeindruckend fort. Nachhaltigkeit hat sich dabei zum „New Normal" der Energiedienstleistungen der GETEC ENERGIE entwickelt. Die Bandbreite an Lösungen, die unseren Kunden dabei helfen, ihren ökologischen Fußabdruck zu verringern, wächst dabei stetig. Hoch im Kurs stehen vor allem solche Dienstleistungen, die nicht nur die Belieferung mit grüner Energie umfassen, sondern auch deren Herkunft transparent nachvollziehbar machen. Im Strombereich sind Power Purchase Agreements (PPA) schon länger im Gespräch, aber erst 2020 hat die Nachfrage nach diesen Direktstromlieferverträgen wirklich angezogen.

Dear customers,
esteemed business partners

It is probably no exaggeration to say that 2020 was a particularly challenging year for all of us. The pandemic has challenged us in ways previously unimaginable – even if that was hardly conceivable in the spring of 2020. GETEC ENERGIE weathered this turbulence well and had one of the best years in its now 20-year corporate history. Business did not only continue to run stably, it could even be expanded

As in previous years, demand for climate-friendly energy solutions continued impressively in 2020. Sustainability has become the "new normal" for GETEC ENERGIE's energy services. The range of solutions that help our customers reduce their environmental footprint is growing steadily. The services that are particularly popular are those that do not only include the supply of green energy, but also make its origin transparent and traceable. In the electricity sector, Power Purchase Agreements (PPA) have been under discussion for some time, but it was not until 2020 that demand for these direct electricity supply contracts really took off. A similar development is now emerging for the gas sector.

Eine ähnliche Entwicklung zeichnet sich jetzt für den Gasbereich ab. Vor allem vor dem Hintergrund der seit dem 1. Januar 2021 fälligen CO_2-Abgabe, die u.a. auch Erdgas betrifft, wird Biomethan auch wirtschaftlich attraktiver. Die von GETEC ENERGIE angebotenen Gas Purchase Agreements (GPA), bei denen Kunden genau nachvollziehen können, aus welcher Anlage ihr Grüngas stammt, erleben ein regelrechtes Nachfragehoch.

Diese Entwicklungen geben Anlass zur Hoffnung. Zum einen darauf, dass die Dekarbonisierung der Gesellschaft wirtschaftlich sinnvoll vorangetrieben werden kann. Zum anderen, dass GETEC ENERGIE auch zukünftig ein Vorreiter im Bereich der ökologisch und gleichzeitig ökonomisch sinnvollen Energiedienstleistungen sein wird, da sie über ein Geschäftsmodell verfügt, das flexibel genug ist, die Zeichen der Zeit frühzeitig zu erkennen.

Ich danke der Geschäftsführung und auch allen Mitarbeiterinnen und Mitarbeitern ganz herzlich für ihr Engagement und ihre gute Arbeit.

Especially against the backdrop of the CO_2 tax due since January 1, 2021, which also affects natural gas, biomethane is also becoming more attractive economically. The Gas Purchase Agreements (GPA) offered by GETEC ENERGIE, which allow customers to track exactly which plant their green gas comes from, are experiencing a veritable boom in demand.

These developments give cause for hope. On the one hand, that our society's decarbonization can be driven forward in an economically sensible way. On the other hand, that GETEC ENERGIE will continue to be a pioneer in the field of ecologically and at the same time economically sensible energy services in the future. The company has a business model that is flexible enough to recognize the signs of the times at an early stage.

I would like to express my sincere gratitude to the management and also to all employees for their commitment and good work.

Dr. Karl Gerhold

RÜCKBLICK
REVIEW
2020

RÜCKBLICK 2020 | REVIEW 2020

☐ ERWEITERUNG DER GESCHÄFTSFÜHRUNG

Seit dem 1. Januar 2020 ist Cord Wiesner Mitglied der Geschäftsführung der GETEC ENERGIE. Herr Wiesner, der seit 2010 in verschiedenen Positionen bei der GETEC ENERGIE tätig ist, hat zuletzt als Vertriebsleiter maßgeblich den direkten Kontakt mit den Kunden der GETEC ENERGIE geprägt und die Weiterentwicklung der Dienstleistungen entscheidend vorangetrieben. Als Chief Sales Officer (CSO) verantwortet Herr Wiesner den Vertrieb und ist für die stetige Weiterentwicklung des Dienstleistungsangebots zuständig.

☐ EXPANSION OF THE MANAGEMENT TEAM

Cord Wiesner has been a member of the GETEC ENERGIE management team since January 1, 2020. Mr. Wiesner, who has held various positions at GETEC ENERGIE since 2010, most recently played a key role in shaping the direct contact with GETEC ENERGIE's customers and decisively driving the development of its services as Head of Sales. As Chief Sales Officer (CSO), Mr. Wiesner is responsible for sales and the continuous development of the service portfolio.

☐ ERFOLGREICH AUCH IN CORONAZEITEN

GETEC ENERGIE trotzt der Krise und stellt die Versorgung ihrer Kunden wie gewohnt sicher

Auch im von Unsicherheiten geprägten Coronajahr 2020 stellte GETEC ENERGIE die Versorgung ihrer Kunden mit Strom und Erdgas wie gewohnt sicher. Die Versorgung mit Ökostrom spielte dabei weiterhin eine wichtige Rolle. So haben namhafte Kunden – wie unter anderem die Deutsche Post AG, Nestlé und die Develey Senf & Feinkost GmbH – mitten im ersten Lockdown ihre Grünstromverträge mit GETEC ENERGIE verlängert. Hinter den Kulissen liefen bei GETEC ENERGIE alle Prozesse reibungslos weiter – auch wenn sich der Großteil der Belegschaft im Homeoffice befand. Die Weichen für das ortsunabhängige Arbeiten hatte das Unternehmen dabei schon lange vor der Coronapandemie gestellt. Alle Prozesse und Kommunikationswege laufen stabil cloudbasiert. Die Mitarbeiter der GETEC ENERGIE sind mit mobilen Arbeitsgeräten ausgestattet, so dass alle Tätigkeiten auch zuverlässig remote ausgeführt werden können.

☐ SUCCESSFUL EVEN IN CORONA TIMES

GETEC ENERGIE defies the crisis and ensures supplies to its customers as usual

Even in the corona year 2020, which was characterized by uncertainties, GETEC ENERGIE ensured the supply of electricity and natural gas to its customers as usual. The supply of green electricity continued to play an important role. Well-known customers - such as Deutsche Post AG, Nestlé and Develey Senf & Feinkost GmbH – renewed their green power contracts with GETEC ENERGIE in the middle of the first lockdown. Behind the scenes, all processes at GETEC ENERGIE continued to run smoothly – even though much of the workforce was in their home offices. The company had set the course for remote working long before the corona pandemic. All processes and communication channels run on a stable cloud-based system. GETEC ENERGIE's employees are equipped with mobile work devices so that all activities can also be reliably carried out remotely.

☐ PPA UND TÜV-ZERTIFIZIERUNG

GETEC ENERGIE baut nachhaltige Dienstleistungen konsequent aus

Für GETEC ENERGIE und ihre Kunden ist Nachhaltigkeit auch in Pandemiezeiten von großer Bedeutung. Auch während des turbulenten Jahres 2020 konnte GETEC ENERGIE ihre nachhaltigen Dienstleistungen weiter ausbauen. Nicht nur wurden mehrere Power Purchase Agreements (PP) mit einem Gesamtvolumen von 205 GWh abgeschlossen, GETEC ENERGIE hat als einer von wenigen Energieversorgern in Deutschland ihren gesamten Grünstromzertifikatehandel zertifizieren lassen und bietet ihren Kunden ab sofort maßgeschneiderte Grünstromlösungen aus einem TÜV SÜD-zertifizierten Handelssystem an.

☐ PPA AND TÜV CERTIFICATION

GETEC ENERGIE consistently expands sustainable services

For GETEC ENERGIE and its customers, sustainability is of great importance – also in times of the current pandemic. Throughout the turbulent year 2020, GETEC ENERGIE was able to further expand its sustainable services. Not only were several Power Purchase Agreements (PPA) concluded with a total volume of 205 GWh, GETEC ENERGIE was also one of only a few energy suppliers in Germany to have its entire green power certificate trading certified and now offers its customers customized green power solutions from a TÜV SÜD-certified trading system.

☐ AUSBAU DES PV-GESCHÄFTS

Das Jahr 2020 hat GETEC ENERGIE auch dafür genutzt, um ihr Geschäft mit Photovoltaikanlagen und begleitenden energiewirtschaftlichen Dienstleistungen weiter auszubauen.

Im Oktober gründete GETEC ENERGIE das Tochterunternehmen GETEC solar solutions. Das Unternehmen bietet seinen Kunden aus Industrie und Wohnungswirtschaft umfassende energiewirtschaftliche Beratungsleistungen sowie die Projektierung von Photovoltaikanlagen.

■ PV BUSINESS EXPANSION

GETEC ENERGIE also used 2020 to further expand its business with photovoltaic systems and accompanying energy management services.

In October, GETEC ENERGIE founded the subsidiary GETEC solar solutions. The company offers its customers from the industry and the housing sectors comprehensive energy management consulting services and project planning for photovoltaic systems.

Darüber hinaus beteiligte sich GETEC ENERGIE am Hannoveraner Unternehmen BLIS Solar. Mit dieser Beteiligung ergänzt GETEC ENERGIE ihr umfangreiches Angebot an nachhaltigen Energielösungen ab sofort um die Installation von PV-Anlagen auf Dächern von Wohngebäuden und Industriebetrieben als auch auf Freiflächen.

Zusammen mit den beiden neuen Tochtergesellschaften bietet GETEC ENERGIE so energiewirtschaftlich durchdachte Photovoltaikkonzepte, wie zum Beispiel Mieterstrom oder die Eigenversorgung für Gewerbetreibende, an.

GETEC ENERGIE also acquired shares in the Hanover-based company BLIS Solar. With this investment, GETEC ENERGIE now complements its comprehensive range of sustainable energy solutions with the installation of PV systems on the roofs of residential and industrial buildings as well as on open spaces.

Together with the two new subsidiaries, GETEC ENERGIE is now able to offer holistic photovoltaic concepts, such as tenant electricity or self-supply for commercial enterprises.

☐ GEMEINSAM DIE ENERGIEWENDE IN DIE GROSSSTADT BRINGEN

GETEC schließt Kooperation mit Deutsche Wohnen

Die Deutsche Wohnen SE und die GETEC Energie Holding GmbH haben eine Kooperation in den Bereichen der grünen Stromerzeugung und Elektromobilität vereinbart. Ziel der Zusammenarbeit ist es, sowohl die nachhaltige Energieversorgung als auch die Ladeinfrastruktur für Elektrofahrzeuge in den Wohnquartieren der Deutsche Wohnen massiv auszubauen.

Als wichtigen Beitrag für die Energiewende in der Großstadt wollen die Unternehmen die dezentrale Stromversorgung mittels Photovoltaikanlagen (PV) in den Quartieren vorantreiben. So werden rund 1.000 PV-Anlagen auf den Dächern der Bestände der Deutsche Wohnen installiert – die ersten 20 gingen im Dezember 2020 in Betrieb. Bei der Umsetzung sind zwei Tochterunternehmen der GETEC ENERGIE maßgeblich beteiligt: die GETEC mobility solutions und die GETEC solar solutions.

☐ BRINGING THE ENERGY TURNAROUND TO THE BIG CITY TOGETHER

GETEC enters into cooperation with Deutsche Wohnen

Deutsche Wohnen SE and GETEC Energie Holding GmbH have agreed to cooperate in the fields of green power generation and electromobility. The aim of the cooperation is to massively expand both the sustainable energy supply and the charging infrastructure for electric vehicles in Deutsche Wohnen's residential neighborhoods.

As an important contribution to the energy turnaround in urban areas, both companies want to promote decentralized power supply by means of photovoltaic (PV) systems in urban neighborhoods. Thus, approximately 1,000 PV systems will be installed on the roofs of Deutsche Wohnen properties – the first 20 went into operation in December 2020. Two subsidiaries of GETEC ENERGIE are playing a key role in the implementation: GETEC mobility solutions and GETEC solar solutions.

WIRTSCHAFTSBERICHT
ECONOMIC REPORT
2020

JAHRESABSCHLUSS | ANNUAL FINANCIAL STATEMENTS

Bilanz | Balance Sheet

☐ AKTIVA ■ ASSETS

		31.12.2020 EUR	31.12.2019 TEUR
A. Anlagevermögen / *Fixed assets*			
I. Immaterielle Vermögensgegenstände / *Intangible assets*			
1. Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche Rechte und Werte sowie Lizenzen an solchen Rechten und Werten / *Licenses, industrial property rights and similar rights and assets as well as licences to such rights and assets*	208.422,85		440
2. Geschäfts- oder Firmenwert / *Goodwil*	7.589.040,33		5.652
3. Geleistete Anzahlungen / *Advance payments*	0,00		27
		7.797.463,18	6.119
II. Sachanlagen / *Property, plant and equipment*			
1. Andere Anlagen, Betriebs- und Geschäftsausstattung / *Other equipment and office furniture and fixtures*	1.541.328,16		2.031
2. Geleistete Anzahlungen und Anlagen im Bau / *Prepayments and assets under construction*	456.873,56		180
		1.998.201,72	2.211
III. Finanzanlagen / *Investments*			
1. Anteile an verbundenen Unternehmen / *Shares in affiliated companies*	195.135,52		56
2. Beteiligungen an assoziierten Unternehmen / *Participations in associated companies*	1.254.657,49		722
3. Beteiligungen / *Financial assets*	4.100,00		4
4. Wertpapiere des Anlagevermögens / *Securities held as fixed assets*	15.540,00		10
5. Genossenschaftsanteile zum langfristigen Verbleib / *Cooperative shares to long-term*	2.000,00		7
		1.471.433,01	799
		11.267.097,91	**9.129**
B. Umlaufvermögen / *Current assets*			
I. Vorräte / *Inventories*			
1. Fertige Erzeugnisse und Waren / *Finished products and goods*	1.330.673,39		1.737
		1.330.673,39	1.737
II. Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände / *Accounts receivable and other assets*			
1. Forderungen aus Lieferungen und Leistungen / *Accounts receivable (trade debtors)*	121.101.559,70		105.077
2. Forderungen gegen verbundene Unternehmen / *Due from affiliated companie*	617.438,40		369
3. Forderungen gegen Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht / *Receivables from companies with which an investment relationship exists*	9.778.614,60		9.876
4. Sonstige Vermögensgegenstände / *Other assets*	17.685.724,07		39.107
		149.183.336,77	154.429
III. Wertpapiere / *Securities*			
1. Anteile an verbundenen Unternehmen / *Shares in affiliated companies*	2.902.872,65		1.398
		2.902.872,65	1.398
IV. Kassenbestand, Bundesbankguthaben, Guthaben bei Kreditinstituten und Schecks / *Cash on hand and cash with banks*		21.579.749,66	7.630
		174.996.632,47	**165.194**
C. Rechnungsabgrenzungsposten / *Deferred expenses and accrued income*		**227.001,94**	**359**
D. Aktive latente Steuern / *Deferred tax assets*		**2.559.300,00**	**2.134**
		189.050.032,32	**176.816**

☐ PASSIVA ■ LIABILITIES

		31.12.2020	31.12.2019
		EUR	TEUR
A. Eigenkapital / *Equity*			
I. Gezeichnetes Kapital / *Subscribed capital*		10.000.000,00	10.000
II. Kapitalrücklage / *Capital reserves*		310.000,00	310
III. Gewinnrücklagen / *Revenue reserves*			
1. Andere Gewinnrücklagen	690.000,01		690
		690.000,01	690
IV. Bilanzgewinn / *Accumulated profits*			
– davon Gewinnvortrag: / *there of profit carried forward:* EUR 8.675.631,69			
(Vorjahr: / *Previous year:* TEUR 5.623)		13.613.650,18	8.954
V. Nicht beherrschende Anteile / *Non-controlling interests*		125.285,63	–222
		24.738.935,82	**19.732**
B. Unterschiedsbetrag aus Kapitalkonsolidierung / *Difference from capital consolidation*			
I. Unterschiedsbetrag aus Kapitalkonsolidierung /			
Difference from capital consolidation	2.316.591,52		4.652
		2.316.591,52	**4.652**
C. Rückstellungen / *Accrued liabilities*			
1. Steuerrückstellungen / *Accrued taxes*	1.189.023,49		612
2. Sonstige Rückstellungen / *Other accruals*	8.025.968,48		2.232
		9.214.991,97	**2.844**
D. Verbindlichkeiten / *Liabilities*			
1. Erhaltene Anzahlungen auf Bestellungen /			
Advance payments received on orders	1.850.000,00		0
2. Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen /			
Trade accounts payable	131.980.825,77		125.750
3. Verbindlichkeiten gegenüber verbundenen Unternehmen /			
Payables due to affiliated companies	5.113.270,43		10.715
4. Verbindlichkeiten gegenüber Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht /			
liabilities to companies with which an equity interest exists	960.459,30		3.407
5. Sonstige Verbindlichkeiten / *Other liabilities*			
– davon mit einer Restlaufzeit bis zu einem Jahr: /			
there of with a remaining term of up to one year:			
EUR 12.771.011,23 (Vorjahr: / *Previous year:* TEUR 9.581)			
– davon aus Steuern: / *there of for taxes:*			
EUR 3.601.366,14 (Vorjahr: / *Previous year:* TEUR 1.384)			
– davon im Rahmen der sozialen Sicherheit: /			
there of for social security:			
EUR 11.891,65 (Vorjahr: / *Previous year:* TEUR 20)	12.771.011,23		9.663
		152.675.566,73	**149.535**
E. Rechnungsabgrenzungsposten / *Deferred expenses and accrued income*		**103.946,28**	**53**
		189.050.032,32	**176.816**

JAHRESABSCHLUSS | ANNUAL FINANCIAL STATEMENTS

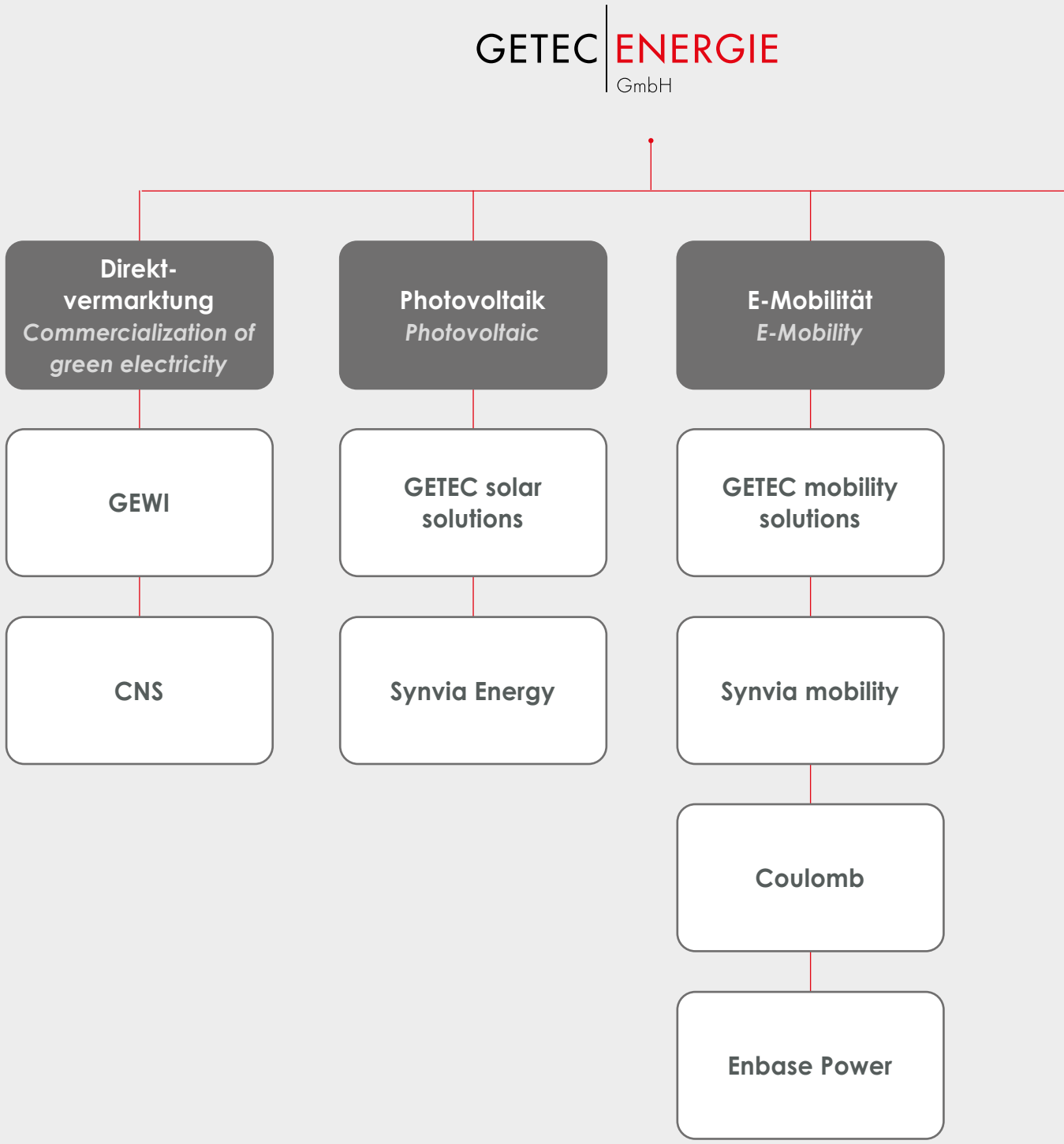
Gewinn- und Verlustrechnung 2020

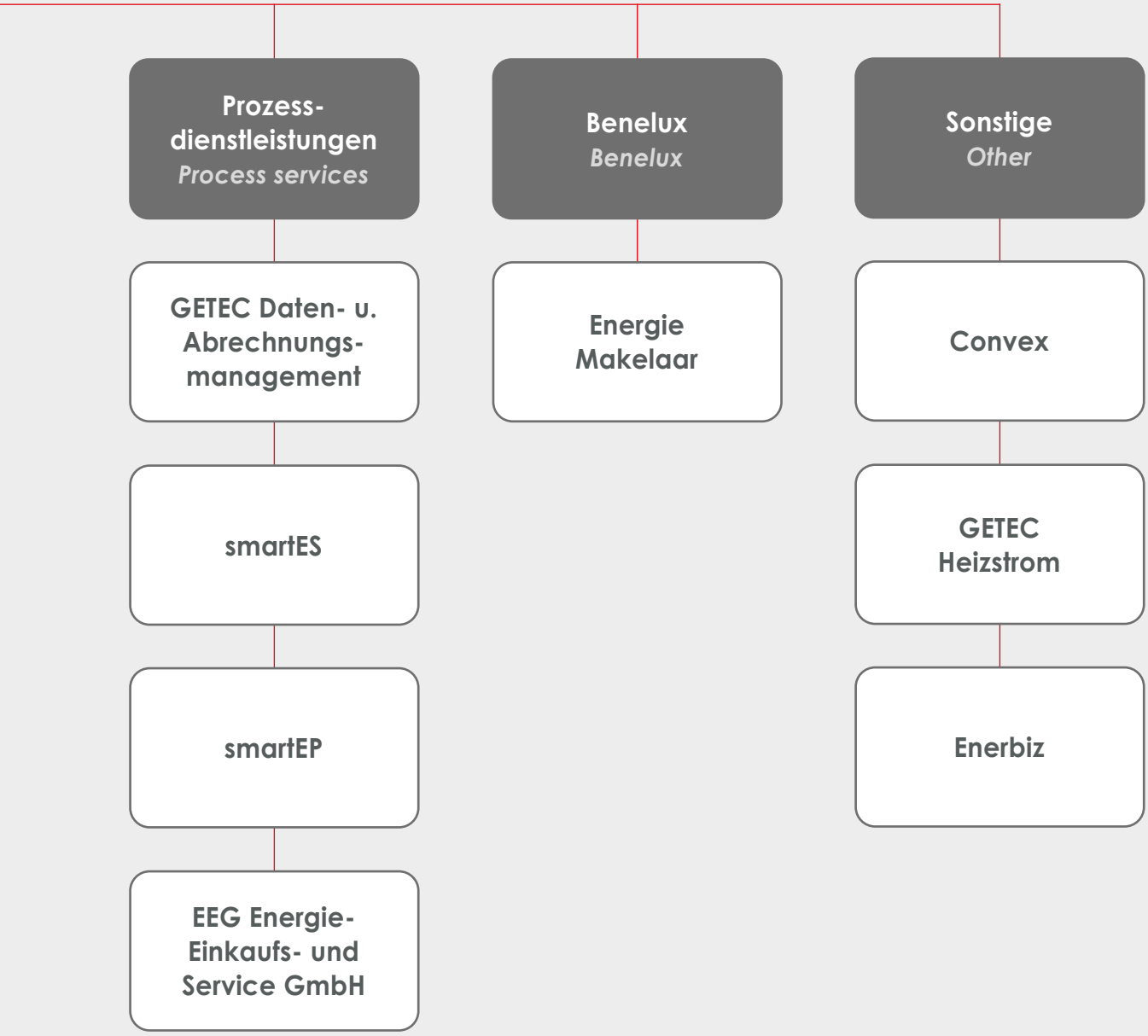
			31.12.2020	31.12.2019
			EUR	TEUR
1.	**Umsatzerlöse**	1.312.747.753,83		1.518.796
2.	**abzgl. vereinnahmte und abzuführende Strom- und Energiesteuern**	–78.140.174,99		–79.699
			1.234.607.578,84	1.439.097
3.	**Andere aktivierte Eigenleistungen**		116.221,21	27
4.	**Sonstige betriebliche Erträge**		3.767.300,95	3.518
5.	**Gesamtleistung**		**1.238.491.101,00**	**1.442.642**
6.	**Materialaufwand**			
	a) Aufwendungen für Roh-, Hilfs- und Betriebsstoffe und für bezogene Waren	–962.091.288,74		–1.180.314
	b) Aufwendungen für bezogene Leistungen	–241.443.313,96		–235.478
			–1.203.534.602,70	–1.415.792
7.	**Rohergebnis**		**34.956.498,30**	**26.850**
8.	**Personalaufwand**			
	a) Löhne und Gehälter	–13.043.458,68		–11.185
	b) Soziale Abgaben und Aufwendungen für Altersversorgung und für Unterstützung	–1.916.900,74		–1.762
	– davon für Altersversorgung: EUR 55.709,12 (Vorjahr: TEUR 90)			
			–14.960.359,42	–12.947
9.	**Abschreibungen**			
	a) Abschreibungen auf immaterielle Vermögensgegenstände des Anlagevermögens und Sachanlagen	–963.461,26		–1.038
	b) auf Firmenwerte aus der Kapitalkonsolidierung	–584.832,82		–332
			–1.548.294,08	–1.370
11.	**Sonstige betriebliche Aufwendungen**		–9.091.239,21	– 7.049
11.	**Betriebsergebnis**		**9.356.605,59**	**5.484**
12.	**Erträge aus Beteiligungen**	95.734,85		217
13.	**Erträge aus Beteiligungen an assoziierten Unternehmen**	169.039,71		463
14.	**Sonstige Zinsen und ähnliche Erträge**	437.803,35		449
	– davon aus verbundenen Unternehmen: EUR 14.808,89 (Vorjahr: TEUR 35)			
15.	**Zinsen und ähnliche Aufwendungen**	–3.944.507,60		–2.340
	– davon an verbundenen Unternehmen: EUR 1.650.200,00 (Vorjahr: TEUR 569)			
16.	**Finanzergebnis**		**–3.241.929,69**	**– 1.211**
17.	**Ergebnis vor Steuern**		**6.114.675,90**	**4.273**
18.	**Steuern vom Einkommen und vom Ertrag**		–1.070.679,95	–750
	– davon aus der Zuführung und Auflösung latenter Steuern: EUR 425.800,00 (Vorjahr: TEUR 211)			
19.	**Ergebnis nach Steuern**		**5.043.995,95**	**3.523**
20.	**Sonstige Steuern**		–6.661,00	–9
21.	**Konzernjahresüberschuss / –fehlbetrag**		**5.037.334,95**	**3.514**
22.	**Gewinnvortrag**		8.675.631,69	5.623
23.	**Anteile anderer Gesellschafter am Konzernergebnis**		–99.316,46	–186
24.	**Bilanzgewinn**		**13.613.650,18**	**8.951**

Profit and Loss Statement 2020

			31.12.2020	31.12.2019
			EUR	TEUR
1.	*Sales revenues*	1.312.747.753,83		1.518.796
2.	*Minus collected and to be collected taxes on electricity and energy*	–78.140.174,99		–79.699
			1.234.607.578,84	1.439.097
3.	*Own work capitalized*		116.221,21	27
4.	*Other operating incom*		3.767.300,95	3.518
5.	*Gross performance*		**1.238.491.101,00**	**1.442.642**
6.	*Cost of materials*			
	a) *Cost of raw materials, consumables and supplies and of purchased materials*	–962.091.288,74		–1.180.314
	b) *Cost of purchased services*	–241.443.313,96		–235.478
			–1.203.534.602,70	–1.415.792
7.	*Gross profit*		**34.956.498,30**	**26.850**
8.	*Costs of personnel*			
	a) *Wages and salaries*	–13.043.458,68		–11.185
	b) *Social security and other pension costs*	–1.916.900,74		–1.762
	– *there of in respect of pensions:* EUR EUR 55.709,12 (Vorjahr: TEUR 90))			
			–14.960.359,42	–12.947
9.	*Depreciation*			
	a) *Depreciation fixed assets and tangible assets*	–963.461,26		–1.038
	b) *on goodwill from capital consolidation*	–584.832,82		–332
			–1.548.294,08	–1.370
10.	*Other operating depreciation*		–9.091.239,21	– 7.049
11.	*Operating profit*		**9.356.605,59**	**5.484**
12.	*Income from investments*	95.734,85		217
13.	*Income from investments in associated companies*	169.039,71		463
14.	*Other interest and similar incomeW*	437.803,35		449
	– *there of from affiliated companies:* EUR 14.808,89 (*Previous year:* TEUR 35)			
15.	*Taxes on income*	–3.944.507,60		–2.340
	– *there of in affiliated companies:* EUR 1.650.200,00 (*Previous year:* TEUR 569)			
16.	*Financial results*		**–3.241.929,69**	**– 1.211**
17.	*Results before taxes*		**6.114.675,90**	**4.273**
18.	*Taxes on income*		–1.070.679,95	–750
	– *there of from the addities and reveral of deferred taxes:* EUR 425.800,00 (*Previous year:* TEUR 211)			
19.	*Results after taxes*		**5.043.995,95**	**3.523**
20.	*Other taxes*		–6.661,00	–9
21.	*Net income / loss for the year*		**5.037.334,95**	**3.514**
22.	*Profit carried forward from previews year*		8.675.631,69	5.623
23.	*Minority interests in consolidated net income*		–99.316,46	–186
24.	*Retained profit*		**13.613.650,18**	**8.951**

DER KONZERN IM ÜBERBLICK
THE GROUP AT A GLANCE




Prozess-dienstleistungen
Process services
GETEC Daten- u. Abrechnungs-management
smartES
smartEP
EEG Energie-Einkaufs- und Service GmbH
Benelux
Benelux
Energie Makelaar
Sonstige
Other
Convex
GETEC Heizstrom
Enerbiz

GRUNDLAGEN DES KONZERNS | FUNDAMENTALS OF THE GROUP

Der GETEC ENERGIE GmbH Konzern (im Folgenden: GETEC ENERGIE) setzt sich aus den im Organigramm dargestellten Gesellschaften zusammen. GETEC ENERGIE bietet auf der einen Seite individuelle und bedarfsgerechte Lösungen für die Versorgung von Industrie- und Multi-Site-Kunden mit Strom, Ökostrom, PPA und Erdgas. Auf der anderen Seite vermarktet GETEC ENERGIE Strom aus Anlagen zur Erzeugung erneuerbarer Energien und Flexibilität aus der Erzeugung und/oder Produktion von Speicherprojekten, Kraftwerken und Industrieunternehmen. Darüber hinaus unterstützt sie Energieversorgungsunternehmen mit energiewirtschaftlichen Prozessdienstleistungen. GETEC ENERGIE setzt dabei auf ganzheitliche Lösungen, die im Zusammenspiel der Geschäftsfelder Energieversorgung, Energiehandel und Energiedienstleistungen für Strom, Erdgas und CO_2 entstehen und versorgt ihre Kunden schwerpunktmäßig in Deutschland und im angrenzenden europäischen Ausland, wie Österreich, den Niederlanden, Belgien und Frankreich. Einen besonderen Schwerpunkt legt die GETEC ENERGIE auf nachhaltige Energien und baut die Geschäftsfelder Direktvermarktung (insbesondere Windenergie), Photovoltaik und Elektromobilität kontinuierlich aus.

Im Berichtsjahr wurden die GETEC Heizstrom GmbH und die GETEC solar solutions GmbH sowie zusammen mit der Deutsche Wohnen SE die Synvia Energy GmbH und Synvia mobility GmbH als neue Konzernunternehmen gegründet.

GETEC ENERGIE ist ein Teil des GETEC Energie Holding-Konzerns. Zusammen mit ihren Schwester- und Tochtergesellschaften verfügt die GETEC ENERGIE GmbH über umfassende Branchenkompetenzen im Energiebereich. Bei der Entwicklung und Umsetzung maßgeschneiderter Kundenlösungen werden je nach Bedarf auch Produkte und Dienstleistungen anderer Unternehmen des GETEC Energie Holding-Konzerns einbezogen.

The GETEC ENERGIE GmbH group (hereinafter referred to as "GETEC ENERGIE") comprises the companies shown in the organigram. GETEC ENERGIE offers tailored and needs-based solutions for supplying industrial and multi-site customers with electricity, green electricity, PPA and natural gas. The company also markets electricity from renewableenergy plants and flexibility from generation and/or the production of storage projects, power plants, and industrial companies. In addition, it supports energy supply companies with energy-related process services. GETEC ENERGIE focuses on holistic solutions, which are developed for electricity, gas, and CO_2 from the interaction of the business segments of energy supply, energy trading and energy services, and supplies its customers, who are primarily in Germany as well as neighboring European countries such as Austria, the Netherlands, Belgium, and France. GETEC ENERGIE focuses in particular on sustainable energies and is continuously expanding the business areas of direct commercialization (especially wind energy), photovoltaics and electromobility.

In the reporting year, GETEC Heizstrom GmbH and GETEC solar solutions GmbH as well as Synvia Energy GmbH and Synvia mobility GmbH were established as new group companies together with Deutsche Wohnen SE.

GETEC ENERGIE is part of the GETEC Energie Holding Group. Together with its sister and subsidiary companies, GETEC ENERGIE GmbH has extensive industry expertise in the energy sector in its subgroup. When developing and implementing tailor-made customer solutions, the products and services from other companies in the GETEC Energie Holding group are also included as needed.

WIRTSCHAFTSBERICHT | ECONOMIC REPORT

Gesamtwirtschaftliche und branchenbezogene Rahmenbedingungen

☐ GESAMTWIRTSCHAFTLICHE SITUATION

Nach aktuellen Angaben des Statistischen Bundesamtes ist die deutsche Wirtschaft, gemessen am Bruttoinlandsprodukt (BIP), in 2020 infolge der Coronakrise preisbereinigt gegenüber dem Vorjahr um 5,0 % gesunken. Nach nunmehr 10 Jahren des stetigen Wachstums ist die deutsche Wirtschaft nun in eine tiefe Rezession geraten, wie wir sie zuletzt in der Finanz- und Wirtschaftskrise 2008/2009 gesehen haben.

Die Coronapandemie hinterließ im Jahr 2020 deutliche Spuren in nahezu allen Wirtschaftsbereichen. Die Geschäftstätigkeit wurde sowohl in den Dienstleistungsbereichen als auch im produzierenden Gewerbe teilweise massiv eingeschränkt. Besonders deutlich zeigte sich der konjunkturelle Einbruch in den Dienstleistungsbereichen, der Rückgang hier nahm vorher noch nie dagewesene Ausmaße an. Im produzierenden Gewerbe ohne das Baugewerbe, das sich in der Krise gut behaupten konnte, ging die preisbereinigte Wirtschaftsleistung gegenüber 2019 um 9,7 % zurück. Im verarbeitenden Gewerbe ging die Wirtschaftsleistung sogar um 10,4 % zurück. Die Folgen der Coronapandemie bekam die Industrie vor allem in der ersten Jahreshälfte zu spüren, als die globalen Lieferketten gestört waren.

Die Auswirkungen der Coronapandemie auf den Außenhandel hinterließen ebenfalls deutliche Spuren. So sind die Exporte und Importe von Waren und Dienstleistungen seit 2009 erstmals wieder zurück gegangen. Die Exporte trifft es dabei preisbereinigt mit 9,9 % etwas deutlicher als die Importe mit 8,6 % gegenüber dem Vorjahr.

Im Euroraum war 2020 ein ähnliches Bild wie in Deutschland zu beobachten. Das BIP für den gesamten Euroraum sank im Geschäftsjahr um 6,8 %.

Overall economic and industry-related conditions

■ OVERALL ECONOMIC SITUATION

According to the latest information from the Federal Statistical Office, the German economy, as measured by gross domestic product (GDP), fell by 5.0% year-on-year on a price-adjusted basis in 2020 as a result of the corona crisis. After 10 years of steady growth, the German economy has now entered a deep recession, the likes of which we last saw in the financial and economic crisis of 2008/2009.

The corona pandemic left clear traces in almost all sectors of the economy in 2020. Business activity was curtailed, in some cases massively, in both the service and manufacturing sectors. The economic downturn was particularly pronounced in the service sectors, where the decline reached unprecedented levels. In the manufacturing sector excluding construction, which held up well during the crisis, price-adjusted economic output fell by 9.7% compared with 2019. In the manufacturing sector, economic output fell by as much as 10.4%. The consequences of the corona pandemic were mainly experienced by industry in the first half of the year, when global supply chains were disrupted.

The impact of the corona pandemic on foreign trade also left clear traces. Exports and imports of goods and services declined for the first time since 2009. In price-adjusted terms, exports were hit somewhat harder, by 9.9%, than imports, by 8.6% year-on-year.

The situation in the euro zone in 2020 was similar to the one in Germany. GDP for the euro area as a whole fell by 6.8% in the fiscal year.

Das Zinsniveau befindet sich im Euroraum weiterhin auf einem historisch niedrigen Stand. Mit einem Spitzenrefinanzierungssatz von 0,25 %, einem Hauptrefinanzierungssatz von –0,50 % und einer Verzinsung der Einlagefazilität von 0,00 % sind die herkömmlichen Mittel der Geldpolitik ausgeschöpft.

Die wirtschaftliche Entwicklung und die fiskalpolitischen Rahmenbedingungen wirken sich zwar grundsätzlich auf die Energienachfrage von Industrieunternehmen und auf die allgemeinen Zinskonditionen aus, haben aber auf die laufende Geschäftstätigkeit der GETEC ENERGIE keine wesentlichen negativen Auswirkungen gehabt.

Although economic developments and the fiscal policy environment have a fundamental impact on the demand for energy from industrial companies and on general interest rate conditions, they have not had any significant negative effects on GETEC ENERGIE's ongoing business activities.

Although economic developments and the fiscal policy environment have a fundamental impact on the demand for energy from industrial companies and on general interest rate conditions, they have not had any significant negative effects on GETEC ENERGIE's ongoing business activities.

☐ ENERGIEWIRTSCHAFTLICHE RAHMENBEDINGUNGEN

Der Energieverbrauch ist 2020 nach vorläufigen Schätzungen der Arbeitsgemeinschaft Energiebilanzen (AGEB) gegenüber dem Vorjahr um rund 8,7 % gesunken. Die gesamtwirtschaftlichen und sektoralen Auswirkungen der Coronapandemie sind vor allem für diesen deutlichen Rückgang verantwortlich. Hinzu kamen langfristig Trends, wie die weitere Zunahme der Energieeffizienz, Substitutionen im Energiemix, mehr erneuerbare Energien und vergleichsweise milde Witterungen. Die gesunkenen Energiepreise führten im Jahresverlauf zu leicht verbrauchssteigernden Effekten.

Der Verbrauch von Mineralöl sank um 12,1 %, vor allem aufgrund der Verbrauchsminderung von Flugkraftstoff. Der Erdgasverbrauch verminderte sich in Deutschland um 3,4 %. Die erneuerbaren Energien steigerten dagegen ihren Beitrag um 3,0 %. Die Solarenergie verzeichnete dabei ein Plus von 9,0 %, während bei der Windkraft ein Plus von 7,0 % zu verzeichnen war. Die Biomasse verbuchte ein Plus von 1,0 %, während die Wasserkraftwerke 5,0 % weniger Strom als im Vorjahr lieferten.

■ ENERGY MARKET FRAMEWORK CONDITIONS

According to provisional estimates by the Working Group on Energy Balances (Arbeitsgemeinschaft Energiebilanzen (AGEB)), energy consumption declined by around 8.7 % in 2020 compared with the previous year. The macroeconomic and sectoral effects of the corona pandemic are primarily responsible for this significant decline. In addition, there were long-term trends such as the further increase in energy efficiency, substitutions in the energy mix, more renewable energies and comparatively mild weather. Lower energy prices led to slight consumption-increasing effects over the course of the year.

Consumption of mineral oil declined by 12.1 %, mainly due to the reduction in consumption of aviation fuel. Natural gas consumption in Germany decreased by 3.4 %. By contrast, renewable energies increased their contribution by 3.0 %. Solar energy recorded an increase of 9.0 %, while wind power increased by 7.0 %. Biomass recorded an increase of 1.0 %, while hydropower plants supplied 5.0 % less electricity than in the previous year.

☐ PRIMÄRENERGIEVERBRAUCH IN DEUTSCHLAND 2018 – 2020
■ PRIMARY ENERGY CONSUMPTION IN GERMANY 2018 – 2020

Energieträger | **Energy source**				**Anteile** | **Proportion**		**Veränderungen** | **Changes**	
	2020	**2019**	**2018**	**2020**	**2019**	**2019 – 2020**	
	PJ	**PJ**	**PJ**	**%**	**%**	**PJ**	**%**
Mineralöl | *Mineral oil*	3.956	4.524	4.395	33,9	35,3	–568	–12,1
Erdgas | *Natural gas*	3.105	3.204	3.034	26,6	25,0	–99	–3,4
Steinkohle | *Hard coal*	894	1.128	1.301	7,6	8,8	–234	–18,3
Braunkohle | *Lignite*	950	1.166	1.479	8,1	9,1	–216	–18,2
Kernenergie | *Nuclear energy*	635	820	830	6,0	6,4	–185	–14,4
Erneuerbare Energien | *Renewable energy*	1.962	1.884	1.808	16,8	14,7	78	3,0
Sonstige | *Miscellaneous*	189	90	53	1,0	0,7	99	>100
Insgesamt | Total	**11.691**	**12.815**	**12.900**	**100**	**100**	**–1.124**	**–8,7**

Quelle: Arbeitsgemeinschaft Energiebilanzen e.V. / Bundesministerium für Wirtschaft und Energie
Source: German working group on energy balances / German Federal Ministry for Economic Affairs and Energy

Neben Mineralöl und Erdgas sind Rückgänge auch bei den Energieträgern Steinkohle, Braunkohle und Kernenergie zu verzeichnen, maßgeblich hat sich auch hier die Coronapandemie ausgewirkt.

Der starke Rückgang des Primärenergieverbrauches aus Steinkohle resultiert insbesondere aus dem deutlich geringeren Einsatz von Steinkohle für die Strom- und Wärmeerzeugung in Kraftwerken. Zusätzlich trugen sowohl die Zunahme der Stromerzeugung aus erneuerbaren Quellen sowie die schwache Nachfrage in der Stahlindustrie zu dieser Entwicklung bei.

Der Verbrauch von Braunkohle sank in 2020 weiter. Als Folge der Sicherheitsbereitschaft weiterer Kraftwerksblöcke und der Zunahme der Stromerzeugung aus erneuerbaren Energien verringerten sich die Lieferungen an die Braunkohlekraftwerke deutlich. Bei der Kernenergie kam es im Vergleich zum Vorjahr infolge der Abschaltung eines Kraftwerks zu einem deutlichen Rückgang.

Ein weiterer wichtiger Einflussfaktor auf die Energiewirtschaft stellt naturgemäß die Preisentwicklung dar, die nachfolgend für einige Rohstoffe separat dargestellt wird (Quelle jeweils Thomson Reuters / EEX).

In addition to mineral oil and natural gas, there were also declines in the energy consumption of hard coal, lignite, and nuclear power – mostly caused by the corona pandemic.

The sharp decline in primary energy consumption from hard coal was especially due to the significantly lower use of hard coal for generating electricity and heat in power plants. In addition, both the increased power generation from renewable sources as well as increased fuel costs contributed to this development.

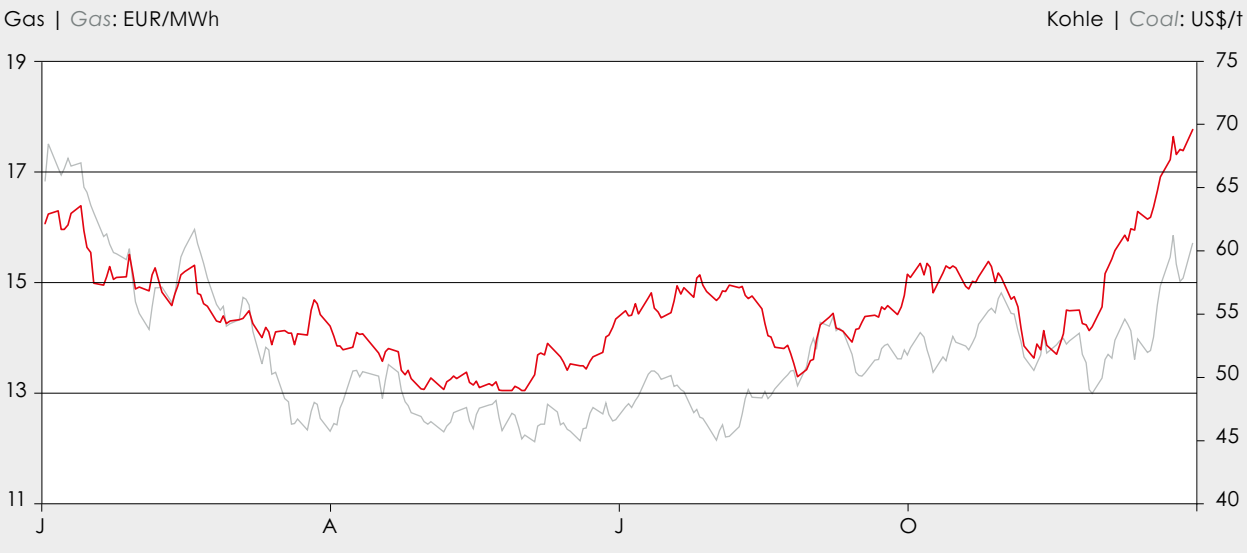
Lignite consumption continued to fall in 2020. As a result of the security readiness of further power plant units and the increase in electricity generation from renewable energies, deliveries to lignite power plants decreased significantly. Power generation from nuclear power decreased significantly compared to the previous year due to the shutdown of one power plant.

Another important factor that influences the energy industry is, of course, the price development, which is shown separately for some raw materials (source Thomson Reuters / EEX).

☐ PREISENTWICKLUNG ÖLMARKT 2020
PRICE PERFORMANCE OF THE OIL MARKET 2020

Quelle | Source: ICE

☐ PREISENTWICKLUNG GAS- UND KOHLEMARKT 2020
PRICE PERFORMANCE OF THE GAS AND COAL MARKET 2020



Quelle | Source: EEX / ICE

☐ ÖLMARKT

Im Jahr 2020 stand auch der Ölmarkt im Zeichen der Covid 19-Pandemie. Die Welt rutschte im zweiten Quartal in eine schwere Rezession ab. Am 10. April erreichten Saudi-Arabien und Russland einen neuen Ölförder-Cut, der die Opec-Partner und weitere wichtige Ölförderländer zu einer massiven Verringerung ihrer Ölförderleistung verpflichtete.

Ebenfalls im April trat die Situation ein, dass die Lagerkapazitäten für Rohöl in den USA kurzzeitig ausgingen. Das führte kurzzeitig zum Kollaps der Rohölnotierungen für den WTI-Frontmonat. Bereits kurz darauf fing sich aber die Situation und die Rohölkontrakte erholten sich im Mai in bemerkenswerter Weise. Auch in den Sommermonaten beherrschte die Coronakrise das Marktgeschehen.

Anfang Dezember beschloss die Opec-Plus-Gruppe, die Förderquoten etwas zu lockern. Je nach Marktentwicklung wollen die Opec-Plus-Partner in Monatsabständen die Maßnahmen nachjustieren.

☐ OIL MARKET

In 2020, the oil market was also dominated by the COVID-19 pandemic. The world slipped into a severe recession in the second quarter. On April 10th, Saudi Arabia and Russia reached a new oil production cut, committing Opec partners and other major oil-producing countries to a massive reduction in their oil output.

Also in April, the situation arose where storage capacity for crude oil in the USA briefly ran out. This temporarily caused a collapse in crude oil prices for the WTI front month. However, the situation calmed down shortly thereafter and crude oil contracts recovered remarkably in May. The corona crisis also dominated market activity in the summer months.

At the beginning of December, the Opec Plus Group decided to slightly ease production quotas. Depending on market developments, the Opec Plus partners intend to adjust the measures at monthly intervals.

☐ KOHLEMARKT

Auch der Kohlepreis ließ im schwachen Umfeld des Jahres erheblich nach. Ähnlich wie bei einigen anderen Commodities wurde ein mehrjähriger Tiefstpreis erreicht. Der Preisverfall am Gasmarkt belastete den Kohlemarkt auch weiterhin. Erneuerbare Energien und effiziente Gaskraftwerke verminderten die Rentabilität der wenig effizienten Kohlekraftwerke. Zum Ende des Jahres erhielt der Kohlemarkt reichlich Unterstützung. Neben der verbesserten allgemeinen weltweiten Stimmungslage sorgten Streiks und Produktionsstillegungen in Kolumbien, sowie der Ausfall eines durch einen Sturm beschädigte Verladeterminals in Australien für Auftrieb. Hinzu kamen dann auch noch niedrige Temperaturprognosen für China im Dezember.

☐ COAL MARKET

The price of coal also dropped significantly in the weak economic environment of the year. Similar to some other commodities, a multi-year low was reached. The price decline on the gas market continued to impact the coal market. Renewables and efficient gas-fired power plants reduced the profitability of less efficient coal-fired power plants. At the end of the year, the coal market received ample support. In addition to the improved general global sentiment, strikes and production shutdowns in Colombia, as well as the failure of a loading terminal in Australia damaged by a storm, provided a boost. This was then compounded by low temperature forecasts for China in December.

☐ GASMARKT

Der Preisverlauf 2020 war stark beeinflusst durch eine sehr gute Versorgungslage. Ausgehend von sehr hohen Speicherständen nach einem milden Winter 2019/2020 waren die Preise schon früh unter Druck, da neue Einspeicherung kaum möglich gewesen ist. Hinzu kam eine reduzierte Nachfrage aufgrund der Lockdown-Maßnahmen. Diese Umstände führten im Jahr 2020 zu historisch tiefen Spot- und Terminmarktpreisen.

☐ GAS MARKET

The price development in 2020 was strongly influenced by a excellent supply situation. Starting from very high storage levels after a mild winter 2019/2020, prices were under pressure early on, as new injection was hardly possible. This was compounded by reduced demand due to the lockdown measures. These circumstances led to historically low spot and futures market prices in 2020.

Der Preisdruck im Spot war zwischenzeitlich so hoch, dass an der PEGAS einige MWh zu 0,00 EUR gehandelt wurden. Eine Belebung der Preise setzte erst spät im Jahr ein, als eine allgemeine bullische Stimmung die Notierungen und Nachfrage wieder steigen ließen. Im Gegensatz zu anderen Commodities verlief die Preissteigerung am Gasmarkt jedoch eher moderat.

In the meantime, the price pressure in the spot was so high that some MWh were traded at 0.00 EUR on PEGAS. Prices did not pick up until late in the year, when a general bullish mood caused prices and demand to rise again. In contrast to other commodities, however, the price increase on the gas market was rather moderate.

☐ STROMMARKT

Die zum Jahresbeginn bereits sichtbare Rückwärtsbewegung am Strommarkt nahm im März zusätzliches Tempo auf. Mit der Klarheit, dass aus einem regionalen chinesischen Problem ein weltweites wurde, gingen die Notierungen am Strommarkt auf Talfahrt. Ein massiver Nachfragerückgang aufgrund des ersten Lockdowns erzeugte derartig viel Verkaufsdruck, dass Monatsprodukte unter 20,00 EUR/MWh fielen.

Der Tiefpunkt am Terminmarkt war dann tatsächlich auch bereits im März erreicht. Allerdings herrschte die Sorge um einen erneuten und noch stärkeren Rückgang weiter an. Tatsächlich erholten sich die Kurse jedoch im weiteren Jahresverlauf dank der weltweit aufgesetzten wirtschaftlichen Hilfsprogramme sowie den Fortschritten in der Impfstoffforschung. Aufgrund der Euphorie um eine baldige Impfstoffverfügbarkeit setzte der Strommarkt in den letzten sechs Wochen dann zu einer bemerkenswerten Rallye an.

☐ CO_2

Die CO_2-Preise zeigten aufgrund der starken Korrelation eine ähnliche Kursbewegung wie die Strompreise. Bestimmender Faktor war auch hier die Coronakrise und die schnelle Erholung nach dem Einbruch gegen Ende März. Beide Kursbewegungen haben selbst für die übliche hohe Volatilität der CO_2-Preise eine erhebliche Dynamik innegehabt.

Die Einführung der CO_2-Steuer dürfte zumindest psychologisch zusätzlich die enorme Rallye nach März begünstigt haben. Ende des Jahres sind einige Primärauktionen ausgesetzt worden und haben somit die Bieter in den Sekundärmarkt gedrängt. Kombiniert mit dem starken Anstieg des spekulativen Handelns, sind die CO_2-Preise mit einem deutlichen Plus aus dem Jahr 2020 gegangen.

☐ ELECTRICITY MARKET

The downward trend on the electricity market, already visible at the beginning of the year, picked up additional speed in March. With the clarity that a regional Chinese problem had become a global one, quotations on the power market went on the slide. A massive drop in demand due to the first lockdown generated so much selling pressure that monthly products fell below 20.00 EUR/MWh.

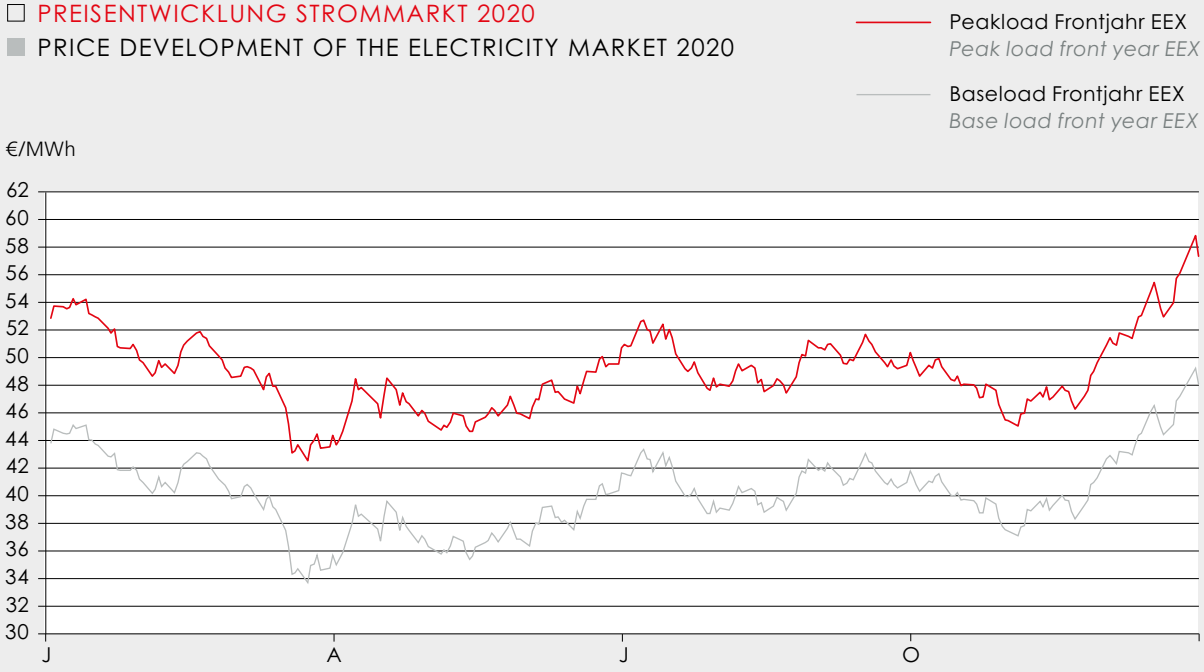
The low point on the futures market was indeed reached already in March. However, concerns about a renewed and even sharper decline continued to prevail. In fact, however, prices recovered in the further course of the year thanks to the economic aid programs set up worldwide as well as progress in vaccine research. Due to the euphoria about an imminent vaccine availability, the power market then started a remarkable rally in the last six weeks.

☐ CO_2

Due to the strong correlation, CO_2 prices showed a similar price development as electricity prices. Here, too, the determining factor was the corona crisis and the rapid recovery after the downturn towards the end of March. Both price movements had considerable momentum, even for the usual high volatility of CO_2 prices.

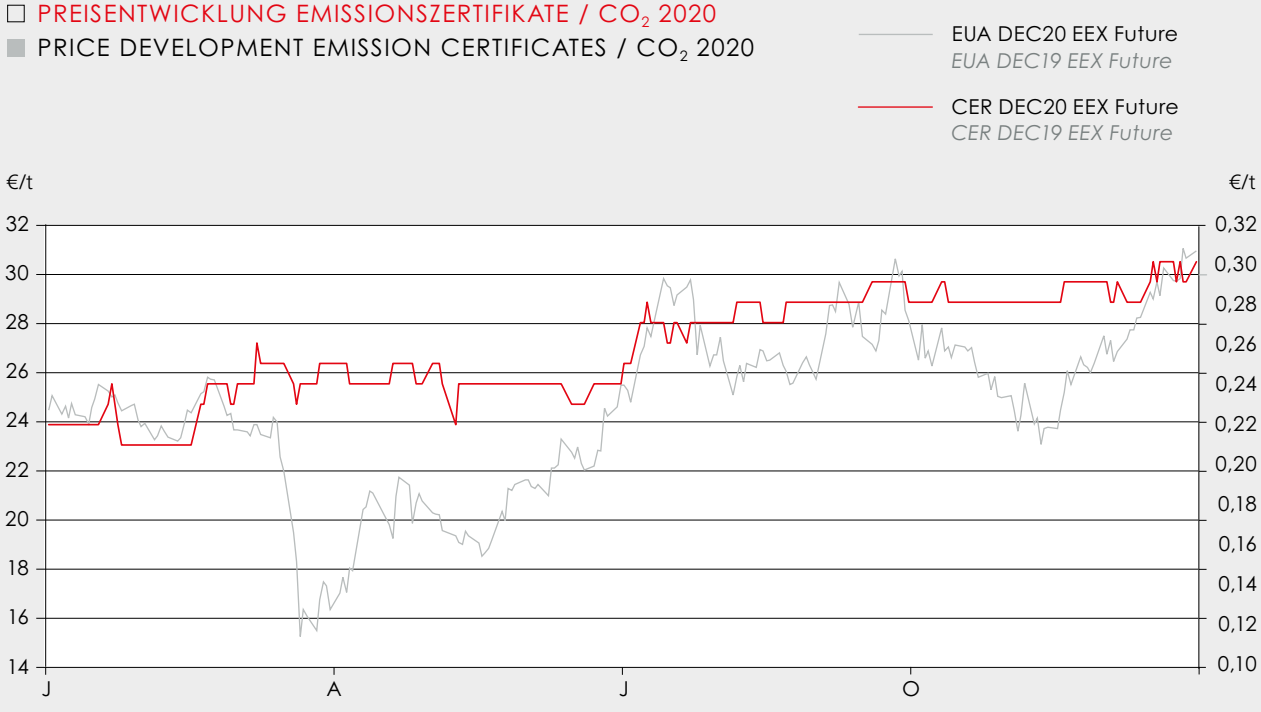
The introduction of the CO_2 tax is likely to have additionally favored the enormous rally after March, at least psychologically. At the end of the year, some primary auctions were suspended, forcing bidders into the secondary market. Combined with the strong increase in speculative trading, CO_2 prices left the 2020 with a significant plus.

☐ PREISENTWICKLUNG STROMMARKT 2020
☐ PRICE DEVELOPMENT OF THE ELECTRICITY MARKET 2020



Quelle | Source: EXX

☐ PREISENTWICKLUNG EMISSIONSZERTIFIKATE / CO_2 2020
☐ PRICE DEVELOPMENT EMISSION CERTIFICATES / CO_2 2020



Quelle | Source: EXX

Energiepolitische und regulatorische Änderungen

Von den im Geschäftsjahr und im laufenden Jahr erfolgten Veränderungen im politischen und regulatorischen Umfeld des Energiemarktes auf deutscher und auf europäischer Ebene sind nachfolgend die für uns und unsere Kunden relevantesten Änderungen erwähnt.

☐ DURCHBRUCH BEI NEUZULASSUNGEN VON ELEKTROAUTOS

Elektroautos erreichten im November 2020 20,6% der Pkw-Neuzulassungen in Deutschland – ein neuer Rekord. Unter den 59.586 Elektroautos fanden sich 28.965 reine Elektroautos (10 % der Gesamtzulassungen) und 30.621 Plug-in Hybride (10,6%). Die Wachstumsrate lag im Jahresvergleich damit bei 523 bzw. 383%. Damit sind bis heute mehr als eine halbe Million E-Autos auf deutschen Straßen unterwegs.

Das bis vor kurzem noch in der Ferne liegende Ziel von 1 Million Elektroautos rückt mit den stark ansteigenden Verkaufszahlen schnell näher und sollte im Jahr 2021 erreicht werden. Anfang 2020 gab es in Deutschland erst rund 240.000 Elektrofahrzeuge. Mit dem seit 2020 deutlich erhöhten Umweltbonus, der steuerlichen Förderung und einem größeren Fahrzeugangebot sind hohe Zuwachsraten verbunden. Bis November hat sich die Zahl auf mehr als eine halbe Million E-Autos verdoppelt, was einem Anteil von etwas mehr als 1% des Pkw-Bestandes entspricht.

Für weiteren Rückenwind dürfte auch sorgen, dass das Kumulationsverbot bei den Förderprogrammen von Seiten des BMWi zum 16. November wieder entfallen ist. Dann dürfen Umweltbonus und Förderung anderer Ministerien sowie der Länder wieder kombiniert werden. Voraussetzung ist allerdings eine Verwaltungsvereinbarung mit dem jeweiligen Fördermittelgeber.

Change in energy policy and regulation

Of the energy market's changes in the political and regulatory environment at the German and European level during the financial year, only those that are most relevant for us and our clients are mentioned below.

■ BREAKTHROUGH IN NEW REGISTRATIONS OF ELECTRIC CARS

Electric cars accounted for 20.6% of new passenger car registrations in Germany in November 2020 – a new record. The 59,586 electric cars included 28,965 mere electric cars (10% of total registrations) and 30,621 plug-in hybrids (10.6%). The year-on-year growth rate was thus 523 and 383%, respectively. This means that more than half a million e-cars are on German roads to date.

The target of 1 million electric cars, which until recently was still a long way off, is rapidly approaching as sales figures soar and should be reached in 2021. At the beginning of 2020, there were only around 240,000 electric vehicles in Germany. High growth rates are associated with the significantly increased environmental bonus since 2020, tax incentives and a larger range of vehicles. By November, the number had doubled to more than half a million e-cars, equivalent to just over 1% of the passenger car population.

The fact that the Federal Ministry for Economic Affairs and Energy (BMWi) has lifted the ban on the cumulation of subsidy programs with effect from November 16th is likely to provide further impetus. The environmental bonus and subsidies from other ministries and the federal states may then be combined again. The prerequisite, however, is an administrative agreement with the respective funding provider.

☐ EINFÜHRUNG EINER CO_2-BEPREISUNG

Bereits am 1. Januar 2021 ist in Deutschland die CO_2-Bepreisung von Diesel, Benzin, Erdgas und Heizöl in Form eines nationalen Emissionshandels gestartet. Pro Tonne CO_2, die bei Nutzung dieser Brennstoffe entstehen, müssen die Lieferanten zunächst 25 EUR zahlen. Bis 2025 steigt der Preis für die CO_2-Zertifikate nach einem festgelegten Preispfad auf 55 EUR. Der eigentliche Emissionshandel beginnt 2026 mit einem Preiskorridor von zunächst 55 bis 65 EUR pro Tonne CO_2. Die Kosten für die CO_2-Zertifikate werden in der Lieferkette bis zu den privaten und gewerblichen Verbrauchern weitergereicht.

Mit welchen zusätzlichen Kosten müssen private und gewerbliche Verbraucher in den kommenden Jahren rechnen? Für Diesel und Heizöl ergibt sich ein Preisaufschlag, der von 6,7 ct pro Liter im Jahr 2021 auf 14,7 ct pro Liter im Jahr 2025 steigt. Bei Erdgas steigt der Preisaufschlag von zunächst 0,5 ct pro kWh bis auf 1,1 ct pro kWh im Jahr 2025.

Zu der am 1. Januar 2021 gestarteten CO_2-Bepreisung hat das Bundeskabinett die ersten beiden Verordnungen zur technischen Umsetzung verabschiedet. Es werden darin die Emissionsfaktoren der Brennstoffe festgelegt sowie grundlegende Aspekte des Kaufs und Verkaufs von CO_2-Zertifikaten geregelt. Die Brennstoffemissionshandelsverordnung (BEHV) ist die zentrale Durchführungsverordnung zum Brennstoffemissionshandelsgesetz (BEHG), die im weiteren Verfahren der Umsetzung der insgesamt 13 Verordnungsermächtigungen des BEHG ergänzt werden soll. Zunächst umfasst die BEHV die Regelungen zum Verkauf der Emissionszertifikate und zum nationalen Emissionshandelsregister.

Die Emissionsberichterstattungsverordnung 2022 (EBeV 2022) ist beschränkt auf die Festlegung der Regelungen zur Überwachung, Ermittlung und Berichterstattung, die für den Start des nationalen Emissionshandelssystem in der Anfangsphase 2021 und 2022 erforderlich sind. Es bildet also die für 2021 und 2022 auf die Hauptbrennstoffe (Benzin, Diesel, Heizöl, Erdgas etc.) beschränkte CO_2-Bepreisung mit Festpreisen ab. Zentral ist die Festlegung der für die in Verkehr gebrachten Brennstoffe anzunehmenden Emissionsfaktoren. Für Industrieanlagen, die bereits am Europäischen Emissionshandel (EU-ETS) teilnehmen und mit Erdgas betrieben werden, besonders relevant ist die Regelung des Verfahrens zur Vermeidung einer doppelten CO_2-Preisbelastung. Der zum Kauf von CO_2-Zertifikaten verpflichtete Erdgaslieferant erhält die Möglichkeit, die an EU-ETS-Anlagen gelieferten Erdgasmengen von den

■ INTRODUCTION OF CO_2 PRICING

CO_2 pricing for diesel, gasoline, natural gas and heating oil in the form of national emissions trading started in Germany as early as January 1st, 2021. Suppliers will initially have to pay 25 EUR per ton of CO_2 generated by the use of these fuels. By 2025, the price of CO_2 certificates will rise to 55 EUR according to a defined price path. The actual emissions trading will begin in 2026 with a price corridor of initially 55 to 65 EUR per ton of CO_2. The cost of the CO_2 certificates will be passed down the supply chain to private and commercial consumers.

What additional costs will private and commercial consumers have to expect in the coming years? For diesel and heating oil, the price surcharge will rise from 6.7 ct per liter in 2021 to 14.7 ct per liter in 2025. For natural gas, the price surcharge will rise from an initial 0.5 ct per kWh to 1.1 ct per kWh in 2025.

The German Cabinet has adopted the first two ordinances on the technical implementation of the CO_2 pricing scheme, which was launched on January 1st, 2021. They define the emission factors of the fuels and regulate fundamental aspects of the purchase and sale of CO_2 certificates. The Fuel Emissions Trading Ordinance (BEHV) is the central implementing ordinance for the Fuel Emissions Trading Act (BEHG), which is to be supplemented in the further process of implementing the total of 13 ordinance authorizations of the BEHG. Initially, the BEHV comprises the regulations on the sale of emission allowances and on the national emissions trading registry.

The Emission Reporting Ordinance 2022 (EBeV 2022) is limited to establishing the monitoring, determination and reporting regulations required for the start of the national emissions trading system in the initial phase in 2021 and 2022. Thus, it maps the CO_2 pricing with fixed prices limited to the main fuels (gasoline, diesel, heating oil, natural gas, etc.) for 2021 and 2022. Central to this is the definition of the emission factors to be assumed for the fuels placed on the market. Particularly relevant for industrial plants that already participate in the European Emissions Trading Scheme (EU-ETS) and are operated with natural gas is the regulation of the procedure for avoiding a double CO_2 price burden. The natural gas supplier obligated to purchase CO_2 allowances is given the option to deduct the natural gas volumes delivered to EU-ETS plants from the fuel emissions to be reported. The delivery to an ETS plant and, subsequently, the consumption in the ETS plant must be verified by the supplier and

zu berichtenden Brennstoffemissionen abzuziehen. Die Lieferung an eine ETS-Anlage und im Nachgang der Verbrauch in der ETS-Anlage müssen durch den Lieferanten und das belieferte Unternehmen nach den Vorgaben der Verordnung nachgewiesen werden.

☐ ENTLASTUNG VON DURCH DIE CO_2-BEPREISUNG BESONDERS BETROFFENEN UNTERNEHMEN

Das Bundeskabinett hat am 23. September 2020 Eckpunkte für die Ausgestaltung der Entlastung von Unternehmen, für die durch die CO_2-Bepreisung eine Verlagerung droht (Carbon Leakage), verabschiedet. Damit kommt die Bundesregierung der Forderung aus dem Bundestag nach, parallel zur laufenden Revision des Brennstoffemissionshandelsgesetzes (BEHG) den von Carbon Leakage betroffenen Unternehmen Planungssicherheit zu ermöglichen.

Nach den Eckpunkten der Bundesregierung sollen nur Unternehmen zur Beantragung einer Entlastung berechtigt sein, die einem Carbon Leakage gefährdeten Sektor angehören. Dazu soll die Sektorenliste für die vierte Handelsperiode des europäischen Emissionshandels (CL-Liste) zur Grundlage genommen werden. Eine Ergänzung der Sektorenliste soll grundsätzlich sowohl nach quantitativen Kriterien (Emissions- und Handelsintensität) als auch nach qualitativen Kriterien möglich sein. Die Auswahlkriterien sind aber noch nicht weiter definiert.

Anders als beim Entlastungsmechanismus des EU-ETS sollen antragsberechtigte Unternehmen zusätzlich eine noch nicht festgelegte Mindestschwelle der anteiligen BEHG-Kosten an den Gesamtkosten des Unternehmens erfüllen müssen. Oberhalb dieser Mindestschwelle soll je nach Energieintensität ein Kompensationsgrad von 65 bis 95% des BEHG-Kostenanteils an der entlastungsfähigen Emissionsmenge gewährt werden.

Als Gegenleistung für die zu gewährende Entlastung zum Erhalt der Wettbewerbsfähigkeit sollen die Unternehmen zur Einführung oder Betrieb eines Energiemanagementsystems nach ISO 50.001 oder eines Umweltmanagementsystems nach EMAS und der Umsetzung wirtschaftlicher Maßnahmen der Dekarbonisierung verpflichtet werden. Für Unternehmen mit einem Gesamtenergieverbrauch fossiler Brennstoffe von weniger als 500 MWh pro Jahr soll diese Anforderung durch die Einführung eines nicht-zertifizierten Energiemanagementsystems nach ISO 50.005 bis 2023 oder alternativ die Mitgliedschaft in einem nach dem 01.01.2021 angemeldeten Energieeffizienz- und Klimaschutznetzwerks erfüllt werden können.

■ RELIEF FOR COMPANIES PARTICULARLY AFFECTED BY CO_2 PRICING

On September 23, 2020, the German cabinet approved key points for the design of relief for companies at risk of carbon leakage as a result of CO_2 pricing. In doing so, the German government is responding to the parliamentary demand to provide planning certainty for companies affected by carbon leakage in parallel with the ongoing revision of the Fuel Emissions Trading Act (BEHG).

According to the German government's key points, only companies that belong to a sector at risk of carbon leakage are to be eligible to apply for relief. For this purpose, the list of sectors for the fourth trading period of European emissions trading (CL list) is to be taken as a basis. In principle, it should be possible to supplement the list of sectors according to both quantitative criteria (emissions and trading intensity) and qualitative criteria. However, the selection criteria have not yet been further defined.

In contrast to the relief mechanism of the EU ETS, companies eligible to apply should also have to meet a minimum threshold, which has not yet been defined, of the proportionate BEHG costs to the company's total costs. Above this minimum threshold, a compensation level of 65 to 95% of the BEHG costs as a proportion of the emission volume eligible for relief is to be granted, depending on the energy intensity.

In return for the relief to be granted to maintain competitiveness, companies are to be required to introduce or operate an energy management system in accordance with ISO 50.001 or an environmental management system in accordance with EMAS and to implement economic decarbonization measures. For companies with a total energy consumption of fossil fuels of less than 500 MWh per year, it should be possible to fulfill this requirement by introducing a non-certified energy management system in accordance with ISO 50.005 by 2023 or, alternatively, by becoming a member of an energy efficiency and climate protection network registered after 1/1/2021.

☐ NOVELLIERUNG DES ERNEUERBARE-ENERGIEN-GESETZES (EEG)

Zum 1. Januar 2021 ist das novellierte EEG in Kraft getreten. Die wichtigsten Punkte sind:

Digitalisierung (§§ 9 und 10b): Die Installation eines intelligenten Messsystems ist, wie gehabt, erst für Anlagen ab 7 kW notwendig. Die Grenze für die Fernsteuerbarkeit einer Anlage wird von 30 auf 25 kW gesenkt.

Mieterstrom (§ 21): Der unmittelbare räumliche Zusammenhang entfällt, es wird nun auf das Quartier abgestellt. Maßgeblich ist nun, dass der Strom innerhalb des Quartiers, in dem das Gebäude mit der Solaranlage steht, geliefert und verbraucht wurde. Quartier ist dabei ein zusammenhängender Gebäudekomplex, der den Eindruck eines einheitlichen Ensembles erweckt. Die Gebäude des Quartiers können auf unterschiedlichen Grundstücken liegen oder durch Straßen getrennt sein, solange der Eindruck des einheitlichen Ensembles gegeben ist.

Ausschreibungen für PV-Dachanlagen (§ 22, § 48): Anlagen zwischen 300 und 750 kW haben nun die Wahl, ob sie an der Dachausschreibung teilnehmen oder nicht. Tun sie dies nicht, bekommen sie nur die Hälfte der Stromerzeugung in einem Jahr EEG-vergütet. Für Anlagen, bei denen der Eigenverbrauch oberhalb von 50% liegt, ändert sich damit nichts.

Ausschreibung Biomasse (§§ 28b und 39d): Die jährliche Ausschreibungsmenge wird auf 600 MW erhöht. Gleichzeitig wird ebenfalls eine Mengensteuerung bei drohender Unterzeichnung eingeführt. Immer, wenn es zu einer Unterdeckung bei einer Biomasseausschreibung kommt, werden jeweils 80% der eingegangenen Mengen von Bestands- und von Neuanlagen bezuschlagt. Nicht vergebene Mengen werden drei Jahre später nachgeholt. Die Südquote startet erst 2022 und hat eine eigene Mengensteuerung getrennt nach Bestands- und Neuanlagen. Anlagen bis 500 kW erhalten einen Zuschlag von 0,5 Cent/kWh auf ihren Zuschlagswert. Diese Regelung ist zunächst bis 2025 befristet (§ 39g).

Atmende Deckel bei PV (§ 49): Die Basisdegression wird von 0,5 auf 0,4% gesenkt. Gleichzeitig greift sie erst, wenn der angehobene Zielkorridor von 2.100 bis 2.500 MW überschritten wird. Bei einer Unterschreitung des Zielkorridors erfolgt ein schnellerer Anstieg der Vergütungssätze.

■ AMENDMENT OF THE RENEWABLE ENERGIES ACT (EEG)

On January 1st, 2021, the amended EEG came into force. The most important points are:

Digitization (clause 9 and 10b): As before, the installation of a smart metering system is only required for plants from 7 kW. The limit for the remote controllability of a plant is reduced from 30 to 25 kW.

Tenant electricity (clause 21): The direct spatial connection is no longer required; the focus is now on the neighborhood. The decisive factor is that the electricity is supplied and consumed within the neighborhood in which the building with the solar system is located. The neighborhood is a coherent building complex that gives the impression of a uniform ensemble. The buildings of the quarter can be located on different plots of land or separated by streets, as long as the impression of a uniform ensemble is given.

Tenders for photovoltaic roof systems (clause 22, clause 48): Systems between 300 and 750 kW now have the choice of whether or not to participate in the roof tender. If they do not do so, they will only receive half of the electricity generated in a year EEG remunerated. For plants where self-consumption is above 50%, nothing changes.

Biomass tender (clause 28b and 39d): The annual tender volume will be increased to 600 MW. At the same time, a quantity control is also introduced in the event of imminent under-subscription. Whenever there is a shortfall in a biomass tender, 80% of the quantities received from existing plants and 80% from new plants will be awarded. Quantities not awarded will be made up three years later. The southern quota does not start until 2022 and has its own quantity control separately for existing and new plants. Plants up to 500 kW receive a surcharge of 0.5 cents/kWh on their surcharge value. This regulation is initially limited until 2025 (clause 39g).

Breathing cap for photovoltaic (§ 49): The basic degression is reduced from 0.5 to 0.4%. At the same time, it only takes effect if the increased target corridor of 2,100 to 2,500 MW is exceeded. If the target corridor is not met, the compensation rates will increase more quickly.

Negative Strompreise (§ 51 und § 51a): Die Regelung, dass Anlagen bei negativen Preisen keine Förderung erhalten, greift erst nach vier Stunden und nicht, wie bislang vorgesehen, ab einer. Die ausgefallene Vergütung wird an den Förderzeitraum hinten angehängt, allerdings pauschalisiert für alle Anlagen, die in einem Jahr in Betrieb genommen wurden. Anlagen bis 500 kW sind von der Regelung zu negativen Preisen ausgenommen.

Besondere Ausgleichsregelung (§§ 63 bis 69b): Die Regelung zur Aufnahme von Wasserstoff in die BesAR wird im Wesentlichen so umgesetzt, wie vom Bundeskabinett zuvor beschlossen. Zudem werden künftig auch elektrische Busse in die Regelung aufgenommen. Im Übrigen wird in § 94 klargestellt, dass die Durchschnittsstrompreisverordnung Anwendung findet, wenn für die Begrenzung der EEG-Umlage das Super-Cap herangezogen wird.

Meldepflicht im Marktstammdatenregister (§ 100 Absatz 6): Verspätete Meldungen von EE-Anlagen im Marktstammdatenregister werden nicht sanktioniert.

Negative electricity prices (clause 51 and clause 51a): The regulation that plants do not receive support in the event of negative prices only applies after four hours and not, as previously envisaged, from one. The lost payment is added to the end of the subsidy period, but on a flat-rate basis for all plants commissioned in a year. Plants up to 500 kW are exempt from the negative price regulation.

Special equalization scheme (clause 63 to 69b): The regulation on the inclusion of hydrogen in the BesAR is essentially implemented as previously decided by the Federal Cabinet. In addition, electric buses will also be included in the scheme in the future. In addition, Section 94 clarifies that the Average Electricity Price Ordinance applies if the super cap is used to limit the EEG surcharge.

Reporting obligation in the market master data register (clause 100(6)): Late reporting of renewable energy installations in the market master data register will not be sanctioned.

Geschäftsverlauf

GETEC ENERGIE hat im Geschäftsjahr 2020 die Mengen an Strom und Gas, die an Endabnehmer abgesetzt wurden, weitgehend auf Vorjahresniveau gehalten. Insgesamt wurden 40,6 TWh Energie (Vorjahr 38,4 TWh) an Kunden geliefert. Hiervon entfielen 23,2 TWh auf Strom (Vorjahr 21,5 TWh) und 17,4 TWh auf Erdgas (Vorjahr 16,9 TWh).

Da die Energiepreise insbesondere im ersten Halbjahr 2020 aber deutlich zurückgingen, haben sich die Umsatzerlöse auf 1.234.608 TEUR (Vorjahr 1.439.098 TEUR) vermindert. Dieser Rückgang hat sich aber nicht auf den sehr positiven Geschäftsverlauf ausgewirkt.

Die Rohmarge konnte dagegen vor allem im Stromgeschäft erheblich auf 34.956 TEUR (Vorjahr 26.851 TEUR) gesteigert werden. Damit konnte der weiterhin hohe Margendruck, auch durch den weiteren Ausbau von Nachhaltigkeitsgeschäften, deutlich überkompensiert werden.

Insgesamt konnte bei Gesamtkosten in Höhe von 25.599 TEUR (Vorjahr 21.366 TEUR) und einem Finanzergebnis von –3.242 TEUR (Vorjahr –1.211 TEUR) ein Ergebnis vor Steuern (EBT) in Höhe von 6.115 TEUR (Vorjahr 4.275 TEUR) erzielt werden.

Course of business

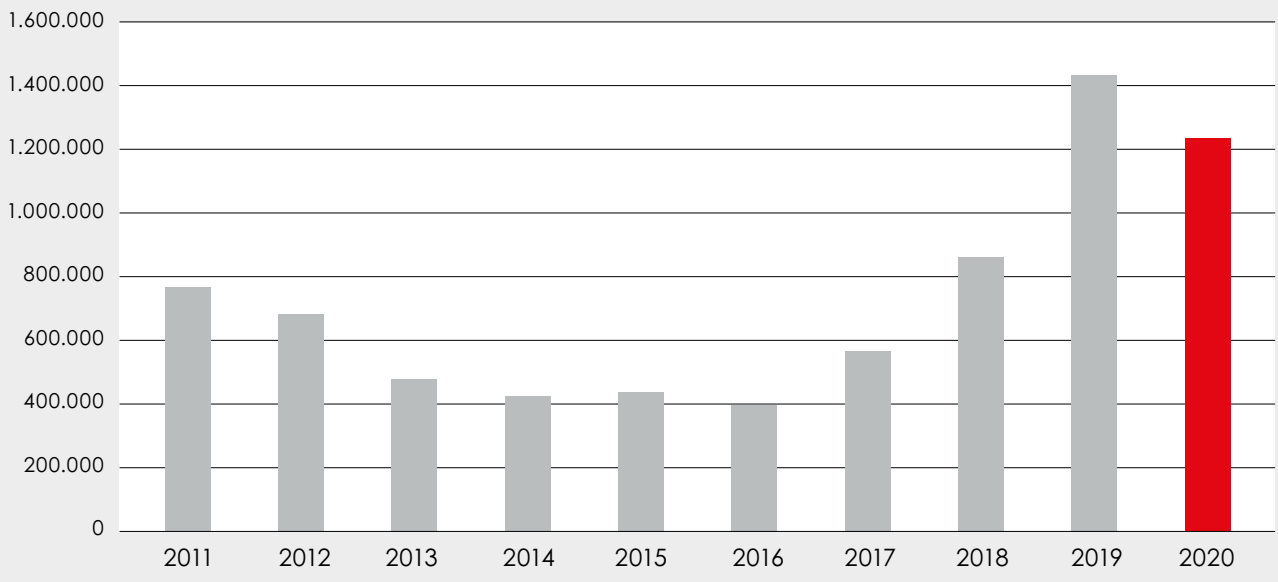
In the 2020 financial year, GETEC ENERGIE largely maintained the volumes of electricity and gas sold to consumers at the previous year's level. A total of 40.6 TWh of energy (previous year 38.4 TWh) was supplied to customers. Of this, 23.2 TWh was electricity (previous year 21.5 TWh) and 17.4 TWh was natural gas (previous year 16.9 TWh).

However, as energy prices fell significantly, particularly in the first half of 2020, net sales decreased to 1,234,608K EUR (previous year: 1,439,098K EUR). Yet this decline did not affect the very positive business performance.

By contrast, the gross margin increased significantly to 34,956K EUR (previous year: 26,851K EUR), particularly in the electricity business. This significantly overcompensated for the continued high pressure on margins, also due to the further expansion of sustainability business.

Overall, with total costs of 25,599K EUR (previous year: 21,366K EUR) and a financial result of –3,242K EUR (previous year: –1,211K EUR), earnings before taxes (EBT) of 6,115K EUR (previous year: 4,275K EUR) were achieved.

☐ UNTERNEHMENSENTWICKLUNG – UMSATZERLÖSE
COMPANY PERFORMANCE – REVENUES



Damit hat GETEC ENERGIE das zurückliegende Jahr erfolgreich abgeschlossen. Wir haben uns sowohl gegenüber dem Vorjahr als auch gegenüber unserer Planung deutlich verbessern können. Dass wir dieses Ergebnis im Coronajahr 1 erreichen konnten, macht uns sehr stolz, denn es ist ein Zeichen dafür, dass sowohl unser Risk- und Liquiditätsmanagement als auch unsere Prozessplattform auch in Krisenzeichen bestens funktionieren. Unsere Geschäftsmodelle sind robust und unser weiteres Wachstum ist absehbar.

Das abgelaufene Jahr stand im Schatten der Coronapandemie. Heftige Preiseinbrüche im Strommarkt haben unser Liquiditätsmanagement stark fordert, die Lockdowns haben uns vor große organisatorische und prozessuale Herausforderungen gestellt. Beides haben wir bestens gemeistert. In kürzester Zeit haben wir unsere Kolleginnen und Kollegen mit Laptops und Bildschirmen ausgestattet und alle VPN-Tunnel getestet. Zu keiner Zeit waren unsere Prozesse gefährdet.

Corona hat uns derweil nicht aufhalten können, unser Geschäft weiterzuentwickeln und wichtige Zukunftsprojekte umzusetzen und anzuschieben. Schwerpunkt, wie in den Jahren zuvor, war der Ausbau unserer Dienstleistungen rund um nachhaltige Energiebeschaffungslösungen. In unseren Business-Units Windenergie, PV und Elektromobilität sind wir ausgesprochen erfolgreich unterwegs gewesen. Neben rund 3.500 MW, die wir in der Direktvermarktung haben, konnten wir im letzten Jahr mehr als 200 MW an langfristigen PPA mit unseren großen Industriekunden realisieren; Tendenz steigend. Mit dem Einstieg in die Blis Solar GmbH konnten wir uns im Bereich PV verstärken und auf dieser Basis erste PV- und Mieterstromprojekte erfolgreich umsetzen. Mittlerweile konnten wir auch die Deutsche Wohnen SE als Joint-Venture Partner gewinnen. Unsere Pipeline für PV-Aufdach- und Freiflächenanlagen bei unseren Kunden ist übervoll. Im Zuge des Ausbaus der Elektromobilität hat unser Geschäft in der GETEC mobilty solutions erheblichen Auftrieb bekommen und wir konnten eine Vielzahl von Projekten gewinnen. Highlight im letzten Jahr war, dass wir auch für Elektroladeinfrastruktur ein Gemeinschaftsunternehmen mit der Deutsche Wohnen SE gründeten und den operativen Betrieb aufnehmen konnten.

GETEC ENERGIE has thus successfully concluded the past year. We were able to improve significantly on both the previous year and our planning. The fact that we were able to achieve this result in corona year 1 makes us very proud, because it is a sign that both our risk and liquidity management and our process platform function perfectly even in times of crisis. Our business models are robust and our further growth is foreseeable.

The past year was overshadowed by the corona pandemic. Severe price collapses in the electricity market placed heavy demands on our liquidity management, and the lockdowns presented us with major organizational and process-related challenges. We mastered both in the best possible way. In a very short time, we equipped our colleagues with laptops and monitors and tested all VPN tunnels. At no time were our processes at risk.

Meanwhile, corona did not stop us from developing our business further and implementing and initiating important projects for the future. As in previous years, the focus was on expanding our services for sustainable energy procurement solutions. We were extremely successful in our wind energy, PV and electromobility business units. In addition to around 3,500 MW that we have in direct commercialization, we were able to implement more than 200 MW of long-term PPAs with our major industrial customers last year, and the trend is rising. With our entry into Blis Solar GmbH, we were able to strengthen our position in the PV area and successfully implement our first PV and tenant electricity projects on this basis. In the meantime, we have also been able to win Deutsche Wohnen SE as a joint venture partner. Our pipeline for rooftop and ground-mounted PV systems at our customers is overflowing. In the course of the expansion of electromobility, our business in GETEC mobilty solutions has received a considerable boost and we were able to win a large number of projects. Last year's highlight was that we also established a joint venture with Deutsche Wohnen SE for electric charging infrastructure and were able to commence operations.

Auch in unserem Kerngeschäft sind wir organisch und anorganisch gewachsen. Wir haben fast alle unsere Kunden halten können und viele interessante Neukunden gewonnen. Zudem konnten wir in erheblichem Maße zusätzliche Produkte und Dienstleistungen rund um eine nachhaltigen Energiebeschaffung verkaufen und unseren Kunden bei der Umsetzung ihrer Nachhaltigkeitsstrategien unterstützen.

Nachdem wir in den Vorjahren die deutsche Tochter der Nexus Energia S.A. sowie die ENGIE Energielösungen GmbH erfolgreich übernehmen und auf unsere Plattform integrieren konnten, gelang uns im letzten Jahr eine ähnliche Transaktion. Ende letzten Jahres konnten wir uns mit der TOTAL Deutschland auf eine Übernahme der TOTAL Energie Gas GmbH zum 01.01.2021 verständigen. Für uns bedeutet das weiteres profitables Wachstum und eine Erhöhung unserer Plattformeffizienz.

Alles in allem, haben wir unser Geschäft so entwickeln können, dass wir unsere Mittelfristplanung noch einmal nach oben angepasst haben. Wir sind mit dem Geschäftsverlauf und dem Ausblick auf die nächsten Jahre – trotz der fortdauernden Coronakrise – höchst zufrieden, und planen weiteres Wachstum.

We also grew organically and inorganically in our core business. We were able to retain almost all our customers and acquire many interesting new customers. We also sold a significant number of additional products and services relating to sustainable energy procurement and supported our customers in implementing their sustainability strategies.

After successfully acquiring the German subsidiary of Nexus Energia S.A. and ENGIE Energielösungen GmbH and integrating them into our platform in previous years, we succeeded in a similar transaction last year. At the end of last year, we were able to reach an agreement with TOTAL Deutschland on the acquisition of TOTAL Energie Gas GmbH as of 1/1/2021. For us, this means further profitable growth and an increase in our platform efficiency.

All in all, we have been able to develop our business in such a way that we have once again adjusted our medium-term planning upwards. We are highly satisfied with the course of business and the outlook for the coming years – despite the continuing corona crisis – and are planning further growth.

Ertragslage

Die rückläufigen Energiepreise, insbesondere im ersten Halbjahr 2020, führten im Geschäftsjahr zu einem im Vergleich zum Vorjahr leichten Umsatzrückgang von –204.490 TEUR auf einen Stand von 1.234.608 TEUR. Dagegen konnte das Rohergebnis (einschließlich der sonstigen betrieblichen Erträge) deutlich um +8.106 TEUR auf 34.956 TEUR gesteigert werden.

Die Erhöhung der Gesamtkosten um +4.233 TEUR auf 25.599 TEUR fiel aufgrund der hohen Skalierbarkeit der Prozesse in den Unternehmen des GETEC ENERGIE Konzerns deutlich geringer aus als die Erhöhung des Rohergebnisses. Demgegenüber war das Finanzergebnis um –2.031 TEUR auf –3.242 TEUR rückläufig. Hier haben sich höhere Factoringkosten, aber vor allem bereits die Finanzierungssicherung der zum 01.01.2021 neu erworbenen Beteiligung an der TOTAL Energie Gas GmbH ausgewirkt.

Insgesamt erzielte GETEC ENERGIE ein Ergebnis vor Steuern von 6.115 TEUR, das um 1.840 TEUR über Vorjahresniveau (4.275 TEUR) lag.

Das im Vorjahr nach Übernahme des Kundenportfolios der ENGIE Energielösungen erheblich ausgebaute Vertragsvolumen konnte im Berichtsjahr mengenseitig konstant gehalten werden, während insbesondere im Stromgeschäft deutliche Margensteigerungen erzielt wurden. Das Rohergebnis im Stromgeschäft entwickelte sich bei einem preisbedingten Umsatzrückgang von –182.958 TEUR auf einen Stand von 21.601 TEUR (+10.170 TEUR). Im Gasgeschäft wurde bei leichten Erlösminderungen von –17.940 TEUR ein Rohergebnis unter Vorjahresniveau erzielt (3.757 TEUR, Vorjahr 5.425 TEUR). Einen deutlichen Zuwachs konnte das Rohergebnis aus CO_2-Zertifikaten erzielen, hier konnten sowohl die Erlöse um +2.097 TEUR als auch das Ergebnis um +932 TEUR auf 1.158 TEUR gesteigert werden.

Das Stromgeschäft leistet mit 1.008.409 TEUR (81,7 % der Umsatzerlöse) den mit Abstand größten Beitrag zum Geschäftsvolumen. Es folgen die Gasumsätze von 212.901 TEUR (17,2 % der Umsatzerlöse) und deutlich geringer die Umsätze mit CO_2-Zertifikaten und sonstige Umsätze von 13.298 TEUR (1,1 % der Umsatzerlöse).

Eine Einschätzung im Vergleich zur Entwicklung der Branche/Wettbewerbern unterbleibt, da eine eindeutige Zuordnung zu einer peer-group nicht möglich ist.

Earnings position

Declining energy prices, particularly in the first half of 2020, led to a slight year-on-year decline in sales of –204,490K EUR to a level of 1,234,608K EUR in the financial year. In contrast, gross profit (including other operating income) increased significantly by +8,106K EUR to 34,956K EUR.

The increase in total costs by +4,233K EUR to 25,599K EUR was significantly lower than the increase in gross profit due to the high scalability of processes in the companies of the GETEC ENERGIE group. By contrast, the financial result declined by –2,031K EUR to –3,242K EUR. This was due to higher factoring costs, but above all to the fact that the financing of the newly acquired shareholding in TOTAL Energie Gas GmbH as of 1/1/2021 has already been secured.

Overall, GETEC ENERGIE achieved earnings before taxes of 6,115K EUR, which was 1,840K EUR above the previous year's level (4,275K EUR).

The contract volume, which had expanded considerably in the previous year following the acquisition of the customer portfolio of ENGIE Energielösungen, was kept constant in terms of volume in the year under review, while significant margin increases were achieved in the electricity business in particular. Gross profit in the electricity business developed to a level of 21,601K EUR (+10,170K EUR) with a price-related decline in sales of –182,958K EUR. In the gas business, gross profit was below the previous year's level (3,757K EUR, previous year 5,425K EUR) with a slight reduction in revenue of –17,940K EUR. A significant increase was achieved in the gross profit from CO_2 certificates, where both revenues increased by +2,097K EUR and earnings by +932K EUR to 1,158K EUR.

At 1,008,409K EUR (81.7 % of sales revenue), the electricity business makes by far the largest contribution to business volume. This is followed by gas sales of 212,901K EUR (17.2 % of sales) and, to a much lesser extent, sales of CO_2 certificates and other sales of 13,298K EUR (1.1 % of sales).

An assessment in comparison to the development of the industry/competitors is omitted, as a clear assignment to a peer group is not possible.

Die sonstigen betrieblichen Erträge von 3.767 TEUR lagen um 249 TEUR leicht über dem Vorjahreswert.

Die Gesamtkosten von 25.599 TEUR erhöhten sich vor allem durch gestiegene Personalkosten (+2.013), deren Entwicklung im Wesentlichen eine Folge der ergebnisabhängigen Mitarbeiterprämien war. Zudem lagen die sonstigen betrieblichen Aufwendungen um +2.042 TEUR über dem Vorjahreswert, was insbesondere auf erhöhte Pauschalwertberichtigungen auf Forderungen als Coronavorsorge und eine Rechtsstreitigkeit zurückzuführen ist.

Das Ergebnis aus Zinsen und ähnlichen Erträgen bzw. Aufwendungen betrug –3.507 TEUR und lag damit um –1.616 TEUR unter dem Vorjahr. Höhere Factoringgebühren und die Ausfinanzierung des Erwerbs der TOTAL Energie Gas GmbH haben zu dieser Entwicklung wesentlich beigetragen. Das Beteiligungsergebnis konnte das Zinsergebnis nur in Höhe von 265 TEUR reduzieren, so dass insgesamt ein Finanzergebnis von –3.242 TEUR zu verzeichnen war.

Im Vergleich zum Vorjahr konnte somit das positive Ergebnis vor Steuern von 4.275 TEUR auf TEUR 6.115 weiter erheblich gesteigert werden.

Die Steuern vom Einkommen und Ertrag (ohne latente Steuern) betrugen im Berichtsjahr insgesamt 1.497 TEUR, was einer Steuerquote von 24,5% entsprach.

Other operating income of 3,767K EUR slightly exceeded the previous year's figure by 249K EUR.

Total costs of 25,599K EUR increased primarily due to higher labor cost expenses (+2,013), the development of which was mainly a consequence of the performance-related employee bonuses. In addition, other operating expenses were +2,042K EUR higher than in the previous year, due in particular to increased general allowances on receivables as a corona provision and a legal dispute.

The result from interest and similar income and expenses was –3,507K EUR, –1,616K EUR lower than in the previous year. Higher factoring fees and the funding of the acquisition of TOTAL Energie Gas GmbH contributed significantly to this development. Income from investments was only able to reduce the interest result by 265K EUR, resulting in an overall financial result of –3,242K EUR.

Compared to the previous year, the positive pre-tax result was thus further significantly increased significantly from 4,275K EUR to 6,115K EUR.

Taxes on income (excluding deferred taxes) totaled 1,497K EUR in the reporting year, corresponding to a tax rate of 24.5%.

Vermögenslage

Die Eigenkapitalquote der Gesellschaft ist trotz Zunahme der Bilanzsumme um +12.234 TEUR auf dem stabilen Vorjahresniveau geblieben. GETEC ENERGIE weist zum Ende des Geschäftsjahres einen Eigenkapitalanteil von 19,6% aus (Vorjahr 19,4%).

Die Eigenkapitalquote ist insbesondere vor dem Hintergrund einer sich aus der Geschäftstätigkeit ergebenden, niedrigen Anlagenintensität von 5,9% (Vorjahr 5,1%) als gut zu bewerten.

In der Eigenkapitalquote wurde das von der GETEC Energie Holding gewährte Nachrangdarlehen in Höhe von 10.000 TEUR als mezzanines Kapital in der Summe des Eigenkapitals berücksichtigt.

Die Entwicklung der Bilanzsumme ist auf der Aktivseite im Wesentlichen durch die stichtagesbedingte Zunahme der liquiden Mittel (+13.950 TEUR) geprägt. Auf der Passivseite haben sich korrespondierend die Rückstellungen um 6.370 TEUR sowie die Verbindlichkeiten zum Stichtag um 3.140 TEUR erhöht.

Insgesamt stellen die Forderungen und sonstigen Vermögensgegenstände auf der Aktivseite mit einem Anteil von 78,9% an der Bilanzsumme und auf der Passivseite die Verbindlichkeiten mit einem Anteil von 80,8% die größten Bilanzpositionen dar.

Assets situation

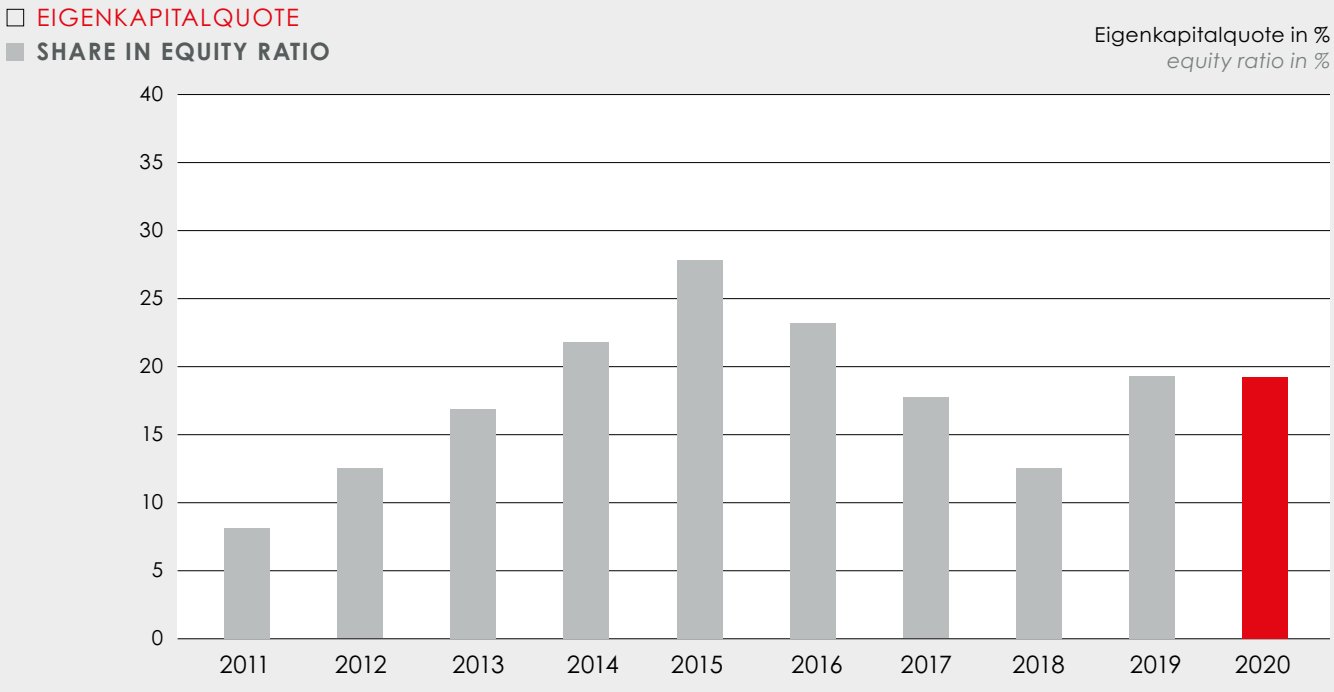
Despite an increase in total assets of +12,234K EUR, the company's equity ratio remained at the stable level of the previous year. At the end of the financial year, GETEC ENERGIE had an equity ratio of 19.6% (previous year 19.4%).

The equity ratio of 5.9% (previous year: 5.1%) is considered to be good, particularly in view of the low level of fixed assets resulting from business activities.

The subordinated loan of 10,000K EUR granted by GETEC Energie Holding was included in the equity ratio as mezzanine capital in total equity.

On the assets side, the development of the balance sheet total is mainly characterized by the increase in cash and cash equivalents (+13,950K EUR) as of the reporting date. On the liabilities side, provisions increased by 6,370K EUR and liabilities by 3,140K EUR as of the reporting date.

Overall, the largest balance sheet items are receivables and other assets, which account for 78.9% of the balance sheet total, and liabilities, which account for 80.8% of the balance sheet total.



Finanzlage

Die nachhaltige, im Berichtsjahr weiter deutlich verbesserte Ertragslage der GETEC ENERGIE und eine konservative Ausschüttungspolitik sichern grundsätzlich die finanzielle Unabhängigkeit des Konzerns. Das operative Geschäft wird weiterhin überwiegend aus dem betrieblichen Cash-Flow finanziert, sodass keinerlei langfristigen Bankverbindlichkeiten bestehen.

Der Finanzmittelbestand am Ende des Geschäftsjahres in Höhe von 21.580 TEUR ist gegenüber dem Vorjahresstand um +13.950 TEUR gestiegen. Dieser erhebliche Anstieg ist im Wesentlichen bedingt durch den Cashflow aus der laufenden Geschäftstätigkeit. Hier haben sich das Jahresergebnis und die Erhöhung des Saldos aus Forderungen und Verbindlichkeiten entsprechend ausgewirkt.

Die Cashflows aus der Investitions- und der Finanzierungstätigkeit führten dagegen zu keinen wesentlichen Zu- oder Abflüssen.

GETEC ENERGIE verfügt insgesamt über eine gute Vermögens-, Finanz- und Ertragsstruktur, die sich in den letzten Jahren kontinuierlich verbessert hat. Sämtliche langfristigen Vermögensgegenstände sind vollständig durch Eigenkapital gedeckt.

Financial position

GETEC ENERGIE's sustainable earnings situation, which continued to improve significantly in the year under review, and a conservative dividend policy fundamentally safeguard the group's financial independence. Operations continue continues to be financed predominantly from the operating cash flow, so that there are no long-term liabilities to banks.

Cash and cash equivalents at the end of the financial year, amounting to 21,580K EUR, increased by +13,950K EUR compared to the previous year. This significant increase is mainly due to the cash flow from operating activities. Here, the net profit for the year and the increase in the balance of receivables and liabilities had a corresponding effect.

By contrast, the cash flows from investing and financing activities did not result in any significant inflows or outflows.

Overall, GETEC ENERGIE has a good asset, financial and earnings structure, which has improved continuously in recent years. All long-term assets are fully covered by equity.

PROGNOSEBERICHT | FORECAST

Basierend auf den gesamtwirtschaftlichen Rahmenbedingungen, für die die Bundesregierung im Rahmen ihrer Jahresprojektion 2021 vom 27.01.2021 einen preisbereinigten Zuwachs des Bruttoinlandsprodukts von 3,0 % voraussagte, und eine normale Wettersituation unterstellt, ist für 2021 trotz des aktuellen Lockdowns mit einer im Vergleich zum Vorjahr leichten Steigerung des Primärenergieverbrauches in Deutschland zu rechnen. Hinsichtlich des Energiemixes gehen wir auch in 2021 von einer weiteren Verschiebung zugunsten der erneuerbaren Energien aus. Abschließend beurteilen kann man die Auswirkungen der Coronapandemie auf die Entwicklungsprognose des Bruttoinlandsproduktes und den Primärenergieverbrauch aktuell aber noch nicht. Die Auswirkungen der Coronakrise auf GETEC ENERGIE stellen wir im Abschnitt „Risikobericht“ dar.

Die Entwicklung der Energiepreise und die Entwicklung des Energiemarktes sind insgesamt schwer prognostizierbar. Neben den Auswirkungen der Coronapandemie unterliegen die Energiepreise weitgehend dem Einfluss welt- und geopolitischer Ereignisse, zum anderen haben wir infolge der Energiewende eine massive Zunahme der regulatorischen Eingriffe, die Marktmechanismen außer Kraft setzen und nur sehr schwer vorhersehbar sind. Sicher scheint zum gegenwärtigen Zeitpunkt allein, dass die Volatilität der Energiepreise weiter zunehmen wird. Da alle Terminpositionen preislich abgesichert sind, ergibt sich hieraus kein direkter Effekt auf die Ertragslage der GETEC ENERGIE. Mit ihrem Produkt- und Dienstleistungsportfolio ist die Gesellschaft für volatile Märkte weiterhin bestens aufgestellt.

Das, was ansonsten im Moment im Wettbewerbsumfeld zu erkennen ist, wird der Gesellschaft ebenfalls entgegenkommen. Die Konsolidierung des Energiemarktes entwickelt sich wie prognostiziert: Die großen Wettbewerber beschäftigen sich weiter überwiegend mit sich selbst oder ziehen sich aus dem Industriekundengeschäft zurück, so wie viele große europäische Energieunternehmen, die den deutschen Markt wieder verlassen haben. Viele Industriekunden haben dies erkannt, und suchen einen verlässlichen und verbindlichen Partner, den sie jederzeit in der GETEC ENERGIE finden.

Based on the general economic conditions, for which the German government predicted a price-adjusted increase in gross domestic product of 3.0 % in its 2021 annual projection of 1/27/2021, and assuming a normal weather situation, primary energy consumption in Germany is expected to increase slightly in 2021 compared with the previous year, despite the current lockdown. As far as the energy mix is concerned, we also expect a further shift in toward renewable energies in 2021. However, it is not yet possible to make a final assessment of the impact of the corona pandemic on the development forecast for gross domestic product and primary energy consumption. We describe the effects of the corona crisis on GETEC ENERGIE in the "Risk Report" section.

However, the development of energy prices and the development of the energy market are difficult to predict overall. In addition to the effects of the corona pandemic, energy prices are largely subject to the influence of global and geopolitical events. Secondly, as a result of the energy transition, we have a massive increase in regulatory intervention that overrides market mechanisms and is very difficult to predict. At the moment, it seems certain that energy price volatility will continue to increase. As all forward positions are price-hedged, this will not have any direct effect on GETEC ENERGIE's earnings situation. With its portfolio of products and services, the company remains ideally positioned for volatile markets.

The company will also be able to manage what is otherwise recognizable in the competitive environment at the moment. The consolidation of the energy market is developing as a forecast: The big competitors are either continuing to deal with internal issues or are withdrawing from the industrial customer business, as are many large European energy companies that have left the German market again. Many industrial customers have noticed this and are looking for a reliable and binding partner, which they will find at GETEC ENERGIE at all times.

Gleichzeitig werden Energieversorgungsunternehmen immer kostenbewusster, was der Vermarktung unserer kostengünstigen Prozessdienstleistungen entgegenkommt.

Marktseitig sieht sich die GETEC ENERGIE nach dem deutlichen anorganischen und organischen Wachstum der letzten Jahre für die Zukunft bestens aufgestellt. Für das Jahr 2021 ist ebenso wie für die weitere Entwicklung in 2022 eine deutliche Ergebnissteigerung zu erwarten, die neben dem weiteren Ausbau des Nachhaltigkeitsgeschäfts wesentlich durch den mit Wirkung zum 01.01.2021 vollzogenen Erwerb der TOTAL Energie Gas GmbH geprägt ist.

Schwerpunkte der Arbeit in diesem Jahr sieht die Gesellschaft in organischem Wachstum sowie in weiteren anorganischen Wachstumsprojekten, insbesondere im Nachhaltigkeitsgeschäft. Hier wird ein erheblicher Fokus gesetzt, wie die Entwicklung von Energielösungen rund um das Thema Elektromobilität, der Entwicklung neuer Grünstromprodukte in enger Zusammenarbeit mit Betreibern von EEG-Anlagen und ganz besonders in der Photovoltaik. Die weitere Automatisierung und Digitalisierung der Prozesse bilden die Basis für den weiteren Ausbau des Geschäfts.

Zur zukünftigen Entwicklung wird ergänzend auf die nachfolgende Prognose für das Geschäftsjahr 2021 verwiesen. Hierbei ist zu beachten, dass der Erwerb von 100% der Anteile der TOTAL Energie Gas GmbH zu einer erheblichen Steigerung der Kennzahlen des Konzerns führen wird.

At the same time, energy supply companies are becoming increasingly cost-conscious, which is beneficial for marketing our cost-effective process services.

On the market side, GETEC ENERGIE sees itself well positioned for the future, following the significant inorganic and organic growth of the past two years. For 2021, as well as for the further development in 2022, a significant increase in earnings is expected, which, in addition to the further expansion of the sustainability business, is essentially characterized by the acquisition of TOTAL Energie Gas GmbH, which was completed with effect from 1/1/2021.

The company sees this year's focus of work in organic growth as well as in further inorganic growth projects, especially in the sustainability business. There is a significant focus here, such as the development of energy solutions around the topic of electromobility, the development of new green power products in close cooperation with operators of EEG plants, and especially in photovoltaics. The further automation and digitalization of processes form the basis for the further expansion of the business.

For future developments, please also refer to the following forecast for the 2021 financial year. It should be noted here that the acquisition of 100% of the shares in TOTAL Energie Gas GmbH will lead to a significant increase in the group's key figures.

☐ ZUKÜNFTIGE ENTWICKLUNG
FUTURE DEVELOPMENT

	IST 2020 TEUR *ACTUAL 2020 EUR k*	**Veränderung zu Plan 2020** *Change on Plan 2020*	**Plan 2021** *Plan 2021*
Umsatzerlöse *Revenues*	1.234.608	Leicht unter Plan *Slightly below plan*	Deutlich über Vorjahr *Significantly above previous year*
Rohergebnis *Gross profit*	34.956	Deutlich über Plan *Significantly above plan*	Deutlich über Vorjahr *Significantly above previous year*
Personalaufwand *Labor costs*	14.960	Leicht über Plan *Slightly above plan*	Deutlich über Vorjahr *Significantly above previous year*
Abschreibungen auf Sachanlagen und immaterielles Anlagevermögen *Depreciation of property, plant and equipment and intangible assets*	1.548	Leicht über Plan *Slightly above plan*	Leicht unter Vorjahr *Slightly below previous year*
Sonstige betriebliche Aufwendungen *Other operating expenses*	9.091	Deutlich über Plan *Significantly above plan*	Deutlich über Vorjahr *Significantly above previous year*
Finanzergebnis *Financial result*	–3.242	Deutlich unter Plan *Significantly below plan*	Leicht unter Vorjahr *Slightly below previous year*
Ergebnis vor Steuern (EBT) *Earnings before taxes (EBT)*	6.115	Deutlich über Plan *Significantly above plan*	Deutlich über Vorjahr *Significantly above previous year*

CHANCENBERICHT | OPPORTUNITY REPORT

Die Evaluierung von Potenzialen erfolgt kontinuierlich in allen Bereichen. GETEC ENERGIE identifiziert und bewertet regelmäßig die Chancen, die sich aus den Geschäftsfeldern ergeben, und handelt entsprechend. Die Chancen für unser Geschäft liegen in einem stetig wachsenden Bedarf an Dienstleistungen im Bereich der nachhaltigen Energiebeschaffung und Vermarktung von Energie aus konventioneller und erneuerbarer Erzeugung. Insbesondere das Geschäftsfeld der Nachhaltigkeit hat in den letzten Jahren an erheblicher Bedeutung gewonnen, wurde in 2020 deutlich ausgebaut und bildet den Kernpunkt der Geschäftsstrategie der GETEC ENERGIE in den nächsten Jahren.

Als kompetenter Anbieter einer umfangreichen Dienstleistungspalette, die beispielsweise Leistungen im Bereich Energiebeschaffung, Energievermarktung, Bilanzkreismanagement, Vermarktung von Flexibilitäten, Energiedatenmanagement, Wechselmanagement, CO2-Management und Abrechnungsdienstleistungen anbietet, kann die GETEC ENERGIE einem großen Kundenkreis Serviceleistungen aus einer Hand anbieten. Auch in der Ausweitung auf die an Deutschland angrenzenden Märkte besteht ein weiteres Potential, internationale Kunden stärker an die GETEC ENERGIE zu binden, neue Kunden zu gewinnen und mit entsprechenden Dienstleistungen erfolgreich zu sein. Weiterhin ist mit steigender Preisvolatilität auf dem Energiemarkt zu rechnen, welcher intensiven und sich rasch ändernden politischen und regulatorischen Rahmenbedingungen ausgesetzt ist. In diesem Umfeld bestehen für die GETEC ENERGIE GmbH und ihre Tochtergesellschaften nachhaltige Wachstumschancen. Mit der Verwertung dieser Chancen sind auch Investitionen vor allen Dingen in IT verbunden. GETEC Energie wird planmäßig weiter „asset light“ agieren.

In einem wettbewerbsintensiven Marktumfeld ergänzt die wettbewerbsfähige Kostenstruktur der Gesellschaft den Wettbewerbsvorteil der Innovationskraft und Flexibilität. GETEC ENERGIE optimiert mit den laufenden Projekten zur weiteren Automatisierung der Geschäftsprozesse ihre Prozesskosten. Ein konsequenter Ausbau der Geschäftsfelder, insbesondere im Zusammenhang mit dem Kernthema Nachhaltigkeit bei einer Verbesserung der Kostenposition stärkt die Wettbewerbsposition und nachhaltiges Wachstum und sichert damit den Ertrag.

The potential is evaluated continuously in all areas. GETEC ENERGIE regularly identifies and assesses the opportunities arising from the business fields and acts accordingly. The opportunities for our business lie in the constantly growing demand for services in the field of sustainable energy procurement and the commercialization of energy from conventional and renewable generation. The business area of sustainability, in particular, has gained considerable importance in recent years, was significantly expanded in 2020 and will form the core of GETEC ENERGIE's business strategy in the coming years.

As a competent provider of a comprehensive range of services, which offers services in the area of energy procurement, energy commercialization, balance sheet management, commercialization of flexibilities, energy data management, change management, CO_2 management and billing services, for example, GETEC ENERGIE can provide services to a large customer base from a single source. Furthermore, in expanding to the markets adjacent to Germany, there is further potential to bind international customers more closely to GETEC ENERGIE, win new customers and be successful with appropriate services. Furthermore, rising price volatility on the energy market is to be expected, which is subject to intensive and rapidly changing political and regulatory framework conditions. In this environment, there are sustainable growth opportunities for GETEC ENERGIE and its subsidiaries. The utilization of these opportunities is also accompanied by moderate investments, mainly in IT. GETEC Energie will continue to operate "asset light", as planned.

In an intensly competitive market environment, the company's competitive cost structure increases the competitive advantage of the innovation power and flexibility. GETEC ENERGIE is optimizing its process costs with ongoing projects to further automate business processes. Consistent expansion of the business fields, particularly in connection with the core topic of sustainability when improving the cost position, strengthens the competitive position and sustainable growth, thus safeguarding the earnings.

RISIKOBERICHT | RISK REPORT

GETEC ENERGIE ist aufgrund ihrer operativen Tätigkeiten geschäftlichen Risiken ausgesetzt. Die Geschäfts-, Vermögens-, Finanz- und Ertragslage könnte durch Unsicherheiten in den wirtschaftlichen und politischen Rahmenbedingungen beeinflusst werden, insbesondere im gegenwärtigen makroökonomischen Umfeld, das geprägt ist von einem hohen Unsicherheitsgrad und einer sehr heterogenen Wirtschaftslage in den europäischen Ländern. Das Geschäftsumfeld wird durch die Nachfrage und die politischen Rahmenbedingungen in den nationalen und weltweiten Volkswirtschaften beeinflusst, die wiederum vom makroökonomischen Umfeld beeinflusst werden. Wir sehen weiterhin ein hohes Maß an Volatilität an den globalen Finanzmärkten, vorwiegend aufgrund der anhaltenden Krise in der Eurozone. Im Wesentlichen umfassen diese Risiken Marktpreisrisiken, Länder- bzw. politische Risiken, Liquiditäts- und Kreditrisiken sowie Zinsrisiken. Im Geschäftsjahr 2020 haben jedoch trotz der Coronakrise zu keiner Zeit Risiken aus den oben genannten Bereichen bestanden, die eine Beeinträchtigung der Geschäfte oder eine Gefährdung der Fortführung der Unternehmenstätigkeit zur Folge hatten. Darüber hinaus können wir zurzeit auch für die nahe Zukunft keine derartigen Risiken erkennen.

Alle identifizierten Risiken werden durch ein Risikomanagementsystem laufend überwacht, und die ermittelten Faktoren werden kontinuierlich beobachtet und analysiert. Basierend auf einer vorangehenden Analyse erfolgt eine Bewertung, die je nach Ergebnis Maßnahmen zur Risikominimierung zur Folge hat. Dies kann auch die Einschränkung oder im Extremfall die Einstellung eines bestimmten Geschäftes zur Folge haben.

Marktpreisrisiken aus physischen Liefergeschäften, die in der Zukunft liegen, werden im Rahmen der Risikostrategie grundsätzlich zum Zeitpunkt des Abschlusses abgesichert. Neben den üblichen Standard-Forwards und -Futures, in denen sich die Parteien verpflichten, zu einem festen Preis die Ware zu tauschen, werden auch andere Sicherungsgeschäfte abgeschlossen, die im Energiegeschäft üblich sind. Die Wirksamkeit der Sicherungsbeziehungen wird durch Gegenüberstellung der (zukünftigen) Cashflows (Berechnung mit Forward-Preisen) gemessen. Die gegenläufigen Wert- und Zahlungsstromänderungen gleichen sich grundsätzlich aufgrund der Basiswertidentität aus. Aus der Effektivitätsmessung ergibt sich, dass die Chancen die Risiken durch Gegenüberstellung der Marktwertveränderung von Grund- und Sicherungsgeschäft überkompensieren.

GETEC ENERGIE is exposed to business risks resulting from its operational activities. The business, asset, financial, and earnings situation could be affected by uncertainties in the economic and political environment, particularly in the current macroeconomic environment, which is characterized by a high degree of uncertainty and a very heterogeneous economic situation in the European countries. The business environment is influenced by demand and the political framework conditions in the national and global economies, which, in turn, are influenced by the macroeconomic environment. We are continuing to see a high degree of volatility in the global financial markets, mainly as a result of the ongoing crisis in the eurozone. These risks mainly include market price risks, country and political risks, liquidity and credit risks, and interest rate risks. However, despite the corona crisis, there were no risks from the above-mentioned areas at any time in the 2020 financial year that had an adverse effect on business or jeopardized the continuation of business activity. We also do not foresee any such risks for the near future.

All identified risks are continuously monitored by a risk management system and the identified factors are monitored and analyzed continuously. Based on a previous analysis, an assessment is carried out, which leads to risk minimization, depending on the results. This may also result in the restriction or, in extreme cases, the discontinuation of a particular business activity.

As part of the risk strategy, market price risks arising from physical delivery transactions that lie in the future are fundamentally hedged at the time of the financial statements. In addition to the usual standard forwards and futures, in which the parties undertake to exchange the goods at a fixed price, other hedging transactions which are typical in the energy sector are also concluded. The effectiveness of the hedging relationships is measured by comparing the (future) cash flows (calculation with forward prices). The countervailing fluctuations in value and cash flows are similar due to the underlying base value identity. The effectiveness measurement shows that the opportunities overcompensate for the risks by counterbalancing the market value change of the underlying asset and hedging transactions.

Wesentliches Risiko des Geschäftsjahrs 2020 und in der laufenden Geschäftsentwicklung ist die Coronakrise, hinsichtlich derer GETEC ENERGIE aber bereits frühzeitig Vorkehrungen getroffen und eine volle Funktionsfähigkeit der Prozesse im Quarantänefall sichergestellt hatte. Da die GETEC ENERGIE GmbH weitestgehend gegen Ausfall-, Preis- und Mengenrisiken abgesichert ist, ergaben sich keine wesentlichen negativen Auswirkungen auf Geschäftsentwicklung und -ergebnis – das prognostizierte Ergebnis vor Steuern konnte in 2020 durch die Risikoabsicherungen und zudem erheblich über der ursprünglichen Planung liegenden Margen sogar deutlich übertroffen werden.

Das laufende Liquiditätsrisiko sichern wir durch ausreichende Kreditlinien und eine vorausschauende Liquiditätsplanung. Zudem verzeichnet GETEC ENERGIE eine geringe Kapitalbindung durch langfristige Vermögenswerte und verfügt über keine mittel- oder langfristigen Verbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten.

Das insgesamt gegebene Kreditrisiko minimieren wir durch eine detaillierte Bonitätsanalyse, die Festlegung von Limits sowie den Einsatz von Barsicherheiten, Bankgarantien, Warenkreditversicherungen, Abschlagszahlungen und kurzen Zahlungszielen.

Das Zinsrisiko ist für GETEC ENERGIE, trotz der für die Zukunft sehr schwer vorhersehbaren Zinsentwicklung, ebenfalls als gering einzuschätzen, da das Zins-Exposure aufgrund der nur temporären externen Verschuldung sehr kurzfristig ist.

Soweit nicht anders ausgeführt, wurde dem Chancen- und Risikobericht ein Prognosezeitraum für die nächsten drei Jahre zugrunde gelegt.

The main risk in the first quarter of 2020 is the COVID-19 crisis, for which GETEC ENERGIE took early precautions and ensured that the processes would be fully functional in the event of a quarantine. As GETEC ENERGIE GmbH is largely hedged against default, price and volume risks, there were no significant negative effects on business development and earnings - the forecast earnings before taxes were even significantly exceeded in 2020 as a result of the risk hedges and margins that were also considerably higher than originally planned.

We have secured the current liquidity risk with sufficient credit lines and forward-looking liquidity planning. Furthermore, GETEC ENERGIE has a low level of capital commitment through long-term assets and has no medium or long-term liabilities toward credit institutes.

We minimize the overall credit risk by means of a detailed creditworthiness analysis, setting limits, and the use of cash collateral, bank guarantees, commodity credit insurance, advance payments, and short payment terms.

The interest rate risk for GETEC ENERGIE is also low, despite the fact that interest rates are very difficult to predict for the future, since the interest rate exposure is very short term due to the external debt being only temporary.

Unless stated otherwise, the opportunity and risk report was based on a forecast period for the next three years.

VERSICHERUNG DER GESCHÄFTSFÜHRUNG
ASSURANCE OF THE COMPANY DIRECTORS

Gemäß § 289 Abs. 1 Satz 5 HGB haben wir den Geschäftsverlauf einschließlich des Geschäftsergebnisses und die Lage der Kapitalgesellschaft im Lagebericht nach bestem Wissen so dargestellt, dass ein den tatsächlichen Verhältnissen entsprechendes Bild vermittelt wird und die wesentlichen Chancen und Risiken beschrieben werden.

Pursuant to Section 289 (1) Sentence 5 of the German Commercial Code (HGB), we have presented the course of business, including the business results and the position of the capital company, in the management report to the best of our knowledge in such a way that a true and fair view is presented and the main opportunities and risks are described.

Hannover, den 27.04.2021

Hanover, 4/27/2021

Bernward Peters

Christian Holtmann

Cord Wiesner

ANHANG ZUM TEILKONZERNABSCHLUSS | NOTES TO THE SUB-GROUP CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

I. Allgemeine Angaben

Der Teilkonzernabschluss der GETEC ENERGIE GmbH, Hannover, (nachfolgend auch „Muttergesellschaft" genannt) ist nach den Vorschriften des deutschen Handelsgesetzbuches (§290 ff. HGB) und des GmbH-Gesetzes (GmbHG), jeweils in der Fassung des Bilanzrichtlinie-Umsetzungsgesetzes (BilRUG) in Euro aufgestellt worden.

Die GETEC ENERGIE GmbH ist in das Handelsregister beim Amtsgericht Hannover unter der Nummer HRB 217861 eingetragen.

Die Vorjahreszahlen werden in TEUR und in Klammern angegeben.

Der Grundsatz der Darstellungsstetigkeit wurde beachtet.

I. General information

The sub-group consolidated financial statements of GETEC ENERGIE GmbH, Hanover, (hereinafter also referred to as the "Parent Company") have been prepared in euros in accordance with the provisions of the German Commercial Code (clause 290 et seq HGB) and the German law on limited liability companies (GmbHG) in the version contained in the Accounting Directive Implementation Act (BilRUG).

GETEC ENERGIE GmbH is listed with Hanover district court (HRB number 217861).

The previous year's figures are stated in EUR (thousands) and in brackets.

The principle of representation was followed.

II. Konsolidierungskreis

Die GETEC ENERGIE GmbH hält folgende direkte Beteiligungen an Unternehmen, die in den Teilkonzernabschluss durch Vollkonsolidierung einbezogen worden sind:

II. Consolidation group

GETEC ENERGIE GmbH holds the following direct investments in companies that have been included in the sub-group financial statements through full consolidation:

Unternehmen *Company*	**Sitz** *Headquarters*	**Anteil am Kapital in %** *Share in capital in %*	**Erstkonsolidierung** *First Consolidation*
GETEC Daten- und Abrechnungs-management GmbH	Magdeburg	100,0	31.12.2005
GEWI GmbH	Hannover	81,3	31.12.2009
EEG Energie-Einkaufs- und Service GmbH	Henstedt-Ulzburg	100,0	31.12.2018
Energie Makelaar B.V.	NL-Wierden	85,0	31.12.2018
GETEC mobility solutions GmbH	Hannover	61,6	31.12.2018
TEG GmbH (ehemals: 4. GETEC Energie-Vorratsgesellschaft mbH), Hannover	Hannover	100,0	

Unternehmen *Company*	**Sitz** *Headquarters*	**Anteil am Kapital in %** *Share in capital in %*	**Erstkonsolidierung** *First Consolidation*
Enerbiz GmbH (ehemals: Nexus Green GmbH)	Magdeburg	100,0	
ENLOGS South East Kft.	HU-Budapest	100,0	
ConceptsnSolutions B.V.	NL-Capelle a/d IJssel	51,0	31.12.2020
GETEC Heizstrom GmbH	Hannover	100,0	
GETEC solar solutions GmbH	Hannover	100,0	
GETEC BNL B.V.	NL-Rotterdam	52,0	

Die nachfolgend genannten Unternehmen wurden als assoziierte Unternehmen in den Konzernabschluss einbezogen:

The following companies were included in the consolidated financial statements as associates:

Unternehmen *Company*	**Sitz** *Headquarters*	**Anteil am Kapital in %** *Share in capital in %*	**Unterschiedsbetrag anteiliges Eigenkapital zum 31.12.2020** *Difference in proportional equity as at 31.12.2020*
smart Energy Services GmbH	AT-Wien	50,0	0
Coulomb GmbH	München	50,0	0
Convex Energy GmbH	Berlin	40,0	0
Synvia energy GmbH	Magdeburg	25,1	

Die Summe der negativen Equity-Werte beträgt im Jahr 2020 –1.559 TEUR.

Die Veränderungen des Konsolidierungskreises im Geschäftsjahr 2020 haben keinen wesentlichen Einfluss auf die Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Teilkonzerns. Die ConceptsnSolutions B.V. wurde erstmalig im Geschäftsjahr 2020 in den Teilkonzernabschluss durch Vollkonsolidierung einbezogen.

Die ENLOGS South East Kft., Budapest, die TEG GmbH (ehemals: 4. GETEC Energie Vorratsgesellschaft mbH), Hannover, die GETEC Heizstrom GmbH, Hannover, die GETEC solar solutions GmbH, Hannover, die SYNVIA energy GmbH, Magdeburg, sowie die GETEC BNL B.V., Rotterdam wurden gemäß § 296 Abs. 2 S. 1 HGB nicht in den Konzernabschluss einbezogen, da diese von untergeordneter Bedeutung sind. Des Weiteren besteht seit dem 31.12.2020 eine 100%-ige Beteiligung an der Enerbiz GmbH, Hannover, (ehemals: Nexus Green GmbH). Die Gesellschaft wird planmäßig in 2021 weiterveräußert und wurde deshalb gemäß § 296 Abs. 1 Nr. 3 HGB nicht in den Konzernabschluss einbezogen.

Die Bilanzstichtage der in den Teilkonzernabschluss einbezogenen Unternehmen stimmen mit dem der Muttergesellschaft überein. Vorgänge von besonderer Bedeutung für die Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Konzerns, die zwischen dem Abschlussstichtag des einbezogenen Tochterunternehmens und dem Konzernabschlussstichtag liegen, sind nicht eingetreten.

The total of negative equity values in 2020 is –1,559K EUR.

The changes in the consolidated group in the financial year 2020 have no significant impact on the net assets, financial position and earnings position of the sub-group. ConceptsnSolutions B.V. was included in the subgroup financial statements for the first time in the 2020 financial year by way of full consolidation.

ENLOGS South East Kft., Budapest, TEG GmbH (formerly: 4th GETEC Energie Vorratsgesellschaft mbH), Hanover, GETEC Heizstrom GmbH, Hanover, GETEC solar solutions GmbH, Hanover, SYNVIA energy GmbH, Magdeburg, and GETEC BNL B.V., Rotterdam, were not included in the consolidated financial statements in accordance with clause 296 (2) sentence 1 of the German Commercial Code (HGB), as they are of minor importance. Furthermore, a 100% shareholding in Enerbiz GmbH, Hanover, (formerly: Nexus Green GmbH) has existed since 12/31/2020. The company will be resold on schedule in 2021 and was, therefore, not included in the consolidated financial statements in accordance with clause 296 (1) No. 3 of the German Commercial Code (HGB).

The balance sheet cut-off dates in the companies included in the sub-group financial statement match that of the parent company. There were no events of particular importance for the assets, finance, and earnings position of the group, which lie between the cut-off date for the subsidiary and the group cut-off date.

III. Konsolidierungsmethoden

Seit dem Geschäftsjahr 2010 erfolgte die Kapitalkonsolidierung durch die so genannte Neubewertungsmethode nach § 301 Abs. 1 HGB für Gesellschaften, die nach dem 1. Januar 2010 erstmalig in den Konzernabschluss einbezogen wurden. Seit diesem Zeitpunkt wird die einzubeziehende Gesellschaft nicht erstmalig auf den Bilanzstichtag konsolidiert. Vielmehr erfolgt nach § 301 Abs. 2 HGB der erstmalige Einbezug auf den Erwerbs- oder Gründungszeitpunkt der Gesellschaft.

Die Kapitalkonsolidierung erfolgte in den Jahren vor 2010 zulässigerweise nach der so genannten Buchwertmethode. Als Zeitpunkt des erstmaligen Einbezugs in den Konzernabschluss wurde hiernach der Konzernabschlussstichtag gewählt, der dem Erwerbszeitpunkt folgte. Gemäß Artikel 66 Abs. 3 EGHGB wird für diese Fälle die Buchwertmethode entsprechend fortgeführt.

Die Forderungen und Verbindlichkeiten zwischen den konsolidierten Gesellschaften werden gegenseitig aufgerechnet.

Erlöse aus Innenumsätzen sowie andere konzerninterne Erträge werden mit den entsprechenden Aufwendungen verrechnet.

Da Zwischenergebnisse aus Liefer- und Leistungsbeziehungen nur in geringem Umfang zu verzeichnen waren und somit von untergeordneter Bedeutung sind und die Lieferungen und Leistungen zu marktüblichen Bedingungen abgerechnet wurden, wurde auf deren Eliminierung zur Vermeidung eines unverhältnismäßigen Aufwandes verzichtet. Zwischenergebnisse aus sonstigen Transaktionen wurden eliminiert.

Die Fremdanteile am Kapital wurden als „Nicht beherrschende Anteile“ gesondert ausgewiesen. Die GETEC ENERGIE GmbH hat im Geschäftsjahr Anteile an der Getec mobility solutions GmbH veräußert. In den Teilkonzernabschluss wurde die Getec mobility Solutions GmbH durch Vollkonsolidierung einbezogen.

III. Consolidation methods

Since the 2010 financial year, capital has been consolidated using the revaluation method in accordance with clause 301 (1) HGB for companies that were included in the consolidated financial statements for the first time after January 1, 2010. Since then, the company to be included has not been consolidated for the first time on the balance sheet date. Rather, pursuant to clause 301 (2) HGB, the initial inclusion occurs at the time of acquisition or foundation of the company.

Capital consolidation in the years before 2010 was permitted using the book value method. The date of firsttime inclusion in the consolidated financial statements was the consolidated financial statements reporting date that followed the acquisition date. Pursuant to article 66 section 3 of the Introductory Act to the German Commercial Code (EG-HGB), the book value method continued to be used.

The assets and liabilities between the consolidated companies are eliminated.

Proceeds from internal revenues as well as other intra-group earnings are offset with their corresponding expenses.

Since there were only a low amount of interim results from service and delivery relations, and are thus of minor importance, and the deliveries and services were calculated under the usual market conditions, they were not eliminated in order to avoid disproportionate effort. Interim results from other transactions were eliminated.

The third-party share in capital was recorded as "non-controlling interests". GETEC ENERGIE GmbH sold shares in GETEC mobility solutions GmbH in the financial year. GETEC mobility solutions GmbH was included in the sub-group financial statements through full consolidation.

IV. Bilanzierungs- und Bewertungsgrundsätze

Die in die Konsolidierung einbezogenen Abschlüsse werden grundsätzlich nach den bei der GETEC ENERGIE GmbH angewandten Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden einheitlich aufgestellt. Diese Methoden werden im Teilkonzernabschluss beibehalten.

Der Bewertung der Vermögensgegenstände und Schulden liegt die Annahme über die Fortführung der Unternehmenstätigkeit (going-concern-Prämisse) zugrunde. Dieser Annahme stehen weder tatsächliche noch rechtliche Gegebenheiten entgegen.

Die entgeltlich erworbenen immateriellen Vermögensgegenstände werden mit ihren Anschaffungskosten angesetzt und planmäßig abgeschrieben. Firmenwerte aus der Kapitalkonsolidierung werden aktiviert und über die individuelle betriebliche Nutzungsdauer linear verteilt.

Durch die Zukäufe von Beteiligungen in 2018 (EEG Energie- Einkaufs- und Service GmbH, Energie Makelaar B.V. und ConceptsnSolutions B.V.) wurden Firmenwerte in Höhe von 5.453.307,64 EUR aktiviert. Als Nutzungsdauer wurde in Abhängigkeit der geplanten Projekt- bzw. Vertragslaufzeiten im Zusammenhang mit diesen Beteiligungen jeweils ein Zeitraum von zwanzig Jahren angenommen.

Sachanlagen sind zu den Anschaffungs- oder Herstellungskosten bzw. mit dem am Bilanzstichtag niedrigeren beizulegenden Wert bewertet. Sie werden planmäßig entsprechend der voraussichtlichen wirtschaftlichen Nutzungsdauer abgeschrieben.

Die Bewertung der Finanzanlagen erfolgt zu Anschaffungskosten bzw. zu einem niedrigeren beizulegenden Wert.

Die Bilanzierung der übrigen Rückstellungen erfolgt in Höhe des nach vernünftiger kaufmännischer Beurteilung notwendigen Erfüllungsbetrages.

Die Verbindlichkeiten sind zum Erfüllungsbetrag angesetzt.

Bei Abschlüssen in Fremdwährung wird gemäß § 308a HGB die Bilanz zum Stichtagskurs, das Eigenkapital zum historischen Kurs und die GuV zum Durchschnittskurs umgerechnet. Die Differenz wird in der Position „Eigenkapital aus Währungsumrechnung“ ausgewiesen.

IV. Accounting and evaluation principles

The financial statements that are included in the consolidation are generally shown consistently in accordance with the accounting and valuation methods that are used for GETEC ENERGIE GmbH. These methods are retained in the sub-group financial statements.

The analysis of the assets and debts are based on the going concern assumption. There are neither actual nor legal circumstances against this assumption.

The purchased intangible assets are estimated at their acquisition cost and amortized according to schedule. Goodwill from the capital consolidation is booked and distributed linearly over the individual operational useful life.

From the purchase of investments in 2018 (EEG Energie- Einkaufs- und Service GmbH, Energie Makelaar B.V. and ConceptsnSolutions B.V.), goodwill of 5,453,307.64 EUR was booked. In each case, a period of twenty years was accepted as useful life, depending on the planned project and contract periods in connection with these investments.

Fixed assets are to be valued at their acquisition or manufacturing costs or with the lower attributable value as of the balance sheet cut-off date. They are depreciated according to schedule in accordance with the expected economic useful life.

The financial assets are valued at their acquisition costs or at a lower attributable value.

Other provisions are recognized at the settlement amount required by reasonable com-mercial judgment.

The liabilities are posted at their performance value.

With financial statements in foreign currency, the balance sheet is converted pursuant to clause 308a of the German Commercial Code (HGB) as of the rate on the closing date, equity to the historical rate and the profit and loss at the average rate. The difference is posted in the position “Equity from currency conversion”.

☐ FINANZINSTRUMENTE

Die GETEC ENERGIE GmbH bildet Bewertungseinheiten i.S.v. § 254 HGB zur Abbildung ökonomischer Sicherungsbeziehungen. Es werden für physische Energiehandels- sowie Preisabsicherungsgeschäfte für Strom und Erdgas Bewertungseinheiten auf Makro-Hedge-Ebene gebildet. Die Bewertungseinheiten werden entsprechend der Risikostrategie grundsätzlich bei Zugang gebildet und enden bei Fälligkeit von Grund- und Sicherungsgeschäft. Dabei kommt die Einfrierungsmethode zur bilanziellen Abbildung zur Anwendung.

Neben den üblichen Standard-Forwards und -Futures, in denen sich die Parteien verpflichten zu einem festen Preis die Ware zu tauschen, werden auch andere Sicherungsgeschäfte abgeschlossen, die im Energiegeschäft üblich sind. Die abgesicherten Grundgeschäfte bewegen sich bei Strom und bei Erdgas in einer Größenordnung von ca. 234 Mio. EUR. Aus den bestehenden Termingeschäften drohen keine zukünftigen Verluste. Somit sind auch mit der Bildung der Bewertungseinheiten keine drohenden Verluste abgesichert.

Die Wirksamkeit der Sicherungsbeziehungen wird durch Gegenüberstellung der (zukünftigen) Cashflows (Berechnung mit Forward-Preisen) gemessen. Die gegenläufigen Wert- und Zahlungsstromänderungen gleichen sich grds. aufgrund der Basiswertidentität aus.

Aus der Effektivitätsmessung ergibt sich, dass die Chancen die Risiken durch Gegenüberstellung der Marktwertveränderung von Grund- und Sicherungsgeschäften überkompensieren. Bilanzpositionen werden insofern nicht berührt.

■ FINANCIAL INSTRUMENTS

GETEC ENERGIE GmbH forms valuation units as stated in clause 254 of the German Commercial Code (HGB) for the creation of economic hedging relationships. Valuations are formed on macro-hedge levels for physical energy trading and price hedging transactions for electricity and natural gas. The valuation units are generally formed according to the risk strategy at the time of receipt and expire at the maturity of the underlying and hedg-ing transaction. The freezing method is used for accounting purposes.

In addition to the usual standard forwards and futures, in which the parties undertake to exchange the goods at a fixed price, other hedging transactions which are typical in the energy sector are also concluded. The hedged underlying transactions are around 234 million EUR for electricity and natural gas. Existing futures do not threaten future losses. Therefore, even with the formation of the valuation units, no threatening losses are hedged.

The effectiveness of the hedging relationships is measured by comparing the (future) cash flows (calculation with forward prices). The countervailing fluctuations in value and cash flows are similar due to the underlying base value identity.

The effectiveness measurement shows that the opportunities overcompensate for the risks by counterbalancing the market value change of the underlying asset and hedging transactions. Balance sheet items are not affected in this respect.

V. Angaben zur Konzernbilanz

☐ ANLAGEVERMÖGEN

Die Bewertung des Anlagevermögens erfolgte grundsätzlich zu den Anschaffungs- oder Herstellungskosten. Anschaffungsnebenkosten wurden berücksichtigt.

Bei den Gegenständen des Anlagevermögens, deren Nutzung zeitlich begrenzt ist, sind die Anschaffungs- oder Herstellungskosten um planmäßige Abschreibungen vermindert worden.

Die Entwicklung der einzelnen Posten des Anlagevermögens im Geschäftsjahr 2020 ist dem beigefügten Anlagespiegel zu entnehmen.

Es kommen grundsätzlich folgende Abschreibungssätze zur Anwendung:

V. Information on the consolidated balance sheet

☐ ASSETS

The valuation of fixed assets was always carried out at the acquisition or manufacturing cost. Incidental acquisition costs were taken into account.

In the case of fixed assets whose use is limited in time, the acquisition or manufacturing costs have been reduced by scheduled depreciation.

The development of the individual items of fixed assets in financial year 2020 can be found in the attached asset schedule.

Generally speaking, the following depreciation rates are used:

	Nutzungsdauer in Jahren *Useful life in years*	**Abschreibungssatz in %** *Depreciation rate in %*	**Abschreibungsmethode** *Depreciation method*
Immaterielle Vermögensgegenstände *Intangible assets*	1,5 – 10,0	10,0 – 66,7	linear *linear*
Technische Anlagen *Technical equipment*	10,0	10,0	linear *linear*
Betriebs- und Geschäftsausstattung *Operating and office equipment*	1,5 – 15,0	6,7 – 66,7	linear *linear*
Geringwertige Wirtschaftsgüter *Low-value assets*	1,0	100,0	sofort *immediately*

Bei Zugängen erfolgte die Errechnung der Abschreibungen auf die beweglichen Gegenstände des Anlagevermögens zeitanteilig.

Die Abgänge wurden zu den auf den Zeitpunkt des Ausscheidens aus dem Anlagevermögen ermittelten Restwerten ausgebucht.

For additions, the amortization of depreciation on movable assets was made pro rata temporis.

The disposals were derecognized at the residual value calculated at the time of withdrawal.

Bei beweglichen und abnutzbaren Vermögensgegenständen, die einer selbständigen Nutzung fähig sind und deren Anschaffungs- oder Herstellungskosten 800,00 EUR nicht übersteigen, wurden die Zugänge des Berichtsjahres als „geringwertige Wirtschaftsgüter" aktiviert und im Berichtsjahr in vollem Umfang abgeschrieben.

In Anwendung der steuerrechtlichen Bewertungsvorschrift des § 6 Abs. 2 EStG werden die Anschaffungskosten von abnutzbaren beweglichen Wirtschaftsgütern des Anlagevermögens, die einer selbständigen Nutzung fähig sind und deren Anschaffungskosten jeweils 800,00 EUR nicht übersteigen, in voller Höhe abgeschrieben. Die GWG-Sammelposten werden weiterhin aufgelöst.

Die Firmenwerte haben sich gemäß nachfolgender Tabelle im Berichtsjahr wie folgt entwickelt:

For movable and depreciable assets that can be used independently, and whose acquisition or manufacturing costs do not exceed 800.00 EUR, the additions in the year under review were capitalized as "low-value assets" and depreciated in full in the year under review.

In accordance with the tax-law valuation rule of clause 6 (2) of the German Income Tax Act (EStG), the acquisition costs of depreciable movable assets of fixed assets that are capable of standalone use and whose acquisition costs do not exceed 800.00 EUR are fully depreciated. The anti-money laundering (GWG) collective items will continue to be dissolved.

According to the following table, goodwill performed as follows in the reporting year:

	historische Anschaffungskosten *historical acquisition costs*				**kumulierte Abschreibungen** *accumulated depreciation*				**Buchwerte** *carrying amounts*	
Firmenwert aus Kapitalkonsolidierung *Goodwill from capital consolidation*	**Stand 01.01.2020** *status 01.01.2020*	**Zugänge** *Additions*	**Abgänge** *Disposals*	**Stand 31.12.2020** *status 31.12.2020*	**Stand 01.01.2020** *status 01.01.2020*	**Zugang des Geschäftsjahres** *Start of financial year*	**Abgang des Geschäftsjahres** *End of the financial year*	**Stand 31.12.2020** *status 31.12.2020*	**Stand 31.12.2020** *status 31.12.2020*	**Stand 31.12.2019** *status 31.12.2019*
	EUR	**EUR**	**EUR**	**EUR**	**EUR**	**EUR**	**EUR**	**EUR**	**EUR**	**EUR**
GETEC ENERGIE GmbH	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
GETEC Climate Projects GmbH	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EEG GmbH	3.353.247,58	0,00	0,00	3.353.247,58	265.465,43	167.662,38	0,00	433.127,81	2.920.119,77	3.087.782,15
Energie Makelaar	1.076.188,68	2.661.562,04	0,00	3.737.750,72	107.618,86	328.455,72	0,00	436.074,58	3.301.676,14	968.569,82
CNS	1.772.295,16	2.000,00	141.106,46	1.633.188,70	177.229,52	88.714,76	0,00	265.944,28	1.367.244,42	1.595.065,64
	6.201.731,42	**2.663.562,04**	**141.106,46**	**8.724.187,00**	**550.313,81**	**584.832,85**	**0,00**	**1.135.146,66**	**7.589.040,33**	**5.651.417,61**

GETEC ENERGIE GmbH, Hannover (Teilkonzern) | GETEC ENERGIE GmbH, Hanover (sub-group)

☐ ANLAGENSPIEGEL ZUM 31. DEZEMBER 2020
FIXED ASSETS AS AT 31 DECEMBER 2020

	historische Anschaffungskosten | *historical acquisition costs*			
Bilanzposten *Balance sheet items*	**Stand 01.01.2020** *status 01.01.2020* **EUR**	**Zugänge** *Additions* **EUR**	**Abgänge** *Disposals* **EUR**	**Stand 31.12.2020** *status 31.12.2020* **EUR**
I. Immaterielle Vermögensgegenstände | *Intangible assets*				
1. Selbst geschaffene Rechte | *Self-created rights*	0,00	0,00	0,00	0,00
2. Entgeltlich erworbene Konzessionen | *Purchased concessions*	2.279.506,34	73.785,50	0,00	2.353.291,84
3. Geleistete Anzahlungen | *Advance payments*	27.172,32	116.221,21	0,00	143.393,53
4. Geschäfts- oder Firmenwert | *Goodwill*	6.201.731,42	2.663.562,04	141.106,46	8.724.187,00
	8.508.410,08	**2.853.568,75**	**141.106,46**	**11.220.872,37**
II. Sachanlagen | *Property, plant and equipment*				
1. Technische Anlagen und Maschinen | *Technical equipment and machines*	0,00	0,00	0,00	0,00
2. Andere Anlagen, Betriebs- und Geschäftsausstattung | *Other equipment, factory and office equipment*	5.479.497,25	64.972,51	133.539,01	5.410.930,75
3. GWG's | *MLA's*	1.336,10	3.020,38	0,00	4.356,48
4. Geleistete Anzahlungen im Bau | *Advance payments in construction*	180.025,83	283.252,73	6.405,00	456.873,56
	5.660.859,18	**351.245,62**	**139.944,01**	**5.872.160,79**
III. Finanzanlagen | *Investments*				
1. Anteile an verbundenen Unternehmen | *Shares in affiliated companies*	221.664,98	138.709,88	0,00	360.374,86
2. Beteiligungen an assoziierten Unternehmen | *Participations in associated companies*	722.252,00	853.350,60	320.945,09	1.254.657,51
3. Beteiligungen | *Financial assets*	4.100,00	0,00	0,00	4.100,00
4. Wertpapiere des Anlagevermögens | *Securities held as fixed assets*	9.540,00	1.000,00	0,00	15.540,00
5. Genossenschaftsanteile zum langfristigen Verbleib | *Cooperative shares to long-term*	7.000,00	0,00	5.000,00	2.000,00
	964.556,98	**993.060,48**	**325.945,09**	**1.636.672,37**
	15.133.826,24	**4.197.874,84**	**606.995,56**	**18.729.705,52**

kumulierte Abschreibungen | *accumulated depreciation*				Buchwerte | *carrying amounts*	
Stand 01.01.2020 *status 01.01.2020* **EUR**	**Zugang des Geschäftsjahres** *Start of financial year* **EUR**	**Abgang des Geschäftsjahres** *End of the financial year* **EUR**	**Stand 31.12.2020** *status 31.12.2020* **EUR**	**Stand 31.12.2020** *status 31.12.2020* **EUR**	**Stand 31.12.2019** *status 31.12.2019* **EUR**
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.839.602,41	305.266,59	0,26	2.144.869,00	208.422,85	439.903,93
0,00	143.393,53	0,00	143.393,53	0,00	27.172,32
550.313,81	584.832,85	0,00	1.135.146,66	7.589.040,33	5.651.417,61
2.389.916,22	**1.033.492,97**	**0,26**	**3.423.409,19**	**7.797.463,18**	**6.118.493,86**
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.448.026,40	512.222,19	90.646,00	3.869.602,59	1.541.328,16	2.031.470,85
1.336,10	3.020,38	0,00	4.356,48	0,00	0,00
0,00	0,00	0,00	0,00	456.873,56	180.025,83
3.449.362,50	**515.242,57**	**90.646,00**	**3.873.959,07**	**1.998.201,72**	**2.211.496,68**
165.239,34	0,00	0,00	165.239,34	195.135,52	56.425,64
0,00	0,00	0,00	0,00	1.254.657,50	722.251,99
0,00	0,00	0,00	0,00	4.100,00	4.100,00
0,00	0,00	0,00	0,00	15.540,00	9.540,00
0,00	0,00	0,00	0,00	2.000,00	7.000,00
165.239,34	**0,00**	**0,00**	**165.239,34**	**1.471.433,02**	**799.317,63**
6.004.518,06	**1.548.735,54**	**90.646,00**	**7.462.607,60**	**11.267.097,92**	**9.129.308,17**

☐ UMLAUFVERMÖGEN

Die Gegenstände des Umlaufvermögens sind mit Anschaffungs- oder Herstellungskosten bewertet worden. Anschaffungspreisminderungen wurden abgesetzt. Soweit der Wert, der den Gegenständen am Abschlussstichtag beizulegen war, niedriger war als die Anschaffungs- oder Herstellungskosten, ist dieser Wert angesetzt worden (Niederstwertprinzip).

Zur Berücksichtigung der allgemeinen Kreditrisiken wurde eine ausreichende Pauschalwertberichtigung angesetzt.

Die Forderungen gegen verbundene Unternehmen betreffen in voller Höhe Forderungen aus Lieferungen und Leistungen und sind kurzfristig fällig.

Die Forderungen gegen Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht, beinhalten Forderungen aus Lieferungen und Leistungen von 123.780,13 EUR. Von den Forderungen gegen Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht, haben 9.574.971,36 EUR eine Restlaufzeit von über einem Jahr, da es sich um Darlehensforderungen handelt.

In den sonstigen Vermögensgegenständen sind Kautionen in Höhe von EUR 307.023,89 ausgewiesen, die eine Restlaufzeit von mehr als einem Jahr haben.

☐ ABGRENZUNG AKTIVE LATENTE STEUERN

Latente Steuern werden auf die Unterschiede in den Bilanzansätzen der Handelsbilanz und der Steuerbilanz angesetzt, sofern sich diese in späteren Geschäftsjahren voraussichtlich abbauen. Aktive und passive latente Steuern werden saldiert ausgewiesen. Der Berechnung der latenten Steuern liegt grds. ein effektiver Steuersatz von ca. 31,72% zugrunde (ca. 15,83% für die Körperschaftsteuer einschließlich Solidaritätszuschlag und ca. 15,89% für die Gewerbesteuer), der sich voraussichtlich im Zeitpunkt des Abbaus der Differenzen ergeben wird.

Im Falle eines Aktivüberhangs der latenten Steuern zum Bilanzstichtag wird von dem Aktivierungswahlrecht des § 274 Abs. 1 Satz 2 HGB Gebrauch gemacht. Zum Bilanzstichtag ergeben sich aktive latente Steuern von EUR 2.559.300,00 (i.Vj. EUR 2.133.500,00). Die Verlustvorträge wurden berücksichtigt und sollen mit künftigen Gewinnen verrechnet werden.

■ CURRENT ASSETS

The current assets have been valued at their acquisition or manufacturing cost. Acquisition price reductions were discontinued. If the value to be attached to the items on the balance sheet date was lower than the acquisition or manufacturing costs, this value has been applied (lowest value principle).

To take account of the general credit risks, a sufficient lump sum allowance was recognized.

The receivables from affiliated companies relate, in full, to trade receivables and are due in the short term.

The receivables from companies with which an equity interest exists include trade receivables of 123.780,13 EUR. Of the receivables from companies with which an equity interest exists, 9.574.971,36 EUR have a remaining term of more than one year as they are loan receivables.

The other assets include deposits of 307.023,89 EUR that have a remaining term of more than one year.

■ DEFERRED TAX ASSETS

Deferred taxes are recognized at the difference between the balance sheet items and the trade balance, if these are expected to decline in later financial years. Deferred tax assets and liabilities are netted. The calculation of deferred taxes is an effective tax rate of approx. 31.72% (approx. 15.83% for corporation tax including solidarity surcharge and approx. 15.89% for trade tax), which is expected to arise at the time the differences are reduced.

In the event of excess assets over deferred taxes as of the balance sheet date, use is made of the option to capitalize in accordance with clause 274 (1) (2) of the German Commercial Code (HGB). As of the balance sheet date, there were deferred tax assets of EUR 2,559,300.00 (prev. year: EUR 2,133,500.00). The loss carryforwards have been taken into account and should be offset against future profits.

☐ EIGENKAPITAL

Das Stammkapital wird in Euro geführt, ist vollständig eingezahlt und beträgt EUR 10.000.000.

Die Entwicklung und Zusammensetzung zeigt der Eigenkapitalspiegel in der Anlage.

Im Rahmen der Kapitalkonsolidierung der ENGIE Energielösungen GmbH entstand ein passiver Unterschiedsbetrag in Höhe von EUR 6.949.774,52 (Eigenkapitalcharakter in Folge eines günstigen Kaufs) für das Geschäftsjahr 2019. Dieser wird entsprechend der Laufzeit der übernommenen Verträge über drei Jahre verteilt. Im Geschäftsjahr 2020 wurden EUR 2.335.465,15 ergebniswirksam aufgelöst.

☐ OWNER'S EQUITY

The share capital is managed in euros, is paid in full, and amounts to 10,000,000 EUR.

The development and composition show the equity level in the investment.

As part of the capital consolidation of ENGIE Energielösungen GmbH, there was a difference in the liabilities amounting to EUR 6,949,774.52 (equity character as a result of a low-cost purchase). This will be distributed over three years according to the term of contracts that were taken over. EUR 2,335,465.15 was recognized as income in the financial year.

☐ RÜCKSTELLUNGEN

Die Bilanzierung der Rückstellungen erfolgte in Höhe des Erfüllungsbetrages gemäß § 253 Abs. 1 HGB, der nach vernünftiger kaufmännischer Beurteilung zur Abdeckung aller erkennbaren Risiken und ungewissen Verbindlichkeiten notwendig ist.

Bei der Rückstellung für die variable Mitarbeitervergütung wurden die gemäß Arbeitsverträgen möglichen Prämien als Ermittlungsbasis verwendet.

Die sonstigen Rückstellungen enthalten folgende Einzelrückstellungen:

☐ PROVISIONS

Provisions were recognized at the amount of the settlement amount in accordance with clause 253 (1) of the German Commercial Code (HGB), which, according to prudent business judgment, is required to cover all identifiable risks and contingent liabilities.

In the provision for variable employee compensation, the premiums available under employment contracts were used as the basis for the calculation.

The other provisions include the following individual provisions:

	2020 in EUR *2020 in EUR*	**2019 in EUR** *2019 in EUR*
Ausstehende Eingangsrechnungen | *Pending incoming invoices*	6.057.521,04	1.162.410,91
Personal | *Personnel*	1.813.498,47	1.017.603,98
Sonstige | *Miscellaneous*	154.948,97	52.445,09
Summe | *Total*	**8.205.968,48**	**2.232.459,98**

☐ VERBINDLICHKEITEN

Entsprechend § 253 Abs. 1 HGB sind die Verbindlichkeiten zu ihrem Erfüllungsbetrag angesetzt worden.

Die Verbindlichkeiten gegenüber verbundenen Unternehmen beinhalten Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen von EUR 2.620.249,09 und Verbindlichkeiten gegenüber Gesellschaftern von EUR 3.921.013,34.

Die Verbindlichkeiten gegenüber Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht, betreffen in voller Höhe Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen.

Alle Verbindlichkeiten sind kurzfristig. Zum Stichtag waren von den Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen EUR 24.793.751,87 (EUR 26.188.095,84) seitens der Hausbanken durch Bürgschaften/Garantien besichert.

☐ LIABILITIES

In accordance with clause 253 (1) of the German Commercial Code (HGB), the liabilities were recognized at their settlement amount.

Liabilities to affiliated companies include trade payables of EUR 2,620,249.09 and liabilities to shareholders of EUR 3,921,013.34.

Liabilities to companies, with which there is an investment relationship, relate to trade payables in full.

All liabilities are short term. As of the balance sheet date, EUR 24,793,751.87 (EUR 26,188,095.84) of the trade payables were secured by the house banks through guarantees.

☐ HAFTUNGSVERHÄLTNISSE

Es wurden Windparkbetreibern Patronatserklärungen im Gesamtwert von TEUR 13.364 (TEUR 11.802) gegeben, die den Vertragspartnern für die Dauer des geschlossenen Direktvermarktungsvertrages garantieren, dass die sich aus dem Vertrag ergebenen Verpflichtungen erfüllt werden. Mit Inanspruchnahmen ist nicht zu rechnen.

☐ CONTINGENT LIABILITIES

Wind farm operators were given letters of intent with a total value of 13,364K EUR (11,802K EUR) that guarantee the contractual parties that the contractual obligations based on the contract will be met for the duration of the closed direct marketing contract. It is not expected that they will be used.

☐ ANGABEN ZUR TEILKONZERN – GEWINN- UND VERLUSTRECHNUNG

Die Umsatzerlöse gliedern sich geographisch wie folgt auf:

☐ INFORMATION ON THE SUB-GROUP – INCOME STATEMENT

Revenues are broken down geographically as follows:

	2020 in EUR *2020 in EUR*	**2019 in EUR** *2019 in EUR*
Inland | *Germany*	1.131.188.712,05	1.309.599.878,77
Ausland | *Abroad*	103.418.866,79	129.497.680,20
Summe | ***Total***	**1.234.607.578,84**	**1.439.097.558,97**

Strukturell gliedern sich die Umsatzerlöse im Teilkonzern wie folgt:

Structurally, the revenues of the sub-group are broken down as follows:

	2020 in EUR *2020 in EUR*	**2019 in EUR** *2019 in EUR*
Stromlieferungen | *Electricity supplies*	998.004.009,36	1.195.937.634,80
Gaslieferungen | *Gas supplies*	212.900.562,33	230.694.250,83
CO_2-Handel | *CO_2 trading*	8.293.416,63	6.205.817,36
übrige Dienstleistungen | *Other services*	15.409.590,32	6.259.855,98
Summe | *Total*	**1.234.607.578,84**	**1.439.097.558,97**

In den Umsatzerlösen sind periodenfremde Beträge von EUR –4.050.609,98 enthalten. Im Materialaufwand sind periodenfremde Beträge von EUR 4.450.632,62 ausgewiesen. Bei den periodenfremden Beträgen handelt es sich um branchenübliche Effekte.

Revenues include EUR –4,050,609.98 35 from outside the period under review. The cost of materials includes EUR 4,450,632.62 from outside the period under review. The amounts from outside the period under review are industry-standard effects.

In den sonstigen betrieblichen Erträgen sind Beträge aus Währungsumrechnung von EUR 88.172,31 und in den sonstigen betrieblichen Aufwendungen von EUR 48.417,29 enthalten.

Other operating income includes amounts from the currency conversion of EUR 88,172.31 and other operating expenses include EUR 48,417.29.

Der Personalaufwand und die sonstigen betrieblichen Aufwendungen beinhalten periodenfremde Beträge von EUR 30.473,57.

Personnel expenses and other operating expenses include EUR 30,473.57 52 from outside the period under review.

Sonstige Angaben

☐ SONSTIGE FINANZIELLE VERPFLICHTUNGEN

Es handelt sich im Wesentlichen um Verpflichtungen aus Mietverträgen für Gebäude mit zukünftigen Kosten von ca. TEUR 3.422 davon gegenüber verbundenen Unternehmen TEUR 2.849.

☐ AUSSCHÜTTUNG

Für eine Ausschüttung steht bei der Muttergesellschaft ein Betrag von maximal EUR 15.179.941,42 zur Verfügung.

☐ ANGABEN ZU DEN ARBEITNEHMERN

Die durchschnittliche Zahl der Mitarbeiter bei den voll konsolidierten Unternehmen beträgt:

Other information

☐ OTHER FINANCIAL OBLIGATIONS

These essentially relate to obligations from rental agreements for buildings with future costs of approx. 3,422K EUR, of which 2,849K EUR is to affiliated companies.

☐ DISBURSEMENT

For a disbursement, the parent company has a maximum amount of EUR 15,179,941.42.

☐ INFORMATION ABOUT THE EMPLOYEES

The average number of employees in the fully consolidated companies is:

	2020	2019
Angestellte | *Fixed employees*	186,25	175,69
Geschäftsführer | *Managing Director/Board*	10	9
Summe | *Total*	**196,25**	**184,69**

☐ WIRTSCHAFTSPRÜFERHONORAR

Das Honorar des Konzernabschlussprüfers beträgt für das Geschäftsjahr EUR 71.800,00 und betrifft in voller Höhe Abschlussprüfungsdienstleistungen.

☐ AUDITOR'S FEE

The fee for the auditors of the consolidated financial statements is EUR 71,800.00 for the financial year and relates in full to audit services.

☐ ANGABEN ZUR GESCHÄFTSFÜHRUNG

Mitglieder der Geschäftsführung der GETEC ENERGIE GmbH sind:

■ INFORMATION ABOUT THE MANAGEMENT

Members of the management board of GETEC ENERGIE GmbH are:

Dipl.-Kfm. Peters, Bernward, Isernhagen	Sprecher der Geschäftsführung | *Spokesman of the Management Board* gesamtvertretungsberechtigt | *collective powers of representation*
Dipl.-Kfm. Holtmann, Christian, Kleinmachnow	Geschäftsführer | *Managing Director* gesamtvertretungsberechtigt | *collective powers of representation*
Cord Wiesner, LLM, Isernhagen	Geschäftsführer | *Managing Director* gesamtvertretungsberechtigt | *collective powers of representation*

Weitere Änderungen sind bis zum Bilanzaufstellungszeitpunkt nicht eingetreten.

There were no further changes up to the balance sheet date.

☐ ANGABEN ZUM ANTEILSBESITZ
INFORMATION ON SHAREHOLDINGS

Gesellschaft | *Company*	**Anteil am Eigenkapital** *Share in owner's equity* **in %**	**Eigenkapital** *Owner's equity* **in TEUR**	**Jahresergebnis** *Annual result* **in TEUR**
GETEC Daten- und Abrechnungsmanagement GmbH, Magdeburg | *Magdeburg*	100,0	–1.848	3
GEWI AG, Hannover | *Hanover*	81,3	–2.332	12
smart Energy Services GmbH, Wien/Österreich | *Vienna/Austria*	50,0	880	680
smart Energy Personal GmbH, Wien/Österreich | *Vienna/Austria*	50,0	403	353
Enlogs South East Kft., Budapest/Ungarn | *Budapest/Hungary*	100,0	–4.016	–4
Coulomb GmbH, München | *Munich*	50,0	–6.669	–817
Enbase Power GmbH, München | *Munich*	37,4	4.533	–1.186
Convex Energy GmbH, Hannover | *Hanover*	40,0	2.140	622
EEG Energie-Einkaufs- und Service GmbH, Hensted-Ulzburg | *Hensted-Ulzburg*	100,0	2.927	103
Energie Makelaar B.V., Wierden/Niederlande | *Wierden/Netherlands*	85,0	577	442
ConceptsnSolutions B.V., Capelle a/d IJssel/Niederlande | *Capelle a/d IJssel/Netherlands*	51,0	477	195
GETEC BNL B.V., Rotterdam/Niederlande | *Rotterdam/Netherlands*	52,0	105	55
GETEC solar solutions GmbH, Hannover | *Hanover*	100,0	22	–3
GETEC Mobility Solutions GmbH, Hannover | *Hanover*	61,64	–131	–170
GETEC Heizstrom GmbH, Hannover | *Hanover*	100,0	21	–4
TEG GmbH (ehemals: / *former:* 4. GETEC Energie Vorratsgesellschaft mbH),Hannover | *Hanover former:*	100,0	18	–2
SYNVIA energy GmbH, Magdeburg | *Magdeburg*	25,1	79	–21
SYNVIA mobility GmbH, Magdeburg | *Magdeburg*	25,1	–130	–155

Die Angaben beziehen sich auf das Jahr 2020 und betreffen mittelbare und unmittelbare Beteiligungen des Mutterunternehmens GETEC ENERGIE GmbH.

Des Weiteren besteht seit dem 31.12.2020 eine 100%-ige Beteiligung an der Enerbiz GmbH (ehemals: Nexus Green GmbH), Magdeburg (Eigenkapital: TEUR –43; Jahresergebnis: TEUR –68). Die Gesellschaft wird planmäßig in 2021 weiterveräußert.

The figures refer to the year 2020 and relate to direct and indirect shareholdings of the parent company GETEC ENERGIE GmbH.

Furthermore, there has been a 100% stake in Enerbiz GmbH (formerly: Nexus Green GmbH), Magdeburg (Shareholders' equity: –43K EUR; net result for the year: –68K EUR), since 12/31/2020. The company will be resold in 2021, as planned.

☐ ANGABEN NACH § 314 Abs. 1 Nr. 7b HGB

Im Geschäftsjahr war kein Genussrechtskapital i. S. v. § 314 Abs. 1 Nr. 7b HGB vorhanden.

☐ KREDITE UND VORSCHÜSSE

Kredite und Vorschüsse, über die nach § 285 Nr. 9c HGB zu berichten ist, liegen nicht vor.

☐ KONZERNABSCHLUSS

Der Teilkonzernabschluss der GETEC ENERGIE GmbH wird in den Konzernabschluss der GETEC Energie Holding GmbH einbezogen. Nach Offenlegung ist der Konzernabschluss beim Amtsgericht Stendal bzw. im elektronischen Bundesanzeiger einsehbar.

☐ ERGEBNISVERWENDUNGSVORSCHLAG DER MUTTERGESELLSCHAFT

Die Geschäftsführung der Muttergesellschaft schlägt vor, den Jahresüberschuss von EUR 3.170.532,76 auf neue Rechnungen vorzutragen.

☐ NACHTRAGSBERICHT

Wesentliches Ereignis im ersten Quartal 2021 war weiterhin die andauernde Coronakrise, hinsichtlich derer die GETEC ENERGIE GmbH aber bereits frühzeitig in 2020 Vorkehrungen getroffen und eine volle Funktionsfähigkeit der Prozesse im Quarantänefall sichergestellt hatte. Da die GETEC ENERGIE GmbH weitestgehend gegen Ausfall-, Preis- und Mengenrisiken abgesichert ist, wird mit keinen wesentlichen Auswirkungen auf das prognostizierte Ergebnis 2021 gerechnet.

Hannover, den 27.04.2021

☐ INFORMATION ACCORDING TO CLAUSE 314 (1) (7B) OF THE GERMAN COMMERCIAL CODE (HGB)

In the reporting year, there was no participation rights capital as stated in clause 314 (1) No. 7b of the German Commercial Code (HGB).

☐ LOANS AND ADVANCES

There are no loans and advances to be reported under clause 285 No. 9c of the German Commercial Code (HGB).

☐ CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

The GETEC Energie GmbH sub-group is included in the consolidated financial statements of GETEC Energie Holding GmbH. Following disclosure, the consolidated financial statements are available at the Stendal district court or in the electronic Federal Gazette.

☐ PROPOSAL FOR PROFIT APPROPRIATION OF THE PARENT COMPANY

The management board of the parent company proposes to carry forward the annual net profit of EUR 3.170.532,76 to new invoices.

☐ SUPPLEMENTARY REPORT

The main event in the first quarter of 2021 was the ongoing COVID-19 crisis, for which GETEC ENERGIE GmbH had taken precautions at an early stage in 2020 and ensured that the processes would be fully functional in the event of a quarantine. As GETEC ENERGIE GmbH is largely hedged against default as well as price and volume risks, no significant effects on the forecast result for 2021 are expected.

Hanover, 4/27/2021

Bernward Peters

Christian Holtmann

Cord Wiesner

Konzern Kapitalflussrechnung nach DRS 21 |

Consolidated-Cash Flow Statement pursuant to German Accounting Standards (DRS 21)

			2020 TEUR	2019 TEUR
1.		Periodenergebnis (Konzernjahresüberschuss/-fehlbetrag einschließlich Ergebnisanteile anderer Gesellschafter) *Result for the period (consolidated net income/-loss including minority interests)*	5.037	3.516
2.	+/–	Abschreibungen/Zuschreibungen auf Gegenstände des Anlagevermögens *Write-downs/write-ups on fixed assets*	1.548	1.370
3.	+/–	Zunahme/Abnahme der Rückstellungen | *Increase/decrease in provisions*	6.370	–36.219
4.	+/–	Sonstige zahlungsunwirksame Aufwendungen/Erträge | *Other non-cash expenses/income*	54	45
5.	–/+	Zunahme/Abnahme der Vorräte, der Forderungen aus Lieferungen und Leistungen sowie anderer Aktiva, die nicht der Investitions- oder Finanzierungstätigkeit zuzuordnen sind *Increase/decrease in inventories, trade receivables and other assets that are not attributable to investment- or financing activities*	5.383	112.843
6.	+/–	Zunahme/Abnahme der Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen sowie anderer Passiva, die nicht der Investitions- oder Finanzierungstätigkeit zuzuordnen sind *Increase/decrease in trade payables and other liabilities that are not attributable to investment- or financing activities*	856	–101.461
7.	+/–	Gewinn/Verlust aus dem Abgang von Gegenständen des Anlagevermögens *Profit/loss from the disposal of fixed assets*	9	–41
8.	+/–	Zinsaufwendungen/Zinserträge | *Interest expenses/interest income*	3.506	1.891
9.	–	Sonstige Beteiligungserträge | *Other income from investments*	–265	–521
10.	+/–	Aufwendungen/Erträge aus außerordentlichen Posten *Expenses/income from extraordinary items*	0	0
11.	+/–	Ertragsteueraufwand/-ertrag | *Income tax expenses/-income*	1.071	750
12.	+	Einzahlungen aus außerordentlichen Posten | *Proceeds from extraordinary items*	0	0
13.	–	Ein- und Auszahlungen aus außerordentlichen Posten *Proceeds- and disbursals from extraordinary items*	0	0
14.	+/–	Ertragsteuerzahlungen | *Income tax payments*	–1.497	–540
15.	=	Cash-Flow aus der laufenden Geschäftstätigkeit | *Cash flow from operating activities*	22.072	–18.367
16.	+	Einzahlungen aus Abgängen von Gegenständen des immateriellen Anlagevermögens *Proceeds from disposals of intangible assets*	0	117
17.	–	Auszahlungen für Investitionen in das immaterielle Anlagevermögen *Disbursements for investments in intangible assets*	–190	–563
18.	+	Einzahlungen aus Abgängen von Gegenständen des Sachanlagevermögens *Proceeds from disposals of property, plant and equipment*	40	86
19.	–	Auszahlungen für Investitionen in das Sachanlagevermögen *Disbursements for investments in property, plant and equipment*	–351	–386
20.	+	Einzahlungen aus Abgängen von Gegenständen des Finanzanlagevermögens *Proceeds from disposals of financial assets*	0	0
21.	–	Auszahlungen für Investitionen in das Finanzanlagevermögen *Disbursements for investments in financial assets*	–5.427	0
22.	+	Einzahlungen aus Abgängen aus dem Konsolidierungskreis *Proceeds from disposals from the scope of consolidation*	0	0
23.	–	Auszahlungen für Zugänge zum Konsolidierungskreis *Disbursements for additions to the scope of consolidation*	0	0
24.	+	Einzahlungen aufgrund von Finanzmittelanlagen im Rahmen der kurzfristigen Finanzdisposition *Proceeds due to financial investments as part of short-term financial planning*	0	0

			2020 TEUR	2019 TEUR
25.	–	Auszahlungen aufgrund von Finanzmittelanlagen im Rahmen der kurzfristigen Finanzdisposition *Disbursements due to financial investments as part of short-term financial planning*	0	0
26.	+	Einzahlungen aus außerordentlichen Posten | *Proceeds from extraordinary items*	0	0
27.	–	Auszahlungen aus außerordentlichen Posten | *Disbursements for extraordinary items*	0	0
28.	+	Erhaltene Zinsen | *Interest received*	438	449
29.	+	Erhaltene Dividenden | *Dividends received*	272	331
30.	=	Cash-Flow aus der Investitionstätigkeit | *Cash flow from investing activities*	–5.218	85
31.	+	Einzahlungen aus Eigenkapitalzuführungen von Gesellschaftern des Mutterunternehmens *Proceeds from equity contributions from shareholders of the parent company*	0	0
32.	+	Einzahlungen aus Eigenkapitalzuführungen von anderen Gesellschaftern *Proceeds from equity contributions from other shareholders*	0	0
33.	–	Auszahlungen aus Eigenkapitalherabsetzungen an Gesellschafter des Mutterunternehmens *Disbursements from equity capital reductions to shareholders of the parent company*	0	0
34.	–	Auszahlungen aus Eigenkapitalherabsetzungen an andere Gesellschafter *Disbursements from equity capital reductions to other shareholders*	0	0
35.	+	Einzahlungen aus der Begebung von Anleihen und der Aufnahme von (Finanz-)Krediten *Proceeds from issuing bonds and taking out (financial-) loans*	0	10.000
36.	–	Auszahlungen aus der Tilgung von Anleihen und (Finanz-)Krediten *Disbursements for repaying bonds and (financial-)loans*	0	0
37.	+	Einzahlungen aus erhaltenen Zuschüssen/Zuwendungen *Proceeds from grants/subsidies received*	0	0
38.	+	Einzahlungen aus außerordentlichen Posten | *Proceeds from extraordinary items*	0	0
39.	–	Auszahlungen aus außerordentlichen Posten | *Disbursements for extraordinary items*	0	0
40.	–	Gezahlte Zinsen | *Interest paid*	–3.944	–2.340
41.	–	Gezahlte Dividenden an Gesellschafter des Mutterunternehmens *Dividends paid to the shareholders of the parent company*	0	0
42.	–	Gezahlte Dividenden an andere Gesellschafter | *Dividends paid to other shareholders*	0	0
43.	=	Cash-Flow aus der Finanzierungstätigkeit | *Cash flow from financing activities*	–3.944	7.660
44.	+/–	Zahlungswirksame Veränderung des Finanzmittelbestandes (Summe aus 15, 30, 43) *Cash effective change in cash and cash equivalents (sum of 15, 30, 43)*	12.910	–10.622
45.	+/–	Wechselkurs und bewertungsbedingte Änderungen des Finanzmittelfonds *Exchange rate- and valuation-related changes in cash and cash equivalents*	0	0
46.	+/–	Konsolidierungskreisbedingte Änderungen des Finanzmittelfonds *Changes in cash and cash equivalents due to changes in the scope of consolidation*	1.040	–1.218
47.	+	Finanzmittelbestand am Anfang der Periode *Cash and cash equivalents at the beginning of the period*	7.630	19.470
48.	**=**	**Finanzmittelbestand am Ende der Periode** ***Cash and cash equivalents at the end of the period***	**21.580**	**7.630**
		Zusammensetzung des Finanzmittelfonds am Ende der Periode ***Composition of cash and cash equivalents at the end of the period***		
49.		Zahlungsmittel | *Means of payment*	21.580	7.630
50.	–	Jederzeit fällige Bankverbindlichkeiten | *Bank liabilities due at any time*	0	0
51.			**21.580**	**7.630**

Die Kapitallussrechnung wurde auf der Grundlage des Finanzmittelfonds (=kurzfristig verfügbare Mittel) gemäß DRS 21 erstellt. | *The cash flow statement was drawn up on the basis of cash and cash equivalents (= short-term funds) in accordance with German accounting standards DRS 21.*

Teilkonzernabschluss auf den 31.12.2020 | Sub-group financial statement as of 12/31/2020

Konzerneigenkapitalspiegel nach DRS 22 | Group equity level according to DRS 22

☐ EIGENKAPITAL DES MUTTERUNTERNEHMENS
■ EQUITY FROM THE PARENT COMPANY

	(Korrigiertes) Gezeichnetes Kapital | *(Corrected) Subscribed capital*								
	Gezeichnetes Kapital *Subscribed capital*			**Eigene Anteile** *Own shares*			**Nicht eingeforderte, ausstehende Einlagen** *Unclaimed outstanding contributions*		
	Stamm-aktien *Ordinary shares*	**Vorzugs-aktien** *Preference shares*	**Summe** *Total*	**Stamm-aktien** *Ordinary shares*	**Vorzugs-aktien** *Preference shares*	**Summe** *Total*	**Stamm-aktien** *Ordinary shares*	**Vorzugs-aktien** *Preference shares*	**Summe** *Total*
	EUR	**EUR**	**EUR**	**EUR**	**EUR**	**EUR**	**EUR**	**EUR**	**EUR**
Stand am 01.01.2020 | *Status as at 1/1/2020*	0,00	0,00	10.000.000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Kapitalerhöhung/-herabsetzung z.B.: | *Capital increase/decrease e.g.:* Ausgabe von Anteilen | *Issuance of shares* Erwerb/Veräußerung eigener Anteile | *Acquisition/sale of treasury shares* Einziehung von Anteilen | *Redemption of shares* Kapitalerhöhung aus Gesellschafts-mitteln | *Capital increase from company funds*									
Einforderung/Einzahlung bisher nicht eingeforderter Einlagen | *No claim/ deposit beforehand claimed deposits*									
Einstellung in Entnahme aus Rücklagen | *Adjustment in withdrawal from reserves*									
Ausschüttung | *Disbursement*									
Währungsumrechnung | *Currency conversion*									
Sonstige Veränderungen | *Other changes*									
Änderungen des Konsolidierungskreises | *Changes to the consolidated group*									
Konzernjahresüberschuss/-fehlbetrag | *Consolidated net profit/loss*									
Stand am 31.12.2020 | *Status as at 12/31/2020*	**0,00**	**0,00**	**10.000.000,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

Rücklagen | *Reserves*

	Summe *Total*	**Kapitalrücklage** *Capital reserves*			**Gewinnrücklagen** *Retained earnings*					**Summe** *Total*
		n. § 272 Abs. 2 Nr. 1-3 HGB *Pursuant to § 272 (2) No. 1-3 HGB*	**n. § 272 Abs. 2 Nr. 4 HGB** *Pursuant to § 272 (2) No. 4 HGB*	**Summe** *Total*	**gesetzliche Rücklagen** *Legal reserves*	**n. § 272 Abs. 4** *Pursuant to § 272 (4)*	**satzungs-mäßige Rücklagen** *statutory related reserves*	**andere Gewinn rücklagen** *other profit-reserves*	**Summe** *Total*	
	EUR	**EUR**	**EUR**	**EUR**	**EUR**	**EUR**	**EUR**	**EUR**	**EUR**	**EUR**
	10.000.000,00	310.000,00	0,00	310.000,00	690.000,00	0,00	0,00	0,00	690.000,00	1.000.000,00
					–690.000,00			**690.000,00**		
	10.000.000,00	**310.000,00**	**0,00**	**310.000,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**690.000,00**	**690.000,00**	**1.000.000,00**

Eigenkapital des Mutterunternehmens | *Equity from the parent company*

	EK Differenz aus Währungsumrechnung *Owner's equity difference from currency conversion*		**Gewinnvortrag/ Verlustvortrag** *profit carried forward/ Loss carried forward*	**Konzernjahresüberschuss/ -fehlbetrag, der dem Mutterunternehmen zuzurechnen ist** *consolidated net profit/ Shortfall that corresponds to the parent company is attributable to*		**Summe** *Total*
	EUR	**EUR**	**EUR**	**EUR**	**EUR**	**EUR**
Stand am 01.01.2020 | *Status as of 1/1/2020*	0,00	0,00	8.953.609,69			19.953.609,69
Kapitalerhöhung/-herabsetzung z.B.: | *Capital increase/decrease e.g.:* Ausgabe von Anteilen | *Issuance of shares* Erwerb/Veräußerung eigener Anteile | *Acquisition/sale of treasury shares* Einziehung von Anteilen | *Redemption of shares* Kapitalerhöhung aus Gesellschaftsmitteln | *Capital increase from company funds*						
Einforderung/Einzahlung bisher nicht eingeforderter Einlagen | *No claim/deposit beforehand claimed deposits*						
Einstellung in Entnahme aus Rücklagen | *Adjustment in withdrawal from reserves*						
Ausschüttung | *Disbursement*						
Währungsumrechnung | *Currency conversion*						
Sonstige Veränderungen | *Other changes*			–277.978,00			–277.978,00
Änderungen des Konsolidierungskreises | *Changes to the consolidated group*			0,00			0,00
Konzernjahresüberschuss/-fehlbetrag | *Consolidated net profit/loss*				4.938.018,50		4.938.018,50
Stand am 31.12.2020 | *Status as of 12/31/2020*	**0,00**	**0,00**	**8.675.631,69**	**4.938.018,50**		**24.613.650,19**

	Nicht beherrschende Anteile | *Non-controlling interests*						Konzerneigenkapital *Group equity*
	Nicht beherrschende Anteile vor EK Differenz aus Währungsumrechnung und Jahresergebnis *Non-controlling interests difference from currency conversion and annual result*		Auf nicht beherrschende Anteile entfallende EK-Differenz aus Währungs-umrechnung *Difference from currency conversions on minority shares of equity*		Auf nicht beherrschende Anteile entfallende Gewinne/Verluste *On minority Shares of issued profit/loss*	Summe *Total*	Summe *Total*
	EUR	EUR	EUR	EUR	EUR	EUR	EUR
	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	– 221.626,03	– 221.626,03	19.731.983,66
						346.911,66	346.911,66	
	0,00	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**125.285,63**	**125.285,63**	**24.738.935,82**

BESTÄTIGUNGSVERMERK DES UNABHÄNGIGEN ABSCHLUSSPRÜFERS | CERTIFICATE OF THE INDEPENDENT AUDITOR

An die GETEC ENERGIE GmbH, Hannover:

Prüfungsurteile

Wir haben den Konzernabschluss der GETEC ENERGIE GmbH, Hannover, und ihrer Tochtergesellschaften (der Konzern) – bestehend aus der Konzernbilanz zum 31. Dezember 2019 und der Konzerngewinn- und Verlustrechnung, dem Konzerneigenkapitalspiegel und der Konzernkapitalflussrechnung für das Geschäftsjahr vom 1. Januar bis zum 31. Dezember 2020 sowie dem Konzernanhang, einschließlich der Darstellung der Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden – geprüft. Darüber hinaus haben wir den Konzernlagebericht der GETEC ENERGIE GmbH, Hannover, für das Geschäftsjahr vom 1. Januar bis zum 31. Dezember 2019 geprüft.

Nach unserer Beurteilung aufgrund der bei der Prüfung gewonnenen Erkenntnisse

- entspricht der beigefügte Konzernabschluss in allen wesentlichen Belangen den deutschen handelsrechtlichen Vorschriften und vermittelt unter Beachtung der deutschen Grundsätze ordnungsmäßiger Buchführung ein den tatsächlichen Verhältnissen entsprechendes Bild der Vermögens- und Finanzlage des Konzerns zum 31. Dezember 2020 sowie seiner Ertragslage für das Geschäftsjahr vom 1. Januar bis zum 31. Dezember 2020 und

- vermittelt der beigefügte Konzernlagebericht insgesamt ein zutreffendes Bild von der Lage des Konzerns. In allen wesentlichen Belangen steht dieser Konzernlagebericht in Einklang mit dem Konzernabschluss, entspricht den deutschen gesetzlichen Vorschriften und stellt die Chancen und Risiken der zukünftigen Entwicklung zutreffend dar.

Gemäß § 322 Abs. 3 S. 1 HGB erklären wir, dass unsere Prüfung zu keinen Einwendungen gegen die Ordnungsmäßigkeit des Konzernabschlusses und des Konzernlageberichts geführt hat.

To GETEC ENERGIE GmbH, Hanover:

Audit results

We have audited the consolidated financial statements of GETEC ENERGIE GmbH, Hanover, and its subsidiaries (the group), comprising the consolidated balance sheet as of 12/31/2019 and the consolidated income statement, the consolidated statement of changes in equity and the consolidated cash flow statement for the financial year from 01/01/2020 to 12/31/2019, as well as the notes to the consolidated financial statements, including the presentation of the accounting policies. We have also audited the group management report of GETEC ENERGIE GmbH, Hanover, for the financial year from 01/01/2020 to 12/31/2020.

In our opinion, based on the findings of our audit

- *the accompanying consolidated financial statements comply in all material respects with German commercial law and give a true and fair view of the net assets and financial position of the group as of 12/31/2020 and of its results of operations for the fiscal year from 01/01/2020 to 12/31/2020 in accordance with German principles of proper accounting, and*

- *the attached group management report provides a suitable understanding of the group's position. In all material respects, this group management report is consistent with the consolidated financial statements, complies with German legal requirements and suitably presents the opportunities and risks of future development.*

In accordance with § 322 (3) sentence 1 HGB, we declare that our audit has not led to any objections to the correctness of the consolidated financial statements and the group management report.

Grundlage für die Prüfungsurteile

Wir haben unsere Prüfung des Konzernabschlusses und des Konzernlageberichts in Übereinstimmung mit § 317 HGB unter Beachtung der vom Institut der Wirtschaftsprüfer (IDW) festgestellten deutschen Grundsätze ordnungsmäßiger Abschlussprüfung durchgeführt. Unsere Verantwortung nach diesen Vorschriften und Grundsätzen ist im Abschnitt „Verantwortung des Abschlussprüfers für die Prüfung des Konzernabschlusses und des Konzernlageberichts" unseres Bestätigungsvermerks weitergehend beschrieben. Wir sind von dem Unternehmen unabhängig in Übereinstimmung mit den deutschen handelsrechtlichen und berufsrechtlichen Vorschriften und haben unsere sonstigen deutschen Berufspflichten in Übereinstimmung mit diesen Anforderungen erfüllt. Wir sind der Auffassung, dass die von uns erlangten Prüfungsnachweise ausreichend und geeignet sind, um als Grundlage für unsere Prüfungsurteile zum Konzernabschluss und zum Konzernlagebericht zu dienen.

Basis for the audit opinions

We conducted our audit of the consolidated financial statements and the group management report in accordance with § 317 HGB and in Germany generally accepted standards for the audit of financial statements promulgated by the Institut der Wirtschaftsprüfer (Institute of Auditors – IDW). Our responsibility under these rules and principles is described in more detail in the section "Auditor's Responsibility for the Audit of the Consolidated Financial Statements and the Group Management Report" in our audit opinion. We are independent of the company in accordance with German commercial law and professional standards and have fulfilled our other German professional duties in accordance with these requirements. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion on the consolidated financial statements and the group management report.

Verantwortung der gesetzlichen Vertreter für den Konzernabschluss und den Konzernlagebericht

Die gesetzlichen Vertreter sind verantwortlich für die Aufstellung des Konzernabschlusses, der den deutschen handelsrechtlichen Vorschriften in allen wesentlichen Belangen entspricht, und dafür, dass der Konzernabschluss unter Beachtung der deutschen Grundsätze ordnungsmäßiger Buchführung ein den tatsächlichen Verhältnissen entsprechendes Bild der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Konzerns vermittelt. Ferner sind die gesetzlichen Vertreter verantwortlich für die internen Kontrollen, die sie in Übereinstimmung mit den deutschen Grundsätzen ordnungsmäßiger Buchführung als notwendig bestimmt haben, um die Aufstellung eines Konzernabschlusses zu ermöglichen, der frei von wesentlichen – beabsichtigten oder unbeabsichtigten – falschen Darstellungen ist.

Bei der Aufstellung des Konzernabschlusses sind die gesetzlichen Vertreter dafür verantwortlich, die Fähigkeit des Konzerns zur Fortführung der Unternehmenstätigkeit zu beurteilen. Des Weiteren haben sie die Verantwortung, Sachverhalte in Zusammenhang mit der Fortführung der Unternehmenstätigkeit, sofern einschlägig, anzugeben. Darüber hinaus sind sie dafür verantwortlich, auf der Grundlage des Rechnungslegungsgrundsatzes der Fortführung der Unternehmenstätigkeit zu bilanzieren, sofern dem nicht tatsächliche oder rechtliche Gegebenheiten entgegenstehen.

Management's responsibility for the consolidated financial statements and the group management report

The legal representatives are responsible for the preparation of the consolidated financial statements, which comply in all material respects with German commercial law, and for ensuring that the consolidated financial statements give a true and fair view of the net assets, financial position and results of operations of the group in accordance with German principles of proper accounting. Furthermore, the legal representatives are responsible for the internal controls that they have determined, in accordance with German generally accepted accounting principles, to be necessary to enable the preparation of consolidated financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the consolidated financial statements, the legal representatives are responsible for assessing the group's ability to continue as a going concern. They are also responsible for disclosing, where relevant, the matters relating to the group's ability to continue as a going concern. Furthermore, they are responsible for preparing the financial statements in accordance with the going concern principle, except where this conflicts with actual or legal requirements.

Außerdem sind die gesetzlichen Vertreter verantwortlich für die Aufstellung des Konzernlageberichts, der insgesamt ein zutreffendes Bild von der Lage des Konzerns vermittelt sowie in allen wesentlichen Belangen mit dem Konzernabschluss in Einklang steht, den deutschen gesetzlichen Vorschriften entspricht und die Chancen und Risiken der zukünftigen Entwicklung zutreffend darstellt. Ferner sind die gesetzlichen Vertreter verantwortlich für die Vorkehrungen und Maßnahmen (Systeme), die sie als notwendig erachtet haben, um die Aufstellung eines Konzernlageberichts in Übereinstimmung mit den anzuwendenden deutschen gesetzlichen Vorschriften zu ermöglichen, und um ausreichende geeignete Nachweise für die Aussagen im Konzernlagebericht erbringen zu können.

In addition, the legal representatives are responsible for the preparation of the group management report, which as a whole provides a suitable view of the group's position and suitably presents the opportunities and risks of future development. Furthermore, the legal representatives are responsible for the precautions and measures (systems) which they have deemed necessary to enable the preparation of a group management report in accordance with the applicable German legal regulations and to provide sufficient suitable evidence for the statements made in the group management report.

Verantwortung des Abschlussprüfers für die Prüfung des Konzernabschlusses und des Konzernlageberichts

Unsere Zielsetzung ist, hinreichende Sicherheit darüber zu erlangen, ob der Konzernabschluss als Ganzes frei von wesentlichen – beabsichtigten oder unbeabsichtigten – falschen Darstellungen ist, und ob der Konzernlagebericht insgesamt ein zutreffendes Bild von der Lage des Konzerns vermittelt sowie in allen wesentlichen Belangen mit dem Konzernabschluss sowie mit den bei der Prüfung gewonnenen Erkenntnissen in Einklang steht, den deutschen gesetzlichen Vorschriften entspricht und die Chancen und Risiken der zukünftigen Entwicklung zutreffend darstellt, sowie einen Bestätigungsvermerk zu erteilen, der unsere Prüfungsurteile zum Konzernabschluss und zum Konzernlagebericht beinhaltet.

Hinreichende Sicherheit ist ein hohes Maß an Sicherheit, aber keine Garantie dafür, dass eine in Übereinstimmung mit § 317 HGB unter Beachtung der vom Institut der Wirtschaftsprüfer (IDW) festgestellten deutschen Grundsätze ordnungsmäßiger Abschlussprüfung durchgeführte Prüfung eine wesentliche falsche Darstellung stets aufdeckt. Falsche Darstellungen können aus Verstößen oder Unrichtigkeiten resultieren und werden als wesentlich angesehen, wenn vernünftigerweise erwartet werden könnte, dass sie einzeln oder insgesamt die auf der Grundlage dieses Konzernabschlusses und Konzernlageberichts getroffenen wirtschaftlichen Entscheidungen von Adressaten beeinflussen.

Auditor's responsibility for the consolidated financial statements and the group management report

Our objective is to obtain reasonable assurance as to whether the consolidated financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and whether the group management report as a whole provides a suitable view of the group's position and suitably presents the opportunities and risks of future development in all material respects in accordance with the consolidated financial statements and the findings of our audit, as well as to issue an audit opinion which includes our audit opinions on the consolidated financial statements and the group management report.

A reasonable assurance is a high level of assurance, but does not guarantee that an audit conducted in accordance with § 317 HGB and German generally accepted standards for the audit of financial statements promulgated by the Institut der Wirtschaftsprüfer (IDW) will always detect material misstatement. Misrepresentations may result from violations or inaccuracies and are considered material if it could reasonably be expected that they could individually or collectively influence the economic decisions of addressees made on the basis of these consolidated financial statements and the group management report.

Während der Prüfung üben wir pflichtgemäßes Ermessen aus und bewahren eine kritische Grundhaltung. Darüber hinaus

- identifizieren und beurteilen wir die Risiken wesentlicher – beabsichtigter oder unbeabsichtigter – falscher Darstellungen im Konzernabschluss und im Konzernlagebericht, planen und führen Prüfungshandlungen als Reaktion auf diese Risiken durch sowie erlangen Prüfungsnachweise, die ausreichend und geeignet sind, um als Grundlage für unsere Prüfungsurteile zu dienen. Das Risiko, dass wesentliche falsche Darstellungen nicht aufgedeckt werden, ist bei Verstößen höher als bei Unrichtigkeiten, da Verstöße betrügerisches Zusammenwirken, Fälschungen, beabsichtigte Unvollständigkeiten, irreführende Darstellungen bzw. das Außerkraftsetzen interner Kontrollen beinhalten können.

- gewinnen wir ein Verständnis von dem für die Prüfung des Konzernabschlusses relevanten internen Kontrollsystem und den für die Prüfung des Konzernlageberichts relevanten Vorkehrungen und Maßnahmen, um Prüfungshandlungen zu planen, die unter den gegebenen Umständen angemessen sind, jedoch nicht mit dem Ziel, ein Prüfungsurteil über die Wirksamkeit dieser Systeme abzugeben.

- beurteilen wir die Angemessenheit der von den gesetzlichen Vertretern angewandten Rechnungslegungsmethoden sowie die Vertretbarkeit der von den gesetzlichen Vertretern dargestellten geschätzten Werte und damit zusammenhängenden Angaben.

- ziehen wir Schlussfolgerungen über die Angemessenheit des von den gesetzlichen Vertretern angewandten Rechnungslegungsgrundsatzes der Fortführung der Unternehmenstätigkeit sowie, auf der Grundlage der erlangten Prüfungsnachweise, ob eine wesentliche Unsicherheit im Zusammenhang mit Ereignissen oder Gegebenheiten besteht, die bedeutsame Zweifel an der Fähigkeit des Konzerns zur Fortführung der Unternehmenstätigkeit aufwerfen können. Falls wir zu dem Schluss kommen, dass eine wesentliche Unsicherheit besteht, sind wir verpflichtet, im Bestätigungsvermerk auf die dazugehörigen Angaben im Konzernabschluss und im Konzernlagebericht aufmerksam zu machen oder, falls diese Angaben unangemessen sind, unser jeweiliges Prüfungsurteil zu modifizieren. Wir ziehen unsere Schlussfolgerungen auf der Grundlage der bis zum Datum unseres Bestätigungsvermerks erlangten Prüfungsnachweise. Zukünftige Ereignisse oder Gegebenheiten können jedoch dazu führen, dass der Konzern seine Unternehmenstätigkeit nicht mehr fortführen kann.

During the audit we exercise due discretion and maintain a critical basic attitude. Beyond that

- *we identify and assess the risks of material misstatement of the consolidated financial statements and the group management report, whether due to fraud or error, plan and perform the audit procedures to respond to these risks and obtain audit evidence sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion. The risk that material misstatements will not be detected is higher for violations than for inaccuracies, as violations may involve fraudulent collusion, falsification, intentional incompleteness, misleading statements or the invalidation of internal controls.*

- *we obtain an understanding of the internal control system relevant to the audit of the consolidated financial statements and the policies and procedures relevant to the audit of the group management report in order to plan audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the systems.*

- *we express an opinion on the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates made by management, as well as the reasonableness of accounting estimates made by management.*

- *we draw conclusions about the appropriateness of the accounting policies used by management and, based on the audit evidence obtained, whether there is any material uncertainty related to events or conditions that may cast significant doubt upon the group's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are obliged to draw attention in our audit opinion to the related disclosures in the consolidated financial statements and the group management report or, if these disclosures are inappropriate, to modify our respective audit opinion. We draw our conclusions on the basis of the audit evidence obtained up to the date of our audit opinion. However, future events or circumstances may result in the group being unable to continue its operations.*

- beurteilen wir die Gesamtdarstellung, den Aufbau und den Inhalt des Konzernabschlusses einschließlich der Angaben sowie ob der Konzernabschluss die zugrunde liegenden Geschäftsvorfälle und Ereignisse so darstellt, dass der Konzernabschluss unter Beachtung der deutschen Grundsätze ordnungsmäßiger Buchführung ein den tatsächlichen Verhältnissen entsprechendes Bild der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Konzerns vermittelt.

- holen wir ausreichende geeignete Prüfungsnachweise für die Rechnungslegungsinformationen der Unternehmen oder Geschäftstätigkeiten innerhalb des Konzerns ein, um Prüfungsurteile zum Konzernabschluss und zum Konzernlagebericht abzugeben. Wir sind verantwortlich für die Anleitung, Überwachung und Durchführung der Konzernabschlussprüfung. Wir tragen die alleinige Verantwortung für unsere Prüfungsurteile.

- beurteilen wir den Einklang des Konzernlageberichts mit dem Konzernabschluss, seine Gesetzesentsprechung und das von ihm vermittelte Bild von der Lage des Konzerns.

- führen wir Prüfungshandlungen zu den von den gesetzlichen Vertretern dargestellten zukunftsorientierten Angaben im Konzernlagebericht durch. Auf Basis ausreichender geeigneter Prüfungsnachweise vollziehen wir dabei insbesondere die den zukunftsorientierten Angaben von den gesetzlichen Vertretern zugrunde gelegten bedeutsamen Annahmen nach und beurteilen die sachgerechte Ableitung der zukunftsorientierten Angaben aus diesen Annahmen. Ein eigenständiges Prüfungsurteil zu den zukunftsorientierten Angaben sowie zu den zugrunde liegenden Annahmen geben wir nicht ab. Es besteht ein erhebliches unvermeidbares Risiko, dass künftige Ereignisse wesentlich von den zukunftsorientierten Angaben abweichen.

Wir erörtern mit den für die Überwachung Verantwortlichen unter anderem den geplanten Umfang und die Zeitplanung der Prüfung sowie bedeutsame Prüfungsfeststellungen, einschließlich etwaiger Mängel im internen Kontrollsystem, die wir während unserer Prüfung feststellen.

- *we assess the overall presentation, structure and content of the consolidated financial statements, including the disclosures and whether the consolidated financial statements present the underlying transactions and events in such a way that the consolidated financial statements give a true and fair view of the net assets, financial position and results of operations of the group in accordance with German principles of proper accounting.*

- *we obtain sufficient suitable audit evidence for the accounting information of the companies or business activities within the group in order to express an opinion on the consolidated financial statements and the group management report. We are responsible for instructing, monitoring and performing the audit of the consolidated financial statements. We are solely responsible for our audit opinions.*

- *we express an opinion on the consistency of the group management report with the consolidated financial statements, its legal representatives and the picture of the group's position conveyed by it.*

- *we perform audit procedures on the future-oriented statements made by the legal representatives in the group management report. On the basis of sufficient and appropriate audit evidence, we verify in particular the significant assumptions underlying the forward-looking statements made by the legal representatives and assess whether the forward-looking statements can be properly derived from these assumptions. We do not express an independent audit opinion on the forward-looking statements and the underlying assumptions. There is a significant unavoidable risk that future events could differ materially from the forward-looking statements.*

We discuss with those charged with governance, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any deficiencies in internal control that we identify during our audit.

Hannover, 10. Mai 2021 | *Hanover, 10 May 2021*
AUDITA Treuhand GmbH & Co. KG, Wirtschaftsprüfungsgesellschaft, Steuerberatungsgesellschaft | *Financial Auditing Firm*
G. Gaedecke, Wirtschaftsprüfer | *German Public Auditor*

AUSBLICK
OUTLOOK
2021

AUSBLICK 2021 | OUTLOOK 2021

☐ PPA- UND GPA-BEDARF BEI INDUSTRIEKUNDEN STEIGT

GETEC ENERGIE erwartet 2021 einen starken Zuwachs im PPA- und GPA-Geschäft. Die Nachfrage – vor allem von Industriekunden – nach klimafreundlicher Energie aus eindeutig identifizierbaren erneuerbaren Quellen nimmt weiterhin zu.

☐ PPA AND GPA DEMAND FROM INDUSTRIAL CUSTOMERS ON THE RISE

GETEC ENERGIE expects strong growth in PPA and GPA business in 2021. Demand – especially from industrial customers – for climate-friendly energy from unambiguously identifiable renewable sources continues to grow.

Für das Lieferjahr 2021 hat GETEC ENERGIE bereits Ende 2020 ca. 205 GWh Grünstrom in Form von PPA kontrahiert. Auch Grüngas stößt bei vielen Kunden auf zunehmendes Interesse. Die ab dem 1. Januar 2021 fällige CO_2-Abgabe, die unter anderem auch Erdgas betrifft, befeuert die Nachfrage nach Biomethan zusätzlich. Der direkte Bezug von Grüngas mittels Gas Purchase Agreements aus eindeutig zuordenbaren Anlagen passt darüber hinaus zu den Nachhaltigkeitsstrategien vieler gewerblicher Gasverbraucher.

For the 2021 delivery year, GETEC ENERGIE has already contracted approximately 205 GWh of green power in the form of PPA at the end of 2020. Green gas is also attracting increasing interest from many customers. The CO_2 tax, which will be due from January 1, 2021 and which will also affect natural gas, among other things, is additionally fueling demand for biomethane. The direct purchase of green gas by means of gas purchase agreements from clearly allocable plants fits in with the sustainability strategies of many commercial gas consumers.

☐ ABSCHLUSS BLOCKCHAIN-PROJEKT ETIBLOGG

Das vom Bundeswirtschaftsministerium geförderte Blockchain-Projekt ETIBLOGG, bei dem GETEC ENERGIE GmbH Konsortialführerin ist, wird 2021 nach einer coronabedingten dreimonatigen Verlängerung Ende Mai abgeschlossen.

Die ursprünglich für den Herbst 2020 geplanten Arbeiten am Fraunhofer IISB in Erlangen mussten aufgrund des eingeschränkten Zugangs zu den Räumlichkeiten verschoben werden. Im Frühjahr 2021 werden im Rahmen des Realdemonstrators dann wie geplant Elektro-Fahrzeugbesitzer über eine Ladesäule mit Photovoltaikanlagen Energie auf dem Blockchain-basierten ETIBLOGG-Marktplatz in Quasi-Echtzeit handeln.

Die während des Projekts gewonnenen Erkenntnisse werden in einem Abschlussbericht aufbereitet. GETEC ENERGIE hat mit der erfolgreichen Umsetzung dieses Blockchain-Projekts ihre Vorreiterstellung in Sachen Digitalisierung der Energiewirtschaft weiter ausgebaut.

☐ COMPLETION OF BLOCKCHAIN PROJECT ETIBLOGG

The blockchain project ETIBLOGG, funded by the German Federal Ministry of Economics and Technology, which GETEC ENERGIE GmbH heads as consortium leader, will be completed in 2021 – after a corona-related three-month extension at the end of May.

The work at Fraunhofer IISB in Erlangen, originally planned for fall 2020, had to be postponed due to limited access to the premises. Then, in spring 2021, as planned, electric vehicle owners will trade energy on the blockchain-based ETIBLOGG marketplace in quasi-real time via a charging station with photovoltaic systems as part of the real-world demonstrator.

The insights gained during the project will be prepared in a final report. With the successful implementation of this blockchain project, GETEC ENERGIE has further expanded its pioneering position in the digitalization of the energy industry.

☐ ÜBERNAHME TOTAL ENERGIE GAS GMBH

Zum 1. Januar 2021 wird GETEC ENERGIE alle Geschäftsanteile der Total Energie Gas GmbH (TEG) übernehmen und das Deutschlandgeschäft der Gesellschaft fortführen.

Für GETEC ENERGIE bedeutet die Übernahme von rund 58.000 Energieabnahmestellen ein weiteres Wachstum ihrer hoch skalierbaren Plattform für alle energiewirtschaftlichen Prozesse wie Marktkommunikation und Abrechnung. GETEC ENERGIE baut so seine Position als einer der führenden Energiedienstleister im deutschsprachigen Raum weiter aus. Für die Kunden der TEG ändert sich mit der Übernahme durch die GETEC nichts.

■ ACQUISITION TOTAL ENERGIE GAS GMBH

On January 1, 2021, GETEC ENERGIE will acquire all shares in Total Energie Gas GmbH (TEG) and continue the company's German business.

For GETEC ENERGIE, the takeover of approximately 58,000 energy consumption points means further growth of its highly scalable platform for all energy industry processes such as market communication and billing. GETEC ENERGIE is thus further expanding its position as one of the leading energy service providers in the German-speaking region. For TEG's customers, nothing will change with the takeover by GETEC.

☐ NEUE PROKURISTEN

GETEC ENERGIE bekommt zusätzlich zu Jens Maire (Director Finance) zwei weitere Prokuristen. Hubertus Frede und Alexander Rybka werden im Februar 2021 mit Prokura ausgestattet. Herr Frede leitet den Bereich HR & Legal der GETEC ENERGIE, Herr Rybka fungiert als Head of Trading.

■ NEW AUTHORIZED SIGNATORIES

In addition to Jens Maire (Director Finance), GETEC ENERGIE appoints two more authorized signatories. Hubertus Frede and Alexander Rybka will be granted procuration in February 2021. Mr. Frede heads the HR & Legal department of GETEC ENERGIE, Mr. Rybka acts as Head of Trading.

Hubertus Frede
Prokurist
Authorized signatory

Alexander Rybka
Prokurist
Authorized signatory

☐ 20 JAHRE GETEC ENERGIE

GETEC ENERGIE feiert 2021 ihr 20-jähriges Bestehen. Im Zuge der Liberalisierung des Strommarktes 1998 bereitete die damalige GETEC AG den Aufbau eines eigenen Energieversorgungsunternehmens für Industrie- und Gewerbekunden vor. Die so entstandene GETEC ENERGIE unterstützt seit der Gründung im Dezember 2000 und der Eintragung im Handelsregister am 23. April 2001 ihre Kunden mit einer einmaligen Vielfalt an energiewirtschaftlichen Dienstleistungen – immer auf Augenhöhe mit ihren Kunden.

☐ 20 YEARS OF GETEC ENERGIE

GETEC ENERGIE celebrates its 20th anniversary in 2021. In the course of the electricity market liberalization in 1998, the then GETEC AG prepared the establishment of its own energy supply company for industrial and commercial customers. Since its foundation in December 2000 and its entry in the commercial register on April 23, 2001, the resulting GETEC ENERGIE has been supporting its customers with a unique variety of energy-related services – always on par with its customers.

KARRIERE
CAREERS
2021

DIE ENERGIEWELT VON MORGEN ZUSAMMEN GESTALTEN
SHAPING TOMORROW'S ENERGY WORLD TOGETHER

Bei der GETEC ENERGIE arbeiten wir gemeinsam an den Herausforderungen der Zukunft. Wie können Industrieunternehmen nachhaltiger produzieren? Was können Betreiber von Windparks tun, um gewinnbringend zu wirtschaften? Wie können energiewirtschaftliche Prozesse noch weiter digitalisiert werden? Jeder Einzelne in unserem Team leistet jeden Tag sein Bestes, damit unsere Kunden sich auf ihr Kerngeschäft konzentrieren können.

Egal ob als Energiehändler, IT-Experte, Abrechnungsspezialist, Controller, Analyst, Finanzbuchhalter, Marktkommunikationsexperte oder Geschäftsführer: Bei uns arbeiten absolute Spitzenleute daran, unseren Kunden das Leben etwas leichter zu machen. Wir bieten Jobs für Fach- und Führungskräfte, aber auch Einstiegsmöglichkeiten für Studenten und Schüler – als Trainees, Werkstudenten oder Auszubildende.

Sie haben Interesse, wollen sich bei der GETEC ENERGIE engagieren und Teil unseres erfolgreichen Teams werden? Dann bewerben Sie sich auf eines unserer Stellenangebote (www.getec-energie.de/karriere) oder auch gern initiativ per E-Mail.

At GETEC ENERGIE we work together to meet the challenges of the future. How can industrial companies produce more sustainably? What can wind farm operators do to make a good profit? How can energy management processes be further digitalized? Every day, each individual in our team does his or her best so that our customers can focus on their core business.

Whether as an energy trader, IT expert, invoicing specialist, controller, analyst, financial accountant, market communications expert or managing director: we have top people working to make life a little easier for our customers. We offer jobs for specialists and managers, but also entry opportunities for students – as trainees, working students or apprentices.

Are you interested in working for GETEC ENERGIE and want to become part of our successful team? Then why not apply for one of our job vacancies (www.getec-energie.de/karriere) or send an unsolicited application by e-mail.

KONTAKT | CONTACT

bewerbung@getec-energie.de

Vorabinformationen zur Bewerbung /
Advance information about the application
Fon +49 (0)511 51949-100

ANSPRECHPARTNER | CONTACTS

☐ GESCHÄFTSFÜHRUNG
■ MANAGEMENT BOARD

Bernward Peters
Sprecher der Geschäftsführung | *CEO*

Christian Holtmann
Geschäftsführer | *COO*

Cord Wiesner
Geschäftsführer | *CSO*

☐ PROKURISTEN
■ AUTHORIZED SIGNATORIES

Hubertus Frede
Jens Maire
Alexander Rybka

IMPRESSUM | IMPRINT

Herausgeber | Publisher

GETEC ENERGIE GmbH
An der Börse 4
30159 Hannover
Fon +49 (0)511 51949-100
Fax +49 (0)511 51949-197

info@getec-energie.de
www.getec-energie.de

Konzept und Grafik-Design | Concept and graphic design
friedland-design, Hannover

Fotos | Photos
Pixabay (U1, S.96)
PS-ART, Hannover (S.4)
GETEC ENERGIE GmbH Archiv (S.8, S.15, S.90)
Thomas Richter via Unsplash (S.13)
Adobe Stock (S.16, S.23, S.91)
Markus Spiske via Unsplash (S.87)
Gonz DDL via Unsplash (S.88)
Gustavo Fring via Pexels (S. 92)

GETEC ENERGIE GmbH

GETEC ENERGIE GmbH
An der Börse 4 | 30159 Hannover

getec-energie.de