

Bundesinstitut für Bau-, Stadt- und Raumforschung

im Bundesamt für Bauwesen und Raumordnung



Leitfaden für Energiebedarfsausweise im Nichtwohnungsbau



Ausgabe Gebäudeenergiegesetz 2020

IMPRESSUM

Herausgeber

Bundesinstitut für Bau-, Stadt- und Raumforschung (BBSR) im Bundesamt für Bauwesen und Raumordnung (BBR) Deichmanns Aue 31–37 53179 Bonn

Wissenschaftliche Begleitung

Bundesinstitut für Bau-, Stadt- und Raumforschung Referat WB 2 "Energieeinsparung, Klimaschutz" Melanie Bart melanie.bart@bbr.bund.de

Auftragnehmer

Institut für Technische Gebäudeausrüstung Dresden Forschung und Anwendung GmbH (ITG Dresden) Prof. Dr.-Ing. Bert Oschatz oschatz@itg-dresden.de
Prof. Dr.-Ing. Thomas Hartmann
hartmann@itg-dresden.de
Dipl.-Ing. Christine Knaus
knaus@itg-dresden.de

Stand

Januar 2022

Gestaltung

Institut für Technische Gebäudeausrüstung Dresden Forschung und Anwendung GmbH (ITG Dresden) Dipl.-Ing. Christine Knaus

Druck

Bundesamt für Bauwesen und Raumordnung, Bonn Gedruckt auf Recyclingpapier

Bestellungen

wb2@bbr.bund.de; Stichwort: Leitfaden für Energiebedarfsausweise im Nichtwohnungsbau

Bildnachweis

Titelbild: Prof. Dr.-Ing. Thomas Hartmann

Nachdruck und Vervielfältigung

Alle Rechte vorbehalten Nachdruck nur mit genauer Quellenangabe gestattet. Bitte senden Sie uns zwei Belegexemplare zu.

Der Herausgeber übernimmt keine Gewähr für die Richtigkeit, die Genauigkeit und Vollständigkeit der Angaben sowie für die Beachtung privater Rechte Dritter. Die geäußerten Ansichten und Meinungen müssen nicht mit denen des Herausgebers übereinstimmen.

ISBN 978-3-87994-535-1 Bonn 2022

Leitfaden für Energiebedarfsausweise im Nichtwohnungsbau

Ausgabe Gebäudeenergiegesetz 2020



Das Projekt des Forschungsprogramms "Zukunft Bau" wurde vom Bundesinstitut für Bau-, Stadt- und Raumforschung (BBSR) im Auftrag des Bundesministeriums für Wohnen, Stadtentwicklung und Bauwesen (BMWSB) durchgeführt.

Inhaltsverzeichnis

1	Eir	nführung	ϵ
2	En	ergiesparrechtliche Anforderungen: GEG für Nichtwohngebäude	8
	2.1 2.2 2.3 2.4 2.5 2.6 2.7	Hintergrund Gebäudeenergiegesetz Anforderungen an zu errichtende Nichtwohngebäude Nutzung von erneuerbarer Energie in einem zu errichtenden Nichtwohngebäude Anforderungen an bestehende Nichtwohngebäude Nutzung von erneuerbaren Energien in einem bestehenden öffentlichen Nichtwohngebäude Erstellung von Energiebedarfsausweisen für Nichtwohngebäude Wesentliche Neuerungen des Gebäudeenergiegesetzes	8 19 19 18 18 20
3	En	ergetische Bewertung: Berechnungsverfahren DIN V 18599:2018	21
	3.1 3.2 3.3	Allgemeines Normteile, Energiebilanzierung und Berechnungsablauf Wesentliche Neuerungen der DIN V 18599 – Ausgabe 2018	21 32 58
4	Da	ntenaufnahme	60
	4.1 4.2 4.3 4.4 4.5 4.6	Allgemeines Hilfsmittel Erfassungsbogen Basischeckliste Fotodokumentation und Vorort-Test Vereinfachungen bei lückenhaften Informationen	60 60 60 60 60
5	Me	odellberechnungen zur Erstellung von Energiebedarfsausweisen	74
	5.1 5.2 5.3 5.4 5.5	Randbedingungen Energetische Sanierung am Beispiel einer Schule Modernisierungsempfehlungen am Beispiel einer Schule Zonierungsvarianten am Beispiel eines Verbrauchermarktes Berücksichtigung einer Photovoltaikanlage am Beispiel eines Bürogebäudes	74 74 93 91
6	Pla	ausi bilitätskontrolle	128
	6.1 6.2 6.3 6.4 6.5 6.6 6.7 6.8 6.9	Allgemeines Nutzenergie Heizung Nutzenergie Kühlung Nutzenergie Warmwasser Endenergie Beleuchtung Endenergiebedarf Lüftung Primärenergiebedarf Berechnungsbeispiel Schule Benchmarkwerte	128 128 130 130 131 131 132 132
7	Fö	orderung	135
8	En	ergieberatung	136
9	Qı	uellen	138

1 Einführung

Am 1. November 2020 ist das "Gesetz zur Einsparung von Energie und zur Nutzung erneuerbarer Energien zur Wärme- und Kälteerzeugung in Gebäuden (Gebäudeenergiegesetz - GEG)" in Kraft getreten (im folgenden Text GEG genannt). Das GEG löst das Energieeinsparungsgesetz EnEG, die Energieeinsparverordnung EnEV und das Erneuerbare-Energie-Wärmegesetz EEWärmeG ab. Das GEG setzt die Europäische Richtlinie über die Gesamtenergieeffizienz von Gebäuden EPBD, die Europäische Richtlinie über Energieeffizienz EED und die Europäische Richtlinie zur Förderung der Nutzung von Energie aus erneuerbaren Quellen RED in nationales Recht um.

Mit dem Gebäudeenergiegesetz soll unter Zusammenführung der bisher parallel geltenden Regelwerke ein möglichst sparsamer Einsatz von Energie unterzunehmender Nutzung von erneuerbarer Energie für die Wärme-, Kälte- und Stromversorgung von Gebäuden erreicht werden. Das GEG soll zur Erreichung der energie- und klimapolitischen Ziele der Bundesregierung zum Klimaschutz, zur Schonung fossiler Ressourcen, zur Minderung der Abhängigkeit von Energieimporten und zu einer nachhaltigen Entwicklung der Energieversorgung sollen unter Beachtung der Wirtschaftlichkeit beitragen. Das Gebäudeenergiegesetz gilt für zu beheizende oder zu kühlende Gebäude und deren Anlagentechnik, aber nicht für den Energieeinsatz für Produktionsprozesse in Gebäuden sowie nicht für Bestandteile von Anlagen der Heizungs-, Kühl-, Raumlufttechnik und der Warmwasserversorgung, die sich nicht im räumlichen Zusammenhang mit dem Gebäude befinden. Das GEG ist nicht anzuwenden für (ausgenommen sind lediglich die Pflichten zur energetischen Inspektion von Klimaanlagen):

- Betriebsgebäude zur Aufzucht und Haltung von Tieren,
- Betriebsgebäude die großflächig und langanhaltend offen sind,
- unterirdische Bauten,
- Unterglasanlagen und Kulturräume für Pflanzen,
- Traglufthallen und Zelte,
- Gebäude zur wiederholten Aufstellung und Zerlegung,
- provisorische Gebäude mit einer geplanten Nutzungsdauer bis zu 2 Jahren.
- Gebäude für Gottesdienste oder andere religiöse Zwecke,
- Wohngebäude, die für eine Nutzungsdauer von weniger als 4 Monaten im Jahr bestimmt sind oder deren zu erwartender Energieverbrauch bei einer bestimmungsgemäß begrenzten jährlichen Nutzungsdauer weniger als 25 % des zu erwartenden Energieverbrauchs bei ganzjähriger Nutzung beträgt,
- sonstige handwerkliche, landwirtschaftliche, gewerbliche, industrielle oder für öffentliche Zwecke genutzte Betriebsgebäude, die nach ihrer Zweckbestimmung auf eine Raum-Solltemperatur von weniger als 12 °C beheizt werden oder jährlich weniger als vier Monate beheizt sowie jährlich weniger als zwei Monate gekühlt werden.

Im GEG werden Anforderungen an zu errichtende und bestehende Wohn- und Nichtwohngebäude, die Anlagentechnik in diesen Gebäuden sowie an die Nutzung von erneuerbarer Energie in zu errichtenden Gebäuden gestellt. Als Anforderungskenngrößen werden der Jahres-Primärenergiebedarf für Heizung, Warmwasserbereitung, Lüftung, Kühlung und (nur im Nichtwohngebäude) eingebaute Beleuch-

tung sowie für Wohngebäude der spezifische, auf die wärmeübertragende Umfassungsfläche bezogene Transmissionswärmeverlust und für Nichtwohngebäude der mittlere Wärmedurchgangskoeffizient der wärmeübertragenden Umfassungsfläche definiert. Im Energieausweis wird zusätzlich die jährliche Kohlendioxidemission des Gebäudes ausgewiesen.

Als begleitendes Regelwerk liegt die Normenreihe DIN V 18599 vor, in der die für die Nachweiserbringung erforderlichen Berechnungen beschrieben sind und deren Algorithmen in entsprechende Software-Berechnungstools eingeflossen sind. Die Berechnungsverfahren erfordern detaillierte Eingabedaten, um den geforderten Genauigkeitsanspruch erfüllen zu können. Demzufolge konzentriert sich die ingenieurmäßige Tätigkeit zukünftig auch in hohem Maße darauf, die insbesondere im Gebäudebestand oftmals nur lückenhaft zu beschaffende Eingabeinformation fachgerecht aufzubereiten und ggf. vorhandene Informationslücken durch vereinfachte Verfahren, wie sie das GEG beispielsweise für die Bewertung der Gebäudehülle zulässt, zu schließen. Mit dem vorliegenden Leitfaden wird eine Hilfe für die Erstellung von Energieausweisen auf der Grundlage des Energiebedarfs (Energiebedarfsausweis), aber auch für die Beurteilung der energetischen Effizienz für Nichtwohngebäude geschaffen.

Der Leitfaden unterstützt den Umgang mit den Vorgaben des GEG für Energiebedarfsausweise im Nichtwohngebäudebereich und gibt einerseits strukturelle Hinweise, die unentbehrlich für die zielgerichtete Erarbeitung des Ausweises bzw. die richtige Interpretation der Ergebnisse sind und enthält andererseits wichtige Hinweise für das Zusammenstellen der erforderlichen Unterlagen.

Anhand dreier typischer Gebäude (Schule, Bürogebäude und Verbrauchermarkt) werden die wichtigsten Bearbeitungsschritte bei der Erstellung von Energieausweisen exemplarisch aufgezeigt. Bei der Schule liegt dabei der Fokus auf dem Vergleich vor und nach einer energetischen Sanierung und damit auf der energetischen Bewertung von Verbesserungsmaßnahmen. Beim Bürogebäude steht die energetische Bewertung einer Photovoltaikanlage im Mittelpunkt. Für den Verbrauchermarkt werden die Auswirkungen der Betrachtung als Einzoner oder als Mehrzoner beleuchtet. Um beim Erstellen von Energiebedarfsausweisen den Umgang mit heute typischen Lösungen zu demonstrieren, werden dabei auch die Randbedingungen variiert. So kommen bspw. für die Wärmeerzeugung Gas-Brennwertkessel (Verbrauchermarkt), Fernwärme (Schule) Außenluft-Wasser-Wärmepumpe (Bürogebäude) zum Einsatz, während die Lüftung frei (Verbrauchermarkt und Schule vor Sanierung), mit einer Lüftungsanlage mit Wärmerückgewinnung (Schule nach Sanierung) und mit einer RLT-Anlage inkl. Kühlung (Bürogebäude) realisiert wird.

Einführung 7

2 Energiesparrechtliche Anforderungen: GEG für Nichtwohngebäude

2.1 Hintergrund Gebäudeenergiegesetz

Das "Gesetz zur Einsparung von Energie und zur Nutzung erneuerbarer Energien zur Wärme- und Kälteerzeugung in Gebäuden (Gebäudeenergiegesetz – GEG)" ist zum 1. November 2020 in Kraft getreten und löst

- das Energieeinsparungsgesetz EnEG in der Fassung vom September 2005 (zuletzt geändert Juli 2013)
- die Energieeinsparverordnung EnEV in der Fassung vom Juli 2007 (zuletzt geändert Juni 2020)
- das Erneuerbare-Energie-Wärmegesetz EEWärmeG in der Fassung vom August 2008 (zuletzt geändert Juni 2020)

ab.

Mit dem GEG wird unter anderem die Forderung der EPBD (Europäische Richtlinie über die Gesamtenergieeffizienz von Gebäuden EPBD (Richtlinie 2010/31/EU und Richtlinie 2018/844)) erfüllt, ab 2021 alle Gebäude als Niedrigstenergiegebäude unter Beachtung des Kriteriums der Kostenoptimalität auszuführen, was durch gutachterliche Wirtschaftlichkeitsuntersuchungen bestätigt worden ist. Aus der EPBD abgeleitet ist auch die Definition des Niedrigstenergiegebäudes im GEG: "Gebäude, das eine sehr gute Gesamtenergieeffizienz aufweist und dessen Energiebedarf sehr gering ist und, soweit möglich, zu einem ganz wesentlichen Teil durch Energie aus erneuerbaren Quellen gedeckt werden soll."

Ebenfalls auf die EPBD zurückzuführen sind die im GEG – wie bereits in der EnEV – enthaltenen Pflichten

- zur Erstellung von Energieausweisen bei Errichtung und Sanierung von Wohn- und Nichtwohngebäuden
- zur regelmäßigen energetischen Inspektion von Klimaanlagen
- zu Stichprobenkontrollen von Energieausweisen und von Inspektionsberichten über Klimaanlagen.

2.2 Anforderungen an zu errichtende Nichtwohngebäude

Nichtwohngebäude sind als Niedrigstenergiegebäude

- unter Einhaltung der vorgegebenen Höchstwerte für den Gesamtenergiebedarf für Heizung, Warmwasserbereitung, Lüftung, Kühlung und eingebaute Beleuchtung
- unter Vermeidung von Energieverlusten durch baulichen Wärmeschutz
- unter zumindest anteiliger Deckung des Wärme- und Kältebedarfs durch die Nutzung erneuerbarer Energien

zu errichten (§ 10 Abs. 1 und 2 GEG). Die Forderung nach anteiliger Deckung des Energiebedarfs durch erneuerbare Energien entfällt für Gebäudezonen in Nichtwohngebäude mit mehr als 4 m Raumhöhe und einer Beheizung durch dezentrale Gebläse oder Strahlungsheizungen (§ 10 Abs. 4 GEG).

Bauteile gegen die Außenluft, gegen das Erdreich oder gegen Gebäudeteile mit wesentlich niedrigeren Innentemperaturen sind so auszuführen, dass die Anforderungen des Mindestwärmeschutzes nach DIN 4108-2: 2013-02 und DIN 4108-3: 2018-10 erfüllt werden (§ 11 Abs. 1 GEG).

Der Einfluss konstruktiver Wärmebrücken auf den Jahres-Wärmebedarf ist nach den anerkannten Regeln der Technik und soweit wirtschaftlich vertretbar so gering wie möglich zu halten (§ 12 GEG). Die wärmeübertragende Umfassungsfläche ist unter Beachtung öffentlich-rechtlicher Vorschriften über den für Gesundheit und Beheizung erforderlichen Mindestluftwechsel dauerhaft luftundurchlässig nach den Regeln der Technik abzudichten (§ 13 GEG).

Der Sonneneintrag ist durch einen ausreichenden baulichen sommerlichen Wärmeschutz nach den anerkannten Regeln der Technik (Sonneneintragskennwert oder Simulationsrechnung nach DIN 4108-2: 2013-02) unter Beachtung der erforderlichen Tageslichtversorgung zu begrenzen (§ 14 Abs. 1 GEG). In Gebäuden mit Anlagen zur Kühlung sind wirtschaftliche Maßnahmen zum sommerlichen Wärmeschutz vorzusehen (§ 14 Abs. 4 GEG).

Bei zu errichtenden Nichtwohngebäuden darf der Jahres-Primärenergiebedarf für Heizung, Warmwasserbereitung, Lüftung, Kühlung und eingebaute Beleuchtung das 0,75fache des Wertes des Referenzgebäudes nicht überschreiten (§ 18 Abs. 1 GEG). Der Jahres-Primärenergiebedarf ist nach DIN V 18599: 2018-09 (§ 21 Abs. 1 GEG) mit den Primärenergiefaktoren (nicht erneuerbarer Anteil) nach Anlage 4 GEG unter

Beachtung der Maßgaben für flüssige und gasförmige Biomasse, für hocheffiziente KWK-Anlagen sowie für Fernwärme bzw. für Wärmenetze nach § 22 GEG (siehe Tabelle 2-1) und unter Berücksichtigung der Wärmebrücken nach § 24 GEG zu ermitteln.

Nichtwohngebäude sind so zu errichten, dass die Höchstwerte der mittleren Wärmedurchgangskoeffizienten der wärmeübertragenden Umfassungsfläche nach Anlage 3 GEG (siehe Tabelle 2-2) nicht überschritten werden (§ 19 GEG). Bei der Bestimmung des mittleren Wärmedurchgangskoeffizienten von Bodenplatten mit Randdämmung ist darauf zu achten, dass die Randdämmung nicht doppelt angerechnet wird.

Wenn sich Flächen hinsichtlich ihrer Nutzung, ihrer technischen Ausstattung, ihrer inneren Lasten oder ihrer Versorgung mit Tageslicht wesentlich unterscheiden, ist das Gebäude nach DIN V 18599: 2018-09 in Zonen zu unterteilen (§ 21 Abs. 2 GEG). Für Nutzungen die nicht DIN V 18599: 2018-09 aufgeführt sind und für Zonen, deren Nutzung noch nicht feststeht, kann entweder das Nutzungsprofil "Sonstige Aufenthaltsräume" oder eine Nutzung unter Anwendung eines gesicherten allgemeinen Wissenstandes verwendet werden (§ 21 Abs. 3 GEG).

Tabelle 2-1: Primärenergiefaktoren nach GEG, Anlage 4

Nummer	Kategorie	Energieträger	Primärenergiefaktoren
1	-	Heizöl	nicht erneuerbarer Anteil
2			1,1
3	Fossile	Erdgas Flüssiggas	1,1 1,1
4	Brennstoffe	Steinkohle	1,1
5		Braunkohle	1,2
		Didulikolile	1,1
			0,3
			(Erzeugung im unmittelbaren räumlichen Zusammenhang mit dem Gebäude oder mit mehreren Gebäuden und Versorgung diese Gebäude unmittelbar mit der Biomasse)
			0,5
		Biogas	(Nutzung in hocheffizienter KWK-Anlage nach KWKG, § 2 Nr. 8a, wenn die gasförmige Biomasse
6			 aufbereitet und in das Erdgasnetz eingespeist worden ist (Biomethan) oder
	D:		 unter Druck verflüssigt worden ist (biogenes Flüssiggas)
	Biogene Brennstoffe		0,7
	Brennstone		(Nutzung in einem Brennwertkessel, wenn die gasförmige Biomasse
			aufbereitet und in das Erdgasnetz eingespeist worden ist (Biomethan) oder
			 unter Druck verflüssigt worden ist (biogenes Flüssiggas)
			1,1
			0,3
7		Bioöl	(Erzeugung im unmittelbaren räumlichen Zusammenhang mit dem
			Gebäude oder mit mehreren Gebäuden und Versorgung diese
			Gebäude unmittelbar mit der Biomasse)
8		Holz	0,2
9		Netzbezogen	1,8
10	Strom	Gebäudenah erzeugt (aus Photovoltaik oder Windkraft)	0,0
11		Verdrängungsstrommix für KWK	2,8
12	larthermie, Umgebungski	Erdwärme, Geothermie, Solarthermie, Umgebungskälte	0,0
13		Erdkälte, Umgebungskälte	0,0
14	\A/#.	Abwärme	0,0
	Wärme, Kälte	Wärme aus KWK, gebäudein- tegriert oder gebäudenah	Nach Verfahren B gemäß DIN V 18599-9:2018-09 Abschnitt 5.2.5
			oder DIN V 18599-9:2018-09 Abschnitt 5.3.5.1
15			0,6
			(Wärme aus Erd- oder Flüssiggas aus hocheffizienter KWK-Anlage
			nach KWKG, § 2 Nr. 8a, Versorgung des zu errichtenden und ein oder

Nummer	Kategorie	Energieträger	Primärenergiefaktoren nicht erneuerbarer Anteil
			mehrerer bestehender Gebäude dauerhaft mit Wärme sowie Außer- betriebnahme vorhandener mit fossilen Brennstoffen beschickter Heizkessel)
16	6 Siedlungsabfälle		0,0

Tabelle 2-2: Höchstwerte der mittleren Wärmedurchgangskoeffizienten der wärmeübertragenden Umfassungsfläche für Nichtwohngebäude nach GEG, Anlage 3

		Höchstwerte der Mittelwerte der Wärmedurchgangskoeffizienten		
Nummer	Bauteile	Zonen mit Raum-Solltemperatu-	Zonen mit Raum-Solltemperaturen im	
		ren im Heizfall ≥ 19°C	Heizfall von 12 bis < 19 °C	
	Opake Außenbauteile, soweit			
1	nicht in Bauteilen der Num-	$\overline{U} = 0.28 W/(m^2 \cdot K)$	$\overline{U} = 0.50 W/(m^2 \cdot K)$	
	mern 3 und 4 enthalten			
	Transparente Außenbauteile,			
2	soweit nicht in Bauteilen der	$\overline{U} = 1,50 \ W/(m^2 \cdot K)$	$\overline{U} = 2,80 \ W/(m^2 \cdot K)$	
	Nummern 3 und 4 enthalten			
3	Vorhangfassade	$\overline{U} = 1,50 \ W/(m^2 \cdot K)$	$\overline{U} = 3,00 W/(m^2 \cdot K)$	
4	Glasdächer, Lichtbänder, Licht-	$\overline{u} = 2.50 \text{ W//m}^2 \text{ W}$	$\overline{U} = 3{,}10 W/(m^2 \cdot K)$	
	kuppeln	$\overline{U} = 2,50 \ W/(m^2 \cdot K)$		

Bei der Berechnung des Mittelwerts des jeweiligen Bauteils sind die Bauteile nach Maßgabe ihres Flächenanteils zu berücksichtigen. Die Wärmedurchgangskoeffizienten von Bauteilen gegen unbeheizte Räume (außer Dachräumen) oder Erdreich sind zusätzlich mit dem Faktor 0,5 zu gewichten. Bei der Berechnung des Mittelwerts der an das Erdreich angrenzenden Bodenplatten bleiben die Flächen unberücksichtigt, die mehr als 5 Meter vom äußeren Rand des Gebäudes entfernt sind. Die Berechnung ist für Zonen mit unterschiedlichen Raum-Solltemperaturen im Heizfall getrennt durchzuführen.

Für die Berechnung des Wärmedurchgangskoeffizienten der an Erdreich grenzenden Bauteile ist DIN V 18599-2:2018-09 Abschnitt 6.1.4.3 und für opake Bauteile ist DIN 4108-4:2017-03 in Verbindung mit DIN EN ISO 6946:2008-04 anzuwenden. Für die Berechnung des Wärmedurchgangskoeffizienten transparenter Bauteile sowie von Vorhangfassaden ist DIN 4108-4:2017-03 anzuwenden.

Nach § 21 Abs. 4 GEG in Verbindung mit § 20 Abs. 3 GEG ist die Berechnung des Jahres-Primärenergiebedarfs für das zu errichtende Gebäude und für das Referenzgebäude mit demselben Verfahren durchzuführen. Abweichend von DIN V 18599-1: 2018-09 sind

- bei der Berechnung des Endenergiebedarfs die Anteile nicht zu berücksichtigen, die durch in unmittelbarem räumlichem Zusammenhang zum Gebäude gewonnene Solarenergie und Umweltwärme gedeckt werden
- bei der Berechnung des Primärenergiebedarfs der Endenergiebedarf für elektrische Nutzeranwendungen nicht zu berücksichtigen.

Strom aus erneuerbaren Energien darf bei der Ermittlung des Primärenergiebedarfs des zu errichtenden Gebäudes in Abzug gebracht werden (§ 23 Abs. 1 GEG), soweit er

- in unmittelbaren r\u00e4umlichen Zusammenhang zum Geb\u00e4ude erzeugt wird und
- vorrangig im Gebäude selbst genutzt wird.

In Nichtwohngebäuden darf Strom aus erneuerbaren Energien nach § 23 Abs. 2 bis 4 GEG wie folgt abgezogen werden:

a) ohne Nutzung eines elektrochemischen Speichers: 150 kWh je kW installierter Nennleistung zuzüglich ab einer Anlagengröße von 0,01 kW Nennleistung je Quadratmeter Nettogrundfläche das 0,7fache der jährlichen absoluten elektrischen Endenergiebedarfs der Anlagentechnik, jedoch höchstens 30 % des Jahres-Primärenergiebedarfs des Referenzgebäudes sowie insgesamt höchstens 180 % des bilanzierten endenergetischen Jahresertrags der Anlage

b) mit Nutzung eines elektrochemischen Speichers mit einer Nennkapazität von mindestens 1 kWh je kW installierte Nennleistung: 200 kWh je kW installierter Nennleistung zuzüglich ab einer Anlagengröße von 0,01 kW Nennleistung je Quadratmeter Nettogrundfläche das 1,0fache der jährlichen absoluten elektrischen Endenergiebedarfs der Anlagentechnik, jedoch höchstens 45 % des Jahres-Primärenergiebedarfs des Referenzgebäudes sowie insgesamt höchstens 180 % des bilanzierten endenergetischen Jahresertrags der Anlage.

Bei Nutzung für Stromdirektheizungen (§ 3 Nr. 29 GEG: "Gerät zur direkten Erzeugung von Raumwärme durch Ausnutzung des elektrischen Widerstands auch in Verbindung mit Festkörper-Wärmespeichern") oder bei Nutzung für Lüftung, Kühlung, eingebaute Beleuchtung und Warmwasserversorgung kann abweichend von a) und b) der monatliche Ertrag dem tatsächlichen Strombedarf gegenübergestellt werden.

Das Gebäudeenergiegesetz enthält für zu errichtende Nichtwohngebäude weitere detaillierte Festlegungen zu:

- den Berechnungsrandbedingungen (§ 25 GEG)
- der Prüfung der Gebäudedichtheit (§ 26 GEG)
- einer gemeinsamen Heizungsanlage für mehrere Gebäude (§ 27 GEG)
- der zonenweisen Berücksichtigung von Energiebedarfsanteilen (§ 30 GEG)

Nach § 32 GEG ist für zu errichtende Nichtwohngebäude ein vereinfachtes Verfahren zur Bestimmung des Jahres-Primärenergiebedarfs auf Basis eines Ein-Zonen-Modells anwendbar, wenn folgende Anforderungen erfüllt sind:

- die Summe der Nettogrundflächen aus der typischen Hauptnutzung und den Verkehrsflächen mehr als zwei Drittel der gesamten Nettogrundfläche beträgt,
- die Beheizung und die Warmwasserbereitung für alle Räumen auf dieselbe Art erfolgen,
- das Gebäude nicht gekühlt wird oder in einem Bürogebäude nur eine Verkaufseinrichtung, ein Gewerbebetrieb oder eine Gaststätte mit einer Nettogrundfläche von max. 450 m² gekühlt wird.
- höchstens 10 % der Nettogrundfläche durch Glühlampen, Halogenlampen oder durch die Beleuchtungsart "indirekt" beleuchtet werden,
- außerhalb der Hauptnutzung keine raumlufttechnische Anlage eingesetzt werden, deren Ventilatoren die spezifische Leistungsaufnahme nach GEG, Anlage 2 (siehe Tabelle 2-3) nicht einhalten,
- es sich um folgende Nutzungen handelt:
 - Bürogebäude (auch mit Verkaufseinrichtung, Gewerbebetrieb oder Gaststätte)
 - Groß- und Einzelhandel mit max.
 1000 m² Nettogrundfläche (neben der Hauptnutzung nur Büro-, Lager-, Sanitär- und Verkehrsflächen)
 - Gewerbebetrieb mit max. 1000 m² Nettogrundfläche (neben der Hauptnutzung nur Büro-, Lager-, Sanitär- und Verkehrsflächen)

- Schule, Turnhalle, Kindergarten, Kindertagesstätte oder ähnliche Einrichtung
- Beherbergungsstätte ohne Schwimmhalle, Sauna oder Wellnessbereich
- Bibliothek
- die Bestimmung des Nutzenergiebedarfs für Warmwasser nach GEG, Anlage 6 (siehe Tabelle 2-4) erfolgt.

Bei der Berechnung des Jahres-Primärenergiebedarfs gelten beim vereinfachten Berechnungsverfahren für zu errichtende Nichtwohngebäude noch folgende Besonderheiten (§ 32 Abs. 5 bis 7 GEG):

- im Falle der Kühlung einer Verkaufseinrichtung, eines Gewerbebetriebes oder einer Gaststätte in einem Bürogebäude ist sowohl für das Referenzgebäude als auch für das zu errichtende Gebäude der Jahres-Primärenergiebedarf um 50 kWh/(m²a) je m² gekühlte Nettogrundfläche zu erhöhen
- für Beleuchtung darf die Berechnung vereinfacht für den Bereich der Hauptnutzung mit der geringsten Tageslichtversorgung erfolgen
- der für das Referenzgebäude ermittelte Jahres-Primärenergiebedarf ist um 10 % zu reduzieren, dieser reduzierte Wert ist der zulässige Höchstwert für das zu errichtende Gebäude.

Tabelle 2-3: Spezifische Leistungsaufnahme von Ventilatoren in RLT-Anlagen nach GEG, Anlage 2

Nummer	Anlagentyp	Spezifische Leistungsaufnahme Ventilator	
6.1	Raumlufttechnik:	D 10\M/(==3/a)	
	Abluftanlage	$P_{SFP} = 1.0 \text{ W/(m}^3/\text{s})$	
6.2	Raumlufttechnik: Zu-/Abluftanlage	Zuluftventilator: P _{SFP} = 1,5 W/(m ³ /s)	
		Abluftventilator: $P_{SFP} = 1.0 \text{ W/(m}^3/\text{s})$	
		Erweiterte Psfp-Zuschläge nach DIN EN 16798-3:2017-11 können für HEPA- und	
		Gasfilter sowie für Wärmerückgewinnung mit den Klassen H1 und H2 angerechnet wer-	
		den.	

Tabelle 2-4: Nutzungsprofile Warmwasser für das vereinfachte Verfahren für zu errichtende Nichtwohngebäude nach GEG, Anlage 6

Nummer	Gebäudetyp und Hauptnutzung	Nutzung	Nutzenergiebedarf Warmwasser
1/2	Bürogebäude (auch mit Verkaufsein- richtung oder Gewerbebetrieb) mit Haupt- nutzung Einzelbüro, Gruppenbüro, Bespre- chung, Sitzung Seminar	Einzelbüro	0
3	Bürogebäude mit Gaststätte und mit Haupt- nutzung Einzelbüro, Gruppenbüro, Groß- raumbüro, Besprechung, Sitzung, Seminar	Einzelbüro	1,5 kWh/d je Sitzplatz in der Gaststätte
4	Gebäude des Groß- und Einzelhandels bis 1.000m² Nettogrundfläche mit der Haupt- nutzung Groß-, Einzelhandel/Kaufhaus	Einzelhandel/Kaufhaus	0
5	Gewerbebetrieb bis 1.000m² Nettogrundflä- che mit der Hauptnutzung Gewerbe	Gewerbliche und industrielle Hal- len – leichte Arbeit, über- wiegend sitzende Tätigkeit	1,5 kWh/d je Be- schäftigen
6	Schule, Kindergarten und -tagesstätte, ähnli- che Einrichtungen mit der Haupt- nutzung Klassenzimmer, Gruppenraum	Klassenzimmer/Gruppenraum	Ohne Duschen: 65 Wh/d je m² (bezogen auf ge- samte Nettogrundfläche des Gebäudes), 200 Nutzungstage
7	Turnhalle mit der Hauptnutzung Turnhalle	Turnhalle	1,5 kWh/d je Person
8	Beherbergungsstätte ohne Schwimmhalle, Saune oder Wellnessbereich mit der Haupt- nutzung Hotelzimmer	Hotelzimmer	250 Wh/d je m² (bezogen auf gesamte Nettogrund- fläche des Gebäudes), 365 Nutzungstage
9	Bibliothek mit der Hauptnutzung Lesesaal, Freihandbereich	Bibliothek/Lesesaal	0

2.3 Nutzung von erneuerbarer Energie in einem zu errichtenden Nichtwohngebäude

Der Wärme- und Kälteenergiebedarf in einem neu zu errichtenden Nichtwohngebäuden muss nach GEG anteilig durch erneuerbare Energie oder durch Ersatzmaßnahmen gedeckt werden. Möglichkeiten zur Deckung sind:

- Nutzung solarthermischer Anlagen: Deckungsanteil mindestens 15 % (§ 35 GEG)
- Nutzung von Strom aus erneuerbaren Energien: Deckungsanteil mindestens 15 % (§ 36 GEG)
- Nutzung von Geothermie und Umweltwärme: mindestens 50 % Deckungsanteil (§ 37 GEG)
- Nutzung fester Biomasse: Deckungsanteil mindestens 50 % (§ 38 GEG)
- Nutzung flüssiger Biomasse: Deckungsanteil mindestens 50 % (§ 39 GEG)
- Nutzung gasförmiger Biomasse: Deckungsanteil mindestens 30 % (KWK) bzw. mindestens 50 % (Brennwertkessel) (§ 40 GEG)
- Nutzung von Kälte aus erneuerbaren Energien: Deckungsanteil entsprechend der Vorgaben aus §§ 35 bis 40 GEG (§ 41 GEG)
- Nutzung von Abwärme: Deckungsanteil mindestens 50 % (§ 42 GEG)
- Nutzung von Kraft-Wärme-Kopplung: Deckungsanteil mindestens
 50 % (hocheffiziente KWK) bzw. mindestens 40 % (Brennstoffzellenheizung) (§ 43 GEG)
- Fernwärme oder Fernkälte: Deckungsanteil entsprechend der Vorgaben aus §§ 35 bis 40 GEG sowie §§ 42 bis 43 (§ 44 GEG)
- Maßnahmen zur Einsparung von Energie: Unterschreitung der Anforderungen an die mittleren Wärmedurchgangskoeffizienten der

wärmeübertragenden Umfassungsfläche nach § 19 GEG (siehe Tabelle 2-2) um 15 % (§ 45 GEG).

Neben diesen grundlegenden Anforderungen gibt es für einzelne Erfüllungsoptionen noch weitere Vorgaben, die den §§ 35 bis 45 GEG entnommen werden können. Generell gilt, dass die Maßnahmen der §§ 35 bis 45 GEG unter Einhaltung eines Erfüllungsgrades von 100 % kombiniert werden können. Mehrere zu errichtende Nichtwohngebäude der öffentlichen Hand in einer Liegenschaft können die Anforderungen auch in Summe erfüllen.

2.4 Anforderungen an bestehende Nichtwohngebäude

Für bestehende Nichtwohngebäude enthält das Gebäudeenergiegesetz folgende Anforderungen:

- Aufrechterhaltung der energetischen Qualität: keine energetische Verschlechterung von Außenbauteilen, Ausnahmen nur bei kleinen Flächen und bei entgegenstehenden öffentlich-rechtlichen Vorschriften, wie z. B. Brandschutz oder Standsicherheit, zulässig (§ 46 GEG)
- Nachrüstung: Dämmung bestimmter oberster Geschossdecken, die nicht den Anforderungen an den Mindestwärmeschutz nach DIN 4108-2:2013-02 genügen, mit U ≤ 0,24 W/(m²·K), Ausnahmen bei Dämmung des Dachs und aus technischen und wirtschaftlichen Gründen zulässig (§ 47 GEG)
- Änderung: Vorgabe von Wärmedurchgangskoeffizienten nach GEG, Anlage 7 (siehe Tabelle 2-5) bei Erneuerung, Ersatz und Neueinbau von Außenbauteilen, wenn mindestens
 10 % der Fläche der Bauteilgruppe des Gebäudes betroffen sind, Ausnahmen

- sind im GEG, Anlage 7 geregelt (§ 48 GEG)
- Primärenergiebedarf für Heizung,
 Warmwasserbereitung, Lüftung, Kühlung und eingebaute Beleuchtung um
 nicht mehr als 40 % über dem Wert
 des Referenzgebäudes (bezogen auf
 das Niveau der EnEV 2009) und das
 1,25fache der Höchstwerte der mittleren Wärmedurchgangskoeffizienten
 der wärmeübertragenden Umfassungsfläche nach Anlage 3 GEG
 (siehe Tabelle 2-2) um nicht mehr als
 40 % über der Vorgabe der Wärmedurchgangskoeffizienten für Außenbauteile nach § 48 GEG (§ 50 GEG)
- Erweiterung und Ausbau: für neue Räume das 1,25fache der Höchstwerte der mittleren Wärmedurchgangskoeffizienten der wärmeübertragenden Umfassungsfläche nach GEG, Anlage 3 (siehe Tabelle 2-2) nicht überschritten anstelle der Vorgabe der Wärmedurchgangskoeffizienten für Außenbauteile nach § 48 GEG (§ 51 GEG)
- Anlagen der Gebäudetechnik (Heizung, Kühlung, RLT, Warmwasserversorgung): Aufrechterhaltung der energetischen Qualität und Betreiberpflichten (Betriebsbereitschaft, Bedienung, Wartung und Instandhaltung (§§ 57 bis 60 GEG)
- Einbau und Ersatz von Heizungs- und Warmwasseranlagen: Anforderungen an die selbsttätige Regelung zur Verringerung und Abschaltung der Wärmezufuhr sowie zur Ein- und Ausschaltung elektrischer Antriebe, an

- die selbsttätige raumweise Regelung der Raumtemperatur sowie an die Regelung von Umwälz- und Zirkulationspumpen (§§ 61 bis 64 GEG) Einbau, Erneuerung und Nachrüstung von Klimaanlagen und sonstigen Anlagen der Raumlufttechnik: Anforderungen an die spezifische Ventilatorleistung, an die selbsttätige Regelung der Luftvolumenströme sowie der Be- und Entfeuchtung, an den Einbau von Einrichtungen zur Wärmerückgewinnung (§§ 65 bis 68 GEG)
- Erneuerung und Ersatz von Rohrleitungen: Anforderungen an die Dämmung von Wärmeverteilungs- und Warmwasserleitungen sowie Armaturen und an die Dämmung von Kälteverteilungs- und Kaltwasserleitungen sowie Armaturen (§§ 69 bis 70 GEG)
- Nachrüstung und Betriebsverbote bei heizungstechnischen Anlagen: Anforderungen an die Wärmedämmung bisher ungedämmter Wärmeverteilungs- und Warmwasserleitungen in unbeheizten Räumen, an den Austausch alter Heizkessel für flüssige oder gasförmige Brennstoffe sowie an den Einbau von Heizkesseln für Heizöl oder feste Brennstoffe ab 2026 (§§ 71 bis 73 GEG)
- Energetische Inspektion von Klimaanlagen: Anforderungen an Betreiberpflichten (wiederkehrende energetische Inspektion), an die Durchführung, den Umfang und den Zeitpunkt der Inspektion sowie an die Fachkunde des Inspektionspersonals und an den Inspektionsbericht (§§ 74 bis 78 GEG)

Tabelle 2-5: Höchstwerte der Wärmedurchgangskoeffizienten von Außenbauteilen bei Änderung an bestehenden Gebäuden nach Anlage 7 GEG

Nummer	Bauteil	Höchstwert des Wärmedurchgangs- koeffizienten U _{max}
1a	Außenwände: bei Ersatz oder erstmaligen Einbau	$U = 0.35 \text{ W/(m}^2 \cdot \text{K)}$
1b	Außenwände: bei Anbringen von Verkleidungen oder Erneuerung des Außenputzes	$U = 0.35 \text{ W/(m}^2 \cdot \text{K)}$
2a	Fenster/Fenstertüren gegen Außenluft: bei Ersatz, erstmaligen Einbau oder zusätzlichen Einbau	U _w = 1,9 W/(m ² ·K)
2b	Dachflächenfenster gegen Außenluft: bei Ersatz, erstmaligen Einbau oder zusätzlichen Einbau	$U_{w} = 1.9 \text{ W/(m}^{2} \cdot \text{K)}$
2d	Vorhangfassaden in Pfosten-Riegel-Konstruktion nach DIN EN ISO 12631: 2018-01: bei Ersatz oder erstmaligen Einbau	$U_c = 1,9 \text{ W/(m}^2 \cdot \text{K)}$
2e	Glasdächer gegen Außenluft: bei Ersatz, erstmaligen Einbau des gesamten Bauteils oder Ersatz der Verglasung	$U_w/U_g = 2.7 \text{ W/(m}^2 \cdot \text{K)}$
2f	Fenstertüren mit Klapp-, Falt-, Schiebe- oder Hebemechanismus gegen Außenluft: bei Ersatz oder erstmaligen Einbau	$U_{w} = 1.9 \text{ W/(m}^{2} \cdot \text{K)}$
3a	Fenster/Fenstertüren/Dachflächenfenster gegen Außenluft mit Sonderverglasung: bei Ersatz, erstmaligen Einbau oder zusätzlichen Einbau	$U_w/U_g = 2.8 \text{ W}/(\text{m}^2 \cdot \text{K})$
3c	Vorhangfassaden in Pfosten-Riegel-Konstruktion nach DIN EN ISO 12631: 2018-01: bei Ersatz oder erstmaligen Einbau	$U_c = 3.0 \text{ W/(m}^2 \cdot \text{K)}$
4	Außentüren: bei erstmaligem Einbau	U = 1,8 W/(m²·K) (Türfläche)
5a	Opake Dachflächen gegen Außenluft und gegen unbeheizte Dachräume: bei Ersatz oder erstmaligen Einbau	U = 0,35 W/(m ² ·K)
5b	Opake Dachflächen gegen Außenluft und gegen unbeheizte Dachräume: bei Ersatz/Neuaufbau einer Dachdeckung oder Aufbringen/Erneuerung von Bekleidungen/Verschalungen/Einbau von Dämmschichten	U = 0,35 W/(m ² ·K)
5c	Opake Dachflächen gegen Außenluft: bei Ersatz einer Abdichtung	$U = 0.35 \text{ W/(m}^2 \cdot \text{K)}$
6d	Decken nach unten gegen Außenluft: bei Ersatz oder erstmaligen Einbau	U = 0,35 W/(m ² ·K)
бe	Decken nach unten gegen Außenluft: bei Anbringen/Erneuern von außenseitigen Bekleidungen/Verschalungen/Feuchtigkeitssperren/Drainagen	U = 0,35 W/(m ² ·K)

2.5 Nutzung von erneuerbaren Energien in einem bestehenden öffentlichen Nichtwohngebäude

Bei einer grundlegenden Renovierung von Gebäuden der öffentlichen Hand, die von mindestens einer Behörde genutzt werden, muss der Wärme- und Kälteenergiebedarf des Gebäudes anteilig durch erneuerbare Energien gedeckt werden. Als grundlegende Renovierung zählen der Heizkesselaustausch oder die Umstellung auf einen anderen fossilen Energieträger in zeitlicher Verbindung (innerhalb von 2 Jahren) mit der Renovierung von mehr als 20 % der Gebäudehülle (§ 52 GEG). Diese Pflicht wird erfüllt durch:

- Nutzung gasförmiger Biomasse: Deckungsanteil mindestens 25 % (§ 52 Abs. 3 GEG)
- Nutzung sonstiger erneuerbarer Energien: Deckungsanteil mindestens 15 % (§ 52 Abs. 4 GEG)
- Nutzung von Abwärme: Deckungsanteil mindestens 50 % (§ 53 Abs. 1 GEG)
- Fernwärme oder Fernkälte: Deckungsanteil entsprechend der Vorgaben aus § 44 GEG (§ 53 Abs. 1 GEG)
- Maßnahmen zur Einsparung von Energie: das 1,25fache der Höchstwerte der mittleren Wärmedurchgangskoeffizienten der wärmeübertragenden Umfassungsfläche nach Anlage 3 GEG (siehe Tabelle 2-2) um mindestens 10 % unterschritten oder das 1,25fache der Höchstwerte der mittleren Wärmedurchgangskoeffizienten der wärmeübertragenden Umfassungsfläche nach Anlage 3 GEG (siehe Tabelle 2-2) und der Jahres-Primärenergiebedarf des Referenzgebäudes eingehalten (§ 53 Abs. 2 GEG)
- Nutzung solarthermischer Anlagen: mindestens 0,06 m² Brutto-Kollektor-

fläche pro Quadratmeter Nettogrundfläche (§ 53 Abs. 3 GEG)

Generell gilt, dass die Maßnahmen der §§ 52 und 53 GEG unter Einhaltung eines Erfüllungsgrades von 100 % kombiniert werden können. Mehrere zu errichtende Nichtwohngebäude der öffentlichen Hand in einer Liegenschaft können die Anforderungen auch in Summe erfüllen. Ausnahmen sind im Einzelfall bei unangemessenem Aufwand zulässig (§ 55 GEG).

2.6 Erstellung von Energiebedarfsausweisen für Nichtwohngebäude

Energieausweise dienen ausschließlich der Information über die energetischen Eigenschaften eines Gebäudes und können als Energiebedarfsausweis oder als Energieverbrauchsausweis ausgestellt werden (§ 79 Abs. 1 GEG). Der Energieausweis für ein Gebäude ausgestellt (§ 79 Abs. 2 GEG). Die Definition eines Gebäudes folgt den allgemein üblichen Ansätzen. In der Vergangenheit haben sich dazu bei komplexeren Konstellationen die DIBt-Hinweise zur Auslegung der Energieeinsparverordnung als hilfreich erwiesen. Letztendlich entscheiden im konkreten Einzelfall die zuständigen Landesbehörden. Für Teile von Gebäuden werden Energieausweise ausgestellt, wenn diese Gebäudeteile als Wohn- und Nichtwohnbereiche getrennt zu behandeln sind und jeweils einen nicht unerheblichen Teil der Gebäudenutzfläche bzw. Nettogrundfläche umfassen (§ 79 Abs. 2 GEG und § 106 GEG). Ein Energieausweis ist für 10 Jahre gültig (§ 79 Abs. 3 GEG), solange Änderungen am Gebäude nicht vorab die Ausstellung eines neuen Energieausweises erforderlich machen (§ 79 Abs. 3 GEG).

Bei Vermietung, Verkauf oder Leasing eines Gebäudes oder einer Nutzungseinheit ist spätestens bei der Besichtigung ein Energieausweis vorzulegen oder deutlich sichtbar auszuhängen oder auszulegen (§ 80 Abs. 2 bis 5 GEG). Für Gebäude mit starkem Publikumsverkehr auf einer Nutzfläche von mehr als 250 m² (bei behördlicher Nutzung) bzw. von mehr als 500 m² Nutzfläche (bei nichtbehördlicher Nutzung und nur, wenn Energieausweis vorhanden ist) ist durch den Eigentümer oder der Nutzer dieser Flächen ein Energieausweis an einer für die Öffentlichkeit gut sichtbaren Stelle auszuhängen (§ 80 Abs. 6 und 7 GEG).

Der Aussteller von Energieausweisen kann die für die Ausstellung benötigten Daten selbst ermitteln oder die vom Eigentümer bereitgestellten Daten verwenden (§ 83 GEG).

Wird ein Energieausweis für ein bestehendes Gebäude erstellt, hat der Aussteller das Gebäude vor Ort zu begehen oder sich für eine Beurteilung der energetischen Eigenschaften geeignete Bildaufnahmen zur Verfügung stellen zu lassen, um Empfehlungen für Maßnahmen zur kosteneffizienten Verbesserung (Modernisierungsempfehlungen) - soweit möglich - geben zu können (§ 84 GEG). Ein Energiebedarfsausweis für Nichtwohngebäude ist nach den vom Bundesministerium für Wirtschaft und Energie und vom Bundesministerium des Innern, für Bau und Heimat bekannt gemachten Mustern auszustellen (§ 85 Absatz 8 GEG) und muss nach § 85 GEG mindestens folgende Angaben enthalten:

- Fassung des GEG als Grundlage des ausgestellten Ausweises
- Art des Ausweises
- Ablaufdatum des Energieausweises
- Registriernummer
- Anschrift des Gebäudes
- Hauptnutzung oder Gebäudekategorie

- Gebäudeteil, wenn getrennte Energieausweise
- Baujahr des Gebäudes
- Baujahr des Wärmeerzeugers/der Übergabestation
- Nettogrundfläche
- wesentliche Energieträger für Heizung und Warmwasser
- bei Neubauten: Art der genutzten erneuerbaren Energie (oder alternativer Maßnahmen) und deren Deckungsanteil und Anteil zur Pflichterfüllung
- Art der Lüftung und (falls vorhanden)
 Art der Kühlung
- Inspektionspflichtige Klima- oder kombinierte Lüftungs-/Klimaanlagen und Fälligkeitsdatum nächste Inspektion
- Datenerhebung durch Eigentümer oder Aussteller
- Name, Anschrift und Berufsbezeichnung des Ausstellers, Ausstellungsdatum und Unterschrift des Ausstellers
- Ergebnisse der Berechnungen einschließlich Anforderungswerte sowie äquivalente Kohlendioxidemissionen pro Quadratmeter Nettogrundfläche und Jahr
- bei Neubauten: Einhaltung des sommerlichen Wärmeschutzes
- verwendetes Berechnungsverfahren
- Endenergiebedarf f
 ür W
 ärme und Strom
- Gebäudezonen mit jeweiliger Nettogrundfläche und dem Anteil an der gesamten Nettogrundfläche
- Aufteilung des jährlichen Endenergiebedarfs auf Heizung, Warmwasser, eingebaute Beleuchtung, Lüftung und Kühlung einschließlich Befeuchtung

In einer Immobilienanzeige in kommerziellen Medien vor dem Verkauf, der Vermietung, der Verpachtung oder dem Leasing eines Gebäudes oder einer selbstständigen Nutzungseinheit sind Pflichtangaben zum Energieausweis nach § 87 GEG vorgeschrieben, wenn zum Zeitpunkt der Aufgabe der Anzeige ein Energieausweis vorliegt.

Energieausweise dürfen nach § 88 GEG nur durch Personen ausgestellt werden, die

 nach bauordnungsrechtlichen Vorschriften der Länder zur Unterzeichnung von bautechnischen Nachweisen des Wärmeschutzes oder der Energieeinsparung bei der Errichtung von Gebäuden berechtigt ist oder einen berufsqualifizierenden Hochschulabschluss, Technikerabschluss oder Handwerksberuf (mit möglicher Eintragung in die Handwerkerrolle oder Meistertitel oder selbstständige Ausübung) erworben bzw. erlernt hat und durch Ausbildungsschwerpunkt, Berufserfahrung, Schulung (wesentliche Inhalte nach Anlage 11 GEG) oder öffentliche Bestellung als Sachverständiger qualifiziert ist.

2.7 Wesentliche Neuerungen des Gebäudeenergiegesetzes

Bereich	Wesentliche, für Nichtwohngebäude relevante Neuerungen		
Grundsätze	 Zusammenführung von Energieeinsparungsgesetz EnEG, Energieeinsparverordnung EnEV und Erneuerbare-Energie-Wärmegesetz EEWärmeG Keine Verschärfung des Anforderungsniveaus für Neubauten und Sanierungen (lediglich Sonderregelung für Hallengebäude mit Raumhöhe > 4 m und Beheizung durch dezentrale Gebläse- oder Strahlungsheizung entfällt), aber Überprüfung der Anforderungen 2023 Keine Veränderungen der Anforderungen an den baulichen Wärmeschutz Inbezugnahme von DIN V 18599: 2018 für Bilanzierung 		
Weitere Punkte	 Erweiterung der Anrechenbarkeit von gebäudenah erzeugtem Strom aus erneuerbaren Energien Unter bestimmten Bedingungen Maßgaben bei den Primärenergiefaktoren für flüssige und gasförmige Biomasse, für hocheffiziente KWK-Anlagen sowie für Fernwärme bzw. für Wärmenetze im GEG Verpflichtende Ausweisung der äquivalenten CO₂-Emission im Energieausweis Neuregelung der Anforderungen an die Luftdichtheitsmessung von Gebäuden Energetische Inspektion von Klimaanlagen: verpflichtende Angaben im Energieausweis und geeignete Gebäudeautomation als Ersatz für Inspektionspflicht Einbau von Heizkesseln für Heizöl und für feste fossile Brennstoffe ab 2026 nur unter bestimmten Voraussetzungen zulässig 		

3 Energetische Bewertung: Berechnungsverfahren DIN V 18599:2018

3.1 Allgemeines

3.1.1 Grundprinzip

Die Vornormenreihe DIN V 18599 stellt ein Verfahren zur Durchführung der Gesamtenergiebilanz von Gebäuden bereit. Der aufgezeigte Algorithmus ist anwendbar für die energetische Bilanzierung von:

- Wohn- und Nichtwohnbauten;
- Neubauten und Bestandsbauten.

Die Vorgehensweise der Bilanzierung ist geeignet für:

- eine Energiebedarfsbilanzierung von Gebäuden mit teilweise festgelegten Randbedingungen (z. B. bei Anwendung im Rahmen des Gebäudeenergiegesetzes);
- eine allgemeine, ingenieurmäßige Energiebedarfsbilanzierung von Gebäuden mit frei wählbaren Randbedingungen, z. B. mit dem Ziel des Abgleichs zwischen Energiebedarf und Energieverbrauch (Bedarfs-Verbrauchs-Abgleich) oder in Rahmen der Energieberatung.

Die Bilanzierung umfasst Energieaufwendungen für

- Heizung,
- Lüftung,
- Klimatisierung (einschließlich Kühlung und Befeuchtung),
- Trinkwarmwasserversorgung und
- Beleuchtung

von Gebäuden einschließlich der Stromaufwendungen (Hilfsenergien), die unmittelbar mit der Energieversorgung zusammenhängen. Darüber hinaus kann auch die im räumlichen Zusammenhang von Gebäuden produzierte Energie (z. B. aus Photovoltaikanlagen oder der Kraft-Wärme-Kopplung) bilanziert werden.

In der Normenreihe DIN V 18599:2018 wird anhand von allgemein gültigen, aus den physikalischen Zusammenhängen hergeleiteten Gleichungen die Energiebilanzierung für ein Gebäude von der Nutz-, über die End- bis zur Primärenergie beschrieben (Begriffe siehe Abschnitt 3.1.2). Die Bilanz wird für alle Arten der Konditionierung bzw. für alle technischen Gewerke (Heizung, Kühlung, Lüftung, Befeuchtung, Beleuchtung und Trinkwarmwasserversorgung) erläutert.

Die energetische Bilanzierung aller Energieströme folgt jeweils der gleichen Vorgehensweise: Der Endenergiebedarf ergibt sich aus dem Nutzenergiebedarf des Gebäudes und den technischen Verlusten für die Übergabe, Verteilung und Speicherung und den Verlusten der Energieerzeugung für die einzelnen Konditionierungsarten. Der Primärenergiebedarf wird aus dem Endenergiebedarf bestimmt, wobei die Endenergie je nach Energieträger mit Faktoren hinsichtlich ihrer Umweltwirksamkeit bewertet wird.

3.1.2 Wichtige Begriffe

Primärenergiebedarf:

Berechnete Energiemenge, die zusätzlich zum Energieinhalt des notwendigen Brennstoffs und der Hilfsenergien für die Anlagentechnik auch die Energiemengen einbezieht, die durch vorgelagerte Prozessketten außerhalb des Gebäudes bei der Gewinnung, Umwandlung und Verteilung der jeweils eingesetzten Brennstoffe entstehen.

Endenergiebedarf:

Berechnete Energiemenge, die der Anlagentechnik (Heizungsanlage, raumlufttechnische Anlage, Warmwasserbereitungsanlage, Beleuchtungsanlage) zur Verfügung gestellt wird, um die festgelegte Rauminnentemperatur, die Erwärmung des Warmwassers und die gewünschte Beleuchtungsqualität über das ganze Jahr sicherzustellen.

ANMERKUNG: Diese Energiemenge bezieht die für den Betrieb der Anlagentechnik benötigte Hilfsenergie ein. Die Endenergie wird an der "Schnittstelle" Gebäudehülle übergeben und stellt somit die Energiemenge dar, die der Verbraucher für eine bestimmungsgemäße Nutzung unter normativen Randbedingungen benötigt. Der Endenergiebedarf wird vor diesem Hintergrund nach verwendeten Energieträgern angegeben.

Nutzenergiebedarf:

Oberbegriff für Nutzwärmebedarf, Nutzkältebedarf, Nutzenergiebedarf für Trinkwarmwasser, Beleuchtung, Befeuchtung.

Nutzwärmebedarf (Heizwärmebedarf):

Rechnerisch ermittelter Wärmebedarf, der zur Aufrechterhaltung der festgelegten thermischen Raumkonditionen innerhalb einer Gebäudezone während der Heizzeit benötigt wird.

Nutzkältebedarf (Kühlbedarf):

Rechnerisch ermittelter Kühlbedarf, der zur Aufrechterhaltung der festgelegten thermischen Raumkonditionen innerhalb einer Gebäudezone benötigt wird in Zeiten, in denen die Wärmequellen eine höhere Energiemenge anbieten als benötigt wird.

Nutzenergiebedarf der Beleuchtung:

Rechnerisch ermittelter Energiebedarf, der sich ergibt, wenn die Gebäudezone mit der im Nutzungsprofil festgelegten Beleuchtungsqualität beleuchtet wird.

Nutzenergiebedarf für Trinkwarmwasser:

Rechnerisch ermittelter Energiebedarf, der sich ergibt, wenn die Gebäudezone mit der im Nutzungsprofil festgelegten Menge an Trinkwarmwasser entsprechender Zulauftemperatur versorgt wird.

Energieträger:

Stoff oder Vorgang, der genutzt werden kann, um mechanische Arbeit oder Wärme zu erzeugen oder chemische oder physikalische Prozesse durchzuführen.

ANMERKUNG: Typische Energieträger im Bereich der Gebäudekonditionierung sind z.B. Erdgas, Strom, Nah-/Fernwärme, Holz oder Umweltenergie.

Konditionierter Raum:

Raum und/oder Raumgruppe, die auf eine bestimmte Solltemperatur beheizt und/oder gekühlt und/oder be- und entlüftet und/oder befeuchtet und/oder belichtet und/oder mit Trinkwarmwasser versorgt werden.

ANMERKUNG: Zonen sind konditionierte Räume und weisen mindestens eine Art der Konditionierung auf. Räume ohne Konditionierung werden als "nicht konditionierte Räume" bezeichnet.

Zone:

grundlegende räumliche Berechnungseinheit für die Energiebilanzierung

ANMERKUNG 1: Eine Zone fasst den Grundflächenanteil bzw. Bereich eines Gebäudes zusammen, der durch gleiche Nutzungsrandbedingungen gekennzeichnet ist und keine relevanten Unterschiede hinsichtlich der Arten der Konditionierung und anderer Zonenkriterien aufweist.

ANMERKUNG 2: Für ein Bürogebäude könnte sich z. B. typischerweise eine Zonierung mit den Zonen Einzelbüro – Großraumbüro – Besprechungsräume – WC und Sanitärräume – Kantine – Verkehrsflächen ergeben.

Versorgungsbereich:

Bereich, der die Gebäudeteile umfasst, die von der gleichen Technik versorgt werden, auch Berechnungsbereich (Beleuchtung), Heizungsbereich usw. genannt

ANMERKUNG 1: Ein Versorgungsbereich (Heizung, Warmwasser, Lüftung, Kühlung, Beleuchtung usw.) kann sich über mehrere Zonen erstrecken, eine Zone kann auch mehrere Versorgungsbereiche umfassen.

ANMERKUNG 2: Entsprechend den Rechenregeln der einzelnen Bilanzteile kann es erforderlich sein, den Energiebedarf für einen Versorgungsbereich zu ermitteln. Die für den Versorgungsbereich ermittelten Energiekennwerte werden auf die Zonen des Gebäudes aufgeteilt.

Wärmeübertragende Umfassungsfläche:

äußere Begrenzung jeder Zone

ANMERKUNG 1: Die wärmeübertragende Umfassungsfläche ist die Grenze zwischen konditionierten Räumen und der

Außenluft, dem Erdreich oder nicht konditionierten Räumen. Über diese Fläche verliert oder gewinnt der gekühlte/beheizte Raum Wärme, daher auch "wärmeübertragende Umfassungsfläche".

ANMERKUNG 2: Die wärmeübertragende Umfassungsfläche wird durch eine stoffliche Grenze gebildet, üblicherweise durch Außenfassade, Innenflächen, Kellerdecke, oberste Geschossdecke oder Dach.

Bezugsfläche (Nettogrundfläche):

im konditionierten Gebäudevolumen zur Verfügung stehende nutzbare Fläche

ANMERKUNG: Als Bezugsfläche wird die Nettogrundfläche (A_{NGF}) verwendet. Die Berechnung der Nettogrundfläche folgt formal den Festlegungen zur Berechnung der Nettoraumfläche nach DIN 277-1.

Bruttovolumen (externes Volumen):

anhand von Außenmaßen ermitteltes Volumen eines Gebäudes oder einer Gebäudezone

ANMERKUNG: Dieses Volumen schließt mindestens alle Räume des Gebäudes oder der Zone ein, die direkt oder indirekt durch Raumverbund bestimmungsgemäß konditioniert werden.

Nettoraumvolumen:

Volumen einer konditionierten Zone bzw. eines gesamten Gebäudes, das dem Luftaustausch unterliegt

ANMERKUNG: Das Nettoraumvolumen bestimmt sich anhand der inneren Abmessungen und schließt so das Volumen der Gebäudekonstruktion aus. Es wird aus der entsprechenden Nettogrundfläche durch Multiplikation mit der lichten Raumhöhe ermittelt.

Geschosshöhe:

Maß von Oberkante Rohdecke des betreffenden Geschosses bis zu Oberkante der Rohdecke des darüber liegenden Geschosses

ANMERKUNG: Bei obersten Geschossen ist das Höhenmaß bis zur Oberkante der Zone relevant.

Raumhöhe (lichte Raumhöhe):

Höhendifferenz zwischen der Oberkante des Fußbodens bis zur Unterkante der Geschossdecke bzw. einer abgehängten Decke

Raum-Solltemperatur:

je nach Nutzungsprofil vorgegebene empfundene Temperatur im Innern eines Gebäudes bzw. einer Zone, die den Sollwert der Raumtemperatur bei Heiz- bzw. Kühlbetrieb repräsentiert

ANMERKUNG: In der Regel sind unterschiedliche Werte für den Heiz- und den Kühlbetrieb vorgesehen.

Bilanzinnentemperatur:

mittlere Innentemperatur eines Gebäudes bzw. einer Zone unter Berücksichtigung von räumlich oder zeitlich eingeschränktem Heizbetrieb und im Falle der Kühlbedarfsermittlung unter Berücksichtigung von zugelassenen Temperaturschwankungen, die der Ermittlung des Heizwärmeund Kühlbedarfs zugrunde gelegt wird

ANMERKUNG: In der Regel werden unterschiedliche Werte für den Heiz- und den Kühlbetrieb angesetzt.

Wärmesenke:

Wärmemenge, die der Gebäudezone entzogen wird

ANMERKUNG: Nicht einbezogen ist die geregelte Abfuhr von Wärme über das Kühlsystem, d. h. der Kühlbedarf.

Wärmequelle:

Wärmemengen mit Temperaturen über der Innentemperatur, die der Gebäudezone zugeführt werden oder innerhalb der Gebäudezone entstehen

ANMERKUNG: Nicht einbezogen sind die Wärmeeinträge, die geregelt über die Anlage (Heizung, Lüftung) zugeführt werden, um die Innentemperatur aufrechtzuerhalten.

Ausnutzungsgrad für Wärmequellen:

Faktor, der die gesamten monatlichen oder jahreszeitlichen Wärmequellen reduziert, um den zur Deckung der Wärmesenken nutzbaren Teil der Wärmequellen festzustellen

ANMERKUNG: Der nicht nutzbare Anteil äußert sich in der Heizperiode als überhöhte Raumtemperatur und/oder überhöhter Luftwechsel der Zone. In der Kühlperiode ergibt er den Kühlbedarf.

Erneuerbare Energie:

Energie aus einer Quelle, deren Vorrat sich durch die Entnahme nicht verringert, wie z. B. (thermische und photovoltaische) Solarenergie, Wind, Wasserkraft, regenerative Biomasse

ANMERKUNG: Energien aus Quellen, die nicht im Laufe der Existenz der Menschheit verbraucht werden, d. h. die unbegrenzt verfügbar sind, sind Umweltenergien. Biomasseenergie (fest, gasförmig, flüssig) zählt, da sie nachwachsend ist, ebenfalls zur erneuerbaren Energie, wobei sie begrenzt verfügbar ist.

Umweltenergien:

Solarenergie (thermisch, photovoltaisch, beleuchtungstechnisch), Erdwärme (aus dem Erdreich entnommene Energie, Geothermie), Umweltwärme oder -kälte (aus Umgebungsluft oder Wasser entnommene Energie), Windenergie

Abwärme:

aus Prozessen entstammende Wärme- und Kältemengen, die innerhalb des bilanzierten Gebäudes einer Nutzung zugeführt oder (über ein Wärme- oder Kältenetz) einem anderen Gebäude zur Verfügung gestellt werden und anderenfalls ohne weitere Verwertung an die Umgebung abgegeben worden wären, z. B. industrielle Abwärme einer Fertigung

ANMERKUNG 1: Abwärme entstammt nicht aus Einrichtungen, deren Zweck die Strom- oder Wärmeerzeugung ist. Die davor gelagerten Umwandlungsketten, die zum Abwärmeaufkommen führen, werden nicht innerhalb dieser Norm bewertet.

ANMERKUNG 2: Abwärme kann innerhalb des Gebäudes (der Bilanzzone) als Wärme- oder Kältestrom auftreten und wird dann als Teil der inneren Wärmequellen oder -senken bilanziert. Sofern Abwärme über ein Medium (z. B. Wasser oder Luft) über die Bilanzgrenzen transportiert wird, wird sie analog der Nah- und Fernwärme bewertet (die Hilfsenergie ist zu bilanzieren).

Hilfsenergie:

Energie, die von Heizungs-, Kühl-, Trinkwarmwasser-, Raumluft- einschließlich Lüftungs- und Beleuchtungssystemen zusätzlich für Pumpen, Ventilatoren, Regelung, Elektronik usw. verwendet wird, um die Nutzenergiebereitstellung zu ermöglichen

Aufwandszahl:

Faktor, welcher den Aufwand eines Prozesses gegenüber dessen Nutzen beschreibt

ANMERKUNG: Basis der Betrachtung sind Energiemengen, wobei die Aufwandszahl selbst einheitenlos ist (Aufwand bezogen auf Nutzen). Prozesse sind die Übergabe/Regelung, die Verteilung, die Speicherung, die Erzeugung von Energiemengen.

Nutzungsgrad:

Faktor, welcher den nutzbaren Anteil eines Energieaufwandes beschreibt

ANMERKUNG: Basis der Betrachtung sind Energiemengen, wobei der Nutzungsgrad selbst einheitenlos ist (Nutzen bezogen auf Aufwand). Prozesse sind die Übergabe/Regelung, die Verteilung, die Speicherung, die Erzeugung von Energiemengen.

Bilanzzeitraum:

Zeitraum für die Bilanzierung der relevanten Energieströme für ein Gebäude

ANMERKUNG: Zur Berechnung des Endund Primärenergiebedarfs ist der Bilanzzeitraum ein Jahr, bei der Berechnung von Teilenergiekennwerten kann er einen Monat oder einen Tag umfassen.

CO₂-Äquivalent:

berechnete Stoffmasse an Treibhausgasen, welche aus dem Endenergieeinsatz an der Gebäudegrenze resultieren, wobei alle Einzelemissionen auf die Treibhauswirkung von Kohlenstoffdioxid gewichtet umgerechnet werden und auch vorgelagerte Prozessketten außerhalb des Gebäudes bei der Gewinnung, Umwandlung und Verteilung der jeweils eingesetzten Brennstoffe bzw. Stoffe berücksichtigt werden.

3.1.3 Bilanzierungsschritte

Im Einzelnen folgt die Bilanzierung folgenden Schritten:

1. Zonierung

Vor der energetischen Bilanzierung wird ein Gebäude in Zonen unterteilt. Dabei werden jeweils jene Bereiche eines Gebäudes zu einer Zone zusammengefasst, die durch gleiche Nutzung gekennzeichnet sind und keine bedeutenden Unterschiede hinsichtlich der Art der Konditionierung und anderer Zonenkriterien aufweisen (siehe Abschnitt 3.1.3).

2. Nutzenergiebedarf

Der Nutzenergiebedarf (für Heizung, Kühlung bzw. Klimatisierung, Lüftung, Befeuchtung, Beleuchtung und Trinkwarmwasserversorgung) ist für jede Zone eines Gebäudes getrennt zu bestimmen. Im Falle der Heizung und Kühlung erfolgt dies durch Gegenüberstellung der Wärmequellen und Wärmesenken für die betreffende Gebäudezone. Der Nutzenergiebedarf für Heizung und Kühlung (Heizwärmebedarf, Kühlbedarf) wird in einem iterativen Verfahren bestimmt. Da zur Bestimmung der Nutzenergie allen Wärmeguellen alle Wärmesenken gegenübergestellt werden müssen, sind diese zunächst vollständig zu berechnen. Die Höhe der Wärmequellen und Wärmesenken hängt u. a. von baulichen Gegebenheiten und von der Nutzung ab. Die meisten Bilanzanteile können einmalig ohne Iteration ermittelt werden (z. B. innere Wärmequellen aus Personen, Transmission, Lüftung, solare Wärmequellen usw.). anlagentechnisch bedingten Wärmeguellen und Wärmesenken (z. B. Wärmeeinträge aus Heizungsverteilleitungen) sind jedoch von der

Nutzenergie selbst abhängig. Da die Nutzenergie aber erst das Ziel der Gegenüberstellung von Wärmequellen und Wärmesenken ist, erfolgt eine Iteration.

3. Technische Verluste, End- und Primärenergiebedarf

Der je Zone ermittelte Nutzenergiebedarf wird – sofern mehrere Versorgungssysteme vorhanden sind – auf diese aufgeteilt. Zum Nutzenergiebedarf werden für alle Versorgungssysteme die technischen Verluste der Übergabe, Verteilung und Speicherung addiert. Es ergibt sich eine Energiemenge, die vom Erzeuger bzw. den Erzeugern bereitzustellen ist. Anschließend erfolgt die Erzeugerbewertung. Sie umfasst die Ermittlung der Erzeugerverluste.

Die letzten beiden Schritte sind die Bestimmung der Endenergien und die primärenergetische Bewertung dieser Endenergien. Die End- und Primärenergiebilanzen enthalten dabei auch die Aufwendungen für elektrische Hilfsenergien.

Die Endenergie ergibt sich aus der Nutzenergie sowie den Verlusten für Übergabe, Verteilung, Speicherung und Erzeugung (technische Aufwendungen) und ist den Erzeugern zuzuführen oder wird nach außerhalb bereitgestellt (siehe Infobox). Die Endenergie wird differenziert betrachtet für Beleuchtung, für Wärme und Kälte sowie für elektrische Stromanwendungen und für Hilfsenergie.

Die Primärenergie wird aus der nach Energieträgern getrennt summierten Endenergien mit Primärenergiefaktoren und unter Umrechnung auf den Heizwert der Brennstoffe bestimmt. Sind Versorgungseinrichtungen vorhanden, die mehr als eine Zone versorgen (z. B. eine zentrale Kälteanlage oder Heizzentrale für das Gesamtobjekt), oder sind je Zone mehr als eine Versorgungseinrichtung je Gewerk (zentrale und dezentrale Trinkwarmwasserversorgung in einer Kantine) vorhanden, so sind die Energiekennwerte je Versorgungsbereich dieser Technik einmalig zu bestimmen und anschließend auf die Zonen zu verteilen (siehe Abschnitt 3.1.3).

4. Zeitschritte

Die Bilanzierung des End- oder Primärenergiebedarfs erfolgt für den Zeitraum eines Jahres. Die Bilanzanteile können in kleineren Zeitschritten, z. B. tages- oder monatsweise, bestimmt werden. In diesem Fall erfolgt die Bestimmung des Jahreswertes durch Summation der Monatswerte. Für einzelne Gewerke und Prozessschritte sind in der Norm keine Monatsbilanzen vorgegeben. Die Bilanzierung erfolgt jahresweise. Sollen in diesem Fall nachträglich monatliche Aufteilungen eines Jahreskennwertes erfolgen, wird die Vorgehensweise in DIN V 18599-1 beschrieben.

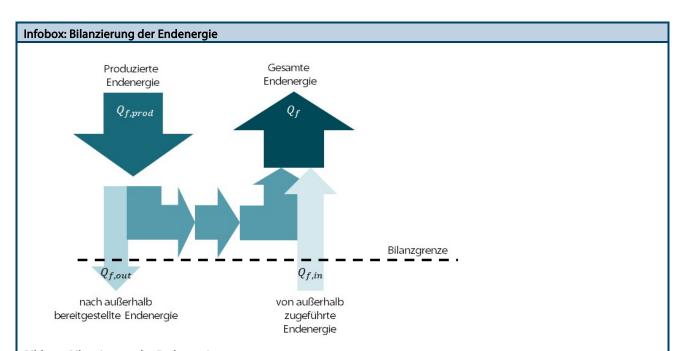


Bild 3-1: Bilanzierung der Endenergie

Quelle: ITG Dresden in Anlehnung an DIN V 18599-1

Ein Teil der Endenergien (Q_{f,prod}) wird im unmittelbaren räumlichen Zusammenhang des Gebäudes produziert oder technisch nutzbar gemacht. Es handelt sich hierbei in der Regel um regenerative Wärmeenergiemengen (Solarwärme, Erdwärme, Umweltwärme), regenerativ gewonnene Kälteenergiemengen (Erdkälte, Umweltkälte) sowie Strom (Photovoltaik, Windkraft, KWK). Die Bilanzierung der einzelnen Erzeuger (Wärme, Kälte, Strom) liefert ein Ergebnis über die jeweils selbst genutzten Energiemenge des jeweiligen Energieträgers sowie die Energiemenge (Q_{f,out}), welche über die Bilanzgrenze hinweg aus dem Gebäude abgegeben wird. Im Regelfall handelt es sich um Überschüsse der Stromproduktion (Photovoltaik, Windkraft, KWK), jedoch kann auch eine thermische Energiemenge an andere Nutzer abgegeben werden.

Energieträger, die dem Gebäude von außen über die Bilanzgrenze zugeführt werden müssen, werden als Energiemenge (Q_{f,in}) bilanziert. Dies sind alle Brennstoffe sowie aus Versorgungsnetzen gelieferte Strom-, Wärme- und Kältemengen.

3.1.4 Zonierung und Festlegung von Versorgungsbereichen

Die Einteilung von Nichtwohngebäuden in Zonen kann u.a. wegen der unterschiedlichen Nutzung einzelner Gebäudebereiche erforderlich sein und bildet die Grundlage der späteren Berechnung. Die Zonenbildung erfolgt in drei Schritten:

- 1. Art der Nutzung
 - Auswahl von Bereichen gleicher Nutzung gemäß Nutzungsprofilen nach DIN V 18599Teil 10 (z. B. Einzelbüros, Besprechungsräume...)
 - Abweichungen der Nutzung von Räumen (z. B. Einzelbüro vs. Kantine) führt zur Zuordnung zu unterschiedlichen Zonen
 - Räume gleicher Nutzung können zu einer Zone zusammengefasst werden, wenn sie räumlich getrennt im Gebäude angeordnet sind
- 2. Art der Konditionierung und weitere Zonenteilungskriterien
 - Unterteilung der in Schritt 1 gebildeten Bereiche nach DIN V 18599-1 aufgrund deutlich verschiedener Konditionierung (z. B. Art der Heizung, Art der Raumlufttechnik, Art der Beleuchtung...)
 - Deutliche Abweichung der Konditionierung von Räumen (z. B. Einzelbüro mit Heizung und Beleuchtung vs. Einzelbüro mit Heizung, Lüftung, Kühlung und Beleuchtung) führt trotz gleicher Nutzung zur Zuordnung zu unterschiedlichen Zonen
 - Unterteilung der in Schritt 1 gebildeten Bereiche nach DIN V 18599-1 aufgrund zusätzlicher Zonenteilungskriterien, wie der Raum-bzw. Gebäudetiefe, des Anteils der transparenten Flächen in der Fassade und des Sonnenschutzes (z. B. Einzelbüro mit 25 % Glasanteil der

- Fassade vs. Einzelbüro mit 75 % Glasanteil der Fassade)
- Aus Sicht der Lüftung sind bei der Raumlufttechnik folgende Systeme Kriterium für eine weitere Zoneneinteilung:
 - Ausschließlich freie Lüftung
 - RLT mit konstantem Volumenstrom (sog. KVS-Anlagen)
 - RLT mit variablem Volumenstrom (sog. VVS-Anlagen)
 - RLT mit Luft-/Wasser-Systemen
 - Raumklimageräte (sog. Split-, Multisplit- oder VRF-Geräte)
- Aus Sicht der Funktionalität sind bei der Raumlufttechnik folgende Funktionen Kriterium für eine weitere Zoneneinteilung:
 - Heizen
 - Kühlen
 - Be- und Entfeuchten
- Bei der Beleuchtung ist eine weitere Zoneneinteilung erforderlich, wenn sich die installierte Leistung für das Kunstlicht deutlich unterscheidet. Eine Zonierung ist erforderlich, wenn in einem Bereich die installierte Leistung um mindestens 20 W/m² über der sonst installierten Leistung liegt und der betroffenen Flächenanteil mehr als 10 % der Zonenfläche beträgt sowie die installierte Leistung des betroffenen Bereiches > 5 kW ist.
- 3. Zusammenfassung wegen Geringfügigkeit
 - Zuschlag von nach Zoneneinteilung in den Schritte 1 und 2 verbleibenden Restflächen auf andere Zonen
 - mit einem Gesamtanteil von bis zu 5 % der Gesamtfläche des Gebäudes: Zuschlag zu anderer Zone mit gleichartiger technischer Konditionierung, doch abweichender Nutzung (z. B. beheizte, gekühlte, belüftete und beleuchtete Besprechungsräume mit Konstantvolumenstromanlage zur Zone

- "beheizte, gekühlte, belüftete und beleuchtete Büros mit RLT-Anlage mit variablem Volumenstrom")
- mit einem Gesamtanteil von bis zu 1 % der Gesamtfläche des Gebäudes: Zuschlag zu anderer Zone auch bei abweichender Art der technischen Konditionierung, aber Übereinstimmung in möglichst vielen Konditionierungsarten und mit möglichst ähnlicher Nutzung (z. B. beheizte, gekühlte, belüftete und beleuchtete Besprechungsräume, zur Zone "beheizte, belüftete und beleuchtete (jedoch nicht gekühlte) Büros")

Bild 3-2 verdeutlicht das in DIN V 18599-1 beschriebene Vorgehen zur Zonierung. Grundsätzlich gilt es, eine sinnvolle Abwägung zwischen Berechnungsaufwand und angemessener Berücksichtigung energetischer Unterschiede vorzunehmen.

Nach der Zonierung wird das Gebäude hinsichtlich der technischen Versorgung in Versorgungsbereiche unterteilt. Versorgungsbereiche sind unabhängig von der Zonierung und fassen dabei – abgeleitet aus den technischen Berechnungsvorschriften der einzelnen Gewerke – jeweils die Gebäudebereiche zusammen, die von der gleichen Anlagentechnik versorgt werden. Technische Verluste sowie der Endund Primärenergiebedarf werden zunächst nicht für jede Zone, sondern für jeden Versorgungsbereich bestimmt.

Da die Zonierung eines Gebäudes und die Festlegung von Versorgungsbereichen unabhängig voneinander (also mit unterschiedlichen Bilanzgrenzen) erfolgt, müssen die für die Versorgungsbereiche ermittelten Energiekennwerte, den einzelnen Zonen zugeordnet werden. Dieses Vorgehen wird in DIN V 18599-1 als "Verrechnung" bezeichnet und folgt diesen Regeln:

- Umfasst ein Versorgungsbereich mehr als eine Zone oder verläuft die Bilanzgrenze einer Zone durch einen Versorgungsbereich, so ist der Energiebedarf auf die einzelnen Zonen aufzuteilen.
- Wird eine Zone in mehrere Versorgungsbereiche untergliedert, so ergibt sich der Energiebedarf der Zone als Summe des Energiebedarfs der innerhalb der Zone befindlichen Teilnettogrundflächen aller Versorgungsbereiche.

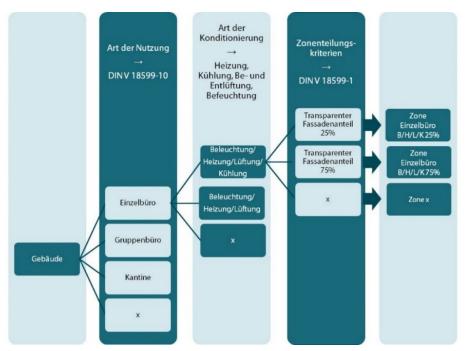


Bild 3-2: Zoneneinteilungskriterien Quelle: ITG Dresden in Anlehnung an DIN V 18599-1

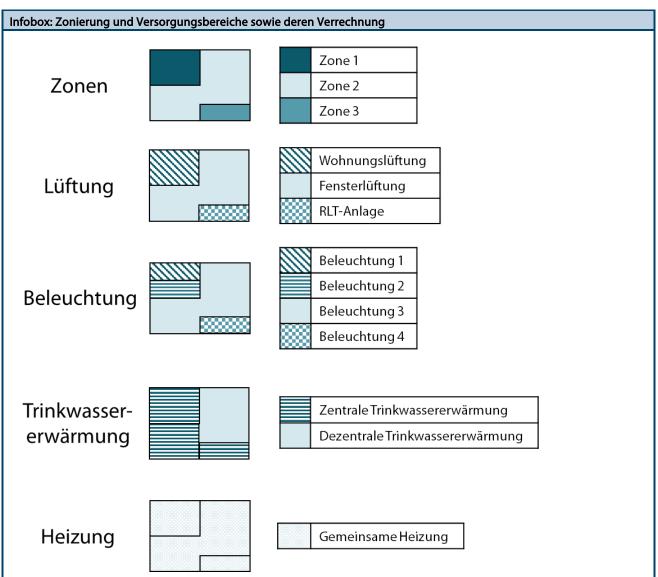


Bild 3-3: Schematische Gebäudeansicht mit Zonierung und Versorgungsbereiche sowie deren Verrechnung Quelle: ITG Dresden in Anlehnung an DIN V 18599-1

Für das Beispielgebäude wird der Nutzenergiebedarf (Beleuchtung, Trinkwarmwasser, Heizung, Kühlung, Luftaufbereitung) dreimal berechnet, d. h. für jede der drei Zonen getrennt in drei Bilanzgrenzen. Die (auf die Nettogrundfläche) bezogenen Nutzenergiekennwerte sind an jeder Stelle einer Zone rechnerisch gleich groß.

Die Wärmequellen und Wärmesenken werden in jeder Zone als ebenfalls gleichmäßig räumlich verteilt bilanziert. Für die Zone 2 im Beispielgebäude werden daher z. B. Verluste der Verteilung von Trinkwarmwasser als homogen über die gesamte Zone verteilt angenommen. Dies ist eine rechnerische Vereinfachung, denn wegen der beiden unterschiedlichen Versorgungssysteme (zentral und dezentral) sind sie in der Praxis nicht homogen in Zone 2 verteilt.

3.2 Normteile, Energiebilanzierung und Berechnungsablauf

3.2.1 Überblick

Die Normenreihe DIN V 18599 "Energetische Bewertung von Gebäuden - Berechnung des Nutz-, End- und Primärenergiebedarfs für Heizung, Kühlung, Lüftung, Trinkwarmwasser und Beleuchtung" besteht in der aktuellen Fassung aus 13 Teilen und 2 Beiblättern.

Die folgenden Teile werden vom Gebäudeenergiegesetz in Bezug genommen und sind für die Bilanzierung von Nichtwohngebäuden relevant:

- Teil 1: Allgemeine Bilanzierungsverfahren, Begriffe, Zonierung und Bewertung der Energieträger (Stand September 2018)
- Teil 2: Nutzenergiebedarf für Heizen und Kühlen von Gebäudezonen (Stand September 2018)
- Teil 3: Nutzenergiebedarf für die energetische Luftaufbereitung (Stand September 2018)
- Teil 4: Nutz- und Endenergiebedarf für Beleuchtung (Stand September 2018)
- Teil 5: Endenergiebedarf von Heizsystemen (Stand September 2018)
- Teil 7: Endenergiebedarf von Raumlufttechnik- und Klimakältesystemen für den Nichtwohnungsbau (Stand September 2018)
- Teil 8: Nutz- und Endenergiebedarf von Warmwasserbereitungssystemen (Stand September 2018)
- Teil 9: End- und Primärenergiebedarf von stromproduzierenden Anlagen (Stand September 2018)
- Teil 10: Nutzungsrandbedingungen, Klimadaten (Stand September 2018)
- Teil 11: Gebäudeautomation (Stand September 2018)

Die weiteren Normenteile und Beiblätter sind nicht Gegenstand dieses Leitfadens und mit Ausnahme von Teil 6 auch nicht Gegenstand des GEG:

- Teil 6: Endenergiebedarf von Lüftungsanlagen, Luftheizungsanlagen und Kühlsystemen für den Wohnungsbau (Stand September 2018)
- Teil 12: Tabellenverfahren f
 ür Wohngeb
 äude (DIN/TS, Stand April 2021)
- Teil 13: Tabellenverfahren für Nichtwohngebäude (DIN/TS, Stand Oktober 2020)
- Beiblatt 1: Bedarfs-/Verbrauchsabgleich (Stand Januar 2010)
- Beiblatt 2: Beschreibung der Anwendung von Kennwerten aus der
 DIN V 18599 bei Nachweisen des
 Gesetzes zur Förderung Erneuerbarer
 Energien im Wärmebereich
 (EEWärmeG) (Stand Juni 2012)

In den folgenden Kapiteln werden für die vom Gebäudeenergiegesetz in Bezug genommenen und für Nichtwohngebäude relevanten Teile der DIN V 18599 auf Basis der bereits im Abschnitt 3.1 beschriebenen Grundlagen die Kernpunkte ausgewiesen und erläutert.

3.2.2 Teil 1: Allgemeine Bilanzierungsverfahren, Begriffe, Zonierung und Bewertung der Energieträger

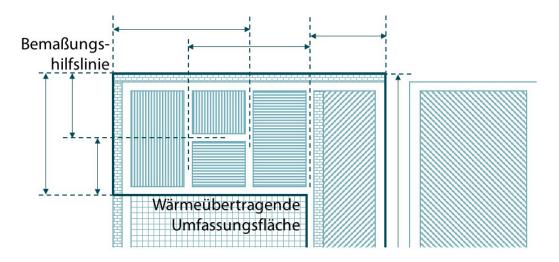
Im Teil 1 werden zum einen wichtige Begriffe für die Bearbeitung der DIN V 18599 erläutert (siehe Abschnitt 3.1.2 und zum anderen die Vorgehensweise und Regeln zur Zoneneinteilung sowie zur Festlegung von Versorgungsbereichen (siehe Abschnitt 3.1.3) beschrieben.

Zusätzlich beinhaltet DIN V 18599-1 Hinweise zur Bestimmung von Bezugsmaßen der wärmeübertragenden Umfassungsfläche A sowie des Bruttovolumens $V_{\rm e}$ und

der Wärmebrückenlängen einer Zone (siehe Bild 3-4 und Bild 3-5).

Fenster werden mit den lichten Rohbaumaßen innen ermittelt. Als lichtes Rohbaumaß innen gilt das Maueröffnungsmaß, bei dem das Fenster bzw. der Blendrahmen angeschlagen wird. Dabei sind Putz oder ggf. vorhandene Verkleidungen (z. B. Gipskartonplatten beim Holzbau) nicht zu berücksichtigen.

Die Bezugsfläche nach Teil 1 wird Nettogrundfläche A_{NGF} genannt. Ihre Bestimmung folgt formal den Festlegungen zur Nettoraumfläche A_{NRF} nach DIN 277-1.



Zone 1	Thermisch konditioniert (Innenbegrenzungen (zu thermisch konditionierten Zonen) sowie Außenbegrenzungen (zu nicht thermisch konditionierten Zonen und Außenluft))
Zone 2	Thermisch konditioniert (Innenbegrenzung nach oben, links und rechts, nach rechts hin gilt das Achsmaß (ohne Berücksichtigung der Dämmung), zur nicht temperierten Zone nach unten gilt das Außenmaß)
Zone 3	Thermisch konditioniert (es gilt zur Hinterlüftung hin die Oberkante der letzten wärmetechnisch wirksamen Schicht)
Zone 4	Nicht thermisch konditioniert
Zone X	Nachbargebäude

Bild 3-4: Maßbezüge im Grundriss,

Quelle: ITG Dresden in Anlehnung an DIN V 18599-1

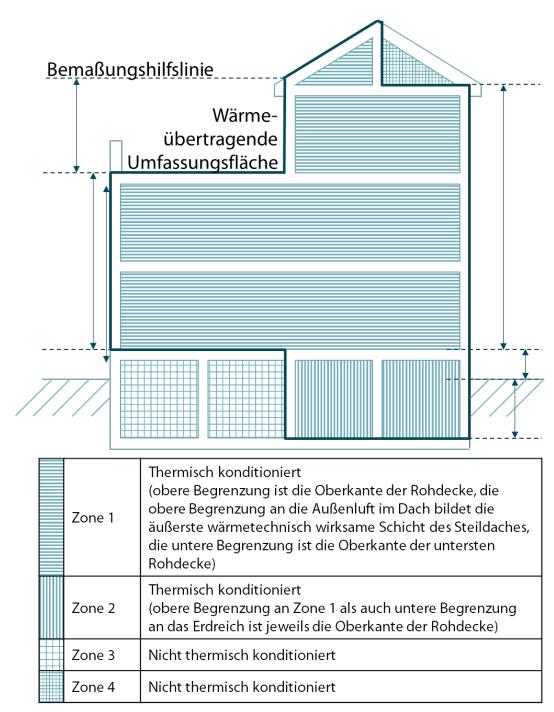


Bild 3-5: Maßbezüge im Schnitt

Quelle: ITG Dresden in Anlehnung an DIN V 18599-1

DIN V 18599-1 zeigt unter Verknüpfung zu den weiteren Teilen der Normenreihe DIN V 18599 das Vorgehen zur Bilanzierung der Nutz-, Endenergie- und Primärenergiebedarfe, siehe Abschnitt 3.1.1 und Bild 3-6. Im Einzelnen sind dabei für

Nichtwohngebäude folgende Schritte bei der Bilanzierung durchzuführen:

- Feststellen der Randbedingungen der Nutzung und gegebenenfalls Zonierung des Gebäudes nach Nutzungsarten, Bauphysik, Anlagentechnik einschließlich Beleuchtung nach den Festlegungen in DIN V 18599-10.
- 2) Zusammenstellung der notwendigen Eingangsdaten für die Bilanzierung der Gebäudezonen (Flächen, bauphysikalische Kennwerte, anlagentechnische Kennwerte, auch Zulufttemperatur und Luftwechsel für bestimmte Lüftungssysteme nach DIN V 18599-10 bzw. DIN V 18599-3).
- Ermittlung des Nutzenergiebedarfs und Endenergiebedarfs für die Beleuchtung sowie der Wärmequellen in der Zone durch die Beleuchtung nach DIN V 18599-4.
- 4) Ermittlung der Wärmequellen/-senken durch mechanische (ventilatorgestützte) Lüftung in der Zone nach DIN V 18599-7.
- 5) Bestimmung der Wärmequellen/senken aus Personen, Geräten usw. (ohne Anlagentechnik) nach DIN V 18599-2.
- 6) Erste überschlägige Bilanzierung des Nutzwärme/-kältebedarfs der Zone (getrennt für Nutzungs-tage und Nichtnutzungstage) nach DIN V 18599-2 unter Berücksichtigung der bereits bekannten Wärmequellen/-senken.
- Vorläufige Aufteilung der bilanzierten Nutzenergie auf die Versorgungssysteme (RLT-System nach DIN V 18599-3 und DIN V 18599-7,

- Heiz- und Kühlsystem nach DIN V 18599-5 und DIN V 18599-7).
- 8) Ermittlung der Wärmequellen durch die Heizung in der Zone (Verteilung, Speicherung, gegebenenfalls Erzeugung in der Zone) nach DIN V 18599-5 anhand des überschlägigen Nutzwärmebedarfs.
- 9) Ermittlung der Wärmequellen/-senken durch die Kühlung in der Zone (Verteilung, Speicherung, gegebenenfalls Erzeugung in der Zone) nach DIN V 18599-7 anhand des überschlägigen Nutzkältebedarfs.
- 10) Ermittlung der Wärmequellen durch die Trinkwarmwasserbereitung (Verteilung, Speicherung, gegebenenfalls Erzeugung in der Zone) nach DIN V 18599-8.
- 11) Bilanzierung des Nutzwärme/-kältebedarfs der Zone (Nutzenergiebedarf, getrennt für Nutzungstage und Nichtnutzungstage) nach DIN V 18599-2. Die Iteration mit den Schritten 7) bis 11) ist so lange zu wiederholen, bis zwei aufeinander folgende Ergebnisse für den Nutzwärmebedarf und den Nutzkältebedarf sich jeweils um nicht mehr als 0,1 % voneinander unterscheiden, jedoch höchstens 10 Mal. Die sich ergebende Abweichung zwischen den letzten beiden Iterationsschritten muss bei der Berechnung angegeben werden.
- 12)Ermittlung des Nutzenergiebedarfs für die Luftaufbereitung und gegebenenfalls Saldierung des Nutzkühlbedarfs der Zonen (VVS-Anlagen) nach DIN V 18599-3.
- 13) Endgültige Aufteilung der bilanzierten Nutzenergie auf die Versorgungssysteme (RLT-System nach DIN V 185993 und DIN V 18599-7, Heiz- und Kühlsystem nach DIN V 18599-5 und DIN V 18599-7).
- 14)Ermittlung der Verluste der Übergabe, Verteilung und Speicherung für

- die Heizung (Nutzwärme-abgabe des Erzeugers) nach DIN V 18599-5.
- 15)Ermittlung der Verluste für Übergabe und Verteilung für die luftführenden Systeme nach DIN V 18599-7.
- 16) Ermittlung der Verluste der Übergabe, Verteilung und Speicherung für die Wärmeversorgung einer RLT-Anlage (Nutzwärmeabgabe des Erzeugers) nach DIN V 18599-7.
- 17)Ermittlung der Verluste der Übergabe, Verteilung und Speicherung für die Kälteversorgung (Nutzkälteabgabe des Erzeugers) nach DIN V 18599-7.
- 18)Ermittlung der Verluste der Übergabe, Verteilung und Speicherung für die Trinkwarmwasserbereitung (Nutzwärmeabgabe des Erzeugers) nach DIN V 18599-8.
- 19) Aufteilung der notwendigen Nutzwärmeabgabe aller Erzeuger auf die unterschiedlichen Erzeugungs-systeme nach DIN V 18599-5.
- 20) Aufteilung der notwendigen Nutzkälteabgabe aller Erzeuger auf die unterschiedlichen Erzeugungs-systeme nach DIN V 18599-7.

- 21)Ermittlung der Verluste bei der Erzeugung von Kälte nach DIN V 18599-7.
- 22)Ermittlung der Verluste bei der Erzeugung von Dampf nach DIN V 18599-7.
- 23) Ermittlung der Verluste bei der Erzeugung von Wärme nach
 DIN V 18599-5 (Heizwärmeerzeuger), nach DIN V 18599-8 (Trinkwasserwärmeerzeuger), nach
 DIN V 18599-9 (BHKW u. ä.) und gegebenenfalls nach DIN V 18599-7 (Abwärme Kältemaschine).
- 24) Zusammenstellung der ermittelten Hilfsenergien (z. B. Aufwand für Lufttransport nach DIN V 18599-3).
- 25) Zusammenstellung der End energien nach Energieträger nach DIN V 18599-1.
- 26)Primärenergetische Bewertung nach DIN V 18599-1.

In DIN V 18599-1 werden auch Standardwerte für Primärenergiefaktoren und für CO₂-Äquivalente in Abhängigkeit vom Energieträger angegeben (siehe Infobox).

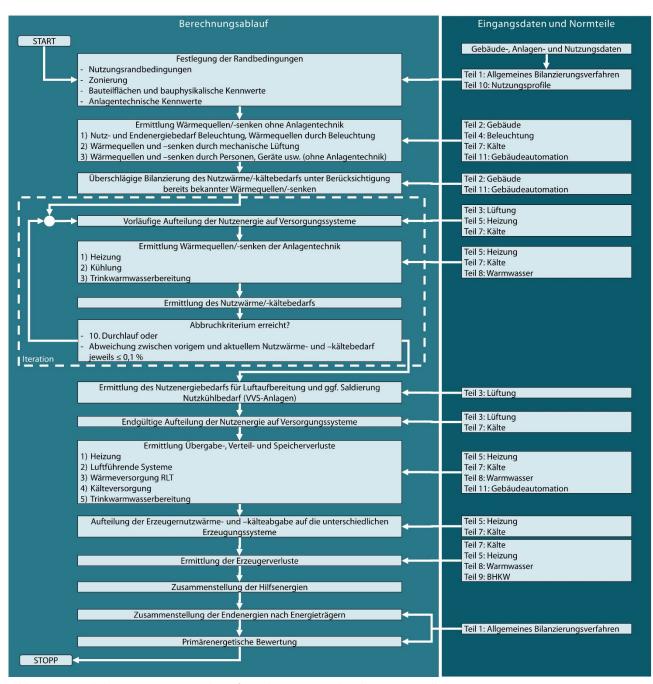


Bild 3-6: Energiebilanzierung unter Verknüpfung der Normenteile (allgemeiner Fall)

Quelle: ITG Dresden in Anlehnung an DIN V 18599-1

fobox: Standardwerte für CO₂-Äquivalente			
(Bezugsg	Energieträger röße Endenergie: Heizwert H _i)	CO ₂ -Äquivalent x _{CO2} nicht erneuerbarer Anteil in g/kWh	
	Dem Bilanzraum zugeführte Endenergie	n	
	Heizöl	310	
	Erdgas	240	
Fossile Brennstoffe	Flüssiggas	270	
	Steinkohle	400	
	Braunkohle	430	
	Biogas	120	
Biogene Brennstoffe	Bioöl	190	
	Holz	40	
Nah-/Fernwärme		Individuelle Berechnung	
Fernkälte	Allgemeiner Fall	Individuelle Berechnung	
Strom Allgemeiner Strommix		550	
	Innerhalb der Bilanzgrenzen nutzbar gemachte Er	ndenergien	
Harris kan anais	Wärme (Erdwärme, Geothermie, Solarthermie, Umgebungswärme)	0	
Umweltenergie	Kälte (Erdkälte, Umgebungskälte)	0	
	Strom (aus Photovoltaik, Windkraft)	0	
Abwärme	Aus Prozessen	40	
	Aus dem Bilanzraum abgeführte Endenerg	jien	
	Verdrängungsstrommix für KWK	860	
Strom	Verdrängungsstrommix für Photovoltaik, Windkraft	550	
Thermische Energie	Wärme/Kälte für andere Verbraucher	Individuelle Berechnung	
Abwärme	Aus Prozessen	40	

3.2.3 Teil 2: Nutzenergiebedarf für Heizen und Kühlen von Gebäudezonen

In Teil 2 wird die Nutzenergie für Heizen und Kühlen ermittelt, die zur Aufrechterhaltung der vorgegebenen Sollwerte (u.a. Raumtemperaturen und Betriebszeiten für Nutzungsprofile nach Teil 10) der Zonen erforderlich ist. Die Berechnung erfolgt über das Monatsbilanzverfahren. Hierbei werden innere und äußere Lasten sowie Wärmegewinnung berücksichtigt, siehe Bild 3-7.

Ist im Gebäude eine raumlufttechnische Anlage vorhanden, so ist die Aufbereitung der Außenluft auf einen bestimmten Zustand (definierte Zulufttemperatur, Feuchtegehalt) nach Teil 3 zu berechnen. Die dem Raum zugeführte, aufbereitete Luft (Grundluftwechsel) wird in die Bilanz-

ierung als Wärmesenke oder -quelle berücksichtigt.

Grenzt eine beheizte Zone an einen unbeheizten Bereich (Keller, Atrium, Wintergarten...), sind im Heizfall zwei Fälle zu unterscheiden:

- 1. Die Temperaturdifferenz zwischen zwei Bereichen ist kleiner 4 K. In dem Fall braucht zwischen den Bereichen nicht unterschieden werden.
- Die Temperaturdifferenz zwischen zwei Bereichen ist größer 4 K. Dann sind entweder beide Bereiche separat zu rechnen oder der Wärmestrom kann mit Hilfe eines Temperatur-Korrekturfaktors F_x zur Berechnung der Temperaturdifferenz zwischen den Zonen (siehe Tabelle 3-1) bestimmt werden.

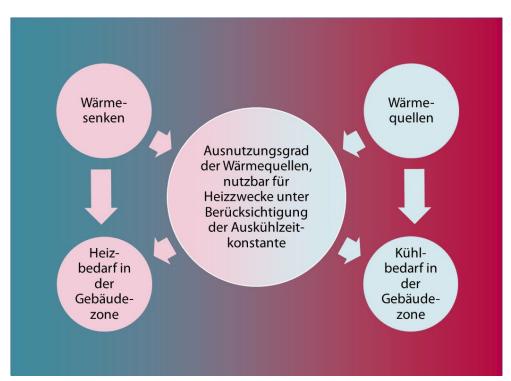


Bild 3-7: Prinzip der Ermittlung des Heizwärme- und Kühlbedarfs in einer Gebäudezone Quelle: ITG Dresden in Anlehnung an DIN V 18599-2

Tabelle 3-1: Temperatur-Korrekturfaktoren für Bauteile nach außen/zu unbeheizten Zonen nach DIN V 18599-2

Wärmestrom nach außen über	Temperatur-Korrekturfaktor F _x
Außenwand, Fenster, Decke über Außenluft, Decke über Tiefgarage	1,0
Dach (als Systemgrenze)	1,0
Dachgeschossdecke (Dachraum zur Außenluft nicht wärmegedämmt)	0,8
Wände und Decken zu Abseiten (Drempel)	0,8
Wände und Decken zu unbeheizten Räumen (außer Kellerräumen)	0,5
Wände und Decken zu niedrig beheizten Räumen (Räume mit Innentemperaturen zwischen 12 °C und 19 °C, z. B. Treppenhäuser)	0,35
Wände und Fenster zu unbeheiztem Glasvorbau bei einer Ausführung des Glasvorbaus mit - Einfachglas - Zweischeibenglas - Wärmeschutzglas	0,8 0,7 0,5

Beträgt im Kühlfall die Temperaturdifferenz zwischen zwei Bereichen weniger als 4 K, braucht nicht zwischen den Bereichen unterschieden werden. Ist die Temperaturdifferenz größer 4 K, ist eine differenzierte Berechnung erforderlich. Der Ansatz mit dem Temperatur-Korrekturfaktor ist nicht anwendbar.

Ist eine mechanische Lüftungsanlage vorhanden, so müssen die Luftvolumenströme so bestimmt werden, dass sich für jede Zone eine ausgeglichene Bilanz ergibt und zwischen den Zonen die korrekten Lufttemperaturen übergeben werden (Ablufttemperatur der Zone 1 entspricht Zulufttemperatur der Zone 2). Die Bilanzierung erfolgt mit Wärmequellen und -senken.

Ist keine mechanische Lüftungsanlage vorhanden, so ist der Luftaustausch zwischen den Zonen nur zu berücksichtigen, wenn

der Unterschied zwischen der Solltemperatur der Räume mehr als 4 K beträgt.

3.2.4 Teil 3: Nutzenergiebedarf für die energetische Luftaufbereitung

Der Nutzenergiebedarf für die energetische Luftaufbereitung beinhaltet die Berechnung des Energiebedarfs für die Vorbehandlung der Außenluft in einen vorgegebenen Zuluftzustand wie z. B. Kühlen, Heizen oder Befeuchten der Außenluft. Bei der Ermittlung des Nutzenergiebedarfs für die Außenluftaufbereitung sind die Komponenten der Lüftungsanlage, die grundsätzliche Betriebsführung und die Wärmerückgewinnung mit zu berücksichtigen. Für die Berechnung stehen zusätzlich normierte Tabellen und Kennwerte für die häufigsten raumlufttechnischen Anlagen in Form einer Variantenmatrix mit 46 Varianten zur Verfügung.

Nach DIN V 18599-3 werden hinsichtlich des Zuluftvolumenstroms fünf Betriebsarten unterschieden:

1. Zuluftvolumenstrom von Anlagen mit konstantem Volumenstrom

Anlagen mit konstantem Volumenstrom werden in der Regel zur Deckung des hygienisch erforderlichen Luftwechsels bezogen auf die Anzahl der Personen oder zu versorgenden Fläche betrieben. Die Anlage läuft ganzjährig oder auch jahreszeitlich begrenzt (Sommer und Winter, Fensterlüftung in der Übergangszeit). Innerhalb der Betriebzeit wird unabhängig vom Raumklima ein konstanter Volumenstrom gefahren.

 Zuluftvolumenstrom von Anlagen mit zeit- oder nutzungsabhängiger Steuerung/Regelung des Volumenstroms

Bei diesen Anlagen wird der Zuluftvolumenstrom in der Regel nach nutzungsabhängigem Bedarf geregelt. So kann z.B. in Versammlungsräumen der Volumenstrom über einen Luftqualitätssensor gesteuert werden.

 Zuluftvolumenstrom von Anlagen mit konstantem Volumenstrom und vollständiger Deckung der Kühllast

Bei Konstant-Volumenstromanlagen, die vollständig die Kühlung einer Gebäudezone übernehmen, kann der erforderliche Luftvolumenstrom aus der abzudeckenden maximalen Kühlleistung der Gebäudezone ermittelt werden.

 Zuluftvolumenstrom von Anlagen mit kühllastabhängiger Regelung des Volumenstroms Die Anlage wird nach den Kühllasten des Raumes bzw. des Gebäudes und witterungsabhängig geregelt. Dieses Variabel-Volumenstrom-System (VVS) gewährleistet zudem immer einen Mindestvolumenstrom für den hygienischen Luftwechsel. Die Anlage läuft ganzjährig oder auch zeitlich begrenzt (Sommer und Winter, Fensterlüftung in der Übergangszeit).

5. Zuluftvolumenstrom bei bedarfsabhängiger Lüftung

In diesem Fall reagiert die Volumenstromregelung auf die Präsenz von Personen und/oder die Raumluftqualität. Wird die bedarfsabhängige Luftvolumenstromregelung mit einer kühllastabhängigen Regelung kombiniert eingesetzt, ist zur Berechnung des Nutzenergiebedarfs zum Heizen und Kühlen in der Zonenbilanzierung der kleinere Wert des Zuluftvolumenstroms aus beiden Betrachtungen anzusetzen und für den Zuluftvolumenstrom zur Berechnung des Nutzenergiebedarfs für die thermische Luftaufbereitung der größere Wert anzusetzen.

Der Energiebedarf für die Luftförderung ist ein Teil der Endenergie und wird ebenfalls in Teil 3 bestimmt. Die Bilanzierung erfolgt auf Basis der grundsätzlichen Zusammenhänge zur Bestimmung der elektrischen Leistungen von Ventilatoren unter Berücksichtigung des Luftvolumenstroms, des Gesamtdruckverlustes der Verteilnetzes und des mittleren Gesamtwirkungsgrades. Zur Ermittlung des monatlichen Energiebedarfs für die Luftförderung ist zusätzlich zur elektrischen Leistung der Ventilatoren die monatliche Betriebszeit zu berücksichtigen.

3.2.5 Teil 4: Nutzenergie- und Endenergiebedarf für Beleuchtung

Im Teil 4 wird der Energiebedarf für die künstliche Beleuchtung des Gebäudes ermittelt. (Anmerkung: Im Rahmen des GEG wird für NWG nur "eingebaute" Beleuchtung berücksichtigt.) Die Berechnung berücksichtigt neben der Lampenart und Art der Vorschaltgeräte auch die Steuerung des Kunstlichtes. Zur Beurteilung der Tageslicht-nutzung werden sowohl die baulichen Details wie Sturz- und Brüstungshöhe, Fensterbreite als auch vorhandene Lichtlenkmaßnahmen und die Steuerung des Sonnenschutzes mit in die Rechnung einbezogen.

Bei der künstlichen Beleuchtung wird zwischen 3 Beleuchtungsarten unterschieden:

- Direkt: Decken- oder Tischleuchten für die allgemeine Beleuchtung, das Licht ist ausschließlich nach unten direkt auf die zu beleuchtende Fläche gerichtet. Guter Wirkungsgrad, da die zu beleuchtende Fläche (z. B. Schreibtisch) direkt beleuchtet wird.
- Direkt/Indirekt: Pendel- oder Stehleuchten mit direktem Anteil zur Arbeitsflächenbeleuchtung, zusätzlich aber noch ein Indirekt-Anteil zur Aufhellung der Decke und zur Erzeugung einer diffusen Raumaufhellung.
- Indirekt: Leuchte mit ausschließlich nach oben gerichtetem Lichtaustritt.
 Wesentliche Merkmale sind eine diffuse, schattenarme Lichtatmosphäre und im Vergleich zur Direktbeleuchtung ein schlechterer Wirkungsgrad.

Tageslichtabhängige Kontrollsysteme können nach Teil 3 wie folgt unterschieden werden:

 tageslichtabhängig ein-/ausschaltende Systeme ("Ein/Aus"): Bei Erreichen

- des Sollwertes der Beleuchtungsstärke am Nachweisort durch das Tageslicht wird Kunstlicht ausgeschaltet. Ein Wiedereinschalten erfolgt automatisch bei Unterschreiten des Sollwertes.
- tageslichtabhängig stufenweise ein-/ausschaltende Systeme ("Stufenweise Ein/Aus"): Bis zum Erreichen des Sollwertes der Beleuchtungsstärke am Nachweisort durch das Tageslicht wird Kunstlicht stufenweise ausgeschaltet. Ein Wiedereinschalten erfolgt stufenweise automatisch bei Unterschreiten des Sollwertes der Beleuchtungsstärke.
- tageslichtabhängig ausschaltende Systeme ("Tageslichtabhängig Aus"): Bei Erreichen des Sollwertes der Beleuchtungsstärke am Nachweisort durch Tageslicht wird das Kunstlicht ausgeschaltet. Das Wiedereinschalten erfolgt manuell.
- tageslichtabhängig gedimmte Systeme, nicht abschaltend, wiedereinschaltend: Systeme, die während der Zeiten mit ausreichend Tageslicht, die Kunstlichtanlage bis auf die niedrigste Dimmstufe herunterdimmen, die Anlage jedoch nicht ausschalten und somit eine elektrische Leistungsaufnahme haben ("Stand-By-Verluste"). Die Wiedereinschaltung erfolgt entweder automatisch (wiedereinschaltend) oder manuell (nicht wiedereinschaltend).
- tageslichtabhängig gedimmte Systeme, abschaltend, wiedereinschaltend oder nicht wiedereinschaltend: Systeme, die während der Zeiten mit ausreichend Tageslicht die Kunstlichtanlage bis auf die niedrigste Stufe herunterdimmen und abschalten (keine Stand-By-Verluste). Die Wiedereinschaltung erfolgt automatisch (wiedereinschaltend) oder manuell (nicht wiedereinschaltend).

Präsenzmelder schalten die Beleuchtung bei Anwesenheit einer Person ein und bei Abwesenheit wieder aus. In der Regel werden die Melder mit Lichtsensoren kombiniert, so dass die Zuschaltung des Kunstlichtes erst bei unzureichendem Tageslicht erfolgt. Die grundsätzliche Berechnung des Nutzund Endenergiebedarfs für die Beleuchtung erfolgt nach Bild 3-8, wobei 3 Berechnungsverfahren zur Verfügung stehen.

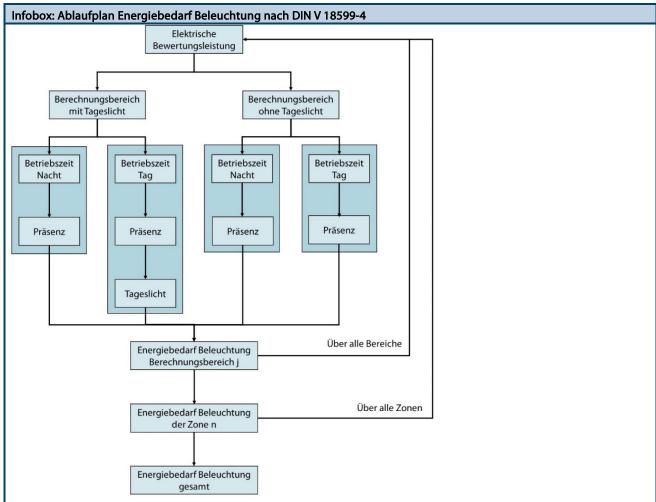


Bild 3-8: Ablaufdiagramm zur Ermittlung des Energiebedarfs für Beleuchtung

Quelle: ITG Dresden in Anlehnung an DIN V 18599-4

Die Berechnungen erfolgen getrennt für einen mit Tageslicht versorgten Bereich ($A_{TL,j}$) und für einen nicht mit Tageslicht versorgten Bereich ($A_{TL,j}$). Es werden effektive Betriebszeiten für das Tageslicht (t_{eff}) für Tag und Nacht berechnet. Die effektive Betriebszeit berücksichtigt u. a. die baulichen Gegebenheiten (z. B. Lichttransmission der Verglasung, Größe und Lage des Fensters), das tageslichtabhängige Kontrollsystem sowie den Sonnenschutz inklusive Steuerung. Mittels der effektiven Betriebszeiten kann dann der Energieverbrauch für die Beleuchtung ermittelt werden.

Zur Bestimmung der elektrischen Bewertungsleistung für den Energiebedarf der Beleuchtung können 3 Verfahren genutzt werden:

- Tabellenverfahren,
- vereinfachtes Wirkungsgradverfahren,
- detaillierte Fachplanung.

3.2.6 Teil 5: Endenergiebedarf von Heizsystemen

In Teil 5 wird der Endenergiebedarf für die Heizung ermittelt. Hierbei gehen alle erforderlichen Komponenten des Heizsystems von der Erzeugung über die Speicherung und über die Verteilung bis hin zur Übergabe ein. Es werden die Verluste der einzelnen Prozessbereiche und die benötigten Hilfsenergien wie z.B. der

Elektroenergiebedarf für den Pumpenbetrieb und für die Regelung ermittelt. Ist eine RLT-Anlage mit Heizfunktion vorhanden, so wird dieser Heizprozess ebenfalls in Teil 5 berücksichtigt.

Zur Ermittlung der Speicherwärmeverluste sind das Speichervolumen, die mittlere Speichertemperatur und der Aufstellort des Speichers zu beachten.

Tabelle 3-2: Netztypen von Heizungsverteilnetzen, eigene Darstellung in Anlehnung an DIN V 18599-5

Netztyp- nummer	Netztypenbe- zeichnung	Leitungsabschnitte bei Hei- zungswassernetzen (Skizze und Grundprinzip)	Beschreibung	Hinweise zu möglichen Modifikationen
I	Etagenringtyp	Verteilung entlang des Gebäudeumfangs	 Verteilleitung: waagerechte Ebene ab Erzeuger Steigestränge: senkrechte Leitungen zur Überwindung der Geschosshöhe Anbindeleitung: Leitungen ab dem Etagenring 	 Lage des Erzeugers auch im beheizten Bereich oder oberhalb der beheizten Etagen Ausgedehntere Verteilebene bis zu den Steigleitungen Mehrere (jedoch wenige) Steigestränge Mehrere prinzipiell gleiche Ebenen Verteilebenen statt im Sockelbereich auch in angehängten Decken oder im Boden- bzw. Deckenaufbau Anschluss der Heizkörper auch von oben
lla	Etagenvertei- lertyp Heizkör- per	Verteilung über lokale Verteiler	 Verteilleitung: waagerechte Ebene ab Erzeuger Steigestränge: senkrechte Leitungen zur Überwindung der Geschosshöhe Anbindeleitung: Leitungen ab dem zentralen Verteil- und Sammelpunkt 	 Lage des Erzeugers auch im beheizten Be- reich oder oberhalb der beheizten Etagen Ausgedehntere Verteil- ebene bis zu den Stei- gleitungen Mehrere (jedoch we- nige) Steigestränge Mehrere prinzipiell glei- che Ebenen

Netztyp- nummer	Netztypenbe- zeichnung	Leitungsabschnitte bei Hei- zungswassernetzen (Skizze und	Beschreibung	Hinweise zu möglichen Modifikationen
		Grundprinzip)		 Lokale Verteilpunkte auch in der abgehäng- ten Decke statt im Bo- den- bzw. Deckenauf- bau Statt Heizkörpern auch Versorgung einer Fuß- bodenheizung
IIb	Etagenvertei- lertyp Fußbo- denheizung	Verteilung über lokalen Heizkreisverteiler	 Verteilleitung: waagerechte Ebene ab Erzeuger Steigestränge: senkrechte Leitungen zur Überwindung der Geschosshöhe einschließlich waagerechter Leitungsabschnitte bis zum Heizkreisverteiler Versorgung einer Fußbodenheizung, Heizkreise mit ihren durchlaufenden Zuleitungen ab Heizkreisverteiler ohne Dämmung 	 Lage des Erzeugers auch im beheizten Be- reich oder oberhalb der beheizten Etagen Ausgedehntere Verteil- eben bis zu den Stei- gleitungen Mehrere (jedoch we- nige) Steigestränge Mehrere prinzipiell glei- che Ebenen
III	Steige- strangtyp	Verteilung über Steigestränge an der Fassade	 Verteilleitung: waagerechte Ebene ab Erzeuger Steigestränge: senkrechte Leitungen zur Überwindung der Geschosshöhe Anbindeleitung: Leitungen ab dem Steigesträng 	 Lage des Erzeugers auch im beheizten Bereich oder oberhalb der beheizten Etagen Verteilebene auch im beheizten Bereich Lage der Verteilebene auch oberhalb der Steigestränge Verteilebene auch im Boden- bzw. Deckenaufbauten oder in abgehängten Decken statt unter der Kellerdecke Mehrere prinzipiell gleiche Ebene

Netztyp- nummer	Netztypenbe- zeichnung	Leitungsabschnitte bei Hei- zungswassernetzen (Skizze und Grundprinzip)	Beschreibung	Hinweise zu möglichen Modifikationen
IV	Strahlung- und Luftheizung	Anschluss von Umluftgeräten oder Deckenstrahlungsheizungen	 Verteilleitung: waagerechte Ebene ab Erzeuger Steigestränge: senkrechte Leitungen zur Überwindung der Geschosshöhe Anbindeleitung: Leitungen mit denen die Einzelabnehmer an die waagerechte Ebene angeschlossen sind 	 Lage des Erzeugers auch im beheizten Be- reich oder oberhalb der beheizten Etagen Mehrere prinzipiell glei- che Ebenen

Infobox: Systeme der Wärmeerzeugung nach DIN V 18599-5			
Grundprinzip	Varianten		
Solaranlagen	 nach Nutzung: Heizungsunterstützung mit Trinkwassererwärmung Heizungsunterstützung ohne Trinkwassererwärmung nach Kollektortyp: Flachkollektor Röhrenkollektor 		
Motorisch angetriebene Wärmepumpen	 nach Verdichter: elektrisch angetrieben gasmotorisch angetrieben nach Wärmequelle: Außenluft-Wasser Sole-Wasser Wasser-Wasser Direktkondensation ohne Lüftung Abluft-Wasser (teilwiese in DIN V 18599-6) 		
Heizkessel	 nach Kesseltyp: Standard Niedertemperatur Brennwert nach Brennstoff: gasförmig (z. B. Erdgas) flüssig (z. B. Heizöl) fest (z. B. Holzpellets oder Braunkohle) 		
Dezentral brennstoffgespeiste Systeme	 Gasraumheizer Ölbefeuerter Einzelofen Kachelofen Kohlebefeuerter eiserner Ofen 		

Infobox: Systeme der Wärmeerzeugung nach DIN V 18599-5			
Grundprinzip	Varianten		
	 Hallenheizung – Hellstrahler Hallenheizung - Systeme mit direkter Abgasführung 		
Einzelfeuerstätten als zusätzliche Wärmeerzeuger	dezentrale Einzelfeuerstättenhydraulisch eingebundene Einzelfeuerstätten		
Sorptions-Gaswärme-Pumpen	Absorptions-GWPAdsorptions-GWP		
Elektrisch beheizte Wärmeerzeuger	dezentral elektrischzentral elektrisch		
Fern- und Nahwärme	 Warmwasser, niedrige Temperatur Warmwasser, hohe Temperatur Niederdruckdampf Hochdruckdampf 		
Dezentrale KWK	Siehe Teil 9 der DIN V 18599		

Tabelle 3-3: Gruppenzugehörigkeit für Heiznetze in Abhängigkeit von der Nutzung nach DIN V 18599-5, eigene Darstellung in Anlehnung an DIN V 18599-5

	Gruppenzugehörigkeiten für Gebäude bei der Charakterisierung von Heizungsver- teilnetzen
Wohnen, Bettenzimmer, Hotel, Kindergarten, Pflegeheim, Wohnheim	1
Büro, Praxen	1
Seminar	1
Rechenzentrum	2
OP-Gebäude	2
Labor	2
Schule, Veranstaltungshalle, Museum, Theater, Hörsaal, Bibliothek, Flughafengebäude	2
Verkaufsstätte	3
Restaurant, Küche, Kantine, Bäckerei, Fleischerei, Frisör	3
Turnhalle, Schwimmhalle, Umkleide, Umkleidegebäude von Produktionsstätten	4
Produktion, Werkhalle, Werkstatt	5

Zur Bestimmung der Wärmeverluste der Wärmeverteilung werden nach Teil 5 zunächst Netztypen unterschieden (siehe Tabelle 3-2). Auf der Basis des Netztypes, der charakteristischen Länge und Breite des Gebäudes, der Geschossanzahl und der mittleren Geschosshöhe sowie der Gruppenzuordnung in Abhängigkeit von der Gebäudenutzung nach Tabelle 3-3 können Rohrleitungslängen bestimmt und unter Beachtung der Wärmedämmung der Rohrleitungen, der Umgebungstemperatur (beheizter oder unbeheizter Bereich) und der mittleren Heizmedientemperatur die Wärmeverluste der Verteilung bestimmt werden. Liegt eine detaillierte Heizungsplanung oder eine Bestandsaufnahme der Anlage vor, sollten die Rohrleitungslängen und die Angaben zur Wärmedämmung der Rohrleitungen daraus entnommen werden.

Die Wärmeverluste bei der Wärmeübergabe im Raum werden nach Teil 5 als Temperaturschwankung auf den Nutzwärmebedarf bezogen. Dabei wird u.a. der Einfluss von

- der Art der Heizfläche (z. B. frei oder bauteilintegriert)
- der Anordnung der Heizfläche (z. B. Radiator an der Außenwand oder der Innenwand)
- der Systemtemperaturen (z. B. 55/45 °C oder 35/28 °C)
- der Art der Regler (z. B. P- oder PI-Regler)
- des hydraulischen Abgleichs (z. B. ohne oder pro Kreis mit automatischen Durchflussbegrenzern dynamisch abgeglichen)
- der Raumhöhe (z. B. Büro < 4 m oder Industriehalle > 4 m)

berücksichtigt.

Der Hilfsenergiebedarf für die Heizung umfasst nach Teil 5 den Energiebedarf der Pumpen, von Ventilatoren/Gebläsen, aller Komponenten der Regelung und ggf. von Stellantrieben.

3.2.7 Teil 7: Endenergiebedarf von Raumlufttechnik- und Klimakältesystemen für den Nichtwohnungsbau

In Teil 7 wird der Endenergiebedarf für die Raumlufttechnik- und Klimakältesysteme in Nichtwohngebäuden ermittelt. Die Aufbereitung der Außenluft erfolgt nach DIN V 18599 Teil 3 (Nutzenergiebedarf für die energetische Luftaufbereitung), siehe Abschnitt 3.2.4. Reine Luftheizungen mit Umluft und Nacherhitzer von Zuluft RLT-Anlagen werden in DIN V 18599 Teil 5 erfasst. Für die Ermittlung des Endenergiebedarfs für raumlufttechnische Anlagen werden zum einen der nach Teil 2 berechnete Nutzenergiebedarf für die Raumkühlung und zum anderen der in Teil 3 ermittelte Nutzenergiebedarf für die Luftaufbereitung (Heizen, Kühlen, Befeuchten) mit herangezogen. Bild 3-9 zeigt die Systematik von RLT-Anlagen in Nichtwohngebäuden. Es wird unterschieden in:

- Zentrale Systeme: Zentrale Außenluftbereitung (gebäude-, abschnittsoder geschossweise) und Verteilung der Zuluft über Luftkanalsysteme, unabhängig von der Art der zusätzliche Raumkühlung.
- Dezentrale Systeme: Raumweise Außenluftaufbereitung der natürlichen Lüftung über Fenster. Zusätzliche Raumkühlsysteme mit Wasser oder Kältemittel als Wärmeträger.

Die Abgrenzung zwischen Teil 5 (Heizung) und Teil 7 (Kühlung) verdeutlicht Tabelle 3-4.

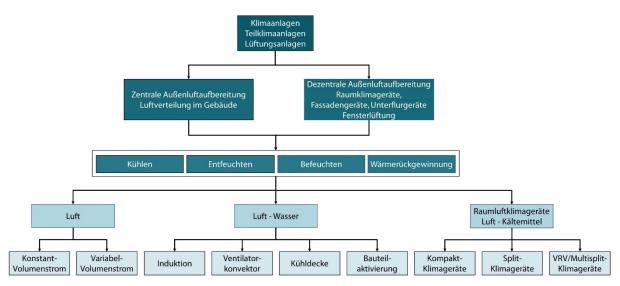


Bild 3-9: Systematik von RLT-Anlagen für Nichtwohngebäude

Quelle: ITG Dresden in Anlehnung an DIN V 18599-7

Tabelle 3-4: Abgrenzung Raumheizung und Raumkühlung, eigene Darstellung in Anlehnung an DIN V 18599-7

Art der Raumhei- zung/Raumkühlung	Teil 3	Teil 5	Teil 7
Nachheizung	Ventilators trombedarf	Nachheizung in der Zuluft nach Raumtemperatur	Vorheizung und Nachheizung der Außenluft (einschließlich Umluftanteil) im Klimagerät
Nachkühlung	Ventilatorstrombedarf	Nachkühlung in der Zuluft nach Raumtemperatur	Hauptkühlung der Außenluft (einschließlich Umluftanteil) im Klimagerät
Umluftheizung	Ventilatorstrombedarf Klima- zentralgerät	 Umluftheizung in der Zone mit Induktionsge- räte, Ventilatorkonvekto- ren, Luftheizgeräten usw. nach Raumtemperatur Ventilatorstrombedarf Umluftventilatoren 	Vorheizung und Nachheizung der Außenluft (einschließlich Umluftanteil) im Klimagerät
Umluftkühlung	Ventilatorstrombedarf Klima- zentralgerät	-	 Umluftkühlung in der Zone mit Induktionsge- räte, Ventilatorkonvekto- ren, Luftheizgeräten usw. nach Raumtemperatur Ventilatorstrombedarf Umluftventilatoren Hauptkühlung der Außen- luft (einschließlich Umluft- anteil) im Klimagerät

Art der Raumhei- zung/Raumkühlung	Teil 3	Teil 5	Teil 7
Statische Heizung	Ventilatorstrombedarf Klima- zentralgerät	Statische Heizung in der Zone mit Konvektoren, Heizdecken, Fußbodenheizung, Bauteilakti- vierung usw. nach Raumtem- peratur	Vorheizung und Nachheizung der Außenluft (einschließlich Umluftanteil) im Klimagerät
Statische Kühlung	Ventilatorstrombedarf Klima- zentralgerät	-	 Statische Kühlung in der Zone mit Konvektoren, Kühldecken, Fußbo- denkühlung, Bauteilakti- vierung usw. nach Raum- temperatur Vorheizung und Nachhei- zung der Außenluft (ein- schließlich Umluftanteil) im Klimagerät

Die nach Teil 7 bilanzierbaren konventionellen Kälteerzeugungssysteme zeigt Tabelle 3-5. Im Detail können dabei folgende Parameter berücksichtigt werden:

- Erzeugernutzkälteabgabe
- Art des Kälteerzeugers
- Art des Kältemittels
- Art und Teillastregelung des Verdichters

- Nutztemperaturniveau
- Art und Teillastregelung der Rückkühlung
- Art der Gebäudenutzung nach DIN V 18599-10

Mit dem zugrunde liegenden Kennwertverfahren können Kompressions- und Sorptions-Kältemaschinen bilanziert werden.

Tabelle 3-5: Übersicht über konventionelle Kälteerzeugungsverfahren, eigene Darstellung in Anlehnung an DIN V 18599-7

Kältemaschine mit den Bestandteilen			
	Mit Verdichter und Expansionsventil		
Antriohecyctom?	(Kompressionskältemaschine – KKM)		
Antriebssystem?	Mit Absorber, Lösungsmittelpumpe, Desorber und Expansionsventil		
	(Absorptionskältemaschine – AKM)		
4.1.1.1.6.2	Direkt im Luftkreis (Direktverdampfung)		
Art des Verdampfers?	Im Kaltwasserkreis mit Luftkühler und Kaltwasserpumpe		
And don Mondisharing	Luftgekühlt		
Art des Verdichters?	Wassergekühlt, mit Kühlwasserpumpe		
	Mit trockener Wärmeabfuhr		
Art der Rückkühlung?	Mit nasser Wärmeabfuhr		

Neben der konventionellen Kälteerzeugung kann mit Teil 7 auch freie Kühlung durch

- Rückkühlwerke
- luftgekühlte Kältemaschinen mit integrierten Freikühlregistern
- geothermische Kühlung (Grundwasser oder Erdsondenfeld)

bilanziert werden.

Beim Energieaufwand für die Befeuchtung ist zwischen der Befeuchtung mit Wasser (z. B. Sprühkammer) oder mit Dampf (z. B. elektrischer Dampfbefeuchter) zu unterscheiden. Während der Nutzenergiebedarf für die Befeuchtung in DIN V 18599-3 (siehe Abschnitt 3.2.4) bilanziert wird, wird der Endenergiebedarf Wärme für die Befeuchtung mit Wasser in DIN V 18599-5 (siehe Abschnitt 3.2.6) und der Endenergiebedarf für die Dampfbefeuchtung in Teil 7 berechnet.

3.2.8 Teil 8: Nutz- und Endenergiebedarf von Warmwasserbereitungssystemen

Im Teil 8 wird der Nutz- und Endenergiebedarf für die Warmwassererzeugung ermittelt. Bei der Ermittlung der Nutzenergie kann auf die Werte aus DIN V 18599-10 zurückgegriffen werden. Hier sind Angaben zum Nutzenergiebedarf für unterschiedliche Nutzungsbereiche in Nichtwohngebäuden angegeben. Zusätzlich werden im Teil 8 die Hilfsenergien für Pumpen etc. sowie die Wärmeverluste ermittelt.

Eine Trinkwassererwärmungsanlage besteht im Allgemeinen aus einer Art der Nutzenübergabe, einem Verteilsystem, bei Bedarf einem Speicher und einem Aufheizsystem (z. B. Wärmeerzeuger), siehe Bild 3-10.

Wesentlich ist die Unterscheidung in eine gebäudezentrale oder eine wohnungszentrale bzw. dezentrale Trinkwarmwasserversorgung. Teil 8 enthält dazu die folgenden Definitionen.

Dezentral:

System, bei dem die Wärme zur Trinkwassererwärmung in einem Gerät erzeugt und im gleichen Raum übergeben wird (Anmerkung: Als dezentrale Trinkwassererwärmungsanlage gilt auch die Versorgung von zwei Räumen durch ein Gerät über eine gemeinsame Installationswand).

Wohnungszentral:

Trinkwassererwärmungssystem, bei dem die Wärme für das Trinkwarmwasser in einem Gerät innerhalb der Wohnung erzeugt und über Verteilleitungen an mehrere Räume innerhalb einer Wohnung transportiert wird (Anmerkung: Als Wärmeträgermedium dient Wasser).

Gebäudezentral:

Heizungssystem, bei dem die Wärme in einem Gerät erzeugt und über Verteilleitungen an mehrere Räume eines Gebäudes transportiert wird.

In Abhängigkeit von dieser Art der Trinkwarmwasserversorgung können wie im Teil 5 für Heiznetze, siehe Abschnitt 3.2.5, in Abhängigkeit vom Netztyp (siehe Tabelle 3-6), von der charakteristischen Länge und Breite des Gebäudes, der Geschossanzahl und der mittleren Geschosshöhe sowie von der nutzungsabhängigen Gruppenzuordnung (siehe Tabelle 3-7) die Wärmeverluste der Verteilung bestimmt werden. Liegt eine detaillierte Rohrnetzplanung der Trinkwarmwasserversorgung oder eine Bestandsaufnahme der Anlage vor, sollten die Rohrleitungslängen und die Angaben zur Wärmedämmung der

Rohrleitungen daraus entnommen werden.

Während in dezentralen und wohnungszentralen Trinkwasserwärmungssystemen wegen des kleinen Verteilnetzes keine Zirkulation erforderlich ist, wird in gebäudezentralen Trinkwassererwärmungssystemen aus hygienischen Überlegungen (Legionellenvermeidung) und aus Komfort-

gründen meist eine Zirkulation oder alternativ eine elektrische Begleitheizung (selbstregelndes Temperaturhalteband) eingebaut. Der dafür benötigte Hilfsenergiebedarf (Zirkulationspumpe und elektrische Heizung des Temperaturhaltebandes) sowie die veränderten Wärmeverluste der Verteilung und der Speicherung werden in Teil 8 berücksichtigt.

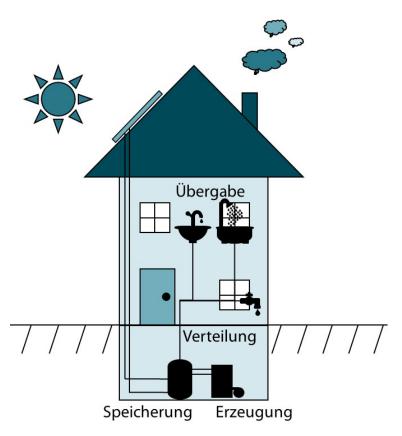


Bild 3-10: Beispiel einer Trinkwassererwärmungsanlage Quelle: ITG Dresden in Anlehnung an DIN V 18599-8

Tabelle 3-6: Netztypen von Trinkwarmwassernetzen, eigene Darstellung in Anlehnung an DIN V 18599-8

Netztyp- nummer	Netztypenbe- zeichnung	Leitungsabschnitte bei Trink- warmwassernetzen (Skizze und Grundprinzip)	Beschreibung	Hinweise zu möglichen Modifikationen
I	Steigestrangtyp	Horizontaler Zusammenschluss von baugleichen Etagen	 Verteilleitung (horizontal): waagerechte Ebene ab Wärmeerzeuger Steigestränge: senkrechte Leitungen zur Überwindung der Geschosshöhe sowie ggf. waagerechte Rohrstücke hinter dem Steigestrang mit Zirkulation Anbindeleitung: Leitungen ab dem Steigestrang (ohne Zirkulation) 	 Mehrere prinzipiell gleiche Ebenen Lage des Wärmeerzeugers auch in beheizten Bereich oder oberhalb der beheizten Etagen Verteilebene auch im beheizten Bereich Lage der Verteilebene auch oberhalb der Steigestränge Verteilebene auch im Boden- bzw. Deckenaufbauten oder in abgehängten Decken statt unter der Kellerdecke
II	Ebenentyp	Waagerecht, ebenenweiser Zusammenschluss	 Verteilleitung (horizontal): waagerechte Ebene ab Wärmeerzeuger Steigestränge: senkrechte Leitungen zur Überwindung der Geschosshöhe Anbindeleitung: Netzab der Verteilebene (ohne Zirkulation) 	 Mehrere prinzipiell gleiche Ebenen Lage des Wärmeerzeugers auch in beheizten Bereich oder oberhalb der beheizten Etagen Lage der Verteilebene auch oberhalb der Steigestränge in abgehängter Decke statt im Bodenaufbau
111	Dezentrale Ver- sorgung	Wenige Zapfstellen je Wärmeer- zeuger	Nur Anbindeleitungen vorhanden	 Mehrere prinzipiell gleiche Ebenen Jeweils eine oder mehrere Zapfstellen pro Wärmeerzeuger

Tabelle 3-7: Gruppenzugehörigkeit für Heiz- und Trinkwassernetze in Abhängigkeit von der Nutzung, eigene Darstellung in Anlehnung an DIN V 18599-8

Gebäude/Raum	Gruppenzugehörigkeiten für Gebäude bei der Charakterisierung von Trinkwarmwasser-Verteilnetzen	
	zentral	dezentral
Wohnen, Bettenzimmer, Hotel, Kindergarten, Pflegeheim, Wohnheim	1	5
Büro, Praxen	2	6
Seminar	2	7
Rechenzentrum	k.A.	7
OP-Gebäude	1	5
Labor	2	6
Schule, Veranstaltungshalle, Museum, Theater, Hörsaal, Bibliothek, Flughafengebäude	3	7
Verkaufsstätte	2	6
Restaurant, Küche, Kantine, Bäckerei, Fleischerei, Frisör	2	8
Turnhalle, Schwimmhalle, Umkleide, Umkleidegebäude von Produktionsstätten	4	k.A.
Produktion, Werkhalle, Werkstatt	2	8

3.2.9 Teil 9: End- und Primärenergiebedarf von stromproduzierenden Anlagen

In der DIN V 18599 Teil 9 werden Verfahren zur energetischen Bewertung der Stromerzeugung im unmittelbaren räumlichen Zusammenhang mit dem Gebäude beschrieben:

- Kraft-Wärme-Kopplung (KWK)
- Photovoltaik
- Wind-Energie-Anlagen.

Für Kraft-Wärme-Kopplung (KWK) enthält Teil 9 verschiedene Rechenansätze:

- allgemein für motorische KWK beliebiger Größe
- speziell für motorische Mikro-KWK
- speziell f
 ür KWK-Systeme mit Brennstoffzellen.

Das KWK-System wird durch die Gesamtheit der verbundenen Wärmeerzeugungs-

anlagen einschließlich der KWK-Anlagen abgegrenzt. Alle Energieströme, die diese Systemgrenze durchfließen, werden bilanziert (siehe Bild 3-11). Die in Bild 3-11 dargestellten Energieströme dürfen auf zwei unterschiedliche Arten als Endergebnis dargestellt und an DIN V 18599-1 übergeben werden:

- a) Bilanzgrenze "Wärmeerzeugungsanlage": es ergibt sich der Endenergiebedarf für die zuzuführenden Brennstoffe der KWK-Anlage und des zweiten Wärmeerzeugers $\Sigma Q_{\rm f}$ sowie die erzeugte Strommenge $Q_{\rm f,prod,CHP}$,
- b) Bilanzgrenze "Primärenergiefaktor": es ergibt sich ein Primärenergiefaktor f_P für das Gesamtsystem bzw. als Bewertungsfaktor für die bereitzustellende Wärmemenge Q_{outg} .

Nach Anlage 4 GEG ist für die Bilanzierung von KWK-Anlagen das Verfahren b) "Bilanzierung Primärenergiefaktor der Wärme" anzuwenden.

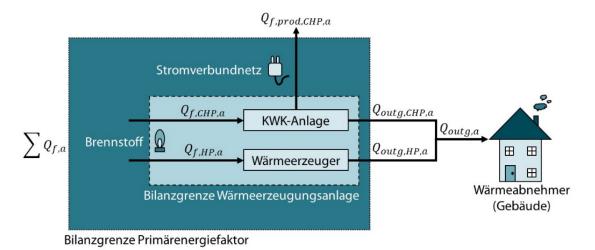


Bild 3-11: Bilanzgrößen bei Wärmeerzeugungsanlagen mit KWK

Quelle: ITG Dresden in Anlehnung an DIN V 18599-9

DIN V 18599-9 beschreibt für Photovoltaik ein Verfahren, nach dem die elektrische Energie – welche mit gebäudeintegrierten oder additiven (im räumlichen Zusammenhang mit dem Gebäude) Photovoltaiksystemen erzeugt wird, ermittelt wird. Das Verfahren geht von verschattungsfreien Standorten aus. Verschattungen können durch benachbarte Gebäude, andere Gebäudeteile (Dachgauben, Schornsteine, Gebäudevorsprünge usw.) oder Pflanzen verursacht werden. Liegen am Standort Verschattungen vor, ist eine Fachplanung erforderlich.

Der mit PV-Anlagen erzeugte Strom kann für die Versorgung des Gebäudes (Heizung, Kühlung, Trinkwassererwärmung, Raumlufttechnik/Wohnungslüftung und in Nichtwohngebäuden für Beleuchtung sowie in Wohngebäuden für Haushaltsstrom unter Berücksichtigung der Lastprofile der einzelnen Verbraucher und von ggf. vorhandenen Stromspeichern genutzt und als selbst genutzter Strom bilanziert werden. Darüber hinaus wird der mit der PV-Anlage erzeugte Strom in das öffentliche Netz zurück gespeist und entsprechend bilanziert (siehe Bild 3-1).

Die im Teil 9 beschriebenen Windkraftanlagen, sind Kleinanlagen, wie sie bei Eigenerzeugung und Nutzung von Strom im Zusammenhang mit Gebäuden vorkommen. Falls keine objektspezifischen Angaben vorhanden sind, können Standardwerte für 3 Kategorien genutzt werden:

Kategorie S: Leistung bis 75 kW und Rotordurchmesser 7 bis 16 m

Kategorie XS: Leistung bis 40 kW und Rotordurchmesser 2,1 bis 7 m

Kategorie Mikro: Leistung bis 1 kW und Rotordurchmesser \leq 2,1 m

3.2.10 Teil 10: Nutzungsrandbedingungen, Klimadaten

DIN V 18599-10 liefert die Nutzungsrandbedingungen für Wohn- und Nichtwohngebäude.

Für Wohngebäude gehören dazu u. a. Temperaturen, Nutzungszeiten, der Nutzenergiebedarf für das Trinkwarmwasser und der Mindestaußenluftwechsel.

Für Nichtwohngebäude können im Rahmen der Gebäudezonierung 41 Nutzungen unterschieden werden. Dazu gehören u.a.:

- Büros (Einzel-, Gruppen- und Großraumbüro
- Einzelhandel/Kaufhaus
- Hörsäle
- Klassenzimmer
- Turnhallen
- Hotelzimmer
- Restaurant
- Rechenzentren
- Industriehallen (für leichte, mittelschwere und schwere Arbeit, sowie Lagerhallen)
- Theater (Zuschauerbereich, Foyer und Bühne)
- Bibliotheken (Lesesaal, Freihandbereich und Depot)
- Parkhäuser
- Arztpraxen

Nutzungsrandbedingungen für Nichtwohngebäude sind u. a. Nutzungs- und Betriebszeiten, Beleuchtung, Raumklima (Temperaturen, Feuchteanforderungen und Mindestaußenluftvolumenströme), Wärmequellen (Personen und Arbeitshilfen) sowie der Nutzenergiebedarf für das Trinkwarmwasser.

Zusätzlich werden Klimadaten für das Referenzklima (Standort Potsdam) sowie im Anhang E für alle 15 Klimaregionen in Deutschland angegeben. Zu den Klimadaten gehören mittlere Monatswerte für die Strahlungsintensität (für unterschiedlich geneigte Flächen) sowie für die Außenlufttemperatur.

3.2.11 Teil 11: Gebäudeautomation

DIN V 18599-11 behandelt die Gebäudeautomation und stellt den Einfluss der Steuerung und Regelung sowie der Raumund Gebäudeautomation einschließlich des technischen (energetischen) Gebäudemanagements auf den Energiebedarf eines Gebäudes im Betrieb dar.

Die in den einzelnen Teilen der DIN V 18599 beschriebenen Verfahren zur energetischen Bewertung von Gebäuden berücksichtigen bereits die für den Betrieb von Heizungs-, Trinkwarmwasser-, Lüftungs-, Klima- und Beleuchtungsanlagen relevanten Steuer-, Regel- und Automationsfunktionen. In Teil 11 werden daher keine der in den einzelnen anderen Teilen der DIN V 18599 bereits vorhandenen Berechnungsmethoden und Einflussparameter neu formuliert oder modifiziert wiedergegeben.

Das im Teil 11 beschriebene Bewertungsverfahren ist vielmehr geeignet, den besonderen Einfluss von Raum- und Gebäudeautomation sowie des technischen Gebäudemanagements (z. B. Energiemanagement, Monitoring) auf die Energieeffizienz von Gebäuden transparent und zusammenfassend darzustellen (siehe Bild 3-12). Dies ist notwendig, da die gewerkeübergreifende Steuerungs-, Regelungs- und Automationstechnik sowie das Gebäudemanagement sonst nicht ausreichend quantifizierbar ist.

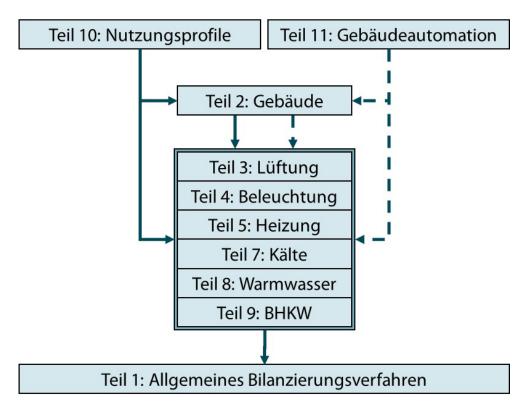


Bild 3-12: Einordnung der Gebäudeautomation in das Gesamtverfahren nach DIN V 18599-11 Quelle: ITG Dresden in Anlehnung an DIN V 18599-11

Dazu werden die Regel- und Automationseinrichtungen vier Klassen zugeordnet (A bis D). Abhängig von der Ausstattung ergeben sich rechnerisch abweichende Sollwerte bzw. Betriebszeiten der Anlagen. Bei Verwendung der entsprechenden Kennwerte in den Rechenprozeduren der anderen Normteile ergibt sich dann ein Energiebedarf unter Berücksichtigung der Qualität der Automationskomponenten.

3.3 Wesentliche Neuerungen der DIN V 18599 – Ausgabe 2018

Infobox: Neuerungen der DIN V 18599 – Ausgabe 2018				
Normenteil	Wesentliche, für Nichtwohngebäude relevante Neuerungen			
1 Grundlagen	 Erweiterung der Endenergiebilanz (Unterscheidung von selbst produziert, von außen zugeführt, nach außerhalb bereitgestellt, einschließlich der Bestimmung von Selbstnutzungs-, Rückspeise-, Eigenversorgungs- und Fremdversorgungsanteil) Präzisierung von Begriffen, Berechnungsvorschriften und Übergabegrößen zwischen den Normenteilen Überarbeitung der Primärenergiefaktoren (nicht relevant für Erstellung von Energieausweisen, da dafür im Gebäudeenergiegesetz separat festgelegt) Ergänzung von CO2-Äquivalenten (nicht relevant für Erstellung von Energieausweisen, da dafür im Gebäudeenergiegesetz separat festgelegt) 			
2 Gebäude	 vereinfachter Ansatz zur Ermittlung der mittleren Temperatur in unbeheizten und ungekühlten Zonen Aktualisierung der Bewertung der solaren Wärmequellen (neue Kennwerte für Gläser und Sonnenschutzvorrichtungen) Anrechenbarkeit von variablen Sonnenschutzvorrichtungen in Wohngebäuden im Kühlfall Neugestaltung der rechnerischen Bewertung der Wärmetransmission über Wärmebrücken Berechnung des Wärmedurchgangskoeffizienten für transparente Bauteile mit äußeren und inneren Abschlüssen (z. B. Rollladen) 			
3 Luftaufbereitung	 bedarfsabhängige Lüftung (in Abhängigkeit von Präsenz und Raumluftqualität) auch für Kombinationen aus kühllastabhängig und bedarfsabhängig geregelten Variabel-Volumenstrom-Systemen Berechnung des elektrischen Energiebedarfs von Ventilatoren unter Berücksichtigung der bedarfsabhängigen Lüftung 			
4 Beleuchtung	 Vereinfachte Bestimmung des mit Tageslicht versorgten Bereichs Aktualisierung der Kennwerte für LED-Ersatzlampen und LED-Leuchten Bewertung vertikaler Beleuchtungsstärken Bewertung Dachoberlichter mit Sonnen- oder Blendschutz bei der Tageslichtnutzung Aufnahme von Formblättern zur überschlägigen Bestimmung des Energiebedarfs der Beleuchtung in einem Handrechenverfahren 			
5 Heizung	 Umstellung der Übergabe von Wirkungsgradbewertung auf Temperaturerhöhung Überarbeitung des Algorithmus für Wärmepumpen Überarbeitung der Bewertungsmethode für thermische Solarsysteme Anpassung von Standardwerten bei atm. Gaskesseln, Pellet- und Hackschnitzelkesseln Aufnahme von Wohnungsstationen Aufnahme von Standardwerten für Deckungsanteil und direkte/indirekte Wärmeabgabe bei dezentralen und hydraulisch eingebundenen Einzelfeuerstätten Aufteilung der Deckungsanteile bei Kombianlagen für Heizung und Trinkwassererwärmung 			
7 Raumlufttechnik	 Aktualisierung der Schnittstelle zu Ecodesign-Anforderungen Baujahrfaktor für Kältemaschinen Kennwerte für neue Kältemittel R1234ze und R290 			

Normenteil	Wesentliche, für Nichtwohngebäude relevante Neuerungen
	Berücksichtigung der freien Kühlung im Parallelbetrieb
	 Vereinfachtes Verfahren für Kaltwasserhydraulik als Standardverfahren
8	Änderungen siehe Teil 5
Warmwasser	 Aufnahme von Temperaturhaltebändern für Trinkwarmwasser
	Bilanzierung von Gas-Durchlauferhitzern
	Bilanzierung von Systemen zur passiven Wärmerückgewinnung aus Duschabwasser
9	-Standardwerte für verschiedene motorische KWK-Systeme
Stromproduktion	Aufnahme von KWK-Systemen mit Brennstoffzellen
	■ Überarbeitung von Stromverbrauch und -produktion in Abstimmung mit DIN V 18599-1 eir
	schließlich der Berücksichtigung von Batteriespeichern bei der Eigenstromnutzung
	 Überarbeitung des Algorithmus für PV-Systeme
10	 Aufnahme eines Anpassungsfaktors zur Beleuchtung vertikaler Flächen (siehe Teil 3)
Nutzung	 Änderung der relativen Abwesenheit RLT beim Hotelzimmer
	 Änderung der Zuordnung von Raum-Solltemperaturen bei Nutzungen mit niedrigen Innentemperaturen
	 Änderung der Angaben zu Mindestaußenluftvolumenstrom, relative Abwesenheit RLT und Wä
	mequellen Personen bei den Nutzungen gewerbliche und industrielle Hallen
11	 Aufnahme von Standardwerten für den Hilfsenergieaufwand von Einrichtungen der Gebäudeau-
Automation	tomation

4 Datenaufnahme

4.1 Allgemeines

Die wichtigste Grundlage für die Aussagekraft und Richtigkeit des Energiebedarfsausweises sind die Informationen, die für die Erstellung benötigt werden. Die Zusammenstellung dieser Informationen sollte daher mit Aufmerksamkeit und Sorgfalt erfolgen.

Die systematische Erfassung aller für die Bearbeitung erforderlichen Eingabedaten stellt bei neu zu errichtenden Gebäuden oder bei Gebäuden jüngeren Datums im Allgemeinen kein Problem dar. Die entsprechende Information kann dort in der Regel mit geringem Aufwand und großer Vollständigkeit zusammengestellt werden.

Bei alten Gebäuden dagegen sind die erforderlichen Unterlagen leider im Regelfall unvollständig oder schwer zu beschaffen.

Ein oder mehrere Ortsbegehungen und Gespräche mit Bauherren und Gebäudenutzer sind meist unumgänglich. Dementsprechend wichtig ist die Vorbereitung eines solchen Termins. Im Idealfall werden die vorhandenen Unterlagen vom Auftraggeber im Vorfeld dem Ausweisersteller zugeschickt, der auf diese Weise mögliche Informationslücken identifizieren und entsprechende Fragen formulieren kann. Im Rahmen der Ortsbegehung können dann die noch offenen Punkte effektiv besprochen und Annahmen validiert bzw. verifiziert werden.

Ebenfalls empfiehlt es sich, auf Basis der vorhandenen Planunterlagen vor dem Ortstermin einen Zonierungsvorschlag zu erarbeiten und diesen mit dem Nutzer abzustimmen bzw. zu bestätigen.

Daneben ist es notwendig, den oder die Betreiber mit zum Ortstermin zu nehmen,

um sicherzustellen, dass die für die Berechnung erforderlichen Räumlichkeiten im Gebäude zugänglich sind und entsprechende Informationen beschafft werden können.

4.2 Hilfsmittel

Für die Vorbereitung und erfolgreiche Durchführung der Ortstermine sind Hilfsmittel, Checklisten und Erfassungsbögen erforderlich, um eine rationelle, zeitsparende und vollständige Bearbeitung zu ermöglichen.

Darüber hinaus empfiehlt sich das Mitführen folgender für die Datenaufnahme erforderlichen Hilfsmittel:

- Kopie der bereits vorhandenen Unterlagen (z. B. Grundrisse, Bestandsdokumentation, Abnahmeprotokoll, Inspektionsbericht der RLT-Anlagen, Schornsteinfegerprotokoll)
- Fotoapparat
- Lasermessgerät/Zollstock/Maßband/Fotoaufmaß
- Kompass
- Feuerzeug (zur Prüfung der Beschichtungsebene bei der Fensterkonstruktion)
- Taschenlampe
- Pyrometer (Strahlungsthermometer zur berührungslosen Temperaturmessung)
- Sprachaufzeichnung/Diktiergerät (zur schnelleren Datenerfassung)

Da sich einzelne Gebäude hinsichtlich Aufbaugestaltung und technischer Ausstattung erheblich unterscheiden, lässt sich das Vorgehen bei der Ortsbegehung nur schwer systematisieren. Grundsätzlich sollte sich daher die Begehung auf drei Teilbereiche konzentrieren:

- Bestätigung der allgemeinen Daten
- Überprüfung der architektonischen und bauphysikalischen Gegebenheiten
- Zusammenstellung der technischen Randbedingungen (Konstellation der Anlagentechnik, Versorgungsbereiche, Art und Umfang der Konditionierung)

4.3 Erfassungsbogen

Für die systematische Erfassung aller für die Berechnung relevanten Eingabedaten wird empfohlen, auf die von den Softwareherstellern zur Verfügung gestellten Erfassungsbögen zurückzugreifen. Dort werden sämtliche Eingabedaten ohne Gewichtung abgefragt, man erhält also einen sehr umfänglichen Datensatz. Allerdings birgt die ungewichtete Abfrage jedes Details die Gefahr, viel Zeit auf nicht berechnungsrelevante oder das Ergebnis nur geringfügig beeinflussende Größen zu verwenden, und so das üblicherweise kontingentierte Bearbeitungszeitvolumen mit unwichtigen Arbeiten zu verkürzen.

Zwingend erforderlich ist es, vor Zusammenstellen der Unterlagen einen Zonierungsvorschlag zu erarbeiten, um vor Ort zielgerichtet entsprechend dieser Strukturierung zonenbezogen die Daten abzustimmen und zusammenzustellen. Vor Ort kann dann immer noch nach Rücksprache mit Hausmeister, Gebäudemanager oder Eigentümer die Zonierung verfeinert oder grober gewählt werden.

Eine weitere Möglichkeit, die Datenerfassung zu systematisieren, stellt die elektronische Gebäude- und Anlagencheckliste dar, die später auch die Möglichkeit bieten wird, die erfassten Eingabedaten über die Schnittstelle in die Softwaretools einzulesen. Alternativ kann anhand einer Hardcopy, basierend auf diesem Eingabemuster, die Datenunterlagen zusammengeführt werden.

4.4 Basischeckliste

4.4.1 Allgemeines

Erfahrungsgemäß liegt insbesondere bei Bestandsgebäuden häufig ein großes Informationsdefizit hinsichtlich der Zusammenstellung der für die Berechnung erforderlichen Unterlagen vor. Dieses erstreckt sich nicht nur auf fehlende bauphysikalische Angaben, sondern auch auf Informationsdefizite im Bereich der technischen Gebäudeausrüstung bzw. auf die fehlende Möglichkeit der exakten Zonenzuordnung bestimmter technischer Ausstattung.

Vor dem Hintergrund dieser Erfahrungen kann die erstellte Basischeckliste helfen, die für die Bearbeitung zwingend erforderlichen Mindestinformationen zusammen zu stellen. Die Basischeckliste kann sowohl für Bestandsgebäude als auch für Neubauten genutzt werden.

Die Basischeckliste enthält Informationen, die im Allgemeinen vom Gebäudemanagement zur Verfügung gestellt werden können. Sie muss im Rahmen der Ortsbegehung ggf. vervollständigt und erweitert werden und im Anschluss daran vom Ausweisersteller um die dann noch fehlende Information ergänzt werden, z. B. bei Bestandsgebäuden durch die Anwendungen der Vereinfachungen aus den Bekanntmachungen zum GEG im Hinblick auf baujahrspezifische, bauphysikalische und technische Eingaben. Ggf. ist dabei zu beachten, dass nicht alle Vereinfachungen im Rahmen der Bundesförderung für effiziente Gebäude (BEG) angewendet werden dürfen.

Datenaufnahme 61

Die Basischeckliste ist aufgrund der Erfahrung bei der Erstellung unterschiedlicher Energiebedarfsausweise entstanden und schränkt das Informationsvolumen auf das ohne die Genauigkeit nennenswert zu beeinflussende minimale Input-Volumen ein.

4.4.2 Zielsetzung der Basischeckliste

Die Basischeckliste zur Erstellung eines Energiebedarfsausweises dient der Vorbereitung eines Ortstermins. Sie ist für das Begehungsteam eine wichtige Hilfestellung, um vor der Begehung eine grobe Vorstellung über das zu untersuchenden Gebäude oder die Liegenschaft zu erhalten.

Des Weiteren liegen die unter Abschnitt 4.4.4 genannten Pläne- und Bestandsunterlagen nur in Ausnahmefällen komplett für Bestandsgebäude vor. Hier helfen auch Teilinformationen weiter. Wichtig sind vor allem die Grundrisse

sowie die Ansichten der Gebäude. Liegen diese nicht vor, so muss der Grundriss und die Gebäudehülle per Aufmaß ermittelt werden. Diese Arbeiten haben einen großen Einfluss auf die Durchführung und die Dauer des Ortstermins und natürlich auch auf den Zeitaufwand für die Erstellung des Energiebedarfsausweises. Sind alle die Architektur betreffenden Planungsunterlagen vorhanden (Grundrisse mit Angaben der Raumbezeichnungen und Nutzung, Schnitte und Ansichten), so kann sich das Begehungsteam auf die Aufnahme der Bauphysik und der Anlagentechnik konzentrieren.

Um die Ortsbegehung effektiv gestalten zu können sind die Grundrisse für alle Etagen digital oder in Papierform, sowie die vorab soweit möglich ausgefüllte Checkliste erforderlich. Erfolgt die Baumaßnahme in mehreren Bauabschnitten sind in aller Regel mehrere Ortsbegehungen nach Baufortschritt erforderlich.

4.4.3 Allgemeines

Tabelle 4-1: Gebäudeanschrift und Baujahr, Allgemeine Information

Objekt:	
Gebäudenutzung:	
Straße	
PLZ/Ort:	
D	□ja
Denkmalgeschützt?	□ nein
Baujahr:	
Bruttogrundfläche in m²:	
Nettogrundfläche in m²:	

4.4.4 Plan- und Revisionsunterlagen

Bitte die vorhandenen Plan- und Revisionsunterlagen ankreuzen und nach Möglichkeit in digitaler Form an das Bearbeitungsteam senden. Vor der Begehung sind vor allem die Grundrisse aller Ebenen sowie Ansichten bzw. Schnitte notwendig.

Grundrisse mit Angabe der Orientierung
Repräsentatives Foto des Gebäudes/der Liegenschaft für den Ausweis
Schnitte

□ Ansichten □ Anlagenschemata (Heizungs-, Kälte-, Lüftungstechnik) □ Wärmeschutznachweis nach Mindest-Wärmeschutz nach DIN 4108-2 □ Wärmeschutznachweis nach Wärmeschutzverordnung □ Energieausweis nach Energieeinsparverordnung □ Energieausweis nach Gebäudeenergiegesetz □ Raumbuch inkl. Flächenangaben nach DIN 276							
Tabelle 4	4-2: Ve	rbrauchserfassung					
		Heizur	ng in kWh/a			Strom in kWh/a	
Jahr 1							
Jahr 2							
Jahr 3							
Sind für diesen Zeitraum Leerstände zu berücksichtigen? □ ja □ nein Wenn ja, für welchen Zeitraum? □ ja □ nein 1. Von:							
		Bis:					
Tabelle 4-3: Erfassung zum Energieträger Gas Gi Fernwärme (Kraft/Wärmekopplung) Fornwärme (Haizwerk)							
incigious de l'unificateugung		☐ Fernwärme (Heizwerk)					
□ Strom			☐ Strom				
	□ Sonstiges:						
Strome	Stromerzeugung □ EVU □ Netzmix □ Erneuerbare Energie Stromerzeugung □ aus Photovoltaik						
			l U	aus Pno	lovoilaik		

Datenaufnahme 63

☐ aus Windkraft☐ aus KWK

4.4.6 Raum-Nutzungsstruktur

Um den Energiebedarf eines Gebäudes zu ermitteln, wird es grob in Zonen abhängig der Nutzung unterteilt.

Tabelle 4-4: Erfassung zur Raum-Nutzungsstruktur

Hauptnutzung des Gebäudes	
Sonderzonen	

4.4.7 Sanierungen des Gebäudes

Wurden in der Vergangenheit wärmeschutztechnische oder energiesparende Sanierungen an dem Gebäude oder an der Anlagentechnik durchgeführt?

Tabelle 4-5: Erfassung zur Gebäudesanierung

Bereich (z.B. Dach, Fenster, Heizungs- anlage, Beleuch- tung, usw.)	Sanierungsmaßnahme durchgeführt?	Beschreibung der Maßnahme	Jahr der Maßnahme
	□ ja		
	□ nein		
	□ja		
	□ nein		
	□ja		
	□ nein		
	□ja		
	□ nein		
	□ja		
	□ nein		
	□ ja		
	□ nein		
	□ ja		
	□ nein		
	□ ja		
	□ nein		

4.4.8 Mängel am Geb	päude
Sind offenkundige bauliche	oder anlagentechnische Mängel vorhanden?
□ ja □ nein	
Tabelle 4-6: Erfassung zu Geb	äudemängel
Betroffenes Bauteil E	Beschreibung des Mangels
4.4.9 Gebäudehülle ı	und Fassade
Sind die Aufbauten der wär	meumfassenden Bauteile bekannt? 🛘 ja 🔻 nein
Tabelle 4-7: Erfassung zu Geb	äudehülle und Fassade
Bauteil	Beschreibung des Mangels
	□ ungedämmt
Außenwand	□ gedämmt
	□ sonstiges

4.4.10 Angaben zur Ausstattung – Technische Gebäudeausrüstung

□ ungedämmt

☐ gedämmt □ ungedämmt

 \square gedämmt

☐ Einfachverglasung

☐ Zwei-Scheiben-Verglasung

☐ Drei-Scheiben-Verglasung ☐ Sonnenschutzverglasung

4.4.10.1 Heizung

Boden gegen Außenluft

Boden gegen Erdreich

Fenster

Datenaufnahme 65

rabelle 7-0, Lilassully zur Heizullysalliay	Tabelle 4-8: Erfassung zur Heizung	ısanlaq	ie
---	------------------------------------	---------	----

	Anlagenkomponente		
Wärmeerzeugung	☐ Konstanttemperaturkessel	Leistung:kW	Baujahr:
	☐ Niedertemperaturkessel	Leistung:kW	Baujahr:
	☐ Brennwertkessel	Leistung:kW	Baujahr:
	□ Fern- oder Nahwärme	Leistung:kW	Baujahr:
	☐ Wärmepumpe	Leistung:kW	Baujahr:
	□ dezentrale KWK	Leistung:kW	Baujahr:
	□ sonstiges	Leistung:kW	Baujahr:
Thermische Solar-Kol-	□ja	Fläche:m²	
lektoren	□ nein		
Wärmeverteilung	□ Leitungen gedämmt		
	□ Leitungen ungedämmt		
Nachtabsenkung	□ja		
	□ nein		
Nachtabschaltung	□ja		
	□ nein		

Tabelle 4-9: Erfassung zur Wärmeübergabe

	Versorgungsbereich 1	Versorgungsbereich 2	Versorgungsbereich 3
Bereich/Zone			
	☐ Heizkörper	☐ Heizkörper	☐ Heizkörper
Heizfläche	☐ Fußbodenheizung	☐ Fußbodenheizung	☐ Fußbodenheizung
пеідпаспе	☐ Konvektoren	☐ Konvektoren	☐ Konvektoren
	☐ Sonstiges	□ Sonstiges	☐ Sonstiges

Anmerkung: Tabelle mehrfach verwenden, wenn mehr als 3 Versorgungsbereiche vorhanden sind.

4.4.10.2 Warmwasser

Werden die Zapfstellen des Gebäudes mit Warmwasser versorgt? $\hfill \square$ ja $\hfill \square$ nein

Tabelle 4-10: Erfassung zur Trinkwarmwassererzeugung

	Anlagenkomponente		
Wärmeerzeugung	□ zentral	Leistung:kW	Baujahr:
	☐ dezentral elektrisch	Leistung:kW	Baujahr:
	☐ dezentral Gas	Leistung:kW	Baujahr:
	☐ über Solarthermie	Leistung:kW	Baujahr:
Thermische	□ja	Fläche:m²	
Kollektoren	□ nein		
Warmwasserspeicher	□ja	Größe:I	Baujahr:
	□ nein		
Zirkulation	□ja		
	□ nein		
Begleitheizung	□ja		
	□ nein		

4.4.10.3 Beleuchtung

Ist die Art der Beleuchtung für die einzelnen Nutzungsbereiche bekannt?

□ ja □ nein

Tabelle 4-11: Erfassung zur Beleuchtung

	Beleuchtungsbereich 1	Beleuchtungsbereich 2	Beleuchtungsbereich 3
Bereich/Zone:			
Leuchtart	☐ stabförmige Leuchtstofflampe	☐ stabförmige Leuchtstofflampe	☐ stabförmige Leuchtstofflampe
	☐ Leuchtstofflampe kompakt	☐ Leuchtstofflampe kompakt	☐ Leuchtstofflampe kompakt
	☐ Glühlampe	☐ Glühlampe	☐ Glühlampe
	☐ Halogenglühlampe	☐ Halogenglühlampe	☐ Halogenglühlampe
	□ LED-Ersatzlampen	□ LED-Ersatzlampen	□ LED-Ersatzlampen
	☐ LED-Leuchten	☐ LED-Leuchten	☐ LED-Leuchten
Vorschaltgerät	☐ konventionell	☐ konventionell	☐ konventionell
	□ elektrisch	□ elektrisch	□ elektrisch
Regelung/Licht-	□ manuell	□ manuell	□ manuell
steuerung	□ automatisch	□ automatisch	□ automatisch
Präsenzkontrolle	□ja	□ ja	□ja
	□ nein	□ nein	□ nein
Beleuchtungsart	□ direkt	□ direkt	□ direkt
	□ indirekt	□ indirekt	□ indirekt
	☐ direkt/indirekt	☐ direkt/indirekt	☐ direkt/indirekt

Anmerkung: Tabelle mehrfach verwenden, wenn mehr als 3 Beleuchtungsbereiche vorhanden sind.

Datenaufnahme 67

4.4.10.4 K	älte
------------	------

	g zur Kälteanlage Gebäude				
ilteerzeugung	☐ Kompressionskäl		Leistung:		Baujahr:
	☐ Absorptionskälte		Leistung:		Baujahr:
	☐ Raumklimasyster	m (Multisplit,	Leistung:		Baujahr:
	VRF)		Leistung:		Baujahr:
	☐ Nutzung Umwel	tkälte (Grundwas-	Leistung:	kW	Baujahr:
	ser, Erdreich)				
	☐ Sonstige				
	Versorgungsbe	reich 1	Versorgungsber	eich 2	Versorgungsbereich 3
Bereich/Zone					
			☐ Kühlflächen		☐ Kühlflächen
	☐ Kühlflächen		- Railinachen		
Heizfläche	☐ Luft (RLT-Anl	_	☐ Luft (RLT-Anlag	-	☐ Luft (RLT-Anlage)
Heizfläche	□ Luft (RLT-Anl	_	☐ Luft (RLT-Anlag	-	☐ Luft (Split-/VRF-System)
Heizfläche	☐ Luft (RLT-Anl	_	☐ Luft (RLT-Anlag	-	_
	□ Luft (RLT-Anl □ Luft (Split-/VI □ Sonstiges e mehrfach verwen	RF-System)	□ Luft (RLT-Anlage □ Luft (Split-/VRF□ Sonstiges □ Luft (Split-/V	System)	☐ Luft (Split-/VRF-System) ☐ Sonstiges

Tabelle 4-14: Erfassung zur Raumlufttechnik

	RLT-Anlage	RLT-Anlage	RLT-Anlage	
	Bereich 1	Bereich 2	Bereich 3	
Bereich/Zone:				
Baujahr:				
Lüftungs- und	□ nur Zuluft	□ nur Zuluft	□ nur Zuluft	
Klimaanlage:	□ nur Abluft	□ nur Abluft	□ nur Abluft	
	☐ Zu- und Abluft	☐ Zu- und Abluft	☐ Zu- und Abluft	
Wärmerückge-	□ja	□ja	□ja	
winnung	□ nein	□ nein	□ nein	
Luftkonditionie-	□ keine	□ keine	□ keine	
rung	□ heizen	□ heizen	□ heizen	
	□ kühlen	□ kühlen	□ kühlen	
	☐ befeuchten	☐ befeuchten	☐ befeuchten	
	□ entfeuchten	□ entfeuchten	□ entfeuchten	
Luftvolumen-	☐ Zuluft mitm³/h	☐ Zuluft mitm³/h	☐ Zuluft mitm³/h	
strom	☐ Abluft mitm³/h	☐ Abluft mitm³/h	☐ Abluft mitm³/h	
Regelung	☐ Volumenstrom regelbar	☐ Volumenstrom regelbar	☐ Volumenstrom regelbar	
	□ ja	□ ja	□ ja	
	□ nein	□ nein	□ nein	
	□ zentral	□ zentral	□ zentral	
	☐ Zone	☐ Zone	☐ Zone	
	☐ Einzelraum	☐ Einzelraum	☐ Einzelraum	

Anmerkung: Tabelle mehrfach verwenden, wenn mehr als 3 Versorgungsbereiche vorhanden sind.

4.5 Fotodokumentation und Vorort-Test

Die systematische fotografische Dokumentation der wichtigsten bauphysikalischen Gegebenheiten sowie der Anlagenkomponenten stellt das wichtigste Hilfsmittel dar, um auch nach einem längeren Zeitraum die Bearbeitung zielgerichtet fortführen zu können und möglicherweise auf den ersten Blick unwichtig erscheinende Informationen im Nachhinein ohne Zeitaufwand beschaffbar zu machen.

Im Rahmen der späteren Dokumentation leistet sie wichtige Hilfe, die Grundlage für den Bearbeitungsstand zu fixieren und kann darüber hinaus auch helfen, bei älteren Anlagen vom Anlagenhersteller noch Informationen zu bekommen. Zusätzlich können vor Ort auch einige Tests durchgeführt werden, so z. B. der Feuerzeugtest für die Zuordnung der Verglasung.

4.6 Vereinfachungen bei lückenhaften Informationen

Während bei neuen Bauvorhaben meist die für die Erstellung der Bedarfsausweise erforderlichen umfangreichen Informationen hinsichtlich Architektur, Bauphysik und technischer Ausstattung vorliegen, wird die Informationsdichte mit zunehmendem Gebäudealter im Allgemeinen deutlich niedriger.

Datenaufnahme 69

Damit fehlt gerade für die Bestandsgebäude, für die der Bedarfsausweis im Hinblick auf eine energetische Sanierung ein wichtiges Instrument darstellt, die Information, die zur qualifizierten Bearbeitung erforderlich ist.

Um auch bei fehlenden Informationen für den Gebäudebestand die Erstellung eines Energiebedarfsausweises zu ermöglichen, wurden Hilfsmittel mit dem Ziel erarbeitet, baujahres- und anlagenspezifische Kennwerte ableiten zu können, die dann als Input für die EDV-Tools genutzt werden können.

4.6.1 Vereinfachungen entsprechend der Bekanntmachung gemäß § 50 Absatz 4 GEG

Im Gebäudeenergiegesetz wird in § 50 Abs. 4 auf Bekanntmachungen des Bundesministeriums für Wirtschaft und Energie und des Bundesministeriums des Innern, für Bau und Heimat Bezug genommen, in denen Vereinfachungen im Zusammenhang mit der Erstellung von Energieausweisen vorgesehen sind. Diese Bekanntmachungen werden im Bundesanzeiger veröffentlicht.

Die bisherigen Bekanntmachungen "der Regeln zur Datenaufnahme und Datenverwendung im Nichtwohngebäudebestand" aus dem Jahre 2015 wurden durch die Bekanntmachungen vom 08.10.2020 (Bundesanzeiger Ausgabe Banz AT 04.12.2020 B2 vom 4. Dezember 2020) ersetzt.

Die Bekanntmachung vom 08.10.2020 enthält Vorschläge für Vereinfachungen für folgende Bereiche:

zulässige Vereinfachungen beim geometrischen Aufmaß

- Vereinfachungen hinsichtlich der Genauigkeit bei der Aufteilung des Gebäudes in Zonen
- Pauschalwerte für Wärmedurchgangskoeffizienten für opake Bauteile und Fassade im Urzustand (nach Baualtersklassen)
- Regelungen zur vereinfachten Ermittlung der energetischen Qualität der Anlagentechnik

Es werden Hilfestellungen und Informationen für die Gewerke Heizung, Lüftung, Klimatisierung und Kühlung geliefert. Die hierin enthaltenen Vorschläge sind darauf ausgerichtet, dass sie die wesentlichen Eingabegrößen für eine softwarebasierte Berechnung nach DIN V 18599 bieten. Nutzungs- und baujahrspezifisch werden typische Anlagenkomponenten im Hinblick auf die Berechnungen nach DIN V 18599 definiert.

Anhand von Gebäudetypen sowie teilweise auch Baualtersklassen der Gebäude werden Hinweise gegeben, welche Art der Technik aller Voraussicht nach in den verschieden genutzten Gebäuden vorzufinden ist.

4.6.2 Prioritätenliste

Die Prioritätenliste stellt ein Hilfsmittel dar, um die Erstellung von Energiebedarfsausweisen zu erleichtern. Sie wurde auf Basis der Erkenntnis erarbeitet, dass der Einfluss der für die Erstellung der Bedarfsausweise benötigten Informationen hinsichtlich der Genauigkeit der Ergebnisse einer großen Schwankungsbreite unterliegt. Während fundamental wichtige Informationen wie Objektalter und Gebäudenutzung eine unabdingbare Arbeitsgrundlage darstellen, haben andere Parameter einen deutlich geringeren Einfluss auf die Genauigkeit.

Gleichwohl ist darauf hinzuweisen, dass sich gesicherte Grundlagen für Vereinfachungen zur Datenaufnahme und Datenverwendung bei Bestandsgebäuden ausschließlich aus der zum Zeitpunkt der jeweiligen Energieausweis-Erstellung gültigen einschlägigen Bekanntmachung des Bundesministeriums für Wirtschaft und Energie und des Bundesministeriums des Innern, für Bau und Heimat ergeben.

Die Prioritätenliste wurde als Ergebnis einer Sensitivitätsuntersuchung in der Ausgabe 2009 des Leitfadens zusammengestellt und für die vorliegende Fassung des Leitfadens aktualisiert. Zunächst werden die Informationen 3 Ebenen zugeordnet. Die Ebenen stellen eine unterschiedliche Tiefe der Angaben dar, so sind z. B. in Ebene 1 die Hauptrubriken wie Heizung und Trinkwarmwasser abgebildet und in Ebene 2 wird unter der Rubrik Heizung die

Einteilung nach der Erzeugung, Verteilung und Übergabe unterschieden. Innerhalb dieser Ebenen gibt es 5 Prioritätenstufen. Die höchste Prioritätenstufe 1 stellt unabdingbar erforderliche Informationen dar. Die Rangfolge der sich daran anschließenden Prioritätsstufen 2 bis 5 richtet sich nach dem potentiellen Fehler, der sich bei falscher oder lückenhafter Angabe maximal ergeben kann (z. B. ist der maximale Fehler, der bei Eingabe eines Vorschaltgerätes konventioneller Bauart (KVG) anstelle eines verlustarmen Vorschaltgerätes (VVG) auftritt, maximal 3 %, ist also hinsichtlich der Priorität ein relativ unwichtiger Faktor).

In diesem Sinne wurden die einzelnen Einflussfaktoren bei den in der DIN V 18599 zu untersuchenden Energieträgern quantifiziert. Die Prioritätenliste ist in Tabelle 4-15 zusammengefasst.

Tabelle 4-15: Prioritätenliste – Einfluss von Eingabegrößen auf die Ergebnisse

Bereich Ebene A	Prioritäten- stufe für Ebene A*	Bereich Ebene B	Prioritäten- stufe für Ebene B*	Bereich Ebene C	Prioritäten- stufe für Ebene C*	Vereinfachung für Be- standsgebäude
		Baujahr	1			
Allgemein	2	Nutzerprofil	1			- Baujahrabhängig Tabelle 2 gemäß Bekanntmachung
		Betriebszeiten	3			
		Betriebszeiten TGA	3			
		Einteilung der Zonierung	2			
				Außenwand	1	
				Dach	2	
Gebäude-			Boden	2	vom 08.10.2020 § 50 Abs. 4 GEG	
hülle und	2 U-	2 U-Werte	1 Fenster/Fas-	1	Baujahrabhängig Tabelle 3	
Fassade				sade	1	gemäß Bekanntmachung
				Türen	5	vom 08.10.2020 § 50 Abs. 4 GEG Tabelle 5 gemäß Bekanntmachung vom 08.10.2020 § 50 Abs. 4 GEG
				Tore	2	
				Rahmen	2	
Hoizungene	1	Erzeugung	1	Art des Wärme-	1	
Heizungssys- tem				erzeugers	1	
tem				Aufstellung	5	

Datenaufnahme 71

Bereich Ebene A	Prioritäten- stufe für Ebene A*	Bereich Ebene B	Prioritäten- stufe für Ebene B*	Bereich Ebene C	Prioritäten- stufe für Ebene C*	Vereinfachung für Be- standsgebäude	
		Verteilung	2	Lage	3		
				Rohrlängen	1		
				Dämmung	2		
			2	Rohrnetztyp	3		
				Vorlauf/Rück- lauftemperatur	2		
		0		Art der Über- gabe	3		
		Übergabe	3	Temperaturre- gelung	3		
		Erzeugung	1	Art des Wärme- erzeugers		Tabelle 8 gemäß Bekannt-	
Trinkwarm-	4	3 3	'	Zirkulation		machung vom 08.10.2020	
wasser		Speicherung	4	Speicherauf- stellung		§ 50 Abs. 4 GEG	
		Art der Kälte- maschine	1				
	3	Verdampfung direkt/indirekt	2				
		Art des Rück- kühlers	1			Tabelle 7 gemäß Bekannt-	
Kältesystem		Lage der Vertei- lung	4			machung vom 08.10.2020 § 50 Abs. 4 GEG	
			Temperatur- spreizung	2			
		Kälteübergabe	3			1	
		Regelung	2				
	1	Art der Ablage	1				
		Wärmerückge- winnung	1				
		Art der Konditi- onierung	1			T	
Raumluft- technische		Luftvolumen- strom	1			Tabelle 6 gemäß Bekannt- machung vom 08.10.2020	
Anlage		Regelung	1			§ 50 Abs. 4 GEG	
		Art der Be- feuchtung	3				
		Zulufttempera- tur	2				
		Lampenart	1				
		Direkt/indirekt	1			Abschnitt 4.1 gemäß Be-	
Beleuchtung	3	Vorschaltgerät	2	EVG	2	kanntmachung vom	
		Vorschaltgerät	2	VVG/KVG	3	08.10.2020 § 50 Abs. 4 GEG	
		Steuerung	1				
	1	Grundrisse	1			-	

Bereich Ebene A	Prioritäten- stufe für Ebene A*	Bereich Ebene B	Prioritäten- stufe für Ebene B*	Bereich Ebene C	Prioritäten- stufe für Ebene C*	Vereinfachung für Be- standsgebäude
		Schnitte	2			
Planungsun-		Baubeschrei- bung	5			
terlagen		Raumbuch	2			
		Schaltschema	1			
		Revisionspläne	1			
		Außenwand	2			
		Dach	2			
		Boden	2			
Flächen	3	Nettogrundflä- che	1			-
		Nettovolumen	2			
		Bruttovolumen	4			

^{*} Erläuterung: Ebene 1-3- Informationsebene, Prioritätenstufe 1-5 – Gibt an wie wichtig eine Information für die weitere Bearbeitung ist (1 = sehr wichtig, 5 = weniger wichtig)

Datenaufnahme 73

5 Modellberechnungen zur Erstellung von Energiebedarfsausweisen

5.1 Randbedingungen

Die Berechnungen zu den betrachteten Modellgebäuden zur Erstellung der Energiebedarfsausweise erfolgen mit der Software "IBP:18599" (Version 0.8.898.899).

5.2 Energetische Sanierung am Beispiel einer Schule

5.2.1 Allgemeines

Einen wesentlichen Bestandteil der öffentlichen Gebäude stellen Schulen, die sich in öffentlicher Trägerschaft befinden, dar. Das Schulgebäude wird hier in zwei Varianten für die Erstellung eines Energiebedarfsausweises betrachtet: als Bestandsgebäude ohne Modernisierung und als modernisiertes Schulgebäude. Aufgrund der der Beibehaltung des Energieträgers im Beispielsfall gibt es keinen Auslösetatbestand für eine Pflicht zur anteiligen Nutzung von erneuerbaren Energien nach § 52. In § 52 Absatz 2 Nummer 1 wird als Tatbestandsvoraussetzung der Austausch des Heizkessels oder die Umstellung von einem fossilen Brennstoff auf einen anderen fossilen Energieträger als den bisher eingesetzten genannt. Diese Voraussetzung muss kumulativ zu der in § 52 Absatz 2 Nummer 2 genannten Renovierung von mehr als 20 Prozent der Oberfläche der Gebäudehülle vorliegen. Somit besteht im Beispielsfall keine Pflicht für die Nutzung von erneuerbaren Energien.

5.2.2 Besonderheit für Berechnungsvarianten

Für das Schulgebäude als Bestandsgebäude gilt insbesondere Teil 3 "Bestehende Gebäude" des Gebäudeenergiegesetzes. In Teil 3 § 50 Abs. 1 GEG ist die energetische Bewertung eines bestehenden Gebäudes hinsichtlich des einzuhaltenden Anforderungswertes bei Änderung beschrieben: "Die Anforderungen des § 48 gelten als erfüllt, wenn [...] 2. das geänderte Nichtwohngebäude insgesamt

- a) den Jahres-Primärenergiebedarf für Heizung, Warmwasserbereitung, Lüftung, Kühlung und eingebaute Beleuchtung den auf die Nettogrundfläche bezogenen Wert des Jahres-Primärenergiebedarfs eines Referenzgebäudes, das die gleiche Geometrie, Nettogrundfläche, Ausrichtung und Nutzung, einschließlich der Anordnung der Nutzungseinheiten, wie das geänderte Gebäude aufweist und der technischen Referenzausführung der Anlage 2 entspricht, um nicht mehr als 40 Prozent überschreitet und
- b) das auf eine Nachkommastelle gerundete 1,25fache der Höchstwerte der mittleren Wärmedurchgangskoeffizienten der wärmeübertragenden Umfassungsfläche gemäß der Anlage 3 um nicht mehr als 40 Prozent überschreitet."

Demnach berechnet sich der Anforderungswert für den Jahres-Primärenergiebedarf für die Modernisierung (Änderung/Erweiterung) eines Nichtwohngebäudes wie folgt:

$$Q_{P,Anforderung} = Q_{P,Referenz} \cdot 1,4$$

dabei ist

Q_{P,Anforderung} − Anforderungswert für den Jahres-Primärenergiebedarf für geändertes Nichtwohngebäude gemäß § 50 Abs. 1 GEG in kWh/a

 $Q_{P,Referenz}$ – Jahres-Primärenergiebedarf des Referenzgebäudes in kWh/a.

Für ein zu errichtendes Nichtwohngebäude gilt demgegenüber § 18 Abs. 1: "Ein zu errichtendes Nichtwohngebäude ist so zu errichten, dass der Jahres-Primärenergiebedarf für Heizung, Warmwasserbereitung, Lüftung, Kühlung und eingebaute Beleuchtung das 0,75fache des auf die Nettogrundfläche bezogenen Wertes des Jahres-Primärenergiebedarfs eines Referenzgebäudes, das die gleiche Geometrie, Nettogrundfläche, Ausrichtung und Nutzung, einschließlich der Anordnung der Nutzungseinheiten, wie das zu errichtende Gebäude aufweist und der technischen Referenzausführung der Anlage 2 entspricht, nicht überschreitet. Die technische Referenzausführung in der Anlage 2 Nummer 1.13 bis 9 ist nur insoweit zu berücksichtigen, wie eines der dort genannten Systeme in dem zu errichtenden Gebäude ausgeführt wird."

Der Anforderungswert für den Jahres-Primärenergiebedarf für ein zu errichtenden Nichtwohngebäude wird wie folgt ermittelt:

$$Q_{P,Anforderung} = Q_{P,Referenz} \cdot 0,75$$

dabei ist

 $Q_{P,Anforderung}$ – Anforderungswert für den Jahres-Primärenergiebedarf für ein zu errichtendes Nichtwohngebäude gemäß § 18 Abs. 1 GEG in kWh/a

 $Q_{P,Referenz}$ – Jahres-Primärenergiebedarf des Referenzgebäudes in kWh/a.

Tabelle 5-1 fasst übersichtlich die Ermittlung des Anforderungswertes für den Jahres-Primärenergiebedarf für Nichtwohngebäude (Modernisierung und Neubau) zusammen.

Tabelle 5-1: Gegenüberstellung baulicher Wärmeschutz für das Schulgebäude

Anforderungswert für den Jahres- Primärenergiebedarf	Bestand Modernisierung/Erweiterung	Neubau
$Q_{P,Anforderung} =$	$Q_{P,Referenz} \cdot 1$,4	$Q_{P,Referenz} \cdot 0,75$

5.2.3 Geometrie und Bauteile der Gebäudehülle

Das betrachtete 4-geschossige Schulgebäude mit 28 Klassenzimmern hat eine Netto-Grundfläche von 3.600 m². Der Ostund Westflügel des Gebäudes ist über Verbindungsbauten miteinander verbunden (vgl. Bild 5-1). Die drei Verbindungsbauten sind mit Gängen und Treppenhäusern ausgestattet. Das Kellergeschoss liegt innerhalb der thermischen Hülle (vgl. Tabelle 5-2).

Tabelle 5-2: Gebäudedaten Schule

	Netto-Grundfläche	3.600 m ²	
de	Anzahl Klassenräume	28	
Schulgebäude	Keller	beheizt	
Schu	Beheiztes Volumen	12.000 m ³	+
	Wärmeübertragende Hüllfläche	6.632 m ²	Quelle: ITG Dresden

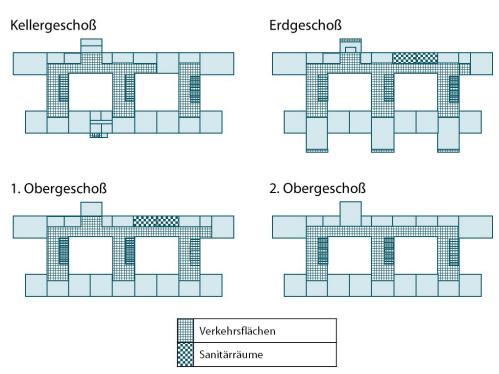


Bild 5-1: Grundrisse – Schulgebäude Quelle: ITG Dresden in Anlehnung an (Ahnert/Bloedow 1999)

Das Schulgebäude wird in zwei Varianten für die Erstellung des Energiebedarfsausweises näher betrachtet (vgl. Tabelle 5-3):

- Bestand: Der bauliche Wärmeschutz im Bestand entspricht in etwa der Wärmeschutzverordnung 1984. Etwa 1995 im Rahmen üblicher Instandsetzungen erfolgte bereits ein Austausch der Fenster.
- Modernisierung: Für die Modernisierungsbetrachtung wird der bauliche

Wärmeschutz verbessert durch Fenstertausch und Dämmung des Daches und der Außenwände. Eine nachträgliche Dämmung des Kellerbodens wird nicht unterstellt.

Tabelle 5-4 stellt die wärmeübertragende Hüllfläche für das Schulgebäude zusammen.

Tabelle 5-3: Gegenüberstellung baulicher Wärmeschutz für das Schulgebäude

Sch	nulgebäude	Bestand	Modernisierung
	Außenwand	0,85	0,16
	Sockelbereich	0,85	0,16
	Fenster	1,90	0,80
U-Wert in W/(m ² · K)	Dachfenster	-	-
	Flachdach	0,40	0,17
	Kellerboden	0,60	0,60
	Wärmebrückenzuschlag	0,10	0,05
Dichtheitsprüfung	·	ohne	mit

Tabelle 5-4: Wärmeübertragende Hüllfläche/Höhen für das Schulgebäude

Wärmeübertragende Hüllfläche/Höhen	Schulgebäude
Höhe Geschoss in m	3,30
Höhe Gebäude in m	13,20
Bodenplattenfläche in m²	1.100,00
Brutto-Dachfläche in m²	1.100,00
Netto-Dachfläche in m ²	1.100,00
Brutto-Wandfläche gesamt in m ²	4.432,00
Brutto-Wandfläche + Netto-Sockelbereich Nord-Ost in m²	680,00
Brutto-Wandfläche + Netto-Sockelbereich Süd-Ost in m ²	1.210,00
Brutto-Wandfläche + Netto-Sockelbereich Süd-West in m ²	680,00
Brutto-Wandfläche + Netto-Sockelbereich Nord-West in m ²	1.210,00
Brutto-Wandfläche Keller umlaufend in m²	652,00
Netto-Wandfläche + Netto-Sockelbereich gesamt in m ²	2.910,68
Netto-Wandfläche + Netto-Sockelbereich Nord-Ost in m²	540,25
Netto-Wandfläche + Netto-Sockelbereich Süd-Ost in m²	562,93
Netto-Wandfläche + Netto-Sockelbereich Süd-West in m²	540,25
Netto-Wandfläche + Netto-Sockelbereich Nord-West in m²	615,25
Netto-Wandfläche Keller umlaufend in m²	652,00
Fensterflächen/Fenstertürflächen gesamt in m²	1.521,32
Fensterfläche/Fenstertürfläche Nord-Ost in m²	139,75
Fensterfläche/Fenstertürfläche Süd-Ost in m²	647,07
Fensterfläche/Fenstertürfläche Süd-West in m ²	139,75
Fensterfläche/Fenstertürfläche Nord-West in m²	594,75

5.2.4 Zonierung und Nutzungsprofile

Die Schule wird vereinfachend als Einzoner betrachtet. Das Nutzungsprofil der

Schule entspricht der Nutzung "Klassenzimmer (Schule), Gruppenraum (Kindergarten)" gemäß DIN V 18599-10:2018.

Tabelle 5-5: Nutzungsprofil für Klassenzimmer (Schule) und Gruppenraum (Kindergarten) gemäß DIN V 18599-10:2018

Klassenzir	nmer (Schule) ^a , Grug	penraum (Kinderga	rten)		
Nutzungszeiten		von	,	bis	
Tägliche Nutzungszeit		8:00 Uhr	8:00 Uhr 15:00 Uhr		
Jährliche Nutzungstage d _{nutz,a}			200 d/a		
Jährliche Nutzungsstunden zur Tageszeit t _{Tag}			1.400 h/a		
Jährliche Nutzungsstunden zur Nachtzeit t _{Nach}	t		0 h/a		
Tägliche Betriebszeit RLT und Kühlung		6:00 Uhr		15:00 Uhr	
Jährliche Betriebstage für jeweils RLT, Kühlung	g und Heizung d _{op,a}		200 d/a		
Tägliche Betriebszeit Heizung	<u> </u>	6:00 Uhr		15:00 Uhr	
Raumkonditionen (sofern Konditionierung vo	rgesehen)				
Raum-Solltemperatur Heizung θ _{i,h,soll}			21 °C		
Raum-Solltemperatur Kühlung θ _{i,c,soll}			24 °C		
Minimaltemperatur Auslegung Heizung $\theta_{i,h,min}$	ı		20 °C		
Maximaltemperatur Auslegung Kühlung θ _{i,c,ma}	x		26 °C		
Temperaturabsenkung reduzierter Betrieb $\Delta\theta$	i,NA		4 K		
Feuchteanforderung			mit Toleran	ıZ	
Mindestaußenluftvolumenstrom \dot{V}_A					
Personenbezogen		30 m³/(h·Person)			
Flächenbezogen		10 m³/(h⋅m²)			
Mindestaußenluftvolumenstrom für Gebäude	$\dot{V}_{A,Geb}$	2,5 m ³ /(h·m ²)			
Relative Abwesenheit RLT c _{RLT}	•	0,25			
Teilbetriebsfaktor der Gebäudebetriebszeit FR	LT	0,9			
Beleuchtung ^b					
Wartungsfaktor der Beleuchtungsstärke $ar{\it E}_m{}^{ m c}$			300 lx		
Höhe der Nutzebene h _{Ne}			0,8 m		
Minderungsfaktor k _A			0,97		
Relative Abwesenheit C _A		0,25			
Raumindex k		2			
Minderungsfaktor Gebäudebetriebszeit Ft		0,9			
Anpassungsfaktor Beleuchtung vertikaler Fläc	hen k _{VB}		1		
Personenbelegung		gering	mittel	hoch	
Maximale Belegungsdichte		3,5 m ² /Person	3 m²/Perso	n 2,5 m²/Person	
Interne Wärmquellen	Vollnutzungs-	Max. spezifische Leistung			
interne warmqueilen	stunden	tief	mittel	hoch	
Personen (60 W je Person)	5 h/d	17,1 W/m ²	20 W/m ²	24 W/m ²	
Arbeitshilfen ^a	5 h/d	2 W/m ²	4 W/m ²	6 W/m ²	
Wärmezufuhr je Tag (q _{l,p} + q _{l,fac})	-	96 Wh/(m²⋅d)	120 Wh/(m ²	·d) 150 Wh/(m²·d)	
Automationsgrad	D	С	В	A	
Summand Automation $\Delta\theta_{\text{EMS}}$	0 K	0 K	-0,5 K	-1 K	
Faktor für adaptive Temperaturführung fadapt	1	1	1,35	1,35	
à Poträat die Paum Colltomporatur im Heisfall weniger als 10 % (Nutzungen mit niedvisen Innenternavet von) ist 0 0 17 %					

 $^{^{}a} \ Betr\"{a}gt \ die \ Raum-Solltemperatur \ im \ Heizfall \ weniger \ als \ 19 \ ^{\circ}C \ (Nutzungen \ mit \ niedrigen \ Innentemperaturen), ist \ \theta_{i,h,soll} = \theta_{i,h,min} = 17 \ ^{\circ}C \ anzusetzen.$

^b Die Beleuchtung der vertikalen Tafelfläche wird zusätzlich durch einen auf die Grundfläche der mit einer Tafelbeleuchtung ausgestatteten Klassenräume bezogen jährlichen Endenergiebedarf $Q_{I,f,TB,j,A}$ von 1,25 kWh/($m^2 \cdot a$) · k_L berücksichtigt. Dabei ist k_L der Anpassungsfaktor für unterschiedliche Lampentypen nach DIN V 18599-4:2018-09, Tabelle 6.

^c Fachklassenräume 500 lx.

5.2.5 Anlagentechnik

Die Anlagentechnik für das Schulgebäude unterscheidet sich für die beiden betrachteten Varianten wie folgt (vgl. Tabelle 5-6):

- Bestand: Die Wärmeversorgung der Schule wird durch Fernwärme realisiert, wobei die anlagentechnische Ausstattung in etwa 25 bis 30 Jahre alt ist. Die Wärmeverteilung erfolgt über ein zentrales Verteilnetz (Dämmung der Rohrleitungen entsprechend dem Stand der Technik moderat). Röhrenradiatoren mit Systemauslegungstemperaturen von 80 °C/60 °C sind zur Wärmeübergabe installiert. Das Heizungssystem ist nicht hydraulisch abgeglichen, die Heizungsumwälzpumpen sind ungeregelt und überdimensioniert. Die Trinkwassererwärmung wird einerseits für den Küchenbereich über einen zentralen Trinkwarmwasserspeicher, der an das Fernwärmenetz angeschlossen ist, und anderseits für die Sanitärräume über elektrische Durchlauferhitzer sichergestellt. Stabförmige Leuchtstofflampen mit verlustarmen Vorschaltgeräten sind für die Beleuchtung vorgesehen. Die Belüftung erfolgt ausschließlich nutzerabhängig über Fensterlüftung.
- Modernisierung: Für die Modernisierungsvariante wird kein Wechsel des

Energieträgers vorgesehen, daher wird die Schule weiterhin mit Fernwärme versorgt, allerdings wird die Wärmeübergabestation ausgetauscht. Die Wärmeverteilung erfolgt über ein zentrales Verteilnetz (Dämmung der Rohrleitungen wird entsprechend dem Stand der Technik modernisiert). Die Systemauslegungstemperaturen der Röhrenradiatoren zur Wärmeübergabe werden auf 55 °C/45 °C angepasst. Das Heizungssystem wird hydraulisch abgeglichen, die Heizungsumwälzpumpen werden getauscht und durch Hocheffizienzpumpen ersetzt. Die Trinkwassererwärmung wird weiterhin einerseits für den Küchenbereich über einen neuen zentralen Trinkwarmwasserspeicher, der an das Fernwärmenetz angeschlossen ist, und anderseits für die Sanitärräume über neue elektrische Durchlauferhitzer (E-DLE) sichergestellt. LED-Beleuchtung ersetzt die stabförmigen Leuchtstofflampen mit verlustarmen Vorschaltgeräten. Für die Belüftung wird eine hybride Lüftungsanlagen ausgewählt. Die hybride Lüftungsanlage deckt nur teilweise den notwendigen Luftvolumenstrom zur Einhaltung raumlufthygienischer Anforderungen, zusätzlich erfolgt daher eine Fensterlüftung, bspw. in den Schulpausen.

Tabelle 5-6: Gegenüberstellung Anlagentechnik für das Schulgebäude

Schulgebäude		Bestand	Modernisierung
Wärmeerzeuger		Nah-/Fernwärme (f _P = 0,7)	Nah-/Fernwärme ($f_P = 0.7$)
Wärmeverteilung	Hydraulischer Abgleich	ohne	vorhanden
	Pumpe	überdimensioniert/ungeregelt	Hocheffizienzpumpe
Dämmung Rohrleitungen		vor 1995	Dämmung VL
Wärmeübergabe		Radiatoren 80°C/60°C	Radiatoren 55 °C/45 °C
Trinkwassererwärmun	g	Speicher/E-DLE	Speicher/E-DLE
Beleuchtung		Leuchtstofflampen stabförmig	LED-Lampen
		mit VVG	
Belüftung		ohne	Zu-/Abluftanlage mit WRG

5.2.6 Ergebnisse

Eine Zusammenfassung der Anlagentechnik bezüglich der installierten Heizungsund Trinkwarmwassertechnik ist beispielhaft für die Bestandsvariante des Schulgebäudes in Bild 5-2 dargestellt. Aus Bild 5-2 wird beispielsweise der zugewiesene Deck-

ungsanteil für die Trinkwassererwärmung durch die elektrischen Durchlauferhitzer (70 %) bzw. das Fernwärmenetz (30 %) ersichtlich.

Tabelle 5-7 zeigt die Zusammenfassung der Berechnungsergebnisse des Schulgebäudes.

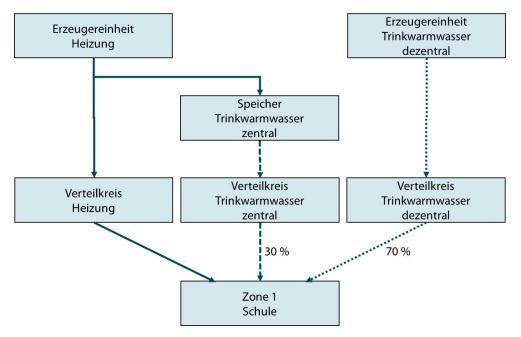


Bild 5-2: Zusammenfassung der Anlagentechnik für Heizung und Trinkwarmwasser für das Schulgebäude – Bestand

Quelle: ITG Dresden

Tabelle 5-7: Berechnungsergebnisse Schulgebäude

Schulgebäude		Bestand	Modernisierung		
Orientierung für Wärme	eschutzniveau	WSchV84	Modernisiert		
Nutzenergiebedarf in kWh/(m²-a) für					
Heizung		159,1	35,8		
Trinkwarmwasser		13,0	13,0		
Beleuchtung		2,7	1,7		
Belüftung		0,0	0,0		
Kühlung		0,0	0,0		
Gesamt		174,8 50,5			
	Ende	energiebedarf in kWh/(m²·a) für			
Heizung Gesamt		191,2	40,9		
	Wärme	190,5	40,8		
	Hilfsenergie	0,7	0,1		

Schulgebäude		Bestand	Modernisierung
Trinkwarmwasser	Gesamt	15,2	15,1
	Wärme	15,1	15,0
	Hilfsenergie	0,1	0,1
Beleuchtung	Gesamt	4,8	3,0
	Wärme	4,8	3,0
	Hilfsenergie	0,0	0,0
Belüftung	Gesamt	0,0	14,3
	Wärme	0,0	0,0
	Hilfsenergie	0,0	14,3
Kühlung	Gesamt	0,0	0,0
	Wärme	0,0	0,0
	Hilfsenergie	0,0	0,0
Gesamt		211,2	73,3
	Primä	renergiebedarf in kWh/(m²·a) für	
Heizung		134,7	28,7
Trinkwarmwasser		20,9	20,8
Beleuchtung		8,6	5,4
Belüftung		-	25,7
Kühlung		-	-
Gesamt		164,2	80,6
Primärenergiebedarf in kWh/(m²-a)gesamt für Referenzgebäude		144 + 40 % = 202	115 + 40 % = 162

5.2.7 Ergebniszusammenfassung und Energiebedarfsausweis

Die Ergebnisse für den Nachweis des Schulgebäudes in Hinblick auf die GEG-Anforderungen für bestehende Gebäude sind in Bild 5-8 bis Bild 5-12 für die Modernisierungsvariante zusammengefasst. Die Anforderung an den Gesamt-Primärenergiebedarf nach § 50 Abs. 1 Nr. 2 lit. a) GEG und die Anforderungen an den baulichen Wärmeschutz nach § 50 Abs. 1 Nr. 2 lit. b) GEG für bestehende Nichtwohngebäude werden bei der Modernisierungsvariante eingehalten.

Der Gesamt-Primärenergiebedarf und die

Werte zum baulichen Wärmeschutz vor der Sanierung des Schulgebäudes werden vergleichend in Bild 5-3 bis Bild 5-7 aufgezeigt. Für das Bestandsgebäude werden keine Anforderungswerte gestellt.

Besteht für das Nichtwohngebäude eine Aushangpflicht, so sind hierfür ebenfalls Muster (§ 85 Absatz 8 GEG) vom Bundesministerium für Wirtschaft und Energie und vom Bundesministerium des Innern, für Bau und Heimat bekannt gemacht worden.

Anmerkungen zu den abgebildeten Energiebedarfsausweisen sind nach Bild 5-12 zu finden.

gemäß den §§ 79 ff. Gebäudeenergiegesetz (GEG) vom 1 08.08.2020

Gültig bis: 05.10.2031	Registriernumn	ner:
Gebäude		
0.0.00	21:Schulen	
	Musterstraße 1 12345 Berlin	
Gebäudeteil ²	Ganzes Gebäude	
Baujahr Gebäude ³	Bestand	
Baujahr Wärmeerzeuger 3.4	Bestand	
Nettogrundfläche ^s	3.600	
	Nah/Fernwärme	
	Nah/Fernwärme, Strom netzbezogen	7
	Art: keine Verwendung: k	eine
Art der Lüftung ³		age mit Wärmerückgewinnung age ohne Wärmerückgewinnung
Art der Kühlung ³	☐ Passive Kühlung ☐ Kühlung aus ☐ Gelieferte Kälte ☐ Kühlung aus	
Inspektionspflichtige Klimaanlagen ^o	Anzahl: 0 Nächstes Fälligkeitsdatum de	r Inspektion:
Anlass der Ausstellung des Energieausweises	☐ Neubau ☐ Modernisierung ☐ Vermietung/Verkauf ☐ (Änderung/Erwi	
Hinweise zu den Angaber	n über die energetische Qualitä	it des Gebäudes
Die energetische Qualität eines Gebäudes kann	n durch die Berechnung des Energiebedarfs unter Anna erbrauchs ermittelt werden. Als Bezugsfläche dient di	hme von standardisierten Randbedingun-
auf Seite 2 dargestellt. Zusätzliche Inform stimmten Modernisierungen nach § 80 Ab: Erstellung des Energieausweises (Erläute Der Energieausweis wurde auf der Grundli	lage von Berechnungen des Energiebedarfs erstellt (En tationen zum Verbrauch sind freiwillig. Diese Art der Aus satz 2 GEG. Die angegebenen Vergleichswerte sind die A rungen – siehe Seite 5). age von Auswertungen des Energieverbrauchs erstellt (chswerte beruhen auf statistischen Auswertungen.	stellung ist Pflicht bei Neubauten und be- nforderungen des GEG zum Zeitpunkt der
Datenerhebung Bedarf/Verbrauch durch	□Eigentümer	☑ Aussteller
	rmationen zur energetischen Qualität beigefügt (freiwillig	
Himmeiga mus Vamus adams	des Engueles considers	
Hinweise zur Verwendung	des Energieausweises	
	rmation. Die Angaben im Energieausweis beziehen sich ist lediglich dafür gedacht, einen überschlägigen Verglei	
Aussteller (mit Anschrift und Berufsbezeichnung	3)	Unterschrift des Ausstellers
`	·	
		Ausstellungsdatum 05.10.2021
 nur im Fall des § 79 Absatz 2 Satz 2 GEG Mehrfachangaben möglich bei Wärmenetzen Baujahr der Übergabestatio 	chließlich der beheizte/gekühlte Teil der Nettogrundfläche	

Bild 5-3: Energiebedarfsausweis gemäß Gebäudeenergiegesetz (GEG) für Schulgebäude Bestand 1/5

⁶ Klimaanlagen oder kombinierte Lüftungs- und Klimaanlagen im Sinne des § 74 GEG

Berechneter Energiebedarf des Gebäudes Registriernummer: Primärenergiebedarf Treibhausgasemissionen 43,66 kg CO₂-Äquivalent /(m²-a) Primärenergiebedarf dieses Gebäudes 164,17 kWh/(m²·a) 100 200 500 ≥610 Anforderungswert GEG modernisierter Altbau (Vergleichswert) Anforderungswert GEG Theubau (Vergleichswert) Anforderungen gemäß GEG 2 Für Energiebedarfsberechnungen verwendetes Verfahren Primärenergiebedarf ✓ Verfahren nach § 21 GEG
✓ Verfahren nach § 32 GEG ("Ein-Zonen-Modell") Ist-Wert 164,17 kWh/(m²-a) Anforderungswert Mittlere Wärmedurchgangskoeffizienten

eingehalten ✓ Vereinfachungen nach § 50 Absatz 4 GEG Vereinfachungen nach § 21 Absatz 2 Satz 2 GEG Sommerlicher Wärmeschutz (bei Neubau)

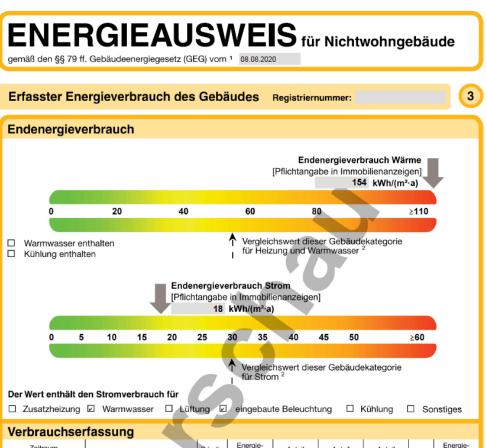
eingehalten Endenergiebedarf Jährlicher Endenergiebedarf in kWh/(m2-a) für Eingebaute Beleuchtung 0 Kühlung einschl.

Lüftung ³ Befeuchtung

0 0 Gebäude Energieträger insgesamt 196,4 190,5 Nah-/Fernwärme aus KWK, fossiler Brennstoff (Gasförmige und flüssige Brennstoffe) bzw. Energieträger Strom netzbezogen 0,7 0 14,8 ☐ weitere Einträge in Anlage Endenergiebedarf Wärme [Pflichtangabe in Immobilienanzeigen] 206 kWh/(m²-a) Endenergiebedarf Strom [Pflichtangabe in Immobilienanzeigen] 6 kWh/(m²-a) Gebäudezonen Angaben zur Nutzung erneuerbarer Energien 4 Nr. Zone Fläche [m²] Anteil [%] Nutzung erneuerbarer Energien zur Deckung des Wärme- und Kälteenergiebedarfs auf Grund des § 10 Absatz 2 Nummer 3 G Schule 3 600 100 Anteil der Pflichterfül-lung: Deckungs-% % % ☐ weitere Einträge in Anlage Maßnahmen zur Einsparung Die Anforderungen zur Nutzung erneuerbarer Energien zur Deckung des Wärme- und Kälteenergiebedarfs werden durch Erläuterungen zum Berechnungsverfahren eine Maßnahme nach § 45 GEG oder als Kombination gemäß § 34 Absatz 2 GEG erfüllt.

Die Anforderungen nach § 45 GEG in Verbindung mit § 19 GEG Das Gebäudeenergiegesetz lässt für die Berechnung des Energiebe-Das Gebatdeerlergiegeste zass für die Berechnung von Einigebe-darfs in vielen Fällen neben dem Berechnungsverfahren alternative Vereinfachungen zu, die im Einzelfall zu unterschiedlichen Ergebnissen führen können. Insbesondere wegen standardisierter Randbedin-gungen erlauben die angegebenen Werte keine Rückschlüsse auf den tatsächlichen Energieverbrauch. Die ausgewiesenen Bedarfswerte sind spezifische Werte nach dem GEG pro Quadratmeter beheizte/ gekühlte Nettogrundfläche, ☐ Bei grundlegender Renovierung eines öffentlichen Gebäudes: Die Anforderungen des § 52 Absatz 1 GEG werden eingehalten. ¹ siehe Fußnote 1 auf Seite 1 des Energieausweises ² nur bei Neubau sowie bei Modernisierung im Fall des § 80 Absatz 2 GEG nur bei Neubau ⁵ nur bei grundlegender Renovierung eines öffentlichen Gebäudes nach § 52 Absatz 1 GEG

Bild 5-4: Energiebedarfsausweis gemäß Gebäudeenergiegesetz (GEG) für Schulgebäude Bestand 2/5



Verbra	Verbrauchserfassung								
Zeiti von	aum bis	Energieträger ³	Primär- energie- faktor	Energie- verbrauch Wärme [kWh]	Anteil Warmwasser [kWh]	Anteil Kälte [kWh]	Anteil Heizung [kWh]	Klima- faktor	Energie- verbrauch Strom [kWh]
12.11.2018	12.11.2021	Nah-/Fernwärme aus KWK, fossiler Brennstoff (Stein-/Braunk- ohle) bzw. Energieträger	0,7	1.800.000	0		1.800.000	1	
12.11.2018	12.11.2021	allgemeiner Strommix in kWh	1,8						216.000
weitere Einträge in Anlage									
Primärenergieverhrauch dieses Gehäudes 140 92 kWh/(m²a)									

Gebäudenutzung			
Gebäudekategorie/	Flächen-	Vergleich	swerte 2
Nutzung	anteil [%]	Wärme	Strom
21:Schulen	100	71,9	5,5
☐ weitere Einträge in Anlage			

Treibhausgasemissionen dieses Gebäudes (in CO₂-Äquivalenten)

Erläuterungen zum Verfahren

Das Verfahren zur Ermittlung von Energieverbrauchskennwerten ist durch das GEG vorgegeben. Die Werte sind spezifische Werte pro Quadratmeter beheizte/gekühlte Nettogrundfläche. Der tatsächliche Energieverbrauch eines Gebäudes weicht insbesondere wegen des Witterungseinflusses und sich ändernden Nutzerverhaltens von den angegebenen Kennwerten ab.

37,85

kg/(m²⋅a)

Bild 5-5: Energiebedarfsausweis gemäß Gebäudeenergiegesetz (GEG) für Schulgebäude Bestand 3/5

siehe Fußnote 1 auf Seite 1 des Energieausweises
 Gemeinsam vom Bundesministerium für Wirtschaft und Energie und vom Bundesministerium des Innern, für Bau und Heimat bekanntgemacht im Bundesanzeiger (§ 85 Absatz 3 Nummer 6 GEG); veröffentlicht auch unter www.bbsr-energieeinsparung,de 3 gegebenenfalls auch Leerstandszuschläge in kWh

gemäß den §§ 79 ff. Gebäudeenergiegesetz (GEG) vom ¹ 08.08.2020

Empfehlungen des Ausstellers Registriernummer: 4						
En	pfehlunge	n zur kostengünstigen Modernisier	ung			
Maß	nahmen zur koste	ngünstigen Verbesserung der Energieeffizienz sind 🛛 🗸	nöglich	☐ nicht	möglich	
Emp	ofohlene Modern	isierungsmaßnahmen				
Nr.	Bau- oder Anlagenteile	Maßnahmenbeschreibung in einzelnen Schritten	empfo in Zu- sammen- hang mit größerer Moderni- sierung	als Einzel- maß- nahme	geschätzte Amortisa- tionszeit	willige Angaben) geschätzte Kosten pro eingesparte Kilowattstunde Endenergie
1	Beleuchtung	Einbau von LED-Beleuchtung	V			
2	Heizung	Austausch Übergabestation, Austausch Wärmeübergabe, Anpassung Vor-/Rücklauftemperatur, bessere Dämmung der Rohrleitungen, hydraulischer Abgleich, Einbau Hochefffizienzpumpe	V			
3	Warmwasserberei- tung	verbesserte Speicher/E-DLE				
4	Lüftung	Zu-Abluftanlage mit WRG	V			
5	Sonstiges	Verbesserung des baulichen Warmeschutzes	V			
□ v	veitere Einträge in Ar	nlage				
Hin		rungsempfehlungen für das Gebäude dienen lediglich der r kurz gefasste Hinweise und kein Ersatz für eine Energieb		n.		
	auere Angaben zu erhältlich bei/unte	den Empfehlungen http://www.bbsr-energieeinsparung.de				
=						=
Ergänzende Erläuterungen zu den Angaben im Energieausweis (Angaben freiwillig) Zusätzlich zum Energiebedarf wurden auf Seite 3 freiwillige Angaben zum Energieverbrauch gemacht.						
1 sic	he Eußnote 1 auf Sa	ite 1 des Energieausweises				

Bild 5-6: Energiebedarfsausweis gemäß Gebäudeenergiegesetz (GEG) für Schulgebäude Bestand 4/5

Erläuterungen

5

Angabe Gebäudeteil - Seite 1

Bei Nichtwohngebäuden, die zu einem nicht unerheblichen Anteil zu Ber Nichtweinigeauten, die Zu einem Hind in eine Belanden Antein zu Wohnzwecken genutzt werden, ist die Ausstellung des Energieausweises gemäß § 79 Absatz 2 Satz 2 GEG auf den Gebäudeteil zu beschränken, der getrennt als Nichtwohngebäude zu behandeln ist (siehe in Einzelnen § 106 GEG). Dies wird im Energieausweis durch die Angabe "Gebäudeteil" deutlich gemacht.

Erneuerbare Energien - Seite 1

Hier wird darüber informiert, wofür und in welcher Art erneuerbare Fleergien genutzt werden. Bei Neubauten und ggf. bei grundlegender Renovierung eines öffentlichen Gebäudes enthält Seite 2 (Angaben zur Nutzung erneuerbarer Energien) dazu weitere Angaben.

Der Energiebedarf wird hier durch den Jahres-Primärenergiebedarf und Der Einergiebedarf wird hier durch den Jahres-Primärenergiebedarf und den Endenergiebedarf für die Anteile Heizung, Warmwasser, eingebaute Beleuchtung, Lüftung und Kühlung dargestellt. Diese Angaben werden rechnerisch ermittelt. Die angegebenen Werte werden auf der Grundlage der Bauunterlagen bzw. gebäudebezogener Daten und unter Annahme von standardisierten Randbedingungen (z.B. standardisierte Klimadaten, definiertes Nutzerverhalten, standardisierte Innememperatur und innere Wärmegewinne) berechnet. So lässt sich die energetische Qualität des Gebäudes unabhängig vom Nutzerverhalten und von der Wetterlage beurteilen. Insbesondere wegen der standardisierten Randbedingungen erlauben die angegebenen Werte keine Rückschlüsse auf den tatsächlichen Energierverbauch. chen Energieverbrauch.

Primärenergiebedarf - Seite 2

Primärenergiebedarf - Seite 2

Der Primärenergiebedarf bildet die Energieeffizienz des Gebäudes ab. Er berücksichtigt neben der Endenergie mithilfe von Primärenergiefaktoren auch die so genannte "Vorkette" (Erkundung, Gewinnung, Verleilung, Umwandlung) der jeweils eingesetzten Energieträger (z. B. Heizől, Gas, Strom, erneuerbare Energien etc.). Ein kleiner Wert signalisiert einen geringen Bedarf und damit eine hohe Energienfizienz sowie eine die Ressourcen und die Umwelt schonende Energientzung. Die angegebenen Vergleichswerte geben für das Gebäude die Anforderungen des GEG an, das zum Zeitpunkt der Ausstellung des Energieausweises galt. Sie sind im Fall eines Neubaus oder einer Modernisierung des Gebäudes, die nach den Vorgaben des § 50 Absatz 1 Nummer 2 GEG durchgeführt wird, einzuhalten, Bei Bestandsgebäuden dienen sie zur Orientierung hinsichtlich der energetischen Qualität des Gebäudes.

Der Endwert der Skala zum Primärenergiebedarf beträgt, auf die Zehnerstelle gerundet, das Dreifache des Vergleichswerts "Anforderungswert GEG modernisierter Altbau" (Anforderung gemäß § 50 Absatz 1 Nummer 2 Buchstabe a GEG).

Wärmeschutz - Seite 2

Das GEG stellt bei Neubäuten und bestimmten baulichen Änderungen auch Anforderungen an die energetische Qualität aller wärmeübertragenden Umfassungsflächen (Außenwände, Decken, Fenster etc.) sowie bei Neubauten an den sommerlichen Wärmeschutz (Schutz vor Überhitzung) eines Gebäudes.

Endenergiebedarf - Seite 2

Der Endenergiebedarf gibt die nach technischen Regeln berechnete Der Endenergiebedarf gibt die nach technischen Regeln berechnete, fährlich benötigte Energiemenge für Heizung, Wamwasser, eingebaute Beleuchtung, Lüftung und Kühlung an, Er wird unter Standardklima- und Standardnutzungsbedingungen errechnet und ist ein Indikator für die Energieeffizienz eines Gebäudes und seiner Anlagentechnik, Der Endenergiebedarf ist die Energiemenge, die dem Gebäude unter Annahme von standardisierten Bedingungen und unter Berücksichtligung der Energieverluste zugeführt werden muss, damit die standardisierte Innentemperatur, der Wamwasserbedarf, die notwendige Lüftung und eingebaute Beleuchtung sichergestellt werden können, Ein kleiner Wert signalisiert einen geringen Bedarf und damit eine hohe Energieeffizienz.

Angaben zur Nutzung erneuerbarer Energien - Seite 2

Nach dem GEG müssen Neubauten in bestimmtem Umfang erneuerbare Nach dem GEG mussen Neubauten in besummtem Umtag erneuerbare Energien zur Deckung des Wärme- und Kälteenergiebedarfs nutzen. In dem Feld "Angaben zur Nutzung erneuerbarer Energien" sind die Art der eingesetzten erneuerbaren Energien, der prozentuale Deckungsanteil am Wärme- und Kälteenergiebedarf und der prozentuale Anteil der Pflichter-füllt, wenn die Anforderungen des GEG teilweise oder vollständig durch Unterschreitung der Anforderungen an den baulichen Wärmeschutz gemäß § 45 GEG erfüllt we

Endenergieverbrauch - Seite 3

Die Angaben zum Endenergieverbrauch von Wärme und Strom werden für das Gebäude auf der Basis der Abrechnungen von Heizkosten bzw. der Abrechnungen von Energielieferanten ermittelt. Dabei werden die Energieverbrauchsdaten des gesamten Gebäudes und nicht der einzelnen Nutzeinheiten zugrunde gelegt. Die so ermittelten Werte sind spezifische Werte pro Quadratmeter Nettogrundfächen anch dem GEG. Der erfasste Energieverbrauch für die Heizung wird anhand der konkreten örtlichen Wetterdraten und mithilfe von Klimafaktoren auf einen deutschlandweiten Wetterdaten und mithilfe von Klimafaktoren auf einen deutschlandweiten Wetterdaten und mitnier von Klimataktoren auf einen deutschlandweiten Mittelwert umgerechnet. Die Angaben zum Endenergieverbrauch geben Hinweise auf die energetische Qualität des Gebäudes. Ein kleiner Wert signalisiert einem geringen Verbrauch. Ein Rückschluss auf den künftig zu erwartenden Verbrauch ist jedoch nicht möglich. Der tatsächliche Verbrauch einer Nutzungseinheit oder eines Gebäudes weicht insbesondere wegen des Witterungseinflusses und sich ändernden Nutzerverhaltens oder sich ändernder Nutzeungen vom angegebenen Endenergieverbrauch ab

ab.

Im Fall längerer Leerstände wird hierfür ein pauschaler Zuschlag rechnerisch bestimmt und in die Verbrauchserfassung einbezogen. Ob und inwieweit derartige Pauschalen in die Erfassung eingegangen sind, ist der Tabelle, Verbrauchserfassung" zu enthehmen.

Die Vergleichswerte ergeben sich durch die Beurteilung gleichartiger Gebäude. Kleinere Verbrauchswerte als der Vergleichswert signalisieren eine gute energetische Qualität im Vergleich zum Gebäudebestand dieses Gebäudetyps. Die Endwerte der beiden Skalen zum Endenergieverbrauch betranen, auf die Zehserstelle gegendet, der Denselte der swellien. betragen, auf die Zehnerstelle gerundet, das Doppelte des jeweiligen

Primärenergieverbrauch - Seite 3

Der Primärenergieverbrauch geht aus dem für das Gebäude insgesamt ermittelten Endenergieverbrauch für Wärme und Strom hervor. Wie der Primärenergiebedarf wird er mithilfe von Primärenergiefaktoren ermittelt, die die Vorkette der jeweils eingesetzten Energieträger berücksichtigen.

Treibhausgasemissionen - Seite 2 und 3

Die mit dem Primärenergiebedarf oder dem Primärenergieverbrauch verbundenen Treibhausgasemissionen des Gebäudes werden als äquivalente Kohlendioxidemissionen ausgewiesen.

Pflichtangaben für Immobilienanzeigen - Seite 2 und 3

Nach dem GEG besteht die Pflicht, in Immobilienanzeigen die in § 87 Absatz 1 und 2 GEG genannten Angaben zu machen, Die dafür erforderlichen Angaben sind dem Energieausweis zu entnehmen, je nach Ausweisart der Seite 2 oder 3.

Bild 5-7: Energiebedarfsausweis gemäß Gebäudeenergiegesetz (GEG) für Schulgebäude Bestand 5/5

¹ siehe Fußnote 1 auf Seite 1 des Energieausweises

gemäß den §§ 79 ff. Gebäudeenergiegesetz (GEG) vom ¹ 08.08.2020

Gültig bis: 05.10.2031	Registriernummer:					
Gebäude						
Hauptnutzung / Gebäudekategorie	21:Schulen					
Adresse	Musterstraße 1 12345 Berlin					
Gebäudeteil ²	Ganzes Gebäude					
Baujahr Gebäude ³	Bestand					
Baujahr Wärmeerzeuger ^{3, 4}	2021					
Nettogrundfläche ⁵	3.600					
Wesentliche Energieträger für Heizung ³	Nah/Fernwärme					
Wesentliche Energieträger für Warmwasser 3	Nah/Fernwärme, Strom netzbezogen					
Erneuerbare Energien	Art: keine	Verwendung: keine				
Art der Lüftung ³	Fensterlüftung Schachtlüftung	✓ Lüftungsanlage mit Wärmen Lüftungsanlage ohne Wän				
Art der Kühlung ³	□ Passive Kühlung □ Gelieferte Kälte □ Kühlung aus Wärne					
Inspektionspflichtige Klimaanlagen 6	Anzahl: 0 Nächstes F	älligkeitsdatum der Inspektion:				
Anlass der Ausstellung des Energieausweises	☐ Neubau ☐ Vermietung/Verkauf	Modernisierung (Änderung/Erweiterung)	☐ Aushangpflicht ☐ Sonstiges (freiwillig)			
Hinweise zu den Angabei	n über die energetisc	he Qualität des G	ebäudes			
Die energetische Qualität eines Gebäudes kan gen oder durch die Auswertung des Energiev weises sind die Modernisierungsempfehlunger	n durch die Berechnung des Energieb erbrauchs ermittelt werden. Als Bezu	edarfs unter Annahme von stan	dardisierten Randbedingun-			
Der Energieausweis wurde auf der Grund auf Seite 2 dargestellt. Zusätzliche Informstimmten Modernisierungen nach § 80 At Erstellung des Energieausweises (Erläute Der Energieausweis wurde auf der Grund se sind auf Seite 3 dargestellt. Die Vergle	mationen zum Verbrauch sind freiwillig, bsatz 2 GEG. Die angegebenen Vergleic erungen – siehe Seite 5). lage von Auswertungen des Energieve	Diese Art der Ausstellung ist Pfi hswerte sind die Anforderungen rbrauchs erstellt (Energieverbra	licht bei Neubauten und be- des GEG zum Zeitpunkt der			
Datenerhebung Bedarf/Verbrauch durch	□Eigentümer		Aussteller			
☐ Dem Energieausweis sind zusätzliche Info	-					
Energional Trop Sind Lasatzini in Inc.		reigerage (iroiwinige reigabe).				
Hinweise zur Verwendung	Hinweise zur Verwendung des Energieausweises					
Energieausweise dienen ausschließlich der Information. Die Angaben im Energieausweis beziehen sich auf das gesamte Gebäude oder den oben bezeichneten Gebäudeteil. Der Energieausweis ist lediglich dafür gedacht, einen überschlägigen Vergleich von Gebäuden zu ermöglichen.						
Aussteller (mit Anschrift und Berufsbezeichnung) Unterschrift des Ausstellers						
Ausstellungsdatum 05.10.2021						
1 Datum des angewendeten GEG, gegebenenfalls des angewendeten Änderungsgesetzes zum GEG 2 nur im Fall des § 79 Absatz 2 Satz 2 GEG 3 Mehrfachangaben möglich 4 bei Wärmenetzen Baujahr der Übergabestation 5 Nettogrundfläche ist im Sinne des GEG ausschließlich der beheizte/gekühlte Teil der Nettogrundfläche 6 Klimaanlagen oder kombinierte Luftungs- und Klimaanlagen im Sinne des § 74 GEG						

Bild 5-8: Energiebedarfsausweis gemäß Gebäudeenergiegesetz (GEG) für Schulgebäude Modernisierung 1/5

gemäß den §§ 79 ff. Gebäudeenergiegesetz (GEG) vom 1 08.08.2020

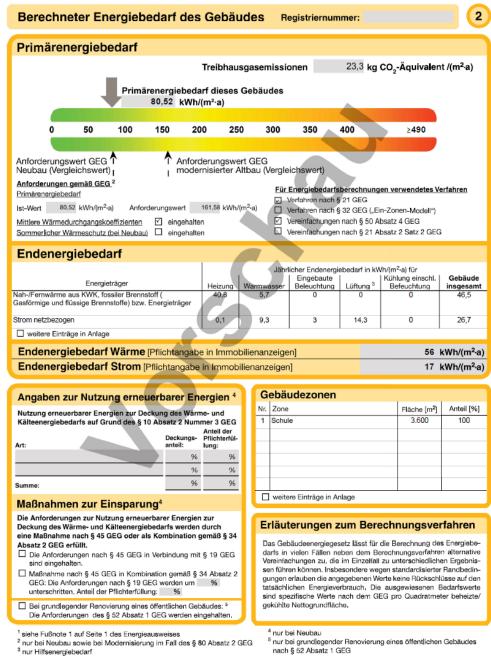


Bild 5-9: Energiebedarfsausweis gemäß Gebäudeenergiegesetz (GEG) für Schulgebäude Modernisierung 2/5

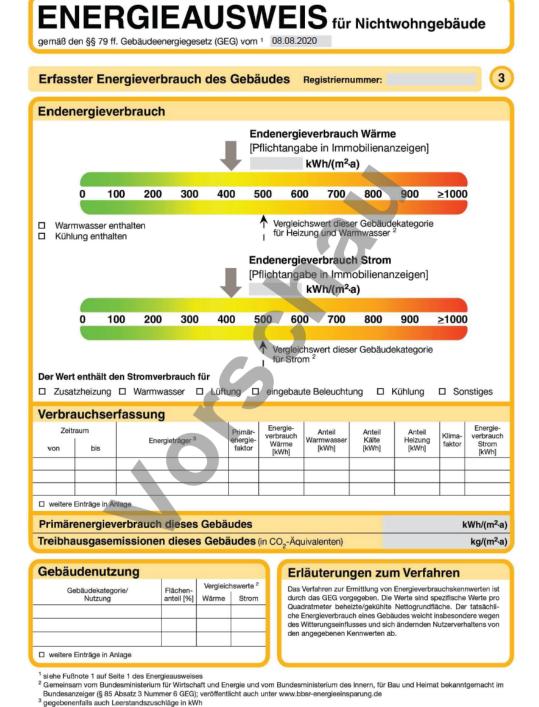


Bild 5-10: Energiebedarfsausweis gemäß Gebäudeenergiegesetz (GEG) für Schulgebäude Modernisierung 3/5

En	npfehlunge	n des Ausstellers	Regist	riernum	mer:			4
Em	npfehlunge	n zur kostengünstigen Moderni	isieru	ng				
Maß	nahmen zur koste	ngünstigen Verbesserung der Energieeffizienz sind	☐ mö	glich [☑ nicht	möglich		
Emp	Empfohlene Modernisierungsmaßnahmen							
		empfohlen (freiwillige Ar					willige Angaben)	
Nr.	Bau- oder Anlagenteile	Maßnahmenbeschreibung in einzelnen Schritten		in Zu- sammen- hang mit größerer Moderni- sierung	als Einzel- maß- nahme	geschätzte Amortisa- tionszeit	geschätzte Ko pro eingespa Kilowattstur Endenergi	arte nde
		,60						
□ v	veitere Einträge in A	nlage						
Hinv		rungsempfehlungen für das Gebäude dienen ledigli r kurz gefasste Hinweise und kein Ersatz für eine Er			٦.			
	auere Angaben zu erhältlich bei/unte	den Empfehlungen Angabe hier nicht releva	ınt					
								=
Erg	gänzende E	rläuterungen zu den Angaben	im Er	nergie	ausv	veis (A	ngaben freiwilli	g)
1 ciel	he Eußnote 1 auf Sei	ite 1 des Energieausweises						

Bild 5-11: Energiebedarfsausweis gemäß Gebäudeenergiegesetz (GEG) für Schulgebäude Modernisierung 4/5

gemäß den §§ 79 ff, Gebäudeenergiegesetz (GEG) vom 1 08.08.2020

Erläuterungen

5

Angabe Gebäudeteil - Seite 1

Bei Nichtwohngebäuden, die zu einem nicht unerheblichen Anteil zu Bei Nichtwonigoauden, die zu einem nicht infereibilichen Anteil zu Wohnzwecken genutzt werden, ist die Ausstellung des Energieausweises gemäß § 79 Absatz 2 Satz 2 GEG auf den Gebäudeteil zu beschränken, der getrennt als Nichtwohngebäude zu behandeln ist (siehe im Einzelnen § 106 GEG). Dies wird im Energieausweis durch die Angabe "Gebäudeteil" deutlich gemacht.

Erneuerbare Energien - Seite 1

Hier wird darüber informiert, wofür und in welcher Art erneuerbare Energien genutzt werden. Bei Neubauten und ggf. bei grundlegender Renovierung eines öffentlichen Gebäudes enthält Seite 2 (Angaben zur Nutzung erneuerbarer Energien) dazu weitere Angaben.

Energiebedarf - Seite 2

Der Energiebedarf wird hier durch den Jahres-Primärenergiebedarf und Der Energiebedarf wird hier durch den Jahres-Primärenergiebedarf und den Endenergiebedarf für die Anteile Heizung, Warmwasser, eingebaute Beleuchtung, Lüftung und Kühlung dargestellt. Diese Angaben werden rechnerisch ermittelt. Die angegebenen Wert werden auf der Grundlage der Bauunterlagen hzw. gehäudebezogener Daten und unter Annahme von standardisierten Randbedingungen (z.B. standardisierte Klimadaten, definiertes Nutzerverhalten, standardisierte Innentemperatur und innere Wärmegewinne) berechnet. So lässt sich die energetische Qualität des Gebäudes unabhängig vom Nutzerverhalten und von der Wetterlage beurteilen. Insbesondere wegen der standardisierten Randbedingungen erlauben die angegebenen Werte keine Rückschlüsse auf den tatsächlichen Energieverbrauch.

Primärenergiebedarf - Seite 2

Primärenergiebedarf - Seite 2

Der Primärenergiebedarf bildet die Energieeffizienz des Gebäudes ab. Er berücksichtigt neben der Endenergie mithilfe von Primärenergiefaktoren auch die so genamte "Vorkette" [Erkundung, Gewinnung, Verfeilung, Umwandlung) der jeweils eingesetzten Energierfäger (z. B. Heizől, Gas, Strom, erneuerbare Energien etc.). Ein kleiner Wert signalisiert einen geringen Bedarf und damit eine hohe Energierfüzienz sowie eine die Resourcen und die Umwelt schonende Energientzung. Die angegebenen Vergleichswerte geben für das Gebäude die Anforderungen des GEG an, das zum Zeitpunkt der Ausstellung des Energieausweises galt. Sie sind im Fall eines Neubaus oder einer Modernisierung des Gebäudes, die nach den Vorgaben des § 50 Absatz 1 Nummer 2 GEG durchgeführt wird, einzuhalten. Bei Bestandsgebäuden dienen sie zur Orientierung hinsichtlich der energetischen Qualität des Gebäudes.

Der Endwert der Skala zum Primärenergiebedarf beträgt, auf die Zehnerstelle gerundet, das Dreifache des Vergleichswerts "Anforderungswert GEG modernisierter Altbau" (Anforderung gemäß § 50 Absatz 1 Nummer 2 Buchstabe a GEG).

Wärmeschutz - Seite 2

Das GEG stellt bei Neubauten und bestimmten baulichen Änderungen auch Anforderungen an die energetische Qualität aller wärmeübertragenden Umfassungsflächen (Außenwände, Decken, Fenster etc.) sowie bei Neubauten an den sommerlichen Wärmeschutz (Schutz vor Überhitzung) eines Gebäudes.

Endenergiebedarf - Seite 2

Der Endenergiebedarf gibt die nach technischen Regeln berechnete, jährlich benötigte Energiemenge für Heizung, Warmwasser, eingebaute Beleuchtung, Lüftung und Kühlung an. Er wird unter Standardklima- und Standardnutzungsbedingungen errechnet und ist ein Indikator für die Energieeffizienz eines Gebäudes und seiner Anlagentechnik. Der Endenergiebedarf ist die Energiemenge, die dem Gebäude unter Annahmen von standardisierten Bedingungen und unter Berücksichtigung der Energieverluste zugeführt werden muss, damit die standardisierte Innenterperatur, der Warmwasserbedarf, die notwendige Lüftung und eingebaute Beleuchtung sichergestellt werden können, Ein kleiner Wert signalisiert einen geringen Bedarf und damit eine hohe Energieeffizienz.

Angaben zur Nutzung erneuerbarer Energien - Seite 2

Nach dem GEG müssen Neubauten in bestimmtem Umfang erneuerbare Energien zur Deckung des Wärme- und Kälteenergiebedarfs nutzen. In dem Feld "Angaben zur Nutzung erneuerbarer Energien" sind die Art der eingesetzten erneuerbaren Energien, der prozentuale Deckungsanteil am Wärme- und Kälteenergiebedarf und der prozentuale Anteil der Pflichterfüllung abzulesen. Das Feld "Mäßnahmen zur Einsparung" wird ausgefüllt, wenn die Anforderungen des GEG teilweise oder vollstängig durch Unterschreitung der Anforderungen an den baulichen Wärmeschutz gemäß § 45 GEG erfüllt werden.

Endenergieverbrauch - Seite 3

Endenergieverbrauch - Seite 3

Die Angaben zum Endenergieverbrauch von Wärme und Strom werden für das Gebäude auf der Basis der Abrechnungen von Heizkosten bzw. der Abrechnungen von Energielieferanten ermittelt. Dabei werden die Energieverbrauchsdaten des gesämten Gebäudes und nicht der einzelnen Nutzeinheiten zugrunde gelegt. Die so ermittelten Werte sind spezifische Werte pro Quadratmeter Netrogrundfläche nach dem GEG. Der erfasste Energieverbrauch für die Heizung wird anhand der konkreten örtlichen Wetterdaten und mithille von Klimafaktoren auf einen deutschlandweiten Mittelwert umgerechnet. Die Angaben zum Endenergieverbrauch geben Hinweise auf die energeische Qualität des Gebäudes. Ein kleiner Wert signalisiert einen geringen Verbrauch. Ein Rückschluss auf den künftig zu erwartenden Verbrauch sit gleoch nicht möglich. Der tatsächliche Verbrauch einer Nutzungseinheit oder eines Gebäudes weicht insbesondere wegen des Witterungseinflusses und sich ändernden Nutzerverhaltens oder sich ändernder Nutzungen vom angegebenen Endenergieverbrauch ab.

bäude. Kleinere Verbrauchswerte als der Vergleichswert signalisieren eine gute energetische Qualität im Vergleich zum Gebäudebestand dieses Ge-bäudetyps. Die Endwerte der beiden Skalen zum Endenergieverbrauch , auf die Zehnerstelle gerundet, das Doppelte des jeweiligen

Primärenergieverbrauch - Seite 3

Der Primärenergieverbrauch geht aus dem für das Gebäude insgesamt Der Finitalerleigkerbracht geitr abs dem int das deutschaften gesehen ermittelten Endenergieverbrauch für Wärme und Strom hervor, Wie der Primärenergiebedarf wird er mithilfe von Primärenergiefaktoren ermittelt, die die Vorkette der jeweils eingesetzten Energieträger berücksichtigen.

Treibhausgasemissionen - Seite 2 und 3

Die mit dem Primärenergiebedarf oder dem Primärenergieverbrauch verbundenen Treibhausgasemissionen des Gebäudes werden als äquivalente Kohlendioxidemissionen ausgewiesen

Pflichtangaben für Immobilienanzeigen - Seite 2 und 3

Nach dem GEG besteht die Pflicht, in Immobilienanzeigen die in § 87 Absatz 1 und 2 GEG genannten Angaben zu machen. Die dafür erforderlichen Angaben sind dem Energieausweis zu entnehmen, je nach Ausweis-art der Seite 2 oder 3.

Bild 5-12: Energiebedarfsausweis gemäß Gebäudeenergiegesetz (GEG) für Schulgebäude Modernisierung 5/5

Anmerkung zu Energiebedarfsausweis Schule - Bestand: Auf Seite 2 des Energiebedarfsausweises werden zum einen der Endenergiebedarf nach Energieträger (hier Nah-/Fernwärme aus KWK, fossiler Brennstoff und Strom netzbezogen) für Heizung, Warmwasserbereitung, eingebaute Beleuchtung, Lüftung und Kühlung aufgeführt. Zum anderen wird der Endenergiebedarf für Wärme als auch für Strom ausgewiesen. Diese Angaben unterscheiden sich, da die Warmwasserbereitung zu 70% durch einen elektrischen Durchlauf-Erhitzer mit Strom erfolgt, aber komplett der Wärme zugeschlagen wird (Endenergiebedarf Strom = $0.7 \text{ kWh/(m}^2 \cdot a)$ (Hilfsenergie Heizung) + 0,1 kWh/(m²·a) (Hilfsenergie Warmwasser) + 4,8 kWh/(m²·a) (eingebaute Beleuchtung) $\approx 6 \text{ kWh/(m}^2 \cdot a)$), siehe auch Tabelle 5-7.

Anmerkung zu Energiebedarfsausweis Schule - Modernisierung: Auf Seite 2 des Energiebedarfsausweises werden zum einen der Endenergiebedarf nach Energieträger (hier Nah-/Fernwärme aus KWK, fossiler Brennstoff und Strom netzbezogen) für Heizung, Warmwasserbereitung, eingebaute Beleuchtung, Lüftung und Kühlung aufgeführt. Zum anderen wird der Endenergiebedarf für Wärme als auch für Strom ausgewiesen. Diese Angaben unterscheiden sich, da die Warmwasserbereitung zu 70% durch einen elektrischen Durchlauf-Erhitzer mit Strom erfolgt, aber komplett der Wärme zugeschlagen wird (Endenergiebedarf Strom = $0.1 \text{ kWh/(m}^2 \cdot a)$ (Hilfsenergie Heizung) + 0,1 kWh/(m²·a) (Hilfsenergie Warmwasser) + 3 kWh/(m²·a) (eingebaute Beleuchtung) + 14,3 kWh/(m²·a) (Lüftung) ≈ 17 kWh/(m²·a)), siehe auch Tabelle 5-7.

5.3 Modernisierungsempfehlungen am Beispiel einer Schule

Im § 84 GEG "Empfehlungen für die Verbesserung der Energieeffizienz" wird gefordert, dass für bestehende Gebäude Modernisierungsempfehlungen gegeben werden. Diese Maßnahmen sollen zur kosteneffizienten Verbesserung der energetischen Eigenschaften des Gebäudes beitragen. Die Modernisierungsempfehlungen sind auch Bestandteil des auszustellenden Energieausweises.

Für das betrachtete Schulgebäude werden folgende Modernisierungsempfehlungen aus energetischer Sicht näher betrachtet:

- Austausch der Beleuchtung (LED-Beleuchtung)
- Optimierung der Heizungsanlagen und Trinkwassererwärmung (bessere Dämmklassen und Vor-/Rücklauftemperaturen der Übergabestation, verbesserte Dämmung der Rohrleitungen, Radiatoren 55 °C/45 °C, verbesserter Speicher/E-DLE, hydraulischen Abgleich, Hocheffizienzpumpe)
- RLT (Zu-Abluftanlage mit WRG, Dichtheitsprüfung)
- Wärmedämmung der Außenwand und Fenstertausch

Die betrachteten Varianten der Modernisierungsempfehlungen sowie der beiden Varianten "Bestand" und "Modernisierung" werden in Tabelle 5-8 zusammengefasst.

Tabelle 5-8 zeigt sowohl die Angaben zum baulichen Wärmeschutz als auch zur Anlagentechnik. Die entsprechenden Maßnahmen sind für die jeweilige Variante farblich hervorgehoben.

Tabelle 5-8: Zusammenfassung des baulichen Wärmeschutzes und der Anlagentechnik für die betrachteten Modernisierungsempfehlungen

Bauliche	r Wärmeschutz	Bestand	LED-Beleuch- tung	Optimierung Heizung und Trinkwasser- erwärmung	RLT	Außenwand + Fenster- tausch	Voll-Moderni- sierung
	Außenwand	0,85	0,85	0,85	0,85	0,16	0,16
	Sockelbereich	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,16
U-Wert in	Fenster	1,90	1,90	1,90	1,90	0,80	0,80
W/(m ² ·K)	Flachdach	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,17
**/(!!! !\)	Kellerboden	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
	Wärmebrücken- zuschlag	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,05
Dichtl	neitsprüfung	ohne	ohne	ohne	mit	mit	mit
Dicirci	rerespirating	Office	Office	Office	Tille	11110	Tine
Anlagentechnik		Bestand	LED-Beleuch- tung	Optimierung Heizung und Trinkwasser- erwärmung	RLT	Außenwand + Fenster- tausch	Voll-Moderni- sierung
Wärr	Wärmeerzeuger		Nah-Fern- wärme	Nah-Fern- wärme	Nah-Fern- wärme	Nah-Fern- wärme	Nah-Fern- wärme
	Hydraulischer Abgleich	wärme ohne	ohne	vorhanden	ohne	ohne	vorhanden
Wärmever- teilung	Pumpe	überdimensi- oniert/unge- regelt	überdimensi- oniert/unge- regelt	Hocheffizienz- pumpe	überdimensi- oniert/unge- regelt	überdimensi- oniert/unge- regelt	Hocheffizienz- pumpe
	Dämmung Rohrleitungen	vor 1995	vor 1995	Dämmung VL	vor 1995	vor 1995	Dämmung VL
Wärmeübergabe		Radiatoren 80°C/60°C	Radiatoren 80°C/60°C	Radiatoren 55°C/45°C	Radiatoren 80°C/60°C	Radiatoren 80°C/60°C	Radiatoren 55°C/45°C
Trinkwassererwärmung		Speicher/E- DLE	Speicher/E- DLE	Speicher/E- DLE	Speicher/E- DLE	Speicher/E- DLE	Speicher/E- DLE
Beleuchtung		Leuchtstoff- lampen stab- förmig mit VVG	LED-Lampen	Leuchtstoff- lampen stab- förmig mit VVG	Leuchtstoff- lampen stab- förmig mit VVG	Leuchtstoff- lampen stab- förmig mit VVG	LED-Lampen
Belüftung		ohne	ohne	ohne	Zu-/Abluftan- lage mit WRG	ohne	Zu-/Abluftan- lage mit WRG

Bild 5-13 zeigt den resultierenden Primärenergiebedarf in kWh/(m²·a) für die betrachteten Einzelmaßnahmen. Eine additive Betrachtung der Einzelmaßnahmen ist nicht möglich, da die Kombination von Einzelmaßnahmen teilweise dazu führt, dass das Einsparpotenzial unter Umständen verringert wird. Gegenüber dem Bestand lässt sich folgende relative Einsparung für die Einzelmaßnahmen ermitteln:

- Austausch der Beleuchtung (LED-Beleuchtung) 2 %
- Optimierung der Heizungsanlagen und Trinkwassererwärmung (bessere Dämmklassen und Vor-/Rücklauftemperaturen der Übergabestation, verbesserte Dämmung der

- Rohrleitungen, Radiatoren 55°C/45°C, verbesserter Speicher/E-DLE, hydraulischen Abgleich, Hocheffizienzpumpe) – 3 %
- RLT (Zu-Abluftanlage mit WRG, Dichtheitsprüfung) – 110%
- Wärmedämmung der Außenwand und Fenstertausch – 32 %

Es zeigt sich, dass insbesondere Kombinationen von baulichen und anlagentechnischen Maßnahmen zu besonders hohen energetischen Einsparungen führen und ihre Umsetzung daher bevorzugt zu prüfen bzw. durchzuführen ist. Auf eine wirtschaftliche Betrachtung der Einzelmaßnahmen wurde an dieser Stelle verzichtet.

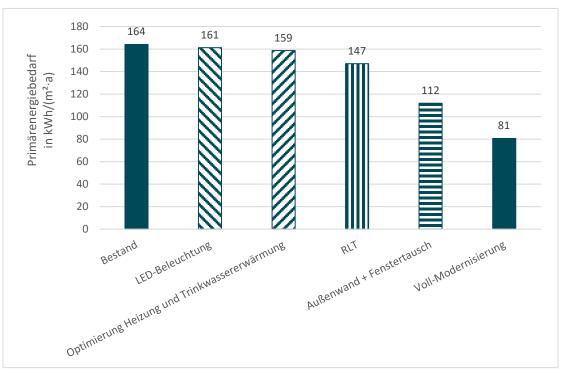


Bild 5-13: Primärenergiebedarf für die betrachteten Einzel-Modernisierungsmaßnahmen Quelle: ITG Dresden

5.4 Zonierungsvarianten am Beispiel eines Verbrauchermarktes

5.4.1 Allgemeines

Für die Betrachtungen wird ein kleiner Verbrauchermarkt mit einer Nettogrundfläche von 620 m² herangezogen. Der Verbrauchermarkt wird in zwei Varianten für die Erstellung eines Energiebedarfsausweises betrachtet: als Mehrzoner und als Einzoner nach § 32 GEG (Vereinfachtes Berechnungsverfahren für ein zu errichtendes Nichtwohngebäude).

5.4.2 Besonderheit für Berechnungsvarianten

Am Gebäudetyp Verbrauchermarkt soll die Möglichkeit des vereinfachten Berechnungsverfahrens für ein zu errichtendes Nichtwohngebäude gemäß § 32 GEG aufgezeigt werden. Neben der Betrachtung des Nichtwohngebäudes als Mehrzoner ermöglicht § 32 GEG unter gewissen Voraussetzungen die Betrachtung des Gebäudes als Einzoner statt als Mehrzoner. Die vorliegenden und zu erfüllenden Voraussetzungen sind in § 32 GEG aufgeführt:

- "(1) Abweichend von § 21 Absatz 1 und 2 darf der Jahres-Primärenergiebedarf des zu errichtenden Nichtwohngebäudes und des Referenzgebäudes unter Verwendung eines Ein-Zonen-Modells ermittelt werden, wenn
 - Die Summe der Nettogrundflächen aus der typischen Hauptnutzung und den Verkehrsflächen des Gebäudes mehr als zwei Drittel der gesamten Nettogrundfläche des Gebäudes beträgt,
 - 2. In dem Gebäude die Beheizung und die Warmwasserbereitung für alle Räume auf dieselbe Art erfolgen,
 - 3. Das Gebäude nicht gekühlt wird,

- 4. Höchstens 10 Prozent der Nettogrundfläche des Gebäudes durch Glühlampen, Halogenlampen oder durch die Beleuchtungsart "indirekt" nach DIN V 18599:2018-09 beleuchtet werden und
- 5. Außerhalb der Hauptnutzung keine raumlufttechnische Anlage eingesetzt wird, deren Werte die spezifische Leistungsaufnahme der Ventilatoren die entsprechenden Werte der Anlage 2 Nummer 6.1 und 6.2 überschreiten.
- (2) Das vereinfachte Berechnungsverfahren kann angewendet werden für
 - 1. ein Bürogebäude, auch mit Verkaufseinrichtung, einen Gewerbebetrieb oder eine Gaststätte,
- 2. ein Gebäude des Groß- und Einzelhandels mit höchstens 1.000 Quadratmetern Nettogrundfläche, wenn neben der Hauptnutzung nur Büro-, Lager-, Sanitär- oder Verkehrsflächen vorhanden sind,
- 3. einen Gewerbebetrieb mit höchstens 1.000 Quadratmetern Nettogrundfläche, wenn neben der Hauptnutzung nur Büro-, Lager-, Sanitär- oder Verkehrsflächen vorhanden sind,
- eine Schule, eine Turnhalle, einen Kindergarten und eine Kindertagesstätte oder eine ähnliche Einrichtung,
- 5. eine Beherbergungsstätte ohne Schwimmhalle, Sauna oder Wellnessbereich oder
- 6. eine Bibliothek.
- (3) Bei Anwendung des vereinfachten Verfahrens sind abweichend von den Maßgaben des § 21 Absatz 2 bei der Berechnung des Jahres-Primärenergiebedarfs die Bestimmungen für die Nutzung und die Werte für den Nutzenergiebedarf für Warmwasser der Anlage 6 zu verwenden. § 30 Absatz 5 ist entsprechend anzuwenden.

- (4) Abweichend von Absatz 1 Nummer 3 kann das vereinfachte Verfahren auch angewendet werden, wenn in einem Bürogebäude eine Verkaufseinrichtung, ein Gewerbebetrieb oder eine Gaststätte gekühlt wird und die Nettogrundfläche der gekühlten Räume jeweils 450 Quadratmeter nicht übersteigt. Der Energiebedarf für die Kühlung von Anlagen der Datenverarbeitung bleibt als Energieeinsatz für Produktionsprozesse im Sinne von § 2 Absatz 1 Satz 2 außer Betracht.
- (5) Bei Anwendung des vereinfachten Verfahrens sind in den Fällen des Absatzes 4 Satz 1 der Höchstwert und der Referenzwert des Jahres-Primärenergiebedarfs pauschal um 50 Kilowattstunden pro Quadratmeter und Jahr je Quadratmeter gekühlter Nettogrundfläche der Verkaufseinrichtung, des Gewerbebetriebes oder der Gaststätte zu erhöhen. Dieser Betrag ist im Energiebedarfsausweis als elektrische Energie für Kühlung auszuweisen.
- (6) Der Jahres-Primärenergiebedarf für Beleuchtung darf vereinfacht für den Bereich der Hauptnutzung berechnet

- werden, der die geringste Tageslichtversorgung aufweist.
- (7) Der im vereinfachten Verfahren ermittelte Jahres-Primärenergiebedarf des Referenzgebäudes nach § 18 Absatz 1 in Verbindung mit der Anlage 2 ist um 10 Prozent zu reduzieren. Der reduzierte Wert ist der Höchstwert des Jahres-Primärenergiebedarfs des zu errichtenden Gebäudes.
- (8) § 20 Absatz 3 ist entsprechend anzuwenden."

In Tabelle 5-9 wird die erforderlichen Randbedingungen für die Berechnung des betrachteten Verbrauchermarkts nach § 32 GEG geprüft und zusammengefasst. Diese Tabelle kann zur Prüfung der erforderlichen Randbedingungen genutzt werden, muss aber nicht, da DIN/TS 18599-13 vom GEG nicht ausdrücklich in Bezug genommen wird.

Die Prüfung ergibt, dass alle sechs Bedingungen des § 32 GEG erfüllt sind und damit der Verbrauchermarkt vereinfachend als Einzoner berechnet werden kann.

Tabelle 5-9: Prüfung Randbedingungen für Verwendung des vereinfachten Verfahrens nach § 32 GEG, eigene Darstellung in Anlehnung an DIN/TS 18599-13:2020-10 (Hinweis: Das GEG verweist nicht auf DIN/TS 18599-13:2020-10.)

_	T				
Gebäudetyp	Gebäude des Groß- und Einzelhandels bis 1000 m² Nettogrundfläche				
Bedingung 1: Nutzung	Neben Hauptnutzung nur Büro-, Lager-, Sanitär- oder Verkehrsflä- chen?	oder Verkehrsflä- \square nein \rightarrow Vereinfachtes Verfahren kann nicht angewendet wer			
	Hauptnutzungstyp?	Groß-, Einzelhandel/Kaufhaus	$A_{NGF,HN} = 495 \text{ m}^2$		
	1 3 /1	Verkehrsflächen	$A_{NGF,VF} = 0 \text{ m}^2$		
		Gebäude	$A_{NGF,GEB} = 620 \text{ m}^2$		
Bedingung 2 Flächenbedingung	(400000 + 400000) 2	$\frac{\left(A_{NGF,HN} + A_{NGF,VF}\right)}{A_{NGF,GEB}} = \frac{(495m)}{62}$			
	$\frac{\left(A_{NGF,HN} + A_{NGF,VF}\right)}{A_{NGF,GEB}} \ge \frac{2}{3}?$	☑ ja → Bedingung 2 erfüllt, bitte Bedingung 3 prüfen ☐ nein → Vereinfachtes Verfahren kann nicht angewendet werden			
Bedingung 3	Beheizung für alle Räume auf die-	☑ ja → Bedingung 3 erfüllt, bitte Bedingung 4 prüfen			
Beheizung/Trinkwas-	selbe Art und nur eine Art der	\square nein \rightarrow Vereinfachtes Verfahren kar	nn nicht angewendet		
sererwärmung	Warmwassererwärmung?	werden			
Bedingung 4 Kühlung	Kühlung vorhanden?	 □ ja → Vereinfachtes Verfahren kann nicht angewendet werden ☑ nein → Bedingung 4 erfüllt, bitte Bedingung 5 prüfen 			
	Höchstens 10 % der Nettogrund-				
Dodinaa F	fläche des Gebäudes durch	$oxdit{I}$ ja $ ightarrow$ Bedingung 5 erfüllt, bitte Bedi	ngung 6 prüfen		
Bedingung 5 Beleuchtung	Glühlampen, Halogenlampen oder	\square nein \rightarrow Vereinfachtes Verfahren kann nicht angewendet			
beleachtang	durch die Beleuchtungsart "indirekt"?	werden			
	Außerhalb der Hauptnutzung	\square ja \rightarrow Bedingung 6 erfüllt \rightarrow Vereinf	achtes Verfahren kann		
Bedingung 6	keine RLT eingesetzt mit	angewendet werden			
RLT	$P_{SFP,Abluft} > 1,0 \text{ kW/(m}^3/\text{s}) \text{ und}$	\square nein \rightarrow Vereinfachtes Verfahren kar	nn nicht angewendet		
	$P_{SFP,Zuluft} > 1,5 \text{ kW/(m}^3/\text{s})?$	werden			

5.4.3 Geometrie und Bauteile der Gebäudehülle

Der betrachtete Verbrauchermarkt hat eine Netto-Grundfläche von 620 m² und wird häufig als Non-Food-Kombimodul ausgeführt. Dieses kleine Einzelhandelmodul kann sowohl freistehend als auch in einer Reihenbebauung/Zeile ähnlicher Module angeordnet sein. Die Erstellung des Energiebedarfsausweises berücksich-

tigt den freistehenden Verbrauchermarkt (vgl. Tabelle 5-10).

Der Verbrauchermarkt wird mit in Tabelle 5-11 aufgeführtem baulichen Wärmeschutz für die Erstellung des Energiebedarfsausweises näher betrachtet.

Tabelle 5-12 fasst die wärmeübertragende Hüllfläche für den Verbrauchermarkt zusammen.

Tabelle 5-10: Gebäudedaten Verbrauchermarkt

	Netto-Grundfläche	620 m ²
narkt	Länge/Breite/Höhe	31 m/20 m/5 m
Verbrauchermarkt	Keller	Bodenplatte
Verbra	Beheiztes Volumen	3.100 m ³
	Wärmeübertragende Hüllfläche	1.751 m²



Tabelle 5-11: Gegenüberstellung baulicher Wärmeschutz für den Verbrauchermarkt

Verbrauchermarkt					
	Außenwand	0,20			
	Fenster	1,00			
U-Wert in W/(m²·K)	Flachdach	0,18			
	Bodenplatte	0,60			
	Wärmebrückenzuschlag	0,05			
Dichtheitsprüfung		mit			

Tabelle 5-12: Wärmeübertragende Hüllfläche/Höhen für den Verbrauchermarkt

Wärmeübertragende Hüllfläche/Höhen	gesamt	Zone 1 Einzelhandel/ Kaufhaus	Zone 2 Lager, Technik, Archiv	Zone 3 Sonstige Aufent- haltsräume
Höhe Geschoss in m			4,70	
Höhe Gebäude in m			5,00	
Bodenplattenfläche in m²	620,00	495,00	100,00	25,00
Brutto-Dachfläche in m²	620,00	495,00	100,00	25,00
Netto-Dachfläche in m²	620,00	495,00	100,00	25,00
Brutto-Wandfläche gesamt in m²	510,60	348,00	111,30	51,30
Brutto-Wandfläche Nord in m²	155,30	124,00	31,30	0,00
Brutto-Wandfläche Ost in m²	100,00	100,00	0,00	0,00
Brutto-Wandfläche Süd in m²	155,30	124,00	0,00	31,30
Brutto-Wandfläche West in m²	100,00	0,00	80,00	20,00
Netto-Wandfläche gesamt in m²	457,50	301,80	105,00	50,70
Netto-Wandfläche Nord in m²	155,30	124,00	31,30	0,00
Netto-Wandfläche Ost in m²	53,80	53,80	0,00	0,00
Netto-Wandfläche Süd in m²	155,30	124,00	0,00	31,30
Netto-Wandfläche West in m²	93,10	0,00	73,70	19,40
Fensterflächen/Fenstertürflächen gesamt in m²	53,10	46,20	6,30	0,60
Fensterfläche/Fenstertürfläche Nord in m²	0,00	0,00	0,00	0,00
Fensterfläche/Fenstertürfläche Ost in m²	46,20	46,20	0,00	0,00
Fensterfläche Süd/Fenstertürfläche in m²	0,00	0,00	0,00	0,00
Fensterfläche/Fenstertürfläche West in m²	6,90	0,00	6,30	0,60

5.4.4 Zonierung und Nutzungsprofile

Der Verbrauchermarkt wird als Mehrzoner und Einzoner betrachtet. In Abhängigkeit der geplanten Nutzung lassen sich insgesamt drei Zonen für den Mehrzoner erkennen (vgl. Bild 5-14):

 Zone 1 – Einzelhandel/Kaufhaus (Nutzungsprofil Nr. 6

- "Einzelhandel/Kaufhaus" gemäß DIN V 18599:2018, vgl. Tabelle 5-13)
- Zone 2 Lager, Technik, Archiv (Nutzungsprofil Nr. 20 "Lager, Technik, Archiv" gemäß DIN V 18599:2018, vgl. Tabelle 5-14)
- Zone 3 Sonstige Aufenthaltsräume (Nutzungsprofil Nr. 17 "Sonstige Aufenthaltsräume" gemäß DIN V 18599:2018, vgl. Tabelle 5-15)

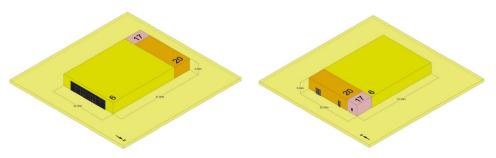


Bild 5-14: Verbrauchermarkt – Darstellung Zonen (links: Ansicht Nord-Ost, rechts: Ansicht Süd-West)
Quelle: ZUB 2010

Tabelle 5-13: Nutzungsprofil für Einzelhandel/Kaufhaus gemäß DIN V 18599-10:2018

	Einzelhandel/I	Kaufhaus			
Nutzungszeiten		von			bis
Tägliche Nutzungszeit		8:00 Uhr			20:00 Uhr
Jährliche Nutzungstage d _{nutz,a}		300 d/a			
Jährliche Nutzungsstunden zur Tageszeit t _{Tag}			3.009	h/a	
Jährliche Nutzungsstunden zur Nachtzeit t _{Nach}	t		591 ł	n/a	
Tägliche Betriebszeit RLT und Kühlung	6:00 Uhr			20:00 Uhr	
Jährliche Betriebstage für jeweils RLT, Kühlung	g und Heizung d _{op,a}		300 c	d/a	
Tägliche Betriebszeit Heizung		6:00 Uhr			20:00 Uhr
Raumkonditionen (sofern Konditionierung vo	rgesehen)				
Raum-Solltemperatur Heizung $\theta_{i,h,soll}^{a}$			21°	C	
Raum-Solltemperatur Kühlung θ _{i,c,soll}			24°	'C	
Minimaltemperatur Auslegung Heizung $\theta_{i,h,min}$	ı		20°	C	
Maximaltemperatur Auslegung Kühlung $\theta_{i,c,ma}$	x		26°	C	
Temperaturabsenkung reduzierter Betrieb $\Delta\theta$	i,NA		4 k	(
Feuchteanforderung			mit Tol	eranz	
Mindestaußenluftvolumenstrom \dot{V}_A					
Personenbezogen			20 m³/(h·l	Person)	
Flächenbezogen		4 m³/(h·m²)			
Mindestaußenluftvolumenstrom für Gebäude	$\dot{V}_{A,Geb}$	2,5 m³/(h·m²)			
Relative Abwesenheit RLT c _{RLT}		0,5			
Teilbetriebsfaktor der Gebäudebetriebszeit F _R	LT	1			
Beleuchtung					
Wartungsfaktor der Beleuchtungsstärke $ar{\it E}_m$		300 lx			
Höhe der Nutzebene h_{Ne}		0,8 m			
Minderungsfaktor k _A		0,93			
Relative Abwesenheit C _A		0			
Raumindex k		2,5			
$Minderungs faktor\ Geb\"{a}ude betriebszeit\ F_t$			1		
Anpassungsfaktor Beleuchtung vertikaler Fläc	hen k _{VB}		1,5	5	
Personenbelegung		gering	mitt	:el	hoch
Maximale Belegungsdichte		6 m²/Person	5 m²/Pe	erson	4 m²/Person
Interne Wärmquellen	Vollnutzungs-	Ma	ax. spezifisc	he Leistur	ng
interne warriqueneri	stunden	tief	mitt	:el	hoch
Personen (70 W je Person)	6 h/d	11,7 W/m²	14 W		17,5 W/m ²
Arbeitshilfen ^a	12 h/d	1 W/m²	2 W/	m²	3 W/m ²
Wärmezufuhr je Tag $(q_{l,p} + q_{l,fac})$	-	82 Wh/(m²·d)	108 Wh/	′(m²·d)	141 Wh/(m²⋅d)
Automationsgrad	D	С	В		Α
Summand Automation $\Delta\theta_{\text{EMS}}$	0 K	0 K	-0,5	K	-1 K
Faktor für adaptive Temperaturführung f_{adapt}	1	1	1,3	5	1,35
a Beträgt die Raum-Solltemperatur im Heizfall $\theta_{i,h,soll} = \theta_{i,h,min} = 17~^\circ C \ anzusetzen.$	weniger als 19 °C (Nu	itzungen mit niedrige	n Innenten	nperature	n), ist

Tabelle 5-14: Nutzungsprofil für Lager gemäß DIN V 18599-10:2018

Lager (Tec	hnik, Archiv)				
Nutzungszeiten		von		bis	
Tägliche Nutzungszeit		7:00 Uh	r	18:00 Uhr	
Jährliche Nutzungstage d _{nutz,a}			250 d/a		
Jährliche Nutzungsstunden zur Tageszeit t_{Tag}			2.543 h/a		
Jährliche Nutzungsstunden zur Nachtzeit t _{Nacht}			207 h/a		
Tägliche Betriebszeit RLT und Kühlung		5:00 Uh	r	18:00 Uhr	
Jährliche Betriebstage für jeweils RLT, Kühlung und Heizung d $_{\mbox{\scriptsize ol}}$	p,a		250 d/a		
Tägliche Betriebszeit Heizung		5:00 Uh	r	18:00 Uhr	
Raumkonditionen (sofern Konditionierung vorgesehen)					
Raum-Solltemperatur Heizung $\theta_{i,h,soll}^{a}$			21 °C		
Raum-Solltemperatur Kühlung $\theta_{i,c,soll}$			24 °C		
Minimaltemperatur Auslegung Heizung $\theta_{i,h,min}$		20 ℃			
Maximaltemperatur Auslegung Kühlung $ heta_{i,c,max}$		26 °C			
Temperaturabsenkung reduzierter Betrieb $\Delta\theta_{i,NA}$		4 K			
Feuchteanforderung		Keine			
Mindestaußenluftvolumenstrom \dot{V}_{A}					
Flächenbezogen ^b		0,15 m³/(h·m²)			
Beleuchtung ^c					
Wartungsfaktor der Beleuchtungsstärke $ar{E}_m{}^{c}$		100 lx			
Höhe der Nutzebene h _{Ne}		0,8 m			
Minderungsfaktor k _A			1		
Relative Abwesenheit C _A			0,98		
Raumindex k	1,5				
Minderungsfaktor Gebäudebetriebszeit Ft	1				
Anpassungsfaktor Beleuchtung vertikaler Flächen k _{VB}			2		
Automationsgrad	D	С	В	А	
Summand Automation $\Delta\theta_{\text{EMS}}$	0 K	0 K	-0,5 K	-1 K	
Faktor für adaptive Temperaturführung fadapt	1	1	1,35	1,35	

^a Beträgt die Raum-Solltemperatur im Heizfall weniger als 19 °C (Nutzungen mit niedrigen Innentemperaturen), ist $\theta_{i,h,soll} = \theta_{i,h,min} = 17$ °C anzusetzen.

^b Außenluftvolumenstrom nach AMEV RLT-Anlagen-Bau-2011, Luftvolumenstrom konstant über 24 h.

^c Lager mit Leseaufgaben: 200 lx

Tabelle 5-15: Nutzungsprofil für sonstige Aufenthaltsräume gemäß DIN V 18599-10:2018

Sonstige Aufenthaltsräume (Sammelzone z. B. für Pausenraum, Wartezimmer)					
Nutzungszeiten	von			bis	
Tägliche Nutzungszeit		7:00 Uhr 18:00 Uhr			
Jährliche Nutzungstage d _{nutz,a}			250 d/a	a	
Jährliche Nutzungsstunden zur Tageszeit t _{Tag}		2.543 h	/a		
Jährliche Nutzungsstunden zur Nachtzeit t _{Nacht}			207 h/a	a	
Tägliche Betriebszeit RLT und Kühlung		5:00 Uhr			18:00 Uhr
Jährliche Betriebstage für jeweils RLT, Kühlung u	und Heizung d _{op,a}		250 d/a	a	
Tägliche Betriebszeit Heizung		5:00 Uhr			18:00 Uhr
Raumkonditionen (sofern Konditionierung vorg	esehen)				
Raum-Solltemperatur Heizung θ _{i,h,soll}			21 °C		
Raum-Solltemperatur Kühlung θ _{i,c,soll}			24 °C		
Minimaltemperatur Auslegung Heizung $\theta_{i,h,min}$			20 °C		
Maximaltemperatur Auslegung Kühlung $\theta_{i,c,max}$			26 °C		
Temperaturabsenkung reduzierter Betrieb $\Delta \theta_{i,NA}$	4		4 K		
Feuchteanforderung			mit Toler	anz	
Mindestaußenluftvolumenstrom \dot{V}_A					
Flächenbezogen ^a		7 m³/(h⋅m²)			
Mindestaußenluftvolumenstrom für Gebäude \dot{V}	A,Geb	2,5 m³/(h·m²)			
Relative Abwesenheit RLT c _{RLT}		0,5			
Teilbetriebsfaktor der Gebäudebetriebszeit F _{RLT}		0,8			
Beleuchtung					
Wartungsfaktor der Beleuchtungsstärke $\overline{\it E}_m$		300 lx			
Höhe der Nutzebene h _{Ne}		0,8 m			
Minderungsfaktor k _A		0,93			
Relative Abwesenheit C _A		0,5			
Raumindex k		1,25			
$Minderungs faktor\ Geb\"{a}ude betriebszeit\ F_t$		1			
Anpassungsfaktor Beleuchtung vertikaler Fläche	en k _{vB}		1		
Personenbelegung		gering	mittel		hoch
Maximale Belegungsdichte		4 m ² /Person	3 m ² /Pers	son	2 m²/Person
Interne Wärmquellen	Vollnutzungs-	Ma	ax. spezifische	e Leistui	ng
interne warmquenen	stunden	tief	mittel	l	hoch
Personen (70 W je Person)	4 h/d	17,5 W/m ²	23,3 W/r	m²	35 W/m ²
Arbeitshilfen ^a	4 h/d	1 W/m ²	2 W/m		3 W/m ²
Wärmezufuhr je Tag $(q_{l,p} + q_{l,fac})$ -		76 Wh/(m²·d)	112 Wh/(n	n²∙d)	152 Wh/(m ² ·d)
Automationsgrad	С	В		Α	
Summand Automation $\Delta\theta_{\text{EMS}}$	0 K	0 K	-0,5 K		-1 K
Faktor für adaptive Temperaturführung f _{adapt}	1	1	1,35		1,35
^a Außenluftvolumenstrom nach AMEV RLT-Anla	gen-Bau-2011; siehe	auch DIN 18017-3.			

5.4.5 Anlagentechnik

Die Anlagentechnik des Verbrauchermarkts ist in Tabelle 5-16 zusammengefasst.

Die Wärmeversorgung des Verbrauchermarkts wird durch einen Gas-Brennwertkessel sichergestellt. Als Energieträger wird Biogas mit einem Primärenergiefaktor von 0,3 (Erzeugung im unmittel baren räumlichen Zusammenhang mit dem Gebäude oder mit mehreren Gebäuden und Versorgung diese Gebäude unmittelbar mit der Biomasse) vorgesehen (siehe Tabelle 2-1). Die Wärmeverteilung

erfolgt mit einem zentralen Verteilnetz (Dämmung der Rohrleitungen nach GEG). Eine Deckenstrahlheizung in verbesserter Ausführung mit Systemauslegungstemperaturen von 70 °C/55 °C ist zur Wärmeübergabe installiert. Das Heizungssystem ist hydraulisch abgeglichen und eine Hocheffizienzwärmepumpe ist installiert. Die Trinkwassererwärmung für die Sanitärräume erfolgt ebenfalls über den Gas-Brennwertkessel und einem zusätzlichen Trinkwarmwasserspeicher. LED-Lampen sind für die Beleuchtung vorgesehen. Für die Sanitärräume ist eine Abluftanlage geplant.

Tabelle 5-16: Gegenüberstellung Anlagentechnik für den Verbrauchermarkt

Verbrauchermarkt		Neubau Mehrzoner	Neubau Einzoner		
Wärmeerzeuger		Gas-Brenn	wertkessel		
Wärmeverteilung	Hydraulischer Abgleich	Vorha	anden		
	Pumpe	Hocheffizi	enzpumpe		
	Dämmung Rohrleitungen	Dämmung nach GEG			
Wärmeübergabe		Deckenstrahlungsheizung (verbesserte Ausführung) mit 70 °C/55 °C			
Trinkwassererwärmu	ng	Speicher			
Beleuchtung		LED-Lampen			
Belüftung	<u> </u>	Abluftanlage in Sanitärräumen			

5.4.6 Ergebnisse

Eine Zusammenfassung der Anlagentechnik bezüglich der installierten Heizungs-, Trinkwarmwasser- und Lüftungstechnik ist beispielhaft für die Mehrzonenvariante des Verbrauchermarkts in Bild 5-15 dargestellt.

Tabelle 5-17 zeigt die Zusammenfassung der Berechnungsergebnisse des Verbrauchermarkts.

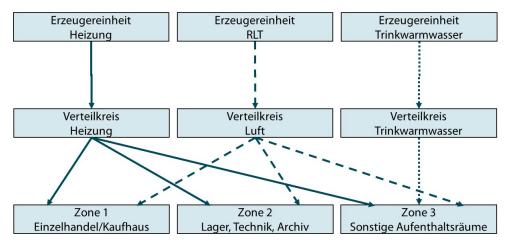


Bild 5-15: Zusammenfassung der Anlagentechnik für Heizung, Trinkwarmwasser und Lüftung für den Verbrauchermarkt – Neubau Mehrzoner

Quelle: ITG Dresden

Tabelle 5-17: Berechnungsergebnisse Verbrauchermarkt

Verbrauchermarkt		Neubau Mehrzoner	Neubau Einzoner
Orientierung für Wärmeschutzniveau		GEG	GEG
	Nut	zenergiebedarf in kWh/(m²⋅a) für…	
Heizung		100,6	105,1
Trinkwarmwasser		2,4	3,0
Beleuchtung		5,4	6,4
Belüftung		0,0	0,0
Kühlung		0,0	0,0
Gesamt		108,6	114,5
	Enc	lenergiebedarf in kWh/(m²∙a) für…	
Heizung	Gesamt	122,5	127,3
	Wärme	121,4	126,2
	Hilfsenergie	1,1	1,1
Trinkwarmwasser	Gesamt	10,1	3,8
	Wärme	9,9	3,7
	Hilfsenergie	0,2	0,1
Beleuchtung	Gesamt	10,7	12,9
	Wärme	0,0	0,0
	Hilfsenergie	10,7	12,9
Belüftung	Gesamt	0,0	0,0
	Wärme	0,0	0,0
	Hilfsenergie	0,0	0,0
Kühlung	Gesamt	0,0	0,0
	Wärme	0,0	0,0
	Hilfsenergie	0,0	0,0
Gesamt		143,3	144,0
	Prim	ärenergiebedarf in kWh/(m²·a) für…	
Heizung		34,9	36,2

Verbrauchermarkt	Neubau Mehrzoner	Neubau Einzoner
Trinkwarmwasser	3,0	1,2
Beleuchtung	19,2	23,2
Belüftung	0	0
Kühlung	0	0
Gesamt	57,1	60,6
Primärenergiebedarf in kWh/(m²·a) gesamt für Referenzgebäude	162 – 25 % = 122	172 – 25 % = 129

5.4.7 Ergebniszusammenfassung und Energiebedarfsausweis

Die Ergebnisse für den Nachweis des Verbrauchermarktes in Hinblick auf die GEG-Anforderungen sind in Bild 5-16 bis Bild 5-19 zusammengefasst. Die Anforderungen an den Gesamt-Primärenergiebedarf nach § 18 GEG für zu errichtende Nichtwohngebäude werden durch die jeweilige betrachtete Variante eingehalten. Die Anforderungen an den baulichen Wärmeschutz nach § 18 GEG wird ebenfalls in beiden Varianten erfüllt.

Anmerkung zu Energiebedarfsausweis Verbrauchermarkt – Mehrzoner: Auf Seite 2 des Energiebedarfsausweises wird der heizwertbezogene Endenergiebedarf dargestellt. Der mit der DIN V 18599 ermittelte Endenergiebedarf ist wiederum ein brennwertbezogener Wert, siehe auch Tabelle 5-17. Daher erfolgt die Umrechnung des brennwertbezogenen Endenergiebedarfs für Biogas mit Division durch das Verhältnis Brennwert/Heizwert (hier für Biogas: fhs/Hi = 1,11). Zum Beispiel: heiz-

wertbezogener Endenergiebedarf für Biogas für Heizung = brennwertbezogener Endenergiebedarf für Biogas für Heizung / Verhältnis Brennwert/Heizwert für Biogas = 121,4 kWh/(m²·a) / 1,11 = 109,4 kWh/(m²·a). Die Werte sind aus Tabelle 5-17 entnommen.

Anmerkung zu Energiebedarfsausweis Verbrauchermarkt – Einzoner: Auf Seite 2 des Energiebedarfsausweises wird der heizwertbezogene Endenergiebedarf dargestellt. Der mit der DIN V 18599 ermittelte Endenergiebedarf ist wiederum ein brennwertbezogener Wert, siehe auch Tabelle 5-17. Daher erfolgt die Umrechnung des brennwertbezogenen Endenergiebedarfs für Biogas mit Division durch das Verhältnis Brennwert/Heizwert (hier für Biogas: $f_{Hs/Hi} = 1,11$). Zum Beispiel: heizwertbezogener Endenergiebedarf für Biogas für Heizung = brennwertbezogener Endenergiebedarf für Biogas für Heizung / Verhältnis Brennwert/Heizwert für Biogas = $126.2 \text{ kWh/(m}^2 \cdot \text{a}) / 1.11 = 113.7 \text{ kWh/(m}^2 \cdot \text{a}).$ Die Werte sind aus Tabelle 5-17 entnommen

gemäß den §§ 79 ff. Gebäudeenergiegesetz (GEG) vom 1 08.08.2020

Gültig bis: 05.10.2031		Registriernummer:	
Gebäude			
Hauptnutzung / Gebäudekategorie	45:Verkaufsstätten (allge	mein)	
Adresse	Musterweg 1 01234 Musterhausen		
Gebäudeteil ²	Ganzes Gebäude		
Baujahr Gebäude 3	2021		
Baujahr Wärmeerzeuger ^{9,4}	2021		
Nettogrundfläche ⁸	620		
Wesentliche Energieträger für Heizung 3	Biogas		
Wesentliche Energieträger für Warmwasser 3	Biogas		
Erneuerbare Energien	Art: Gasförmige Biomass	e Verwendung: Heizung und	Trinkwarmwasser
Art der Lüftung ³	☑ Fensterlüftung ☐ Lüftungsanlage mit Wärm ☐ Schachtlüftung ☐ Lüftungsanlage ohne Wärn		
Art der Kühlung ³	☐ Passive Kühlung ☐ Gelieferte Kälte	☐ Kühlung aus Strom☐ Kühlung aus Wärme	
Inspektionspflichtige Klimaanlagen ^o	Anzahl: 0	Nächstes Fälligkeitsdatum der Inspektion	n:
Anlass der Ausstellung des Energieausweises	✓ Neubau☐ Vermietung/Verkauf	Modernisierung (Änderung/Erweiterung)	☐ Aushangpflicht ☐ Sonstiges (freiwillig)
Hinweise zu den Angabei	n über die ene	rgetische Qualität des	Gebäudes
Die energetische Qualität eines Gebäudes kan gen oder durch die Auswertung des Energiev weises sind die Modernisierungsempfehlunger	n durch die Berechnung derbrauchs ermittelt werd	des Energiebedarfs unter Annahme von st	tandardisierten Randbedingun-
auf Seite 2 dargestellt. Zusätzliche Inforr stimmten Modernisierungen nach § 80 Ab Erstellung des Energieausweises (Erläute	mationen zum Verbrauch s osatz 2 GEG. Die angegeb erungen – siehe Seite 5). lage von Auswertungen de	es Energieverbrauchs erstellt (Energievert	Pflicht bei Neubauten und be- en des GEG zum Zeitpunkt der
Datenerhebung Bedarf/Verbrauch durch		Figentümer	Aussteller
	Datenerhebung Bedarl/Verbrauch durch ☐ Eigentümer ☑ Aussteller ☐ Dem Energieausweis sind zusätzliche Informationen zur energetischen Qualität beigefügt (freiwillige Angabe),		
Com chorground were sind custosite in it	Amadoner zur energetisch	quantat bergerügt (ireiwinige Arigabe).	
Hinweise zur Verwendung	g des Energie	ausweises	
Energieausweise dienen ausschließlich der Info bezeichneten Gebäudeteil. Der Energieausweis			
Aussteller (mit Anschrift und Berufsbezeichnun	g)	Unters	schrift des Ausstellers
		Ausste	ellungsdatum 05.10.2021
¹ Datum des angewendeten GEG, gegebenent ² nur im Fall des § 79 Absatz 2 Satz 2 GEG ³ Mehrfachangaben möglich	falls des angewendeten Är		0.10.2021

Bild 5-16: Energiebedarfsausweis gemäß Gebäudeenergiegesetz (GEG) für den Verbrauchermarkt Neubau Mehrzoner 1/2

 ⁴ bei Wärmenetzen Baujahr der Übergabestation
 ⁵ Nettogrundfläche ist im Sinne des GEG ausschließlich der beheizte/gekühlte Teil der Nettogrundfläche
 ⁶ Klimaanlagen oder kombinierte Lüftungs- und Klimaanlagen im Sinne des § 74 GEG

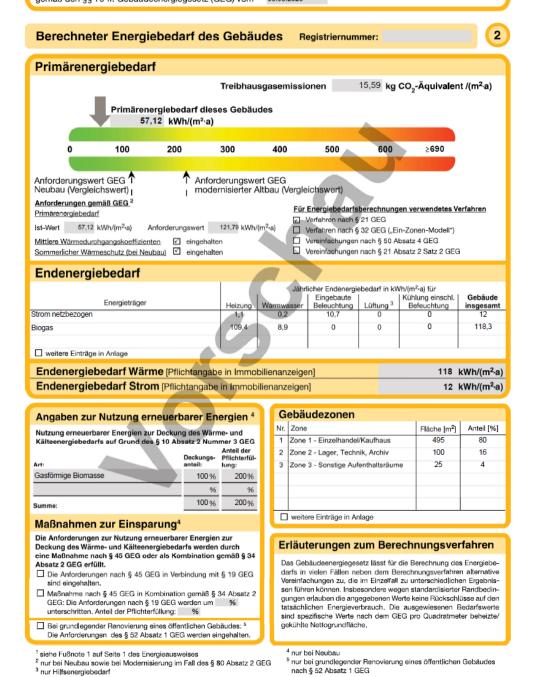


Bild 5-17: Energiebedarfsausweis gemäß Gebäudeenergiegesetz (GEG) für den Verbrauchermarkt

Gültig bis: 05.10.2031		Registriernummer:		
Gebäude				
Hauptnutzung / Gebäudekategorie	45:Verkaufsstätten (allgemein)			
Adresse	Musterweg 1 01234 Musterhausen			4
Gebäudeteil ²	Ganzes Gebäude			
Baujahr Gebäude ³	2021			
Baujahr Wärmeerzeuger ^{3,4}	2021			
Nettogrundfläche ^s	620			
Wesentliche Energieträger für Heizung ³	Biogas			
Wesentliche Energieträger für Warmwasser 3	Biogas			_
Erneuerbare Energien	Art: Gasförmige Biomasse	Verwendung: Heizung und 1	rinkwarmwasser	
Art der Lüftung ³	☑ Fensterlüftung☐ Schachtlüftung	☐ Lüftungsanlage mit Wärr ☐ Lüftungsanlage ohne Wä		
Art der Kühlung ³	☐ Passive Kühlung ☐ Gelieferte Kälte	Kühlung aus Strom Kühlung aus Wärme		
Inspektionspflichtige Klimaanlagen ⁰	Anzahl: 0 Nächst	es Fälligkeitsdatum der Inspektion:		_
Anlass der Ausstellung des Energieausweises	✓ Neubau Vermietung/Verkauf	Modernisierung (Änderung/Erweiterung)	☐ Aushangpflicht ☐ Sonstiges (freiwilli	ia)
Hinweise zu den Angabe	n über die energeti	sche Qualität des (Gebäudes	
Die energetische Qualität eines Gebäudes kan den oder durch die Auswertung des Energie veises sind die Modernisierungsempfehlunge	verbrauchs ermittelt werden. Als B			
Der Energieausweis wurde auf der Grun auf Seite 2 dargestellt. Zusätzliche Infor stimmten Modernisierungen nach § 80 A Erstellung des Energieausweises (Erfäut Der Energieausweis wurde auf der Grunn se sind auf Seite 3 dargestellt. Die Vergli	mationen zum Verbrauch sind freiw bsatz 2 GEG. Die angegebenen Verg terungen – siehe Seite 5). dlage von Auswertungen des Energi	llig. Diese Art der Ausstellung ist F gleichswerte sind die Anforderunge everbrauchs erstellt (Energieverbr	Pflicht bei Neubauten un n des GEG zum Zeitpun	nd b ikt d
Datenerhebung Bedarf/Verbrauch durch	□Eigenti	imer	Aussteller	
Dem Energieausweis sind zusätzliche Int				
January III				
Hinweise zur Verwendun	a des Energiesus	nicoc		
Energieausweise dienen ausschließlich der Int bezeichneten Gebäudeteil. Der Energieauswe				ob
Aussteller (mit Anschrift und Berufsbezeichnu	ng)	Unterso	hrift des Ausstellers	
		Ausstel	lungsdatum 05.10.2021	
Datum des angewendeten GEG, gegebener Pur im Fall des § 79 Absatz 2 Satz 2 GEG Mehrfachangaben möglich	nfalls des angewendeten Änderungs		00.10.2021	

⁴ bei Wärmenetzen Baujahr der Übergabestation
 ⁵ Nettogrundfläche ist im Sinne des GEG ausschließlich der beheizte/gekühlte Teil der Nettogrundfläche
 ⁶ Klimaanlagen oder kombinierte Lüftungs- und Klimaanlagen im Sinne des § 74 GEG

Bild 5-18: Energiebedarfsausweis gemäß Gebäudeenergiegesetz (GEG) für den Verbrauchermarkt Neubau Einzoner 1/2

Berechneter Energiebedarf des Gebäudes Registriernummer: Primärenergiebedarf Treibhausgasemissionen 16,73 kg CO₂-Äquivalent /(m².a) Primärenergiebedarf dieses Gebäudes 60,53 kWh/(m²·a) 200 500 600 ≥730 100 300 400 Anforderungswert GEG T Neubau (Vergleichswert) Anforderungswert GEG modernisierter Altbau (Vergleichswert) Anforderungen gemäß GEG 2 Für Energiebedarfsberechnungen verwendetes Verfahren Primärenergiebedarf ✓ Verfahren nach § 21 GEG Anforderungswert 129,19 kWh/(m²-a) Ist-Wert 60,53 kWh/(m²-a) ✓ Verfahren nach § 32 GEG ("Ein-Zonen-Modell") Vereinfachungen nach § 50 Absatz 4 GEG Mittlere Wärmedurchgangskoeffizienten eingehalten Sommerlicher Wärmeschutz (bei Neubau) 🗹 eingehalten ☐ Vereinfachungen nach § 21 Absatz 2 Satz 2 GEG Endenergiebedarf Jährlicher Endenergiebedarf in kWh/(m²-a) für Beleuchtung Lüftung ³ Kühlung einschl.
Befeuchtung Gebäude Energieträger insgesamt 117.1 Heizung 113,7 Biogas Strom netzbezoger 12.9 0 0 14.2 weitere Einträge in Anlage Endenergiebedarf Wärme [Pflichtangabe in Immobilienanzeigen] 117 kWh/(m²-a) Endenergiebedarf Strom [Pflichtangabe in Immobilienanzeigen] 14 kWh/(m2-a) Gebäudezonen Angaben zur Nutzung erneuerbarer Energien 4 Nr. Zone Anteil [%] Fläche [m²] Nutzung erneuerbarer Energien zur Deckung des Wärme- und Kälteenergiebedarfs auf Grund des § 10 Absatz 2 Nummer 3 G 620 ner 3 GEG 1 Zone 1 - Einzelhandel/Kaufhaus 100 Anteil der Pflichterfül-Gasförmige Biomasse 100 % 200% 100 % 200% ☐ weitere Einträge in Anlage Maßnahmen zur Einsparung⁴ Die Anforderungen zur Nutzung erneuerbarer Energien zur Deckung des Wärme- und Kälteenergiebedarfs werden durch Erläuterungen zum Berechnungsverfahren eine Maßnahme nach § 45 GEG oder als Kombination gemäß § 34 Das Gebäudeenergiegesetz lässt für die Berechnung des Energiebe-Absatz 2 GEG erfüllt. darfs in vielen Fällen neben dem Berechnungsverfahren alternative Vereinfachungen zu, die im Einzelfall zu unterschiedlichen Ergebnis-☐ Die Anforderungen nach § 45 GEG in Verbindung mit § 19 GEG sind eingehalten

☐ Maßnahme nach § 45 GEG in Kombination gemäß § 34 Absatz 2 GEG: Die Anforderungen nach § 19 GEG werden um wurterschritten, Anteil der Pflichterfüllung: %

☐ Bei grundlegender Renovierung eines öffent|ichen Gebäudes: Die Anforderungen des § 52 Absatz 1 GEG werden eingehalten. sen führen können. Insbesondere wegen standardisierter Randbedingungen erlauben die angegebenen Werte keine Rückschlüsse auf den

tatsächlichen Energieverbrauch. Die ausgewiesenen Bedarfswerte sind spezifische Werte nach dem GEG pro Quadratmeter beheizte/

Bild 5-19: Energiebedarfsausweis gemäß Gebäudeenergiegesetz (GEG) für den Verbrauchermarkt Neubau Einzoner 2/2

¹ siehe Fußnote 1 auf Seite 1 des Energieausweises ² nur bei Neubau sowie bei Modernisierung im Fall des § 80 Absatz 2 GEG

gekühlte Nettogrundfläche.

⁴ nur bei Neubau ⁵ nur bei grundlegender Renovierung eines öffentlichen Gebäudes nach § 52 Absatz 1 GEG

5.5 Berücksichtigung einer Photovoltaikanlage am Beispiel eines Bürogebäudes

5.5.1 Allgemeines

Das Bürogebäude wird in zwei Varianten für die Erstellung eines Energiebedarfsausweises betrachtet: als Neubau ohne Nutzung regenerativer Energie durch eine Photovoltaik-Anlage und als Neubau mit Nutzung regenerativer Energie durch eine Photovoltaik-Anlage.

5.5.2 Besonderheiten für Berechnungsvarianten

Am Gebäudetyp Bürogebäude wird die Anrechnung von Strom aus erneuerbaren Energien nach § 23 GEG aufgezeigt. Im Detail ist folgendes bezüglich § 23 GEG für das Nichtwohngebäude "Bürogebäude" zu beachten:

- "(1) Strom aus erneuerbaren Energien, der in einem zu errichteten Gebäude eingesetzt wird, darf bei der Ermittlung des Jahres-Primärenergiebedarfs des zu errichtenden Gebäudes nach § 20 Absatz 1 oder Absatz 2 und nach § 21 Absatz 1 und 2 nach Maßgabe der Absätze 2 bis 4 in Abzug gebracht werden, soweit er
 - Im unmittelbaren r\u00e4umlichen Zusammenhang zu dem Geb\u00e4ude erzeugt wird und
 - 2. Vorrangig in dem Gebäude unmittelbar nach Erzeugung oder nach vorübergehender Speicherung selbst genutzt und nur die überschüssige Strommenge in das öffentliche Netz eingespeist wird. [...]
- (3) Bei der Ermittlung des Jahres-Primärenergiebedarfs des zu errichtenden Nichtwohngebäudes dürfen vom Ausgangswert in Abzug gebracht werden:

- 1. für eine Anlage zur Erzeugung von Strom aus erneuerbaren Energien ohne Nutzung eines elektrochemischen Speichers 150 Kilowattstunden je Kilowatt installierter Nennleistung und ab einer Anlagengröße von 0,01 Kilowatt Nennleistung je Quadratmeter Nettogrundfläche zuzüglich das 0,7fache des jährlichen absoluten elektrischen Endenergiebedarfs der Anlagentechnik, jedoch insgesamt höchstens 30 Prozent des Jahres-Primärenergiebedarfs des Referenzgebäudes nach § 18 Absatz 1 und gleichzeitig insgesamt höchstens das 1,8fache des bilanzierten endenergetischen Jahresertrags der Anlage, und
- 2. für eine Anlage zur Erzeugung von Strom aus erneuerbaren Energien mit Nutzung eines elektrochemischen Speichers von mindestens 1 Kilowattstunde Nennkapazität je Kilowatt installierter Nennleistung der Erzeugungsanlage 200 Kilowattstunden je Kilowatt installierter Nennleistung und ab einer Anlagengröße von 0,01 Kilowatt Nennleistung je Quadratmeter Nettogrundfläche zuzüglich das 1,0fache des jährlichen absoluten elektrischen Endenergiebedarfs der Anlagentechnik, jedoch insgesamt höchstens 45 Prozent des Jahres-Primärenergiebedarfs des Referenzgebäudes nach § 18 Absatz 1 und gleichzeitig insgesamt höchstens das 1,8fache des bilanzierten endenergetischen Jahresertrags der Anlage.

Als Ausgangswert ist der Jahres-Primärenergiebedarf nach § 21 Absatz 1 und 2 zu verwenden, der sich ohne Anrechnung des Stroms aus erneuerbaren Energien nach Absatz 1 ergibt.

(4) Wenn in einem zu errichtenden Gebäude Strom aus erneuerbaren Energien für Stromdirektheizungen genutzt wird oder in einem zu errichtenden Nichtwohngebäude die Nutzung von Strom für

Lüftung, Kühlung, Beleuchtung und Warmwasserversorgung die Energienutzung für die Beheizung überwiegt, ist abweichend von den Absätzen 2 und 3 der monatliche Ertrag der Anlage zur Erzeugung von Strom aus erneuerbaren Energien dem tatsächlichen Strombedarf gegenüberzustellen. Für die Berechnung der monatliche Ertrag ist DIN V 18599-9:2018-09 zu bestimmen. Bei Anlagen zur Erzeugung von Strom aus solarer Strahlungsenergie sind die monatlichen Stromerträge unter Verwendung der mittleren monatlichen Strahlungsintensitäten der Referenzklimazone Potsdam nach DIN V 18599-10:2018-09 Anhang E sowie der Standardwert zur Ermittlung der Nennleistung des Photovoltaikmoduls nach DIN V 18599:2018-09 Anhang B zu ermitteln."

Die im § 23 GEG beschriebene Anrechnung von Strom aus erneuerbaren Energien kann auch im Bestand durch Verweis von § 50 Abs, 3 GEG auf § 23 GEG

erfolgen, wenn die entsprechenden Anforderungen aus § 50 GEG zur energetischen Bewertung eines bestehenden Gebäudes erfüllt sind.

Für das betrachtete Bürogebäude ist § 23 Abs. 4 GEG zu erfüllen, da die Nutzung von Strom für Lüftung, Kühlung, Beleuch-Warmwasserversorgung und $(21,1 \text{ kWh/(m}^2 \cdot a) + 1,3 \text{ kWh/(m}^2 \cdot a) +$ $8.5 \text{ kWh/(m}^2 \cdot a) + 4.7 \text{ kWh/(m}^2 \cdot a) =$ 35,6 kWh/(m²⋅a)) im Bürogebäude größer ist als die Energienutzung für die Beheizung (13,0 kWh/(m²·a)) (siehe Tabelle 5-28). Demnach wird der monatliche Ertrag der Anlage zur Erzeugung von Strom aus erneuerbaren Energien dem tatsächlichen Strombedarf beim betrachteten Bürogebäude gegenübergestellt (siehe Bild 5-20). Aus der Gegenüberstellung resultiert ein jährlicher Primärenergiebedarf für das betrachtete Bürogebäude unter Berücksichtigung der PV-Anlage $43.9 \text{ kWh/(m}^2 \cdot a)$ bzw. 73.576 kWh/a (siehe Tabelle 5-28).

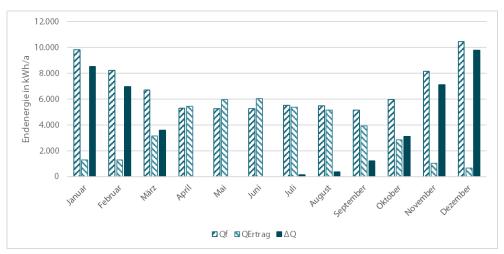


Bild 5-20: Anrechnung von Strom aus erneuerbaren Energien am Beispiel des Bürogebäudes nach § 23 Abs. 4 GEG

Quelle: ITG Dresden

Für das betrachtete Bürogebäude nichtzutreffend ist demnach die Anrechnung nach § 23 Abs. 3 Nr. 1 und 2 GEG (siehe Tabelle 5-18). Diese wird hier also nur beispielhaft

dargestellt, um den Berechnungsalgorithmus für das Bürogebäude mit PV (ohne Speicher) zu verdeutlichen.

Tabelle 5-18: Anrechnung von Strom aus erneuerbaren Energien bei Nichtwohngebäuden nach § 23 GEG, Quelle: BBSR

§ 23 GEG – Anrechnung von Strom aus erneuerbaren Energien

Strom aus erneuerbaren Energien darf von Qp in Abzug gebracht werden, wenn

- Erzeugung in unmittelbarem räumlichen Zusammenhang zum Gebäude erfolgt und
- Strom vorrangig in dem Gebäude selbst genutzt wird

Berechnungsregeln	Ohne Batteriespeicher	Mit Batteriespeicher
Abzug von Q₁ des Istgebäudes	150 kWh je kW _{peak} (Sockelbetrag)	200 kWh je kW _{peak} (Sockelbetrag)
Zusätzlich ab P _{nenn} in kW _P in Höhe	70 % des elektrischen Endenergiebedarfs	100 % des elektrischen Endenergiebedarfs
des 0,01-fachen der A _{NGF}	der Anlagentechnik	der Anlagentechnik
	30 % des errechneten Q₁ (Referenzgebäude	45 % des errechneten Q₁ (Referenzgebäude
	§ 18 Abs. 1 GEG mit Faktor 0,75)	§ 18 Abs. 1 GEG mit Faktor 0,75)
Maximaler Abzug von Q _P		
	Gleichzeitig maximal das 1,8fache des bilan-	Gleichzeitig maximal das 1,8fache des bilan-
	zierten endenergetischen Jahresertrags	zierten endenergetischen Jahresertrags

Jahres-Primärenergiebedarf nach § 21 Abs. 1 und 2 GEG des betrachteten Bürogebäudes ohne PV-Anlage:

$$Q_{p,ist} = 146.403 \, kWh/a$$

Jahres-Primärenergiebedarf des Referenzgebäudes nach § 18 Abs. 1 GEG:

$$Q_{p,ref} = 256.519 \, kWh/a$$

Abzug-Sockelbetrag (mit einer installierten PV-Leistung von $P_{Peak} = 51kW$):

$$Q_{abz,sockel} = 150 \frac{kWh}{kW} \cdot P_{Peak} = 150 \frac{kWh}{kW} \cdot 51kW = 7.650 \ kWh/a$$

Bedingung für Abzug-Zusatzbetrag (mit einer installierten PV-Leistung von $P_{Peak} = 51kW$ und einer Nettogrundfläche von $A_{NGF} = 1.676,05m^2$):

$$\frac{\frac{P_{Peak}}{A_{NGF}} \ge 0.01 \frac{kW}{m^2}?}{51kW} = 0.03 \frac{kW}{m^2}$$

Bedingung für Abzug-Zusatzbetrag erfüllt.

Abzug-Zusatzbetrag (mit einem jährlichen absoluten elektrischen Endenergiebedarf von $Q_f = 81.339 \, kWh/a$):

$$Q_{abz,zusatz} = 0.7 \cdot Q_f = 0.7 \cdot 81.339 kWh/a = 56.937 kWh/a$$

Summe von Abzug-Sockelbetrag und Abzug-Zusatzbetrag:

$$Q_{abz,sockel} + Q_{abz,zusatz} = 7.650 \text{ kWh/a} + 56.937 \text{ kWh/a} = 64.587 \text{ kWh/a}$$

Maximal zulässiger Abzug-Betrag 1:

$$Q_{abz,max1} = (0.75 \cdot Q_{p,ref}) \cdot 0.3 = (0.75 \cdot 256.519 \, kWh/a) \cdot 0.3 = 57.717 \, kWh/a$$

Maximal zulässiger Abzug-Betrag 2 (mit endenergetischem Jahresertrag der Anlage von $Q_{Ertrag} = 42.086 \, kWh/a$):

$$Q_{abz,max2} = 1.8 \cdot Q_{Ertrag} = 1.8 \cdot 42.086 \, kWh/a = 75.754 \, kWh/a$$

Abzugswert:

$$\begin{split} Q_{abz} &= MIN(Q_{abz,sockel} + Q_{abz,zusatz}; \ Q_{abz,max1}; Q_{abz,max2}) \\ &= MIN(64.587 \ kWh/a; 57.717 \ kWh/a; 75.754 \ kWh/a) \\ &= 57.717 \ kWh/a \end{split}$$

Jahres-Primärenergiebedarf des betrachteten Bürogebäudes mit PV-Anlage: $Q_{p,ist,res} = Q_{p,ist} - Q_{abz} = 146.403 \ kWh/a - 57.717 \ kWh/a = 88.686 \ kWh/a$

Eine grafische Umsetzung der Berechnungsregeln zu § 23 Abs. 3 Nr. 1 GEG ist für das Bürogebäude in Bild 5-21 dargestellt.

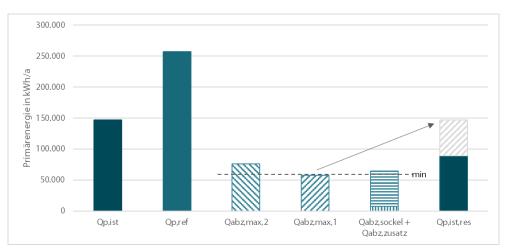


Bild 5-21: Anrechnung von Strom aus erneuerbaren Energien am Beispiel des Bürogebäudes nach § 23 Abs. 3 GEG

Ouelle: ITG Dresden

5.5.3 Geometrie und Bauteile der Gebäudehülle

Bei dem betrachteten Bürogebäude mit drei Büroetagen und einem sich über die halbe Grundfläche erstreckenden Technik-/Lagergeschoss in der vierten Etage handelt es sich um ein kleines freistehendes Gebäude. Das Bürogebäude hat eine Netto-Grundfläche von ca. 1.700 m² und ist nicht unterkellert (vgl. Tabelle 5-19).

Die Stirnseite mit dem Eingangsbereich ist großflächig verglast.

Das Bürogebäude wird mit in Tabelle 5-20 aufgeführtem baulichem Wärmeschutz für die Erstellung des Energiebedarfsausweises näher betrachtet.

Tabelle 5-21 stellt die wärmeübertragende Hüllflächen des Bürogebäudes dar.

Tabelle 5-19: Gebäudedaten Büro

	Netto-Grundfläche	1.676 m ²
ge	A _{NGF} Büroräume	1.267 m²
Bürogebäude	Keller	Bodenplatte
Bür	Beheiztes Volumen	5.979 m³
	Wärmeübertragende Hüllfläche	2.750 m ²



Tabelle 5-20: Überblick zu baulichem Wärmeschutz für das Bürogebäude

Bürogebäude				
	Außenwand	0,16		
U-Wert in W/(m²·K)	Fenster	0,80		
	Flachdach	0,12		
	Bodenplatte	0,60		
Wärmebrückenzuschlag		0,05		
Dichtheitsprüfung		mit		

Tabelle 5-21: Wärmeübertragende Hüllfläche/Höhen für das Bürogebäude

Wärmeübertragende Hüllflä- che/Höhen	gesamt	Zone 1 Großraum- büro	Zone 2 Sit- zung/Be- sprechung	Zone 3 Sanitär	Zone 4 Verkehrs- flächen	Zone 5 Lager, Technik, Archiv
Höhe Geschoss in m			3,70)		
Höhe Gebäude in m			15,10	0		
Bodenplattenfläche in m²	591,00	410,00	87,00	26,00	68,00	0,00
Brutto-Dachfläche in m²	591,00	266,00	81,00	0,00	63,00	181,00
Netto-Dachfläche in m²	591,00	266,00	81,00	0,00	63,00	181,00
Brutto-Wandfläche gesamt in m²	1.517,60	661,00	269,40	55,60	398,60	133,00
Brutto-Wandfläche Nord in m²	624,80	225,00	211,00	27,80	75,00	56,00
Brutto-Wandfläche Ost in m²	189,00	0,00	39,00	0,00	136,00	14,00
Brutto-Wandfläche Süd in m²	594,80	436,00	19,40	27,80	48,60	63,00
Brutto-Wandfläche West in m²	139,00	0,00	0,00	0,00	139,00	0,00
Netto-Wandfläche gesamt in m²	901,50	378,00	135,90	48,00	253,20	86,40
Netto-Wandfläche Nord in m²	386,90	129,00	120,00	24,00	75,00	38,90
Netto-Wandfläche Ost in m²	7,50	0,00	1,90	0,00	4,00	1,60
Netto-Wandfläche Süd in m²	381,50	249,00	14,00	24,00	48,60	45,90
Netto-Wandfläche West in m²	125,60	0,00	0,00	0,00	125,60	0,00
Fensterflächen/Fenstertürflächen gesamt in m²	616,10	283,00	133,50	7,60	145,40	46,60
Fensterfläche/Fenstertürfläche Nord in m²	207,90	96,00	91,00	3,80	0,00	17,10

Wärmeübertragende Hüllflä- che/Höhen	gesamt	Zone 1 Großraum- büro	Zone 2 Sit- zung/Be- sprechung	Zone 3 Sanitär	Zone 4 Verkehrs- flächen	Zone 5 Lager, Technik, Archiv
Fensterfläche/Fenstertürfläche Ost in m²	181,50	0,00	37,10	0,00	132,00	12,40
Fensterfläche/Fenstertürfläche Süd in m²	213,30	187,00	5,40	3,80	0,00	17,10
Fensterfläche/Fenstertürfläche West in m²	13,40	0,00	0,00	0,00	13,40	0,00

5.5.4 Zonierung und Nutzungsprofile

Das Bürogebäude wird als Mehrzoner betrachtet. In Abhängigkeit der geplanten Nutzung lassen sich insgesamt fünf Zonen erkennen (vgl. Bild 5-22):

- Zone 1 Großraumbüros (Nutzungsprofil Nr. 3 "Großraumbüro" gemäß DIN V 18599:2018, vgl. Tabelle 5-22)
- Zone 2 Besprechung, Sitzung, Seminar (Nutzungsprofil Nr. 4 "Besprechung/Sitzungszimmer, Seminar" gemäß DIN V 18599:2018, vgl. Tabelle 5-23)
- Zone 3 WC und Sanitärräume im Nichtwohngebäuden (Nutzungsprofil Nr. 16 "WC und Sanitärräume in Nichtwohngebäuden" gemäß DIN V 18599:2018, vgl. Tabelle 5-24)
- Zone 4 Verkehrsflächen, wie z. B.
 Flure (Nutzungsprofil Nr. 19 "Verkehrsfläche" gemäß
 DIN V 18599:2018, vgl. Tabelle 5-25)
- Zone 5 Lager, Technik, Archiv (Nutzungsprofil Nr. 20 "Lager/Technik/Archiv" gemäß DIN V 18599:2018, vgl. Tabelle 5-26.

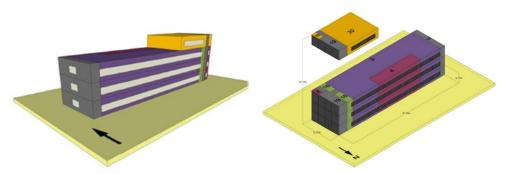


Bild 5-22: Bürogebäude – Darstellung Zonen (links: Ansicht Süd-West, rechts: Ansicht Nord-Ost) Quelle: ZUB 2010

Tabelle 5-22: Nutzungsprofil für Großraumbüro gemäß DIN V 18599-10:2018

Großraumbüro (ab sieben Arbeitsplätzen)						
Nutzungszeiten		von		bis		
Tägliche Nutzungszeit		7:00 Uhr		18:00 Uhr		
Jährliche Nutzungstage d _{nutz,a}		250 d/a				
Jährliche Nutzungsstunden zur Tageszeit t _{Tag}		2.543 h/a				
Jährliche Nutzungsstunden zur Nachtzeit t _{Nacht}			207 h/a			
Tägliche Betriebszeit RLT und Kühlung		5:00 Uhr		18:00 Uhr		
Jährliche Betriebstage für jeweils RLT, Kühlung u	und Heizung d _{op,a}		250 d/a			
Tägliche Betriebszeit Heizung		5:00 Uhr		18:00 Uhr		
Raumkonditionen (sofern Konditionierung vorg	esehen)					
Raum-Solltemperatur Heizung $\theta_{i,h,soll}$			21 °C			
Raum-Solltemperatur Kühlung θ _{i,c,soll}			24 °C			
Minimaltemperatur Auslegung Heizung $\theta_{i,h,min}$			20 °C			
Maximaltemperatur Auslegung Kühlung θ _{i,c,max}			26 °C			
Temperaturabsenkung reduzierter Betrieb $\Delta \theta_{i,NA}$	Α		4 K			
Feuchteanforderung			mit Toleranz			
Mindestaußenluftvolumenstrom \dot{V}_A						
Personenbezogen			60 m³/(h-Person)			
Flächenbezogen		6 m³/(h·m²)				
Mindestaußenluftvolumenstrom für Gebäude \dot{V}_{λ}	A,Geb	2,5 m³/(h⋅m²)				
Relative Abwesenheit RLT c _{RLT}		0,2				
Teilbetriebsfaktor der Gebäudebetriebszeit F _{RLT}		1				
mech. Außenluftvolumenstrom bzw. Luftwechs	el (Praxis)					
Luftwechsel (allgemein)		2 h ⁻¹ 3 h ⁻¹				
Luftwechsel (volle Kühlfunktion über Zuluft)		4 h ⁻¹ 8 h ⁻¹				
Beleuchtung						
Wartungsfaktor der Beleuchtungsstärke $\overline{\it E}_m$			500 lx			
Höhe der Nutzebene h _{Ne}		0,8 m				
Minderungsfaktor k _A		0,93				
Relative Abwesenheit C _A		0				
Raumindex k			2,5			
$Minderungs faktor\ Geb\"{a}ude betriebszeit\ F_t$		1				
Anpassungsfaktor Beleuchtung vertikaler Fläche	en k _{vB}		1			
Personenbelegung		gering	mittel	hoch		
Maximale Belegungsdichte		12 m ² /Person	10 m²/Person	8 m²/Person		
Interne Wärmquellen	Vollnutzungs-		ax. spezifische Leistu	Ι		
Porsonan (70 W in Porson)	stunden 6 h/d	tief 5,8 W/m²	mittel 7 W/m²	hoch		
Personen (70 W je Person) Arbeitshilfen ^a	6 h/d 6 h/d	4,2 W/m ²	7 W/m ⁻	8,8 W/m ² 18,8 W/m ²		
	0 11/0	4,2 W/m ⁻ 60 Wh/(m ² ·d)	10 W/m ² ·d)	18,8 W/m ² ·d)		
Wärmezufuhr je Tag (q _{l,p} + q _{l,fac})	- D	60 Wn/(m·a) C	102 wn/(m∹a) B			
Automationsgrad Summand Automation $\Delta\theta_{\text{EMS}}$	0 K	0 K	-0,5 K	-1 K		
	_	_				
Faktor für adaptive Temperaturführung f _{adapt} 1 1 1,35 1,35						

Tabelle 5-23: Nutzungsprofil für Besprechung/Sitzungszimmer/Seminar gemäß DIN V 18599-10:2018

Besprechung/Sitzungszimmer/Seminar					
Nutzungszeiten		von	von		bis
Tägliche Nutzungszeit		7:00 Uhr			18:00 Uhr
Jährliche Nutzungstage d _{nutz,a}		250 d/a			
Jährliche Nutzungsstunden zur Tageszeit t _{Tag}			2.543	h/a	
Jährliche Nutzungsstunden zur Nachtzeit t _{Nacht}			207 l	h/a	
Tägliche Betriebszeit RLT und Kühlung		5:00 Uhr			18:00 Uhr
Jährliche Betriebstage für jeweils RLT, Kühlung un	d Heizung d _{op,a}		250 (d/a	
Tägliche Betriebszeit Heizung		5:00 Uhr			18:00 Uhr
Raumkonditionen (sofern Konditionierung vorges	ehen)				
Raum-Solltemperatur Heizung $\theta_{i,h,soll}$			21 °	°C	
Raum-Solltemperatur Kühlung $\theta_{i,c,soll}$			24 °	°C	
Minimaltemperatur Auslegung Heizung $\theta_{i,h,min}$			20 °	°C	
Maximaltemperatur Auslegung Kühlung $\theta_{i,c,max}$			26 °	°C	
Temperaturabsenkung reduzierter Betrieb $\Delta\theta_{i,NA}$			4 ł	<	
Feuchteanforderung			mit Tol	eranz	
Mindestaußenluftvolumenstrom \dot{V}_A					
Personenbezogen		20 m³/(h·Person)			
Flächenbezogen		15 m³/(h·m²)			
Mindestaußenluftvolumenstrom für Gebäude $\dot{V}_{A,G}$	eb	2,5 m³/(h·m²)			
Relative Abwesenheit RLT c _{RLT}		0,5			
Teilbetriebsfaktor der Gebäudebetriebszeit F _{RLT}		0,5			
mech. Außenluftvolumenstrom bzw. Luftwechsel	(Praxis)				
Luftwechsel (allgemein)		5 h ⁻¹ 7 h ⁻¹			7 h ⁻¹
Luftwechsel (volle Kühlfunktion über Zuluft)		10 h ⁻¹ 15 h ⁻¹			15 h ⁻¹
Beleuchtung					
Wartungsfaktor der Beleuchtungsstärke $ar{E}_m$			500	lx	
Höhe der Nutzebene h _{Ne}		0,8 m			
Minderungsfaktor k _A		0,93			
Relative Abwesenheit C _A		0,5			
Raumindex k		1,25			
Minderungsfaktor Gebäudebetriebszeit F _t			1		
Anpassungsfaktor Beleuchtung vertikaler Flächen	\mathbf{k}_{VB}		1		
Personenbelegung		gering	mitt	tel	hoch
Maximale Belegungsdichte		4 m ² /Person	3 m ² /Po	erson	2 m ² /Person
Interne Wärmquellen	Vollnutzungs-	Ma	ax. spezifisc	he Leistu	ng
Interne Wärmquellen	stunden	tief	mitt	tel	hoch
Personen (70 W je Person)	4 h/d	17,5 W/m ²	23,3 V	V/m²	35 W/m ²
Arbeitshilfen	4 h/d	1 W/m ²	2 W/	m²	3 W/m ²
Wärmezufuhr je Tag $(q_{l,p} + q_{l,fac})$	-	74 Wh/(m²⋅d)	101 Wh	/(m²·d)	152 Wh/(m²⋅d)
Automationsgrad	D	С	В		А
Summand Automation $\Delta \theta_{\text{EMS}}$	0 K	0 K	-0,5	K	-1 K
Faktor für adaptive Temperaturführung f _{adapt}	1	1	1,3	5	1,35

Tabelle 5-24: Nutzungsprofil für WC und Sanitärräume in Nichtwohngebäuden gemäß DIN V 18599-10:2018

WC und Sanitärräume	in Nichtwohngeba			
Nutzungszeiten		von		bis
Tägliche Nutzungszeit		7:00 Uhr		18:00 Uhr
Jährliche Nutzungstage d _{nutz,a}			250 d/a	
Jährliche Nutzungsstunden zur Tageszeit t _{Tag}			2.543 h/a	
Jährliche Nutzungsstunden zur Nachtzeit t _{Nacht}			207 h/a	
Tägliche Betriebszeit RLT und Kühlung		5:00 Uhr	•	18:00 Uhr
Jährliche Betriebstage für jeweils RLT, Kühlung und Heizung d_{op}	o,a		250 d/a	
Tägliche Betriebszeit Heizung		5:00 Uhr		18:00 Uhr
Raumkonditionen (sofern Konditionierung vorgesehen)				
Raum-Solltemperatur Heizung $\theta_{i,h,soll}^{a}$			21 °C	
Raum-Solltemperatur Kühlung $\theta_{i,c,soll}$			24 °C	
Minimaltemperatur Auslegung Heizung $\theta_{i,h,min}$			20 °C	
Maximaltemperatur Auslegung Kühlung $\theta_{i,c,max}$			26 °C	
Temperaturabsenkung reduzierter Betrieb $\Delta\theta_{i,NA}$		4 K		
Feuchteanforderung		keine		
Mindestaußenluftvolumenstrom \dot{V}_A				
Flächenbezogen ^b		15 m³/(h⋅m²)		
Mindestaußenluftvolumenstrom für Gebäude $\dot{V}_{A,Geb}$		5 m³/(h⋅m²)		
Relative Abwesenheit RLT c _{RLT}		0,7		
Teilbetriebsfaktor der Gebäudebetriebszeit F _{RLT}		1		
Beleuchtung				
Wartungsfaktor der Beleuchtungsstärke $ar{E}_m$		200 lx		
Höhe der Nutzebene h _{Ne}		0,8 m		
Minderungsfaktor k _A		1		
Relative Abwesenheit C _A		0,9		
Raumindex k			0,8	
Minderungsfaktor Gebäudebetriebszeit F _t		1		
Anpassungsfaktor Beleuchtung vertikaler Flächen kvB			1	
Automationsgrad	D	С	В	А
Summand Automation $\Delta\theta_{\text{EMS}}$	0 K	0 K	-0,5 K	-1 K
Faktor für adaptive Temperaturführung fadapt	1	1	1,35	1,35

 $[\]theta_{i,h,soll} = \theta_{i,h,min} = 17$ °C anzusetzen.

 $^{^{\}mathrm{b}}$ Außenluftvolumenstrom nach AMEV RLT-Anlagen-Bau-2011, siehe auch DIN 18017-3.

Tabelle 5-25: Nutzungsprofil für Verkehrsfläche gemäß DIN V 18599-10:2018

Verkehrsfläche (Flur)					
Nutzungszeiten		von		bis	
Tägliche Nutzungszeit	7:00 Uhr		18:00 Uhr		
Jährliche Nutzungstage d _{nutz,a}			250 d/a		
Jährliche Nutzungsstunden zur Tageszeit t _{Tag}			2.543 h/a		
Jährliche Nutzungsstunden zur Nachtzeit t _{Nacht}			207 h/a		
Tägliche Betriebszeit RLT und Kühlung		5:00 Uhr		18:00 Uhr	
Jährliche Betriebstage für jeweils RLT, Kühlung und Heizu	ing d _{op,a}		250 d/a		
Tägliche Betriebszeit Heizung		5:00 Uhr		18:00 Uhr	
Raumkonditionen (sofern Konditionierung vorgesehen)					
Raum-Solltemperatur Heizung θ _{i,h,soll} a			21 °C		
Raum-Solltemperatur Kühlung θ _{i,c,soll}			24 °C		
Minimaltemperatur Auslegung Heizung θ _{i,h,min}			20 °C		
Maximaltemperatur Auslegung Kühlung $\theta_{i,c,max}$		26℃			
Temperaturabsenkung reduzierter Betrieb $\Delta \theta_{i,NA}$		4 K			
Feuchteanforderung		keine			
Mindestaußenluftvolumenstrom \dot{V}_A					
Flächenbezogen ^b		0 m ³ /(h·m ²)			
Beleuchtung					
Wartungsfaktor der Beleuchtungsstärke $ar{\it E}_m$		100 lx			
Höhe der Nutzebene h _{Ne}		0,2 m			
Minderungsfaktor k _A		1			
Relative Abwesenheit C _A		0,8			
Raumindex k		0,8			
Minderungsfaktor Gebäudebetriebszeit Ft		1			
Anpassungsfaktor Beleuchtung vertikaler Flächen k _{VB}		1			
		Max	a. spezifische Leist	ung	
Interne Wärmquellen		tief	mittel	hoch	
Wärmezufuhr je Tag (q _{l,p} + q _{l,fac})		0 Wh/(m²⋅d)	0 Wh/(m²⋅d)	0 Wh/(m²⋅d)	
Automationsgrad	D	С	В	Α	
Summand Automation $\Delta\theta_{EMS}$	0 K	0 K	-0,5 K	-1 K	
Faktor für adaptive Temperaturführung f _{adapt}	1	1	1,35	1,35	

^a Beträgt die Raum-Solltemperatur im Heizfall weniger als 19 °C (Nutzungen mit niedrigen Innentemperaturen), ist $\theta_{i,h,soll} = \theta_{i,h,min} = 17$ °C anzusetzen.

^b Belüftung in der Regel durch Überströmung.

Tabelle 5-26: Nutzungsprofil für Lager gemäß DIN V 18599-10:2018

Lager (Te	chnik, Archiv)				
Nutzungszeiten		von		bis	
Tägliche Nutzungszeit		7:00 Uh	ır	18:00 Uhr	
Jährliche Nutzungstage d _{nutz,a}			250 d/a		
Jährliche Nutzungsstunden zur Tageszeit t _{Tag}			2.543 h/a		
Jährliche Nutzungsstunden zur Nachtzeit t _{Nacht}			207 h/a		
Tägliche Betriebszeit RLT und Kühlung		5:00 Uh	ır	18:00 Uhr	
Jährliche Betriebstage für jeweils RLT, Kühlung und Heizung d	op,a		250 d/a		
Tägliche Betriebszeit Heizung		5:00 Uh	ır	18:00 Uhr	
Raumkonditionen (sofern Konditionierung vorgesehen)					
Raum-Solltemperatur Heizung $\theta_{i,h,soll}^{a}$			21 °C		
Raum-Solltemperatur Kühlung $\theta_{i,c,soll}$			24 °C		
Minimaltemperatur Auslegung Heizung $\theta_{i,h,\text{min}}$		20 °C			
Maximaltemperatur Auslegung Kühlung $\theta_{i,c,max}$		26 °C			
Temperaturabsenkung reduzierter Betrieb $\Delta\theta_{i,NA}$		4 K			
Feuchteanforderung		Keine			
Mindestaußenluftvolumenstrom $\dot{V}_{\!A}$					
Flächenbezogen ^b		0,15 m³/(h·m²)			
Beleuchtung ^c					
Wartungsfaktor der Beleuchtungsstärke $ar{E}_m{}^{\mathrm{c}}$		100 lx			
Höhe der Nutzebene h_{Ne}		0,8 m			
Minderungsfaktor k _A		1			
Relative Abwesenheit C _A	0,98				
Raumindex k	1,5				
Minderungsfaktor Gebäudebetriebszeit Ft	1				
Anpassungsfaktor Beleuchtung vertikaler Flächen k _{VB}		2			
Automationsgrad	D	С	В	Α	
Summand Automation $\Delta\theta_{\text{EMS}}$	0 K	0 K	-0,5 K	-1 K	
Faktor für adaptive Temperaturführung fadapt	1	1	1,35	1,35	

^a Beträgt die Raum-Solltemperatur im Heizfall weniger als 19 °C (Nutzungen mit niedrigen Innentemperaturen), ist $\theta_{i,h,soll} = \theta_{i,h,min} = 17$ °C anzusetzen.

^b Außenluftvolumenstrom nach AMEV RLT-Anlagen-Bau-2011, Luftvolumenstrom konstant über 24 h.

^c Lager mit Leseaufgaben: 200 lx

5.5.5 Anlagentechnik

Die Wärmeversorgung des Bürogebäudes wird durch eine Elektro-Wärmepumpe (Luft-Wasser-Wärmepumpe) realisiert. Die Wärmeverteilung erfolgt über ein zentrales Verteilnetz (Dämmung der Rohrleitungen nach GEG). Eine Fußbodenheizung mit Systemauslegungstemperaturen von 35 °C/28 °C sind zur Wärmeübergabe installiert. Das Heizungssystem wird hydraulisch abgeglichen und Hocheffizienzpumpen installiert. Die Trinkwassererwärmung in den Sanitärräumen erfolgt dezentral über elektrische Durchlauferhitzer (E-DLE). Für die Beleuchtung LED-Lampen vorgesehen.

Kühlung wird mit einer Kompressionskältemaschine realisiert. Das Bürogebäude verfügt über eine Lüftungsanlage mit Heizund Kühlfunktion (RLT-Anlage).

Die Anlagentechnik für das Bürogebäude unterscheidet sich für die beiden betrachteten Varianten wie folgt (vgl. Tabelle 5-27):

- Neubau ohne Nutzung regenerativer Energie durch eine Photovoltaik-Anlage
- Neubau mit Nutzung regenerativer Energie durch eine Photovoltaik-Anlage

Tabelle 5-27: Gegenüberstellung Anlagentechnik für das Bürogebäude

Bürogebäude		Neubau ohne PV	Neubau mit PV	
Wärmeerzeuger		Elektro-Wärmepumpe (Luft-Wasser-Wärmepumpe)		
Wärmeverteilung	Hydraulischer Abgleich	Vorha	anden	
	Pumpe	Hocheffizi	enzpumpe	
	Dämmung Rohrleitungen	Dämmung nach GEG		
Wärmeübergabe		Fußbodenheiz	ung 35 °C/28 °C	
Trinkwassererwärmur	ng	E-(DLE	
Beleuchtung		LED-La	ampen	
Belüftung		Lüftungsanlage mit Heiz- und Kühlfunktion (RLT)		
Kühlung	·	Kompressionskältemaschine		
Photovoltaik	<u> </u>	ohne mit		

5.5.6 Ergebnisse

Bild 5-23 zeigt eine Zusammenfassung der Anlagentechnik des Bürogebäudes beispielhaft für die Neubauvariante ohne Photovoltaikanlage. Tabelle 5-28 zeigt die Zusammenfassung der Berechnungsergebnisse des Bürogebäudes.

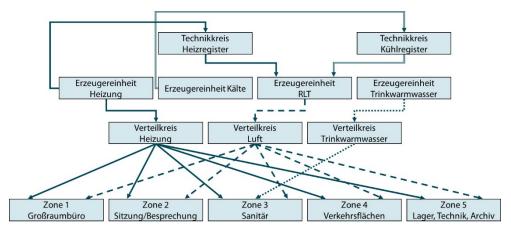


Bild 5-23: Zusammenfassung der Anlagentechnik für das Bürogebäude – Neubau ohne PV

Quelle: ITG Dresden

Tabelle 5-28: Berechnungsergebnisse Bürogebäude

Bürogebäude		Neubau ohne PV	Neubau mit PV
Orientierung für Wärme	schutzniveau	GEG	GEG
	Nutz	energiebedarf in kWh/(m²·a) für	
Heizung		39,8	39,8
Trinkwarmwasser		4,7	4,7
Beleuchtung		4,6	4,6
Belüftung		0	0
Kühlung		33,8	33,8
Gesamt		82,9	82,9
	Ende	energiebedarf in kWh/(m²·a) für	
Heizung	Gesamt	13,0	10,1
	Wärme	12,7	9,9
	Hilfsenergie	0,3	0,2
Trinkwarmwasser	Gesamt	4,7	1,9
	Wärme	4,7	1,9
	Hilfsenergie	0,0	0,0
Beleuchtung	Gesamt	8,5	3,7
	Wärme	0,0	0,0
	Hilfsenergie	8,5	3,7
Belüftung	Gesamt	21,1	8,6
	Wärme	0,0	0,0
	Hilfsenergie	21,1	8,6
Kühlung	Gesamt	1,3	0,1
	Wärme	1,0	0,1
	Hilfsenergie	0,3	0,0
Gesamt		48,6	24,4
	Primä	renergiebedarf in kWh/(m²·a) für	
Heizung		23,3	18,2
Trinkwarmwasser		8,5	3,5
Beleuchtung		15,2	6,7

Bürogebäude	Neubau ohne PV	Neubau mit PV
Belüftung	37,9	15,5
Kühlung	2,4	0,1
Gesamt	87,3	43,9
Primärenergiebedarf in kWh/(m²·a) gesamt für Referenzgebäude	140 – 25 % = 104	140 – 25 % = 104

5.5.7 Ergebniszusammenfassung und Energiebedarfsausweis

Die Ergebnisse für den Nachweis des Bürogebäudes in Hinblick auf die GEG-Anforderungen sind in Bild 5-24 bis Bild 5-27 zusammengefasst. Die Anforderungen an den Gesamt-Primärenergiebedarf nach § 18 GEG für zu errichtende Nichtwohngebäude werden durch die jeweilige betrachtete Variante eingehalten. Die Anforderungen an den baulichen Wärmeschutz nach § 19 GEG werden in beiden Fällen eingehalten.

Anmerkung zu Energiebedarfsausweis Büro - ohne PV: Auf Seite 2 des Energiebedarfsausweises werden zum einen der Endenergiebedarf nach Energieträger (hier Strom netzbezogen) für Heizung, Warmwasserbereitung, eingebaute Beleuchtung, Lüftung und Kühlung aufgeführt. Zum anderen wird der Endenergiebedarf für Wärme als auch für Strom ausgewiesen. Der Endenergiebedarf für Wärme setzt sich dabei wie folgt zusammen: Endenergiebedarf Wärme = 12,7 kWh/(m²⋅a) (Endenergiebedarf Heizung) + 4,7 kWh/(m²·a) (Endenergiebedarf Warmwasser) 1,0 kWh/(m²·a) (Endenergiebedarf Kühlung) ≈ 18 kWh/(m²·a). Der Endenergiebedarf für Strom setzt sich wiederum wie folgt zusammen: Endenergiebedarf Strom = $8.5 \text{ kWh/(m}^2 \cdot a)$ (eingebaute Beleuchtung) + 21,1 kWh/(m²·a) (Endenergiebedarf Lüftung) + 0,3 kWh/(m²·a) (Hilfsenergie Heizung) + 0,0 kWh/(m²·a) (Hilfsenergie Warmwasser) + 0,3 kWh/(m²·a) (Hilfsenergie Kühlung) ≈ 30 kWh/(m²·a). Die Werte sind aus Tabelle 5-28 entnommen.

Anmerkung zu Energiebedarfsausweis Büro - mit PV: Auf Seite 2 des Energiebedarfsausweises werden zum einen der Endenergiebedarf nach Energieträger (hier Strom netzbezogen) für Heizung, Warmwasserbereitung, eingebaute Beleuchtung, Lüftung und Kühlung aufgeführt. Zum anderen wird der Endenergiebedarf für Wärme als auch für Strom ausgewiesen. Der Endenergiebedarf für Wärme setzt sich dabei wie folgt zusammen: Endenergiebedarf Wärme = 6,4 kWh/(m²·a) (Endenergiebedarf Heizung) + 2,4 kWh/(m²·a) (Endenergiebedarf Warmwasser) 0,5 kWh/(m²·a) (Endenergiebedarf Kühlung) $\approx 9 \text{ kWh/(m}^2 \cdot a)$. Zu beachten ist hierbei noch die prozentuale Verteilung der Anrechnung der PV-Anlage. Die prozentuale Verteilung ergibt sich dabei aus den Verhältnissen ohne PV. Der prozentuale Anteil für Wärme Heizung ergibt sich bspw. mit: Endenergie Wärme Heizung ohne PV / Summe Endenergie ohne PV = 12,7 kWh/($m^2 \cdot a$) / 48,6 kWh/($m^2 \cdot a$) \approx 26 %. Die Multiplikation dieses prozentualen Anteils für Wärme Heizung mit der Summe Endenergie mit PV ergibt dann: 26 % \cdot 24,4 kWh/(m 2 ·a) (Summe Endenergie mit PV) $\approx 6.4 \text{ kWh/(m}^2 \cdot a)$ (Endenergiebedarf Heizung mit PV). Analog wird die anderen Größen verfahren. Obwohl die PV-Anlage zu einer Reduzierung des Endenergiebedarfs von ca. 50 % führt, wird der Deckungsanteil der PV-Anlage mit 6 % ausgewiesen. Dieser vermeintlich kleine Deckungsanteil der PV-Anlage ist dem Bezug auf die Erzeugernutzwärmeabgabe (bzw. Wärme- und Kälteenergiebedarf nach § 3 Nr. 31 GEG) geschuldet, der für die Berechnung aller Deckungsanteile (z.B. für Nutzung von

ENERGIEAUSWEIS für Nichtwohngebäude gemäß den §§ 79 ff. Gebäudeenergiegesetz (GEG) vom 1 08.08.2020 Gültig bis: 05.10.2031 Registriernummer: Gebäude Hauptnutzung / Gebäudekategorie Musterweg 1 01234 Musterhausen

Gehäudeteil ²	Ganzes Gebäude
Gebaudeteil ²	
Baujahr Gebäude 3	2021
Baujahr Wärmeerzeuger ^{3, 4}	2021
Nettogrundfläche ⁸	1.676
Wesentliche Energieträger für Heizung 3	Strom netzbezogen
Wesentliche Energieträger für Warmwasser 3	Strom netzbezogen
Erneuerbare Energien	Art: Geothermie/Umweltwärme, Abwärme
Art der Lüftung ³	☐ Fensterlüftung ☐ Schachtlüftung ☐ Lüftungsanlage mit Wärmerückgewinnung ☐ Lüftungsanlage ohne Wärmerückgewinnung
Art der Kühlung ³	☐ Passive Kühlung ☐ Kühlung aus Strom ☐ Kühlung aus Wärme
Inspektionspflichtige Klimaanlagen 0	Anzahl: 1 Nächstes Fälligkeitsdatum der Inspektion: 05.10.2031
Anlass der Ausstellung des Energieausweises	☑ Neubau ☐ Modernisierung ☐ Aushangpflicht ☐ Vermietung/Verkauf (Änderung/Erweiterung) ☐ Sonstiges (freiwillig)

Hinweise zu den Angaben über die energetische Qualität des Gebäudes

Die energetische Qualität eines Gebäudes kann durch die Berechnung des Energiebedarfs unter Annahme von standardisierten Pandbedingungen oder durch die Auswertung des Energieverbrauchs ermittelt werden. Als Bezugsfläche dient die Nettogrundfläche. Teil des Energieausweises sind die Modernisierungsempfehlungen (Seite 4).

- Der Energieausweis wurde auf der Grundlage von Berechnungen des Energiebedarfs erstellt (Energiebedarfsausweis). Die Ergebnisse sind auf Seite 2 dargestellt. Zusätzliche Informationen zum Verbrauch sind freiwillig. Diese Art der Ausstellung ist Pflicht bei Neubauten und bestimmten Modernisierungen nach § 80 Absatz 2 GEG. Die angegebenen Vergleichswerte sind die Anforderungen des GEG zum Zeitpunkt der
- Erstellung des Energieausweises (Erläuterungen siehe Seite 5).

 Der Energieausweis wurde auf der Grundlage von Auswertungen des Energieverbrauchs erstellt (Energieverbrauchsausweis), Die Ergebnisse sind auf Seite 3 dargestellt. Die Vergleichswerte beruhen auf statistischen Auswertungen.

Datenerhebung Bedarf/Verbrauch durch ✓ Aussteller □ Eigentümer

☐ Dem Energieausweis sind zusätzliche Informationen zur energetischen Qualität beigefügt (freiwillige Angabe).

Hinweise zur Verwendung des Energieausweises

Energieausweise dienen ausschließlich der Information. Die Angaben im Energieausweis beziehen sich auf das gesamte Gebäude oder den oben bezeichneten Gebäudeteil. Der Energieausweis ist lediglich dafür gedacht, einen überschlägigen Vergleich von Gebäuden zu ermöglichen.

Aussteller (mit Anschrift und Berufsbezeichnung)

Unterschrift des Ausstellers

Ausstellungsdatum 05.10.2021

Mehrfachangaben möglich

⁶ Klimaanlagen oder kombinierte Lüftungs- und Klimaanlagen im Sinne des § 74 GEG

Bild 5-24: Energiebedarfsausweis gemäß Gebäudeenergiegesetz (GEG) für das Bürogebäude Neubau ohne PV 1/2

Datum des angewendeten GEG, gegebe nenfalls des angewendeten Änderungsgesetzes zum GEG

nur im Fall des § 79 Absatz 2 Satz 2 GEG

⁴ bei Wärmenetzen Baujahr der Übergabestation
⁵ Nettogrundfläche ist im Sinne des GEG ausschließlich der beheizte/gekühlte Teil der Nettogrundfläche

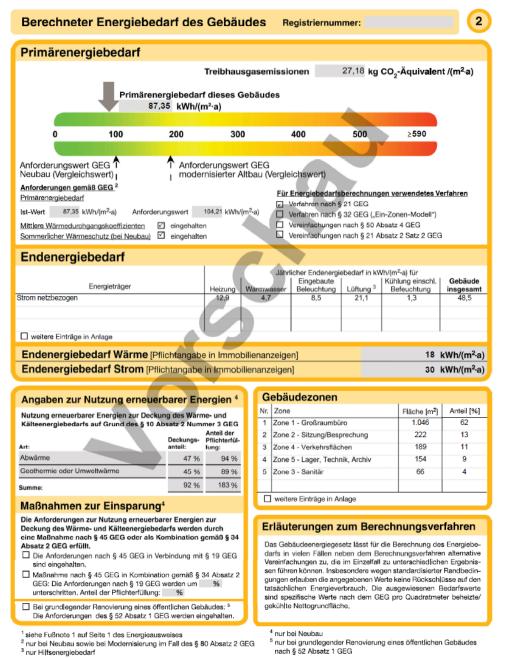


Bild 5-25: Energiebedarfsausweis gemäß Gebäudeenergiegesetz (GEG) für das Bürogebäude

Neubau ohne PV 2/2

gemäß den §§ 79 ff, Gebäudeenergiegesetz (GEG) vom 1 08.08.2020

Gültig bis: 05.10.2031	Registriernummer:
Gebäude	
Hauptnutzung / Gebäudekategorie	7:Bürogebäude
Adresse	Musterweg 1 01234 Musterhausen
Gebäudeteil ²	Ganzes Gebäude
Baujahr Gebäude 3	2021
Baujahr Wärmeerzeuger 3,4	2021
Nettogrundfläche ⁸	1.676
Wesentliche Energieträger für Heizung 3	Strom netzbezogen
Wesentliche Energieträger für Warmwasser 3	Strom netzbezogen
Erneuerbare Energien	Art: Geothermie/Umweltwärme, Abwärme, Strom aus erneuer. Energien Belüftung, Kühlung
Art der Lüftung ³	☐ Fensterlüftung ☐ Schachtlüftung ☐ Lüftungsanlage mit Wärmerückgewinnung ☐ Lüftungsanlage ohne Wärmerückgewinnung
Art der Kühlung ³	□ Passive Kühlung □ Gelieferte Kälte □ Kühlung aus Strom □ Kühlung aus Wärme
Inspektionspflichtige Klimaanlagen ⁶	Anzahl: 1 Nächstes Fälligkeitsdatum der Inspektion: 05.10.2031
Anlass der Ausstellung des Energieausweises	☑ Neubau ☐ Modernisierung ☐ Aushangpflicht ☐ Vermietung/Verkauf (Änderung/Erweiterung) ☐ Sonstiges (freiwillig)
•	n über die energetische Qualität des Gebäudes
	in durch die Berechnung des Energiebedarls unter Annahme von standardisierten Randbedingu rerbrauchs ermittelt werden. Als Bezugsfläche dient die Nettogrundfläche . Teil des Energieau n (Seite 4).
auf Seite 2 dargestellt. Zusätzliche Inform stimmten Modernisierungen nach § 80 Ab Erstellung des Energieausweises (Erläute Der Energieausweis wurde auf der Grund	dlage von Berechnungen des Energiebedarfs erstellt (Energiebedarfsausweis). Die Ergebnisse sit mationen zum Verbrauch sind freiwillig. Diese Art der Ausstellung ist Pflicht bei Neubauten und b bsatz 2 GEG. Die angegebenen Vergleichswerte sind die Anforderungen des GEG zum Zeitpunkt of erungen – siehe Seite 5). Ilage von Auswertungen des Energieverbrauchs erstellt (Energieverbrauchsausweis), Die Ergebnischswerte beruhen auf statistischen Auswertungen.
Datenerhebung Bedarf/Verbrauch durch	□ Eigentümer
	ormationen zur energetischen Qualität beigefügt (freiwillige Angabe).
Dem Energieausweis sind zusätzliche inic	ormationen zur energetischen Qualität beigerügt (nerwinige Angabe).
Hinweise zur Verwendung	g des Energieausweises
	ormation. Die Angaben im Energieausweis beziehen sich auf das gesamte Gebäude oder den ob s ist lediglich dafür gedacht, einen überschlägigen Vergleich von Gebäuden zu ermöglichen.
Aussteller (mit Anschrift und Berufsbezeichnun	Unterschrift des Ausstellers
	Ausstellungsdatum 05.10.2021
 nur im Fall des § 79 Absatz 2 Satz 2 GEG Mehrfachangaben möglich bei Wärmenetzen Baujahr der Übergabestatis 	falls des angewendeten Änderungsgesetzes zum GEG
° Nettogrundfläche ist im Sinne des GEG auss ⁸ Klimaanlagen oder kombinierte Lüftungs- und	schließlich der beheizte/gekühlte Teil der Nettogrundfläche d Klimaanlagen im Sinne des § 74 GEG

Bild 5-26: Energiebedarfsausweis gemäß Gebäudeenergiegesetz (GEG) für das Bürogebäude Neubau mit PV 1/2

Berechneter Energiebedarf des Gebäudes Registriernummer: Primärenergiebedarf 13,65 kg CO₂-Äquivalent /(m².a) Treibhausgasemissionen Primärenergiebedarf dieses Gebäudes 43,87 kWh/(m²·a) 300 400 500 ≥590 Anforderungswert GEG Anforderungswert GEG 1 Neubau (Vergleichswert) modernisierter Altbau (Vergleichswert) Anforderungen gemäß GEG 2 Für Energiebedarfsberechnungen verwendetes Verfahren Primärenergiebedarf ✓ Verfahren nach § 21 GEG Ist-Wert 43,87 kWh/(m²·a) Anforderungswert 104,21 kWh/(m2-a) ☐ Verfahren nach § 32 GEG ("Ein-Zonen-Modell") Mittlere Wärmedurchgangskoeffizienten 🗹 eingehalten ☐ Vereinfachungen nach § 50 Absatz 4 GEG Sommerlicher Wärmeschutz (bei Neubau) ☑ eingehalten ☐ Vereinfachungen nach § 21 Absatz 2 Satz 2 GEG Endenergiebedarf Jährlicher Endenergiebedarf in kWh/(m2-a) für Lüftung ³ Kühlung einschl.
Befeuchtung
8,6 0,1 Gebäude Eingebaute Beleuchtung 3.7 Strom netzbezoger weitere Einträge in Anlage Endenergiebedarf Wärme [Pflichtangabe in Immobilienanzeigen] 9 kWh/(m²-a) Endenergiebedarf Strom [Pflichtangabe in Immobilienanzeigen] 15 kWh/(m²-a) Gebäudezonen Angaben zur Nutzung erneuerbarer Energien 4 Nr. Zone Fläche [m²] Anteil [%] Nutzung erneuerbarer Energien zur Deckung des Wärme- und Kälteenergiebedarfs auf Grund des § 10 Absatz 2 Nummer 3 G er 3 GEG 1 Zone 1 - Großraumbüro 1.046 62 Anteil der Pflichterfül-lung: 2 Zone 2 - Sitzung/Besprechung 222 13 3 Zone 4 - Verkehrsflächer 189 11 Abwärme 47 % 94 % 4 Zone 5 - Lager, Technik, Archiv 154 9 Geothermie oder Umweltwärme 45 % 89 % 5 Zone 3 - Sanitär 66 4 92 % 183 % ☐ weitere Einträge in Anlage Maßnahmen zur Einsparung⁴ Die Anforderungen zur Nutzung erneuerbarer Energien zur Deckung des Wärme- und Kälteenergiebedarfs werden durch eine Maßnahme nach § 45 GEG oder als Kombination gemäß § 34 Erläuterungen zum Berechnungsverfahren Das Gebäudeenergiegesetz lässt für die Berechnung des Energiebe-Absatz 2 GEG erfüllt. darfs in vielen Fällen neben dem Berechnungsverfahren alternative Vereinfachungen zu, die im Einzelfall zu unterschiedlichen Ergebnis-sen führen können. Insbesondere wegen standardisierter Randbedin-☐ Die Anforderungen nach § 45 GEG in Verbindung mit § 19 GEG sind eingehalten, ☐ Maßnahme nach § 45 GEG in Kombination gemäß § 34 Absatz 2 gungen erlauben die angegebenen Werte keine Rückschlüsse auf den tatsächlichen Energieverbrauch. Die ausgewiesenen Bedarfswerte sind spezifische Werte nach dem GEG pro Quadratmeter beheizte/ GEG: Die Anforderungen nach § 19 GEG werden um % unterschritten. Anteil der Pflichterfüllung: % ☐ Bei grundlegender Renovierung eines öffentlichen Gebäudes: ⁵
Die Anforderungen des § 52 Absatz 1 GEG werden eingehalten. gekühlte Nettogrundfläche, ⁴ nur bei Neubau siehe Fußnote 1 auf Seite 1 des Energieausweises ⁵ nur bei grundlegender Renovierung eines öffentlichen Gebäudes ² nur bei Neubau sowie bei Modernisierung im Fall des § 80 Absatz 2 GEG ³ nur Hilfsenergiebedarf nach § 52 Absatz 1 GEG

Bild 5-27: Energiebedarfsausweis gemäß Gebäudeenergiegesetz (GEG) für das Bürogebäude Neubau mit PV 2/2

6 Plausibilitätskontrolle

6.1 Allgemeines

Zur Überprüfung der Ergebnisse der Berechnungen sind Plausibilitätskontrollen sinnvoll, um die Größenordnung der Werte einordnen zu können. Auch wenn dem routinierten Energieausweisersteller meist Erfahrungswerte aus vergleichbaren Projekten vorliegen, wird empfohlen, solche Plausibilitätskontrollen durchzuführen. Mit einfachen Mitteln können durch eine Handrechnung die Angaben zum Energiebedarf auf ihre sinnvolle Größenordnung überprüft werden. Ausdrücklich wird darauf hingewiesen, dass es sich dabei um Anhaltswerte handelt.

Die Kontrolle kann für die Bereiche Heizung, Kühlung, Beleuchtung und Luftförderung auf Basis der Auslegungsleistungen und unter Verwendung von Vollbenutzungsstunden erfolgen.

6.2 Nutzenergie Heizung

Zur Ermittlung des Heizwärmebedarfs wird das Gebäude als eine Einheit gerechnet. Dazu werden zunächst die mittleren U-Werte der Gebäudeumschließungsflächen Wand, Fenster, Boden, Dach ermittelt. Als Grundlage dienen die ohnehin im Nachweisverfahren zusammengestellten U-Werte, aus denen für die einzelnen Gebäudeumschließungsflächen bei Bedarf Mittelwerte gebildet werden.

Mittelwertrelevant sind dabei nur Flächenanteile, die mehr als 15 % der Gesamtfläche ausmachen. U-Werte kleinerer Flächenanteile werden in der Form berücksichtigt, dass die entsprechenden Flächenanteile gemäß den U-Werten des nächst schlechteren Bauteils gewählt werden.

Die Berechnung erfolgt für den mittleren U-Wert des Gebäudes:

$$U_{mittel} = \frac{U_{Wand} \cdot A_{Wand} + U_{Fenster} \cdot A_{Fenster} + U_{Boden} \cdot A_{Boden} + U_{Dach} \cdot A_{Dach} + \dots}{A_{gesamt}}$$

Dabei ist

 U_{mittel} – mittlerer Wärmedurchgangskoeffizient des Gebäudes in W/(m²·K)

 U_{Wand} – Wärmedurchgangskoeffizient für opake Außenbauteile in W/(m²·K)

 A_{Wand} – Fläche für opake Außenbauteile in m²

 $U_{Fenster}$ – Wärmedurchgangskoeffizient für transparente Außenbauteile (z. B. Fenster) in W/(m^2 ·K)

 $A_{Fenster}$ – Fläche für transparente Außenbauteile (z. B. Fenster) in m²

 U_{Boden} – Wärmedurchgangskoeffizient für Bauteile gegen Erdreich (z. B. Bodenplatte) in W/(m²·K)

 A_{Boden} – Fläche für Bauteile gegen Erdreich (z. B. Bodenplatte) in m²

 U_{Dach} – Wärmedurchgangskoeffizient für Bauteile gegen oben (z. B. Dach oder oberste Geschossdecke) in W/(m²·K)

 A_{Dach} – Fläche für Bauteile gegen oben (z. B. Dach oder oberste Geschossdecke) in m^2

Der Vergleichswert für den Heizwärmebedarf kann wie folgt bestimmt werden:

 A_{gesamt} – wärmeübertragende Hüllfläche des gesamten Gebäudes in m 2

$$Q_{h,Vergleich} = 0.001 \frac{kW}{W} \cdot \left(U_{mittel} \cdot A_{gesamt} + 0.34 \frac{Wh}{m^3 K} \cdot \dot{V}_a \cdot A_{NGF} \cdot (1 - \eta_t) \right) \cdot \left(\theta_{i,h,soll} - \theta_{e,Norm} \right) \cdot t_{V,Heizung}$$

Dabei ist

 $Q_{h,Vergleich}$ - Vergleichswert des Heizwärmebedarfs in kWh/a

 U_{mittel} – mittlerer Wärmedurchgangskoeffizient des Gebäudes in W/(m²·K)

 A_{gesamt} – wärmeübertragende Hüllfläche des gesamten Gebäudes in m 2

 \dot{V}_a – Mindestaußenluftvolumenstrom für Hauptnutzung aus DIN V 18599-10:2018-09 in m³/(hm²)

 A_{NGF} – Nettogrundfläche in m²

 η_t – Temperaturänderungsgrad bei der Wärmerückgewinnung nach Teil 7 der DIN V 18599:2018-09

Richtwerte:

• Ohne Wärmerückgewinnung: $\eta_t = 0$

- Mit Wärmerückgewinnung (seit 2015 errichtet oder nachgerüstet): $\eta_t = 0.7$
- Mit Wärmerückgewinnung (bis 2015 errichtet): $\eta_t = 0.6$

 $\theta_{i,h,soll}$ – Raumsolltemperatur Heizen für Hauptnutzung aus DIN V 18599-10:2018-09 in °C

 $\theta_{e,Norm}$ – Normaußentemperatur in °C

 $t_{V,Heizung}$ – Vollbenutzungsstunden Heizung nach Tabelle 6-1 in h/a

Die Normaußentemperatur für die Heizlastberechnung richtet sich nach den unterschiedlichen Klimazonen in Deutschland und schwankt zwischen -10 °C und -16 °C.

Die genauen Angaben dazu befinden sich in der DIN EN 12831. Es wird empfohlen, für die überschlägige Berechnung von einem Wert von -12 °C auszugehen.

Tabelle 6-1: Anhaltswerte Vollbenutzungsstunden bzw. Betriebsstunden in h/a

Gebäudetyp	Vollbenutzungsstunden Heizung tv.Heizung in h/a	Vollbenutzungsstunden Kühlung ty,Kühlung in h/a	Betriebsstunden Beleuchtung tv,Beleuchtung in h/a	Betriebsstunden Lüftung t _{V,Lüftung} in h/a
Bürogebäude	2.000	500	2.000	3.250
Bildungsgebäude	1.200	350	1.200	1.800
Sonstige	Keine Angaben			

Plausibilitätskontrolle 129

6.3 Nutzenergie Kühlung

Der Nutzenergiebedarf für die Kühlung schwankt gebäudetypenabhängig sehr stark und ist nur durch umfangreiche Berechnungen zu ermitteln. Für Büro- und Bildungsgebäude lässt er sich recht gut überschlägig definieren.

Wird das Gebäude über Kühlflächen oder eine Klimaanlage gekühlt, so lässt er sich bezogen auf die "gekühlte Nettogrundfläche" mit folgenden spezifischen Richtwerten berechnen:

- Bürogebäude: 50 W/m²
- Schulgebäude und Bildungsgebäude: 25 W/m²
- Gebäude ungekühlt: 0 W/m²

Der Vergleichswert zur Ermittlung des Nutzenergiebedarfs Kühlung kann gemäß folgender Gleichung ermittelt werden:

$$Q_{c,Vergleich} = 0.001 \frac{kW}{W} \cdot P_{spez,c} \cdot A_{NGF,c} \cdot t_{V,K\"{u}hlung}$$

Dabei ist

 $Q_{c,Vergleich}$ - Vergleichswert der Nutzenergie Kühlung in kWh/a

 $P_{spez,c}$ – spezifischer Bedarfswert für Kühlung in W/m²

 $A_{NGF,c}$ – gekühlte Nettogrundfläche in m²

 $t_{V,K\ddot{\mathbf{u}}hlung}$ – Vollbenutzungsstunden Kühlung nach Tabelle 6-1 in h/a

6.4 Nutzenergie Warmwasser

In Nichtwohngebäuden, insbesondere in Büro- und Bildungsbauten (ohne Turnhallen) ist der Nutzenergiebedarf für die Warmwasserbereitung im Vergleich zum Wohnungsbau gering und kann bei der Plausibilitätskontrolle vernachlässigt werden.

6.5 Endenergie Beleuchtung

Der Energiebedarf für die Beleuchtung kann bei Ausstattung mit stabförmigen Leuchtstofflampen überschlägig mit folgenden Richtwerten berechnet werden:

- Büroflächen: 8 bis 12 W/m², Mittelwert 10 W/m²
- Schulen, Bildungseinrichtungen: 10 W/m²
- Verkehrsflächen in Bürogebäuden und Bildungseinrichtungen: 6 W/m²

Bei Ausstattung mit LED-Leuchten können die vorgenannten Werte halbiert werden.

Der Vergleichswert zur Berechnung des Endenergiebedarfs für die Beleuchtung ergibt sich wie folgt:

$$W_{l,Vergleich} = 0.001 \frac{kW}{W} \cdot P_{spez,l} \cdot A_{NGF} \cdot t_{V,Beleuchtung}$$

Dabei ist

 $W_{l,Vergleich}$ - Vergleichswert des Endenergiebedarfs der Beleuchtung in kWh/a

 $P_{spez,l}$ – spezifischer Bedarfswert für Beleuchtung in W/m²

 A_{NGF} – Nettogrundfläche in m²

 $t_{V,Beleuchtung}$ – Betriebsstunden Beleuchtung nach Tabelle 6-1 in h/a

6.6 Endenergiebedarf Lüftung

Der Endenergiebedarf für die Luftförderung richtet sich nach der Anzahl und Intensität der Luftbehandlung. Er ergibt sich aus dem spezifischen Stromverbrauch pro stündlich geförderter Luftmenge.

Als Richtwert für den spezifischen Energiebedarf der Luftförderung können die Werte nach Tabelle 6-2 angenommen werden.

Tabelle 6-2: Richtwerte spezifischer Energiebedarf Luftförderung

Anlagentyp	Spezifische Leistungsaufnahme Ventilatoren P _{SFP} in kW/(m³/s)
Zu- und Abluftanlage mit Wärmerückgewinnung	2,5
Teilklima- und Klimaanlage	3,0
Abluftanlagen	1,0
Zuluftanlagen	1,5

Der Vergleichswert für den Endenergiebedarf der Luftförderung berechnet sich wie folgt:

$$W_{v,Vergleich} = \frac{1h}{3600s} \cdot P_{SFP} \cdot \dot{V}_a \cdot A_{NGF} \cdot t_{V,L\"{u}ftung}$$

Dabei ist

 A_{NGF} – Nettogrundfläche in m²

 $W_{v,Vergleich}$ - Vergleichswert des Energiebedarfs der Luftförderung in kWh/a

 $t_{V,L\ddot{u}ftung}$ – Betriebsstunden Lüftung nach Tabelle 6-1 in h/a

 P_{SFP} – spezifische Leistungsaufnahme Ventilatoren nach Tabelle 6-2 in $kW/(m^3/s)$

6.7 Primärenergiebedarf

 \dot{V}_a – Mindestaußenluftvolumenstrom für Hauptnutzung aus DIN V 18599-10:2018-09 in m³/(hm²)

Der Vergleichswert für den Primärenergiebedarf kann wie folgt bestimmt werden

$$Q_{P,Vergleich} = Q_{h,Vergleich} \cdot (1 + a_H) \cdot f_{P,Warme} + \left(\frac{Q_{c,Vergleich} \cdot (1 + a_c)}{SCOP} + W_{l,Vergleich} + W_{v,Vergleich}\right) \cdot f_{P,Strom}$$

Plausibilitätskontrolle 131

Dabei ist

 $Q_{P,Vergleich}$ - Vergleichswert Primärenergiebedarf in kWh/a

 $Q_{h,Vergleich}$ - Vergleichswert Heizwärmebedarf in kWh/a

 a_h - Anhaltswert für Verteilverluste Heizung, siehe Tabelle 6-3

 $f_{P,W\ddot{a}rme}$ – Primärenergiefaktor für Energieträger Wärmeerzeugung nach GEG, siehe Tabelle 2-1

 $Q_{c,Vergleich}$ - Vergleichswert Nutzenergiebedarf Kühlung in kWh/a

 a_c - Anhaltswert für Verteilverluste Kühlung, siehe Tabelle 6-3

SCOP - Jahresarbeitszahl der Kälteerzeugung, Richtwert: SCOP = 3

 $W_{l,Vergleich}$ - Vergleichswert des Endenergiebedarfs der Beleuchtung in kWh/a

 $W_{v,Vergleich}$ - Vergleichswert des Energiebedarfs der Luftförderung in kWh/a

 $f_{P,Strom}$ - Primärenergiefaktor für Energieträger Strom nach GEG, siehe Tabelle 2-1

Tabelle 6-3: Anhaltswerte für Verteilverluste

Verteilverluste für	Gebäude älter als 10 Jahre	Gebäude jünger als 10 Jahre
Wärme a _h	25 %	15 %
Kälte ac	25 %	10 %

6.8 Berechnungsbeispiel Schule

Nutzenergie Heizung (mit Zu-/Abluftanlage mit Wärmerückgewinnung, seit 2015 nachgerüstet):

$$\begin{split} U_{mittel} &= \frac{U_{Wand} \cdot A_{Wand} + U_{Fenster} \cdot A_{Fenster} + U_{Boden} \cdot A_{Boden} + U_{Dach} \cdot A_{Dach}}{A_{gesamt}} \\ &= \frac{0.16 \frac{W}{m^2 K} \cdot 2911 \ m^2 + 0.80 \frac{W}{m^2 K} \cdot 1521 m^2 + 0.17 \frac{W}{m^2 K} \cdot 1100 m^2 + 0.60 \frac{W}{m^2 K} \cdot 1100 \ m^2}{6632 m^2} \\ &= 0.38 \frac{W}{m^2 K} \end{split}$$

$$\begin{split} Q_{h,Vergleich} &= 0,001 \frac{kW}{W} \cdot \left(U_{mittel} \cdot A_{gesamt} + 0,34 \frac{Wh}{m^3 K} \cdot \dot{V}_a \cdot A_{NGF} \cdot (1 - \eta_t) \right) \cdot \left(\theta_{i,h,soll} - \theta_{e,Norm} \right) \cdot t_{V,Heizung} \\ &= 0,001 \frac{kW}{W} \cdot \left(0,38 \frac{W}{m^2 K} \cdot 6632 \, m^2 + 0,34 \frac{Wh}{m^3 K} \cdot 10 \frac{m^3}{hm^2} \cdot 3600 m^2 \cdot (1 - 0,7) \right) \cdot \left(21^{\circ}C - (-12^{\circ}C) \right) \cdot 1200 \frac{h}{a} \\ &= 245.210 \, \frac{kWh}{a} \end{split}$$

Nutzenergie Kühlung (Gebäude ungekühlt):

$$\begin{aligned} Q_{c,Vergleich} &= 0.001 \; \frac{kW}{W} \cdot P_{spez,c} \cdot A_{NGF,c} \cdot t_{V,K\ddot{u}hlung} \\ &= 0.001 \; \frac{kW}{W} \cdot 0 \; \frac{W}{m^2} \cdot \; 3600 \; m^2 \cdot 350 \; \frac{h}{a} = \; 0 \frac{kWh}{a} \end{aligned}$$

Endenergie Beleuchtung (LED-Leuchten):

$$\begin{split} W_{l,Vergleich} &= 0.001 \frac{kW}{W} \cdot P_{spez,l} \cdot A_{NGF} \cdot t_{V,Beleuchtung} \\ &= 0.001 \frac{kW}{W} \cdot 5 \frac{W}{m^2} \cdot 3600 m^2 \cdot 1200 \frac{h}{a} = 21.600 \frac{kWh}{a} \end{split}$$

Endenergie Lüftung (Zu-/Abluftanlage mit Wärmerückgewinnung):

$$\begin{split} W_{v,Vergleich} &= \frac{1 \ h}{3600 \ s} \cdot P_{SFP} \cdot \dot{V}_a \cdot A_{NGF} \cdot t_{V,L\"{u}ftung} \\ &= \frac{1 \ h}{3600 \ s} \cdot 2,5 \frac{kW}{m^3/s} \cdot 10 \frac{m^3}{hm^2} \cdot 3600 \ m^2 \cdot 1800 \frac{h}{a} \\ &= 45.000 \frac{kWh}{a} \end{split}$$

Primärenergiebedarf (Fernwärme):

$$\begin{split} Q_{P,Vergleich} &= Q_{h,Vergleich} \cdot (1+a_{H}) \cdot f_{P,W\bar{a}rme} + \left(\frac{Q_{c,Vergleich} \cdot (1+a_{c})}{SCOP} + W_{l,Vergleich} + W_{v,Vergleich} \right) \cdot f_{P,Strom} \\ &= 245.210 \frac{kWh}{a} \cdot (1+0.15) \cdot 0.7 + \left(\frac{0 \frac{kWh}{a} \cdot (1+0.1)}{3} + 21.600 \frac{kWh}{a} + 45.000 \frac{kWh}{a} \right) \cdot 1.8 \\ &= 317.274 \frac{kWh}{a} \\ &= 88 \frac{kWh}{m^{2}a} \end{split}$$

Für das energetisch sanierte Schulgebäude wird im Energieausweis nach Gebäudeenergiegesetz ein Primärenergiebedarf von 81 kWh/(m²a) ausgewiesen (siehe Abschnitt 5.2). Durch die Überschlagsrechnung kann die Größenordnung des Primärenergiebedarfs auf der "sicheren Seite" bestätigt werden.

6.9 Benchmarkwerte

Eine weitere Möglichkeit der Plausibilitätskontrolle besteht durch Benchmarkwerte. Hierzu können zum einem die Vergleichswerte bzw. Teilenergiekennwerte (TEK) aus der Bekanntmachung der Regeln für Energieverbrauchswerte und der Vergleichswerte im Nichtwohngebäudebestand vom April 2021 (siehe Tabelle 6-4) herangezogen werden. Die Vergleichswerte wurden für die Bekanntmachungen

Plausibilitätskontrolle 133

modellhaft berechnet und mit Verbrauchswerten abgeglichen.

Zum anderen können für die Plausibilitätskontrolle auch die Werte aus der VDI 3807 oder die Empfehlungen der SIA des "Schweizerischen Ingenieur- und Architekten-Verein" verwendet werden.

Hierbei handelt es sich allerdings um Verbrauchswerte, ein Vergleich mit Bedarfswerten ist nur bei gleichem Bezug auf Endenergie und nur im Sinne einer Plausibilitätsprüfung sinnvoll. Hinweise zum Abgleich von Bedarfs- und Verbrauchskennwerten enthält Abschnitt 8.

Tabelle 6-4: Teilenergiekennwerte Endenergie aus der Bekanntmachung der Regeln für Energieverbrauchskennwerte und der Vergleichswerte im Nichtwohngebäudebestand

	Teilenergiekennwerte Endenergie, bezogen auf Nettogrundfläche in kWh/(m² _{NGF} -a)			
Gebäudetyp	Heizung (bezogen auf 5.000 m²)	Kühlung mit Kompressionskäl- temaschine (ohne Be- und Entfeuchtung)	Lüftung	Eingebaute Beleuch- tung
Verwaltung	48,5	5,7	3,2	10,7
Büro	49,0	5,1	4,7	12,9
Hochschule	66,5	5,6	13,3	11,0
Schule	49,3	0,5	3,9	5,5
Kindertagesstätte	50,4	0,2	4,2	5,5
Beherbergung	52,1	6,0	9,1	9,1

7 Förderung

Bei der Erstellung des Energiebedarfsausweises für zu errichtende Gebäude, aber auch für Bestandsgebäude hinsichtlich Modernisierungsmaßnahmen sollten auch die aktuellen Fördermöglichkeiten im Blick behalten werden. Der Energiebedarfsausweis ist als Nachweis im Rahmen der KfW-Förderung wichtig.

Die Förderrichtlinien zur "Bundesförderung für effiziente Gebäude (BEG)" vom 16. September 2021 sind im Bundesanzeiger am 18. Oktober 2021 (Bundesanzeiger Ausgabe BAnz AT 18.10.2021 B2/3/4 vom 18. Oktober 2021) veröffentlicht worden. Diese Richtlinien ersetzen die Richtlinien für die Bundesförderung für effiziente Gebäude in der Fassung vom 20. Mai 2021 (BAnz AT 7. Juni 2021 B2/3/4). Die BEG ist in drei Teilprogrammen gegliedert:

- Bundesförderung für effiziente Gebäude – Wohngebäude (BEG WG),
- Bundesförderung für effiziente Gebäude – Nichtwohngebäude (BEG NWG) und
- Bundesförderung für effiziente Gebäude – Einzelmaßnahmen (BEG EM).

In den neuen Richtlinien der BEG sind bewährte Elemente aus den vorherigen Programmen übernommen, weiterentwickelt und gebündelt worden.

Für Nichtwohngebäude sind die beiden Richtlinien BEG NWG und BEG EM relevant. Das Teilprogramm BEG NWG sieht die Förderung von Gesamtmaßnahmen bei Nichtwohngebäuden vor, die als Vorhabensergebnis einen energetischen Gebäudezustand auf Effizienzgebäudeniveau vorweist, sowohl auf dem Wege einer

Sanierung als auch beim Neubau. Das Teilprogramm BEG EM fördert Einzelmaß nahmen zur energetischen Sanierung von Wohngebäuden und Nichtwohngebäuden.

Weitere Informationen zur Bundesförderung für effiziente Gebäude sind unter folgenden Homepages des zuständigen Bundesministeriums (Bundesministerium für Wirtschaft und Energie – BMWi) und den beiden zur Durchführung vorgesehenen Institutionen (BEG EM beim Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle - BAFA und BEG WG und BEG NWG bei der Kreditanstalt für Wiederaufbau – KfW) zu finden:

- https://www.bmwi.de
 (→ Themen → Energiewende im Gebäudebereich → Artikel → Richtlinien zur Bundesförderung für effiziente Gebäude (BEG))
- https://www.bafa.de
 (→ Energie → Bundesförderung für effiziente Gebäude)
- https://www.kfw.de
 (→ Bundesförderung für effiziente Gebäude)

Zu beachten sind auch die FAQ-Seiten der jeweiligen Behörden zum BEG.

Neben der bundesweiten Förderung zu effizienten und energiesparenden Gebäuden werden auch in den einzelnen Bundesländern Förderprogramme angeboten. Auch regionale und kommunale Förderprogramme können genutzt werden. Kombinationen verschiedener Förderprogramme können in Abhängigkeit von den Förderrandbedingungen möglich sein.

Förderung 135

8 Energieberatung

Mit DIN V 18599 steht ein Verfahren zur Durchführung der Gesamtenergiebilanz von Gebäuden zur Verfügung. Der Algorithmus ist anwendbar für die energetische Bilanzierung von Wohn- und Nichtwohnbauten sowie von Neubauten und Bestandsbauten.

Die Vorgehensweise der Bilanzierung ist geeignet für eine Energiebedarfsbilanzierung von Gebäuden mit teilweise festgelegten Randbedingungen (z. B. bei der Erstellung von Energiebedarfsausweisen im Rahmen des Gebäudeenergiegesetzes) sowie für eine allgemeine, ingenieurmäßige Energiebedarfsbilanzierung von Gebäuden mit frei wählbaren Randbedingungen (z. B. im Rahmen der Energieberatung oder mit dem Ziel des Abgleichs zwischen Energiebedarf und Energieverbrauch).

Beim Bedarfs-Verbrauchs-Abgleich sind u.a. folgende Punkte zu beachten:

- Der Energiebedarf (Nutz-, End- und Primärenergie) wird rechnerisch ermittelt. Die Bedarfswerte werden rechnerisch auf der Grundlage der Bauunterlagen bzw. gebäudebezogener Daten und unter Annahme von standardisierten Randbedingungen (z. B. standardisierte Klimadaten, definiertes Nutzerverhalten, standardisierte Innentemperatur und innere Wärmegewinne usw.) ermittelt. Damit lässt sich die energetische Qualität des Gebäudes unabhängig vom Nutzer-verhalten und vom Wetter beurteilen. Insbesondere wegen der standardisierten Randbedingungen erlauben die Bedarfswerte keine Rückschlüsse auf den tatsächlichen Energieverbrauch.
- Der Energieverbrauch von Wärme und Strom (Endenergie) wird auf der Basis der Abrechnungen von

Heizkosten bzw. der Abrechnungen von Energielieferanten ermittelt und gilt damit für die konkreten örtlichen Wetterdaten im Erfassungszeitraum. Dabei werden die Energieverbrauchsdaten des gesamten Gebäudes und nicht der einzelnen Nutzungseinheiten zugrunde gelegt. Der tatsächliche Verbrauch einer Nutzungseinheit oder eines Gebäudes kann insbesondere wegen des Witterungseinflusses und sich ändernden Nutzerverhaltens oder sich ändernder Nutzungen (ggf. auch Leerstände) vom berechneten Endenergiebedarf abweichen. Auch ein Rückschluss auf den künftig zu erwartendem Verbrauch ist aus dem bisherigen Verbrauch wegen der genannten Gründe nicht möglich.

- Der Vergleich von Bedarfs- und Verbrauchskennwerten ist grundsätzlich nur bei Bezug auf die gleiche Bilanzgrenze (Endenergie oder Primärenergie) zulässig. Der Primärenergieverbrauch kann mit den Primärenergiefaktoren aus dem Endenergieverbrauch berechnet werden.
- Um Ursachen für deutliche Abweichungen zwischen Bedarfs- und Verbrauchskennwerten z. B. im Rahmen einer Energieberatung aufzudecken bzw. ggf. diese Abweichungen zu verringern, sind nach DIN V 18599 Beiblatt 1: 2010 "Bedarfs-/Verbrauchsabgleich" die nachfolgend aufgeführten Ansätze denkbar, Vorgaben zur Erstellung von Energieausweisen nach dem Gebäudeenergiegesetz bleiben davon aber in jedem Fall unberührt:
 - Verbrauchserfassung: Korrektur bzw. Bereinigung der erhobenen Verbrauchsdaten differenziert nach Energieträgern hinsichtlich Standort, Zeitraum und Witterung, aber auch hinsichtlich der

- Bilanzgrenzen (z. B. keine Prozessenergie und keine Außenbeleuchtung)
- Bedarfsberechnung: Überprüfung der geometrischen Daten und der Zonierung (z. B. detailliertere Berücksichtigung von Verkehrs-, Neben- und Lagerflächen)
- Bedarfsberechnung: Überprüfung der Nutzungsrandbedingungen
- und ggf. Modifikation der Nutzungsprofile (z.B. Anpassung von Raumtemperaturen oder Luftvolumenströmen von RLT-Anlagen
- Bedarfsberechnung: Modifikation der Parameter der einzelnen Gewerke (z. B. Verwendung von Produktkennwerten und Planungsdaten statt Standardwerten)

Energieberatung 137

9 Quellen

Ahnert, C.; Bloedow, H., 1999: Typenschulbauten in den neuen Ländern – Modernisierungsleitfaden, Sekretariat der Ständigen Konferenz der Kultusminister der Länder in der Bundesrepublik Deutschland. ZNWB (Zentralstelle für Normungsfrage und Wirtschaftlichkeit im Bildungswesen) (Hrsg.)

BBSR – Bundesinstitut für Bau-, Stadtund Raumforschung (BBSR) im Bundesamt für Bauwesen und Raumordnung (BBR)

Bekanntmachung der Muster von Energieausweisen nach dem Gebäudeenergiegesetz vom 08.10.2020 (Banz AT 03.12.2020 B1 vom 03.12.2020)

Bekanntmachung der Regeln für Energieverbrauchswerte und der Vergleichswerte im Nichtwohngebäudebestand vom 15.04.2021 (BAnz AT 03.05.2021 B1 vom 03.05.2021)

Bundesförderung für effiziente Gebäude (BEG) (Wohngebäude, Nichtwohngebäude, Einzelmaßnahmen) vom 20. Mai 2021 (BAnz AT 07.06.2021 B2/3/4 vom 7. Juni 2021)

Gesetz zur Einsparung von Energie und zur Nutzung erneuerbarer Energien zur Wärme- und Kälteerzeugung in Gebäuden (Gebäudeenergiegesetz - GEG) vom 8. August 2020 (BFBI. I S. 1728)

ITG Institut für Technische Gebäudeausrüstung Dresden Forschung und Anwendung GmbH

DIN 4108-2:2013-02 Wärmeschutz und Energie-Einsparung in Gebäuden – Teil 2: Mindestanforderungen an den Wärmeschutz

DIN 4108-3:2018-10 Wärmeschutz und Energie-Einsparung in Gebäuden – Teil 3: Klimabedingter Feuchteschutz – Anforderungen, Berechnungsverfahren und Hinweise für Planung und Ausführung

DIN 4108-4:2017-03 Wärmeschutz und Energie-Einsparung in Gebäuden – Teil 4: Wärme- und feuchteschutztechnische Bemessungswerte

DIN EN 16798-3:2017-11 Energetische Bewertung von Gebäuden – Lüftung von Gebäuden – Teil 3: Lüftung von Nichtwohngebäuden – Leistungsanforderungen an Lüftungs- und Klimaanlagen und Raumkühlsysteme

DIN EN ISO 6946:2008-04 Bauteile – Wärmedurchlasswiderstand und Wärmedurchgangskoeffizient - Berechnungsverfahren

DIN V 18599-1:2018-09 Energetische Bewertung von Gebäuden – Berechnung des Nutz-, End- und Primärenergiebedarfs für Heizung, Kühlung, Lüftung, Trinkwarmwasser und Beleuchtung – Teil 1: Allgemeine Bilanzierungsverfahren, Begriffe, Zonierung und Bewertung der Energieträger

DIN V 18599-2:2018-09 Energetische Bewertung von Gebäuden – Berechnung des Nutz-, End- und Primärenergiebedarfs für Heizung, Kühlung, Lüftung, Trinkwarmwasser und Beleuchtung – Teil 2: Nutzenergiebedarf für Heizen und Kühlen von Gebäudezonen

DIN V 18599-3:2018-09 Energetische Bewertung von Gebäuden – Berechnung des Nutz-, End- und Primärenergiebedarfs für Heizung, Kühlung, Lüftung, Trinkwarmwasser und Beleuchtung – Teil 3: Nutzenergiebedarf für die energetische Luftaufbereitung

DIN V 18599-4:2018-09 Energetische Bewertung von Gebäuden – Berechnung des Nutz-, End- und Primärenergiebedarfs für Heizung, Kühlung, Lüftung,

Trinkwarmwasser und Beleuchtung – Teil 4: Nutz- und Endenergiebedarf für Beleuchtung

DIN V 18599-5:2018-09 Energetische Bewertung von Gebäuden – Berechnung des Nutz-, End- und Primärenergiebedarfs für Heizung, Kühlung, Lüftung, Trinkwarmwasser und Beleuchtung – Teil 5: Endenergiebedarf von Heizsystemen

DIN V 18599-7:2018-09 Energetische Bewertung von Gebäuden – Berechnung des Nutz-, End- und Primärenergiebedarfs für Heizung, Kühlung, Lüftung, Trinkwarmwasser und Beleuchtung – Teil 7: Endenergiebedarf von Raumlufttechnik- und Klimakältesystemen für den Nichtwohnungsbau

DIN V 18599-8:2018-09 Energetische Bewertung von Gebäuden – Berechnung des Nutz-, End- und Primärenergiebedarfs für Heizung, Kühlung, Lüftung, Trinkwarmwasser und Beleuchtung – Teil 8: Nutz- und Endenergiebedarf von Warmwasserbereitungssystemen

DIN V 18599-9:2018-09 Energetische Bewertung von Gebäuden – Berechnung des Nutz-, End- und Primärenergiebedarfs für Heizung, Kühlung, Lüftung, Trinkwarmwasser und Beleuchtung – Teil 9: End- und Primärenergiebedarf von stromproduzierenden Anlagen

DIN V 18599-10:2018-09 Energetische Bewertung von Gebäuden – Berechnung des Nutz-, End- und Primärenergiebedarfs für Heizung, Kühlung, Lüftung, Trinkwarmwasser und Beleuchtung – Teil 10: Nutzungsrandbedingungen, Klimadaten

DIN V 18599-11:2018-09 Energetische Bewertung von Gebäuden – Berechnung des Nutz-, End- und Primärenergiebe

darfs für Heizung, Kühlung, Lüftung, Trinkwarmwasser und Beleuchtung – Teil 11: Gebäudeautomation

DIN/TS 18599-13:2020-10 Energetische Bewertung von Gebäuden – Berechnung des Nutz-, End- und Primärenergiebedarfs für Heizung, Kühlung, Lüftung, Trinkwarmwasser und Beleuchtung – Teil 13: Tabellenverfahren für Nichtwohngebäude

DIN V 18599 Beiblatt 1:2010-01 Energetische Bewertung von Gebäuden – Berechnung des Nutz-, End- undPrimärenergiebedarfs für Heizung, Kühlung, Lüftung, Trinkwarmwasser und Beleuchtung – Beiblatt 1: Bedarfs-/Verbrauchsabgleich

Richtlinie 2010/31/EU des europäischen Parlaments und des Rates vom 19. Mai 2010 über die Gesamtenergieeffizienz von Gebäuden (Amtsblatt der Europäischen Union L153/13 vom 18.06.2010)

Richtlinie 2018/844 des europäischen Parlaments und des Rates vom 30. Mai 2018 zur Änderung der Richtlinie 2010/31/EU über die Gesamtenergieeffizienz von Gebäuden und der Richtlinie 2012/27/EU über Energieeffizienz (Amtsblatt der Europäischen Union L 156/75 vom 19.06.2018)

Zentrum für Umweltbewusstes Bauen e. V. (Hrsg.), 2010: Entwicklung einer Datenbank mit Modellgebäuden für energiebezogene Untersuchungen, insbesondere der Wirtschaftlichkeit. Endbericht

Berechnungssoftware

Heilmann Software Gesellschaft für Informationstechnologie mbH "IBP:18599" (Version 0.8.898.899).

Quellen 139

www.bbsr.bund.de ISBN 978-3-87994-535-1