

Verordnung der Landesregierung vom XX. XX. 20XX, mit der nähere Bestimmungen über die technischen Erfordernisse für Heizungsanlagen, Anlagen zur Lagerung und Leitung von Brennstoffen, Blockheizkraftwerke und Klimaanlage sowie über die zulässigen Arten von Brennstoffen erlassen werden (Tiroler Gas-, Heizungs- und Klimaanlageverordnung 2024 - TGHKV-2024)

Aufgrund der §§3 Abs.2 und 14 Abs. 8 des Tiroler Gas-, Heizungs- und Klimaanlagegesetzes 2013, LGBl. Nr. 111/2013, zuletzt geändert durch das Gesetz LGBl. Nr. 85/2023, wird verordnet:

1. Abschnitt

Allgemeine Bestimmungen

§1

Geltungsbereich

Diese Verordnung regelt:

- a) die bau-, sicherheits- und brandschutztechnischen Erfordernisse sowie die Erfordernisse der Energieeinsparung, der Gesundheit, des Umweltschutzes und des Schallschutzes für
 1. Heizungsanlagen für feste und flüssige Brennstoffe,
 2. Anlagen zur Lagerung und Leitung fester und flüssiger Brennstoffe;
- b) die Erfordernisse der Energieeinsparung, der Gesundheit, des Umweltschutzes und des Schallschutzes für
 1. Heizungsanlagen für gasförmige Brennstoffe,
 2. die zur bestimmungsgemäßen Verwendung in Feuerungsanlagen, Blockheizkraftwerken, Motoren und Gasturbinen zulässigen Brennstoffe bzw. Kraftstoffe;
- c) die allgemeinen technischen Erfordernisse für Klimaanlage und Wärmepumpen;
- d) die zur bestimmungsgemäßen Verwendung in Feuerungsanlagen, Blockheizkraftwerken, Motoren und Gasturbinen zulässigen Brennstoffe bzw. Kraftstoffe.

§ 2

Zulässige Arten von Brennstoffen

(1) In Feuerungsanlagen von Heizungsanlagen für feste Brennstoffe dürfen nur Brennstoffe verwendet werden, die die Anforderungen nach Anlage 1 erfüllen und die nach den in der technischen Dokumentation für die betreffende Anlage enthaltenen Betriebsvorschriften für diese geeignet sind.

(2) In Feuerungsanlagen von Heizungsanlagen, Blockheizkraftwerken, Motoren oder Gasturbinen für flüssige Brenn- oder Kraftstoffe dürfen nur Brenn- oder Kraftstoffe verwendet werden, die die Anforderungen nach Anlage 2 erfüllen und die nach den in der technischen Dokumentation für die betreffende Anlage enthaltenen Betriebsvorschriften für diese geeignet sind.

(3) In Feuerungsanlagen von Heizungsanlagen, Blockheizkraftwerken, Motoren oder Gasturbinen für gasförmige Brennstoffe dürfen nur Brennstoffe verwendet werden, die die Anforderungen nach Anlage 3 erfüllen und die nach den in der technischen Dokumentation für die betreffende Anlage enthaltenen Betriebsvorschriften für diese geeignet sind.

(4) Sonstige Brenn- oder Kraftstoffe dürfen nur verwendet werden, wenn sie die Anforderungen nach Anlage 4 erfüllen und die Feuerungsanlage, das Blockheizkraftwerk, der Motor oder die Gasturbine für diese Brenn- bzw. Kraftstoffe geeignet sind. Nicht standardisierte biogene Brennstoffe dürfen überdies nur verwendet werden, wenn hierbei die Grenzwerte nach Anlage 8, 9 oder nach Anlage 2 Teil 2 Tabelle 1 Sektor A, Sektor D, Sektor F und Anlage 2 Teil 2 Tabelle 2 Sektor B und Sektor D der Feuerungsanlagen-Verordnung 2019 – FAV 2019 eingehalten werden.

(5) Papier und Kartonagen dürfen nur in kleinen Mengen zum Anfeuern verwendet werden. Die sachgemäße Verwendung handelsüblicher Anzündhilfen ist zulässig.

(6) Beim Neubau im Sinn des § 2 Abs. 7 der Tiroler Bauordnung 2022, LGBl. Nr. 44/2022, in der jeweils geltenden Fassung ist die Verwendung von fossilen Brennstoffen in Heizungsanlagen nicht zulässig.

(7) Bei größeren Renovierungen im Sinn des § 2 Abs. 29 der Tiroler Bauordnung 2022 ist die Verwendung von festen fossilen Brennstoffen nach Anlage 1 und von flüssigen fossilen Brennstoffen nach Anlage 2 in Zentralheizungsanlagen nicht zulässig. Abweichend davon ist die Verwendung von festen fossilen Brennstoffen nach Anlage 1 und von flüssigen fossilen Brennstoffen nach Anlage 2 in Zentralheizungsanlagen weiterhin zulässig, wenn die größere Renovierung im Sinn des § 2 Abs. 29 der Tiroler Bauordnung 2022 bei der Baubehörde bis zum 31. Dezember 2024 beantragt wird und der bereits bestehende Heizkessel der betroffenen Zentralheizungsanlage zum Zeitpunkt der Beantragung nicht älter als zehn Jahre ist.

(8) Die Abs. 7 und 8 gelten nicht für Zentralheizungsanlagen, bei denen der Abnahmebefund bis spätestens 31. Dezember 2020 der Behörde vorgelegt wird.

§ 3

Einbau und Betrieb von Heizungsanlagen, Blockheizkraftwerken und Klimaanlage

(1) Neue Heizgeräte dürfen nur errichtet und betrieben werden, wenn sie die Voraussetzungen nach dem 5. Abschnitt des Tiroler Gas-, Heizungs- und Klimaanlagegesetzes 2013 erfüllen. Wesentliche Bauteile dürfen nur kombiniert werden, wenn hierfür ein entsprechender Nachweis (Typenprüfung) vorliegt.

(2) Wesentliche Bauteile von Heizgeräten dürfen nur ausgetauscht werden, wenn sichergestellt ist, dass die für die jeweilige Anlage festgelegten Emissionsgrenzwerte und Abgasverluste eingehalten werden.

(3) Für Feuerungsanlagen, Blockheizkraftwerke, Motoren und Gasturbinen ist auf geeignete Weise sicherzustellen, dass eine ausreichende Verbrennungsluftzufuhr gewährleistet ist.

(4) Feuerungsanlagen von Heizungsanlagen und Blockheizkraftwerken mit einer Brennstoffwärmeleistung von mehr als 50 kW sind in einen Heizraum im Sinn des § 4 einzubauen. Dies gilt auch, wenn

- a) die Brennstoffwärmeleistung mehrerer Feuerungsanlagen in Summe mehr als 50 kW beträgt und diese gleichzeitig betrieben werden können,
- b) nach den maßgebenden bautechnischen Vorschriften ein Heizraum aufgrund des besonderen Verwendungszweckes von Gebäuden oder aufgrund der Art der Heizungsanlage unabhängig von der Brennstoffwärmeleistung der Feuerungsanlage erforderlich ist.

(5) Feuerungsanlagen, die außerhalb von Heizräumen aufgestellt werden, sind auf eine nicht brennbare Unterlage zu stellen. Bei Heizungsanlagen für feste Brennstoffe hat die Unterlage auch die Bedienungsfläche zu umfassen. Bei Heizungsanlagen für flüssige Brennstoffe genügt eine tassenförmig ausgeformte Unterlage für den Brenner. Räume, in die Heizungsanlagen eingebaut werden, müssen eine ausreichende Belüftungsmöglichkeit ins Freie aufweisen. In Räumen, in die Heizungsanlagen für flüssige Brennstoffe eingebaut werden, dürfen keine Bodenabläufe vorhanden sein. Sind darin Pumpensümpfe vorhanden, so müssen diese entweder allseitig mindestens 10 cm hoch umwehrt werden oder es ist sicherzustellen, dass die Absaugpumpe nur händisch eingeschaltet werden kann.

(6) Beim Betrieb von Heizungsanlagen sind die in der technischen Dokumentation enthaltenen Betriebsvorschriften einzuhalten.

(7) Heizungs- und Klimaanlage sind so zu errichten und zu betreiben, dass eine unzumutbare Lärmbelästigung der Nachbarn vermieden wird. Eine unzumutbare Lärmbelästigung liegt insbesondere dann nicht vor, wenn der A-bewertete Schalldruckpegel der durch diese bewirkten Dauergeräusche an der Grundstücksgrenze im Freien zu Nachbargrundstücken, die keine Verkehrsflächen nach § 2 Abs. 23 Tiroler Bauordnung 2022 sind, folgende dB-Werte in der jeweiligen Betriebsart nicht übersteigen:

	Tag 6:00 bis 19:00 Uhr	Abend 19:00 bis 22:00 Uhr	Nacht 22:00 bis 6:00 Uhr
Wohngebiet	40 dB	35 dB	30 dB

gemischtes Wohngebiet oder Tourismusgebiet	45 dB	40 dB	35 dB
Kerngebiet, landwirtschaftliches und allgemeines Mischgebiet	50 dB	45 dB	40 dB

Gegenüber Sonderflächen nach § 43 Tiroler Raumordnungsgesetz 2022, LGBl. Nr. 43/2022, in der jeweils geltenden Fassung, und gegenüber bebauten Grundstücken im Freiland nach § 41 Tiroler Raumordnungsgesetz 2022 sind die dB-Werte für jene Art der Widmung als Bauland heranzuziehen, die dem in der Sonderfläche festgelegten Verwendungszweck am nächsten kommt.

(8) Die im Abs. 7 festgelegten Grenzwerte dürfen überschritten werden, wenn der nach dem Stand der Technik an der Grundstücksgrenze ermittelte Basispegel um nicht mehr als 3 dB angehoben wird.

(9) Ferner liegt eine unzumutbare Lärmbelästigung dann nicht vor, wenn der A-bewertete Schalldruckpegel der durch Heizungs- und Klimaanlage bewirkten Dauergeräusche

- a) im Bereich der Außenkanten von baulichen Anlagen oder Flächen, die entsprechend ihrem jeweiligen Verwendungszweck nicht zum länger dauernden Aufenthalt von Menschen bestimmt sind, wie Stellplätze, Carports, Zufahrten, Lagerflächen, offene Schwimmbecken und dergleichen,
- b) im Bereich der Fassade von Gebäuden oder Teilen von Gebäuden, die anderen Zwecken als Wohnzwecken dienen, zur Grundstücksgrenze bzw. zu baulichen Anlagen oder Flächen im Sinn der lit. a) hin oder
- c) im Bereich der Fassade von Gebäuden oder Teilen von Gebäuden, die Wohnzwecken dienen, soweit es sich bei den durch die Fassade abgegrenzten Gebäudeflächen um Nebenräume wie Funktionsküchen, Sanitärräume, Abstell- und Lagerräume, Technikräume und dergleichen handelt, zur Grundstücksgrenze bzw. zu baulichen Anlagen oder Flächen im Sinn der lit. a) hin

jeweils die in Abs. 7 festgelegten Grenzwerte um nicht mehr als 5 dB übersteigt.

(10) Der C-bewertete Schalldruckpegel darf die Grenzwerte nach den Abs. 7, 8 und 9 um höchstens 20 dB übersteigen.

(11) Bei Zentralheizungsanlagen für feste Brennstoffe mit automatischer Beschickung und bei Zentralheizungsanlagen für flüssige Brennstoffe ist an einer leicht zugänglichen Stelle außerhalb des Heizraumes oder des Raumes, in den die Feuerungsanlage eingebaut wurde, ein beschrifteter Notschalter mit sichtbarer Schaltstellung anzubringen, mit dem die gesamte Anlage einschließlich allfälliger Fördereinrichtungen, Pumpen und Vorwärmeinrichtungen, ausgenommen Fördereinrichtungen zur Wärmeabfuhr bei Feuerungsanlagen, die mit festen Brennstoffen händisch beschickt werden, abgeschaltet werden kann.

(12) Beim Betrieb von Heizungsanlagen darf die Zugwirkung des Rauchfanges nicht durch mechanische Lüftungsanlagen beeinträchtigt werden.

(13) Das Erfordernis eines Pufferspeichers ist unter Berücksichtigung des Teillastverhaltens der Anlage zu prüfen.

(14) Der Abnahmebefund und das Anlagendatenblatt nach § 11 Abs. 2 lit. a Z 1 des Tiroler Gas-, Heizungs- und Klimaanlagegesetzes 2013 hat dem Muster nach der Anlage 10 zu entsprechen. Änderungen an der Anlage, die für die Verbrennungsgüte von Bedeutung sind, sind im Datenblatt zu vermerken.

(15) Wenn die Feuerungsanlage oder Verbrennungskraftmaschine keine vom Hersteller vorgesehene Messöffnung aufweist, ist zum Zweck der Durchführung einer einfachen Überprüfung in einem geraden Teil des Verbindungsstücks zwischen der Feuerstätte und dem Zugbegrenzer bzw. der Nebenluftleinrichtung (falls vorhanden) in einem Mindestabstand des zweifachen Rohrdurchmessers von der Feuerstätte bzw. einer Abgasumlenkung eine verschließbare Messöffnung mit einem Durchmesser von mindestens 12 mm an einer leicht und gefahrenfrei zugänglichen Stelle einzubauen. Nach der Messstelle ist im geraden Rohrstück vor weiteren Einbauteilen eine Auslaufstrecke von mindestens dem einfachen Rohrdurchmesser erforderlich. Bei Ölfeuerungsanlagen und Feuerungsanlagen für feste Brennstoffe muss die Messöffnung zwischen Feuerstätte und Nebenluftleinrichtung liegen. Bei Gasfeuerungsanlagen des Typs C sowie bei Ölfeuerungsanlagen des Typs C ist der nachträgliche Einbau von Messöffnungen nicht zulässig; es ist ausschließlich die vorgesehene Messöffnung des

Herstellers zu verwenden. Bei Einzelraumheizgeräten ist eine Messöffnung nur im Fall einer außerordentlichen Überprüfung nach § 17 des Tiroler Gas-, Heizungs- und Klimaanlagengesetzes 2013 herzustellen.

(16) Wenn die Feuerungsanlage oder Verbrennungskraftmaschine keine vom Hersteller vorgesehene Messöffnung aufweist, ist zum Zweck der Durchführung einer umfassenden Überprüfung eine Messöffnung gemäß den einschlägigen Regeln der Technik an einer leicht und gefahrenfrei zugänglichen Stelle einzubauen; in einem Abstand von mindestens dem fünffachen Innendurchmesser des Rauchrohres vor und dem zweifachen Innendurchmesser des Rauchrohres nach den Messöffnungen dürfen keine Verengungen, Bögen, Erweiterungen oder sonstige die Strömung beeinflussende Einbauten sein. Davon ausgenommen sind Anlagen, deren Nachweis über die Einhaltung der Emissions- und Wirkungsgradanforderungen durch eine entsprechende Typenprüfung im Sinn des 5. Abschnittes des Tiroler Gas-, Heizungs- und Klimaanlagengesetzes 2013 erfolgt und im Betrieb keine umfassende Überprüfung erforderlich ist.

(17) Abweichungen von den Messöffnungen nach Abs. 15 und 16 sind zulässig, wenn diese nur mit einem unverhältnismäßig großen Aufwand eingebaut werden können. Die Abweichungen sind im jeweiligen Prüfbericht zu dokumentieren und der Einfluss auf das Messergebnis ist zu beurteilen.

(18) Der Betreiber hat die An- und Abfahrtszeiten mittelgroßer Feuerungsanlagen möglichst kurz zu halten.

§ 4

Heizraum

(1) Heizräume müssen so beschaffen sein, dass die Heizungsanlage ungehindert bedient, gewartet und überprüft werden kann.

(2) In Heizräumen für Heizungsanlagen für flüssige Brennstoffe dürfen keine Bodenabläufe vorhanden sein. Sind darin Pumpenstümpfe vorhanden, so müssen diese allseitig mindestens 10 cm hoch umwehrt werden. Anderenfalls ist sicherzustellen, dass die Absaugpumpe nur händisch eingeschaltet werden kann.

(3) Luftheizungs- und Lüftungsleitungen dürfen durch Heizräume nur geführt werden, wenn eine andere Leitungsführung aus bautechnischen Gründen nicht oder nur mit einem unverhältnismäßigen Mehraufwand möglich wäre. In diesem Fall müssen die Luftheizungs- und Lüftungsleitungen im Bereich des Heizraumes brandbeständig ummantelt sein. Nicht zur Heizungsanlage gehörende Lüftungstechnische Einrichtungen dürfen in Heizräumen nicht aufgestellt werden.

(4) Die Heizraumtüren müssen selbstschließend und sperrbar sein. Bei Heizräumen für Heizungsanlagen für flüssige Brennstoffe muss die Schwelle den Heizraumboden um mindestens 3 cm überragen. Erfolgt der Zugang zu einem Heizraum über einen Fluchtweg, so muss dem Heizraum ein brandbeständiger, mit einer selbstschließenden Brandschutztür ausgestatteter Raum vorgelagert sein, in dem sich keine Heizungsanlagen oder sonstigen Zündquellen befinden dürfen. Anderenfalls ist die Zugangstüre zum Heizraum mit einer Feuerwiderstandsklasse nach EI2 90 C2 S_m entsprechend der ÖNORM EN 13501-2 auszuführen.

(5) Heizräume sind elektrisch zu beleuchten.

§ 5

Maßnahmen der ersten Löschhilfe

Bei Feuerungsanlagen von Zentralheizungsanlagen, im Nahebereich von Lagerbehältern mit einer Füllmenge von mehr als 300 l sowie im Nahbereich von Lagerräumen für feste Brennstoffe, die einen eigenen Brandabschnitt bilden müssen, sind ausreichende, dem Stand der Technik entsprechende Mittel der ersten Löschhilfe (z. B. tragbare Feuerlöscher) an gut sichtbarer und leicht zugänglicher Stelle bereitzuhalten.

§ 6

Energiesparende Maßnahmen bei der Beheizung von Gebäuden mit Zentralheizungsanlagen

(1) Zentralheizungsanlagen mit einer Brennstoffwärmeleistung von insgesamt mehr als 120 kW sind mit Einrichtungen für eine mindestens zweistufige oder stufenlose Regelung der Feuerungsleistung oder mit mehreren Wärmeerzeugern auszustatten.

(2) Die Brennstoffwärmeleistung von Zentralheizungsanlagen darf die erforderliche Heizlast nicht oder nur geringfügig überschreiten. Besteht die Zentralheizungsanlage aus mehreren Kesseln, die abwechselnd betrieben werden, so gilt diese Beschränkung für den größten Kessel. Dies gilt nicht für händisch beschickte Zentralheizungsanlagen für feste Brennstoffe, die mit einem Pufferspeicher ausgestattet sind.

(3) Zentralheizungsanlagen einschließlich allfälliger Anlagen zur Brauchwassererzeugung sind so auszuführen, dass Betriebsbereitschafts- und Wärmeverteilverluste vermieden werden. Dazu sind insbesondere Wärmeisolierungen gegen Wärmeverluste nach außen, Einrichtungen gegen wasserseitige Wärmeverluste durch nicht in Betrieb befindliche Wärmeerzeuger und, soweit dem nicht Sicherheitsinteressen entgegenstehen, Leitungsisolierungen, Steuerungen, Rauchfangzugbegrenzungen und dergleichen vorzusehen.

(4) Im Neubau und bei einem Austausch des Wärmeerzeugers in bestehenden Gebäuden sind Heizungsanlagen mit selbstregulierenden Einrichtungen zur separaten Regelung der Temperatur für jeden Raum oder soweit technisch zweckmäßig in einem bestimmten beheizten Bereich des Gebäudeteils, auszustatten, sofern dies technisch und wirtschaftlich realisierbar ist.

(5) In Neubauten müssen gasbetriebene Zentralheizungsanlagen, die Heizgeräte mit einer Nennwärmeleistung bis 400 kW sind, mit Brennwerttechnik ausgestattet und so eingestellt sein, dass diese möglichst oft im Brennwertbereich betrieben werden können. Im Fall des Austausches gasbetriebener Zentralheizungsanlagen gilt dies nur, wenn die bestehende Anlage bereits mit Brennwerttechnik ausgestattet war oder anderenfalls, wenn dies technisch ohne unverhältnismäßigen Mehraufwand möglich ist. Für ölbetriebene Zentralheizungsanlagen gilt der zweite Satz sinngemäß, sofern der Austausch solcher Zentralheizungsanlagen zulässig ist.

2. Abschnitt

Anlagen zur Lagerung fester Brennstoffe, Heizungsanlagen für feste Brennstoffe

§ 7

Lagerung fester Brennstoffe

Lagerräume und Lagerbehälter für Holz- und Rindenpellets müssen folgenden Anforderungen entsprechen:

- a) Lagerräume und Lagerbehälter müssen so ausgeführt sein, dass bei der Lagerung und Befüllung keine Nässe eindringen kann. Weiters müssen geeignete Vorkehrungen gegen das Auftreten von Kondenswasser getroffen werden.
- b) Lagerräume müssen gegenüber den angrenzenden Räumen staubdicht ausgeführt sein.
- c) Lagerräume und Lagerbehälter sind so auszuführen, dass beim Betreten keine für das Leben und die Gesundheit von Menschen gefährlichen CO-Konzentrationen auftreten können.
- d) Lagerräume und Lagerbehälter samt den zugehörigen Füllsystemen sind so auszuführen, dass während des Füllvorgangs keine für das Leben und die Gesundheit von Menschen gefährlichen Staub-Luftgemische auftreten können.
- e) Lagerräume und Lagerbehälter müssen derart zugänglich sein, dass alle erforderlichen Wartungs- und Reinigungsarbeiten ordnungsgemäß durchgeführt werden können.

§ 8

Brandschutz

(1) Automatisch beschickte Heizungsanlagen sind mit Einrichtungen auszustatten, die einen möglichen Rückbrand zum Brennstofflagerraum verhindern oder, wenn dies technisch nicht möglich ist, ausreichend verzögern. Diese Verpflichtung gilt nicht für Räume zur Lagerung fester Brennstoffe mit einem Fassungsvermögen von weniger als 1,5 m³.

(2) Stellen die Fördereinrichtungen eine Verbindung zwischen dem Lagerraum und der Heizungsanlage her, so ist die Feuerung mit ständigem Unterdruck gegenüber dem Lagerraum zu betreiben.

§ 9

Emissionsgrenzwerte und Abgasverluste für Zentralheizungsanlagen für feste Brennstoffe

(1) Bei einer Überprüfung von Zentralheizungsanlagen mit Feuerungsanlagen für feste Brennstoffe nach § 11 oder § 14 des Tiroler Gas-, Heizungs- und Klimaanlagegesetzes 2013 sind folgende Emissionsgrenzwerte und Abgasverluste einzuhalten:

- a) Bei Zentralheizungsanlagen mit Feuerungsanlagen mit einer Brennstoffwärmeleistung von weniger als 100 kW, die mit festen Brennstoffen nach Anlage 1 betrieben werden, dürfen die Emissionsgrenzwerte und Abgasverluste nach Anlage 5 nicht überschritten werden.
- b) Bei Zentralheizungsanlagen mit Feuerungsanlagen mit einer Brennstoffwärmeleistung ab 100 kW bis 1 MW, die mit festen Brennstoffen nach Anlage 1 betrieben werden, dürfen die Emissionsgrenzwerte nach Anlage 2 Teil 2 Tabelle 1 Sektor A und nach Anlage 2 Teil 2 Tabelle 1 Sektor B der Feuerungsanlagen-Verordnung 2019 – FAV 2019 nicht überschritten werden. Für den Abgasverlust gelten die zutreffenden Grenzwerte nach Anlage 5.
- c) Bei Zentralheizungsanlagen mit Feuerungsanlagen mit einer Brennstoffwärmeleistung von weniger als 100 kW, die mit festen Brennstoffen nach Anlage 4 betrieben werden, dürfen die Emissionsgrenzwerte und Abgasverluste nach Anlage 9 Abs. 1 Z 1 nicht überschritten werden.
- d) Bei Zentralheizungsanlagen mit Feuerungsanlagen mit einer Brennstoffwärmeleistung ab 100 kW bis 1 MW, die mit festen Brennstoffen nach Anlage 4 betrieben werden, dürfen die Emissionsgrenzwerte nach Anlage 2 Teil 2 Tabelle 1 Sektor A der Feuerungsanlagen-Verordnung 2019 – FAV 2019 nicht überschritten werden. Für den Abgasverlust gelten die zutreffenden Grenzwerte nach Anlage 9 Abs. 1 Z 1.

(2) Die Durchführung der Emissionsmessungen hat im Fall der einfachen Überprüfung nach der ÖNORM H 7510-2 und im Fall der umfassenden Überprüfung nach der ÖNORM H 7510-3 zu erfolgen.

(3) Werden Zentralheizungsanlagen mit Feuerungsanlagen und mit festen Brennstoffen abwechselnd mit verschiedenen festen Brennstoffen betrieben, so gelten für die jeweils eingesetzte Brennstoffart die in der jeweiligen Anlage oder die nach Anlage 2 Teil 2 Tabelle 1 Sektor A und Anlage 2 Teil 2 Tabelle 1 Sektor B der Feuerungsanlagen-Verordnung 2019 – FAV 2019 für diese Brennstoffart vorgesehenen Emissionsgrenzwerte.

(4) Der Nachweis über die Einhaltung der Emissionsgrenzwerte und der Abgasverluste ist unter Berücksichtigung des § 15 Abs. 4 bis 7 TGHKG 2013 erstmals im Rahmen der Abnahmeprüfung im Abnahmebefund nach § 11 Abs. 2 lit. a Z. 1 TGHKG 2013 und in weiterer Folge im Rahmen der wiederkehrenden Überprüfungen nach § 14 TGHKG 2013 zu erbringen. Im Rahmen der Abnahmeprüfung nach § 11 TGHKG 2013 ist das Anlagendatenblatt nach dem Muster der Anlage 10 vollständig auszufüllen. Die Ergebnisse der Abnahmeprüfung nach § 11 Abs. 2 lit. d Z. 1 und der wiederkehrenden einfachen Überprüfungen nach § 15 Abs. 2 TGHKG 2013 sind in einem Prüfbericht nach dem Muster der Anlage 11 zu dokumentieren. Die Ergebnisse der umfassenden wiederkehrenden Überprüfung nach § 15 Abs. 3 TGHKG 2013 sind in einem Prüfbericht, der den Anforderungen nach der ÖNORM M 9413 zu entsprechen hat, zu dokumentieren.

3. Abschnitt

Anlagen zur Lagerung und Leitung flüssiger Brennstoffe, Heizungsanlagen für flüssige Brennstoffe

1. Unterabschnitt

Anlagen zur Lagerung und Leitung flüssiger Brennstoffe

§ 10

Lagerung flüssiger Brennstoffe in Gebäuden

(1) In Gebäuden mit Aufenthaltsräumen sind flüssige Brennstoffe außer in den im Abs. 2 genannten Fällen in Heizöllagerräumen im Sinn des § 11 zu lagern.

(2) Außerhalb von Heizöllagerräumen dürfen flüssige Brennstoffe nach Maßgabe folgender Bestimmungen gelagert werden:

- a) bis zu einer Gesamtmenge von 40 l je Wohnung in Kanistern mit einem Inhalt von nicht mehr als jeweils 20 l;
- b) bis zu einer Gesamtmenge von 500 l, jedoch nicht im Bereich von Fluchtwegen, auf Dachböden und offenen Balkonen sowie in Garagen mit einer Nutzfläche von über 50 m², wenn
 1. die Lagerbehälter eine äußere, mit Ausnahme der betriebsnotwendigen Öffnungen allseitig geschlossene Umhüllung aus Metall mit einer Mindestwandstärke von 1 mm aufweisen oder die Umhüllung aus nicht brennbaren Materialien und mindestens brandhemmend (F 30) ausgeführt ist,
 2. die Lagerbehälter oberhalb des höchsten Ölspiegels Einrichtungen besitzen, die eine unzulässige Drucküberhöhung bei Erwärmung verhindern, und
 3. die Lagerbehälter in einer öldichten Wanne im Sinne des § 11 Abs. 2 aufgestellt oder doppelwandig ausgeführt sind.
- c) bis zu 5.000 l an flüssigen Brennstoffen in doppelwandigen Lagerbehältern mit Leckanzeige im Heizraum gemäß § 4, wenn dies nach den baurechtlichen Bestimmungen zulässig ist.

§ 11

Heizöllagerräume

(1) In einem Heizöllagerraum dürfen nicht mehr als 50.000 l Heizöl gelagert werden. Dies gilt nicht für Gebäude, die ausschließlich der Lagerung von Heizöl dienen.

(2) In Heizöllagerräumen ist durch geeignete technische Vorkehrungen, wie Schwellen, Vertiefungen und dergleichen, eine öldichte Wanne herzustellen, in der allenfalls auslaufendes Heizöl sicher aufgefangen wird. Die Auffangwanne darf keine Bodenabläufe aufweisen und muss aus nicht brennbaren, ölbeständigen Stoffen bestehen. Das Fassungsvermögen der Auffangwanne hat

- a) bei einem oder mehreren kommunizierend miteinander verbundenen Lagerbehältern (beispielsweise Batteriebehälter) der gesamten höchstzulässigen Lagermenge,
- b) bei mehreren nicht kommunizierend miteinander verbundenen Lagerbehältern der höchstzulässigen Lagermenge des größten Behälters,
- c) bei beweglichen Lagerbehältern (Fässern, Kanistern und dergleichen) der Hälfte der gesamten höchstzulässigen Lagermenge, mindestens jedoch der Lagermenge des größten Behälters,

zu entsprechen. Bei doppelwandigen Lagerbehältern mit Leckanzeige kann der Einbau der Auffangwanne entfallen, wenn die äußere Hülle des Behälters aus nicht brennbaren Baustoffen besteht.

(3) Einstiegsöffnungen in Heizöllagerräume müssen ein Lichtmaß von mindestens 80 cm x 70 cm aufweisen. Sie sind mit selbstschließenden und versperrbaren Türen auszustatten.

(4) Heizöllagerräume dürfen nur mit einer Warmwasser- oder Warmluftheizung beheizt werden.

(5) Heizöllagerräume müssen vom Freien aus belüftet werden. Werden die Lüftungsleitungen zum Heizöllagerraum durch angrenzende Räume geführt, so sind diese brandbeständig zu ummanteln oder mit Brandschutzklappen auszustatten.

(6) Heizöllagerräume sind elektrisch zu beleuchten.

(7) In Heizöllagerräumen dürfen Heizungsanlagen, Gaszähler und Fangreinigungsöffnungen nicht eingebaut werden.

(8) Luftheizungs- und Lüftungsleitungen dürfen durch Heizöllagerräume nur geführt werden, wenn eine andere Leitungsführung aus bautechnischen Gründen nicht oder nur mit einem unverhältnismäßigen Mehraufwand möglich wäre. In diesem Fall müssen die Luftheizungs- und Lüftungsleitungen im Bereich des Heizöllagerraumes brandbeständig ummantelt sein.

(9) In Heizöllagerräumen aufgestellte Lagerbehälter müssen folgenden Anforderungen entsprechen:

- a) der Abstand der Einstiegsöffnung des Behälters von der Decke und bei seitlichen Einstiegsöffnungen von der Wand muss mindestens 1 m betragen;
- b) Stahlbehälter müssen von Wänden und Decken sowie voneinander einen Abstand von mindestens 50 cm und vom Boden einen Abstand von mindestens 15 cm aufweisen. Bei Batteriebehältern aus Stahl genügt ein gegenseitiger Abstand von 4 cm;
- c) Stahlbehälter sind an den Auflageflächen ausreichend zu isolieren.

§ 12

Oberirdische Lagerung flüssiger Brennstoffe außerhalb von Gebäuden

(1) Oberirdische Lagerbehälter außerhalb von Gebäuden sind so aufzustellen, dass sie durch thermische und mechanische Einwirkungen, wie Brandeinwirkung, Verkehr, Schneedruck, Hochwasser und dergleichen, nicht gefährdet werden. Zudem ist sicherzustellen, dass Nachbargrundstücke nicht gefährdet werden, Instandhaltungsarbeiten ungehindert durchgeführt werden können und eine Brandbekämpfung leicht möglich ist. Freiliegende Armaturen sind erforderlichenfalls gegen Manipulationen durch Unbefugte zu sichern.

(2) Kunststofflagerbehälter und Kunststofflagerbehälter mit Stahlblechumhüllung dürfen nicht verwendet werden.

(3) Die Lagerbehälter sind in einer öldichten, gegen Niederschlagswasser geschützten Wanne aufzustellen. Die Auffangwanne darf keine Bodenabläufe aufweisen. Das Fassungsvermögen der Auffangwanne hat der gesamten höchstzulässigen Lagermenge, bei mehreren Lagerbehältern zumindest der höchstzulässigen Lagermenge des größten Lagerbehälters zu entsprechen. Bei doppelwandigen Lagerbehältern mit Leckanzeige kann der Einbau der Auffangwanne entfallen, wenn die äußere Hülle des Lagerbehälters aus nicht brennbaren Baustoffen besteht.

(4) In einer Lagerstätte dürfen nicht mehr als 500.000 l Heizöl gelagert werden. Um Lagerstätten, in denen mehr als 200.000 l Heizöl gelagert werden, ist eine Schutzzone mit einer linear zur Lagermenge steigenden Größe von 20 m bis 30 m, gemessen vom Lagerbehälter aus, vorzusehen. In der Schutzzone dürfen keine brennbaren Gegenstände und Stoffe gelagert und keine Gebäude bzw. Gebäudeteile errichtet werden, die Aufenthaltsräume aufweisen, der Lagerung brennbarer Stoffe dienen oder aus brennbaren Baustoffen bestehen. Anstelle der Schutzzone kann an höchstens zwei Seiten eine öffnungslose, brandbeständige Wand errichtet werden, die so zu bemessen ist, dass sie eine gegenseitige Brandübertragung zwischen Lagerbehälter und Umgebung verhindert.

(5) Wird Heizöl teils oberirdisch und teils im Erdreich gelagert, so gelten die Abs. 1 bis 4 hinsichtlich der oberirdischen Anlagenteile.

§ 13

Lagerung flüssiger Brennstoffe in Lagerbehältern im Erdreich

(1) Im Erdreich verlegte Lagerbehälter müssen von Nachbargrundstücken, von Fundamenten und ähnlichen Bauteilen und von Kanälen mindestens 1 m entfernt sein. Zwei oder mehrere nebeneinander aufgestellte Lagerbehälter müssen voneinander einen Abstand von mindestens 50 cm aufweisen.

(2) Die Lagerbehälter müssen gewölbte Außenflächen aufweisen. Sie sind zumindest bis zur höchstzulässigen Füllhöhe doppelwandig auszuführen. Lagerbehälter mit eingebauter Innenhülle gelten als doppelwandig.

(3) Die Lagerbehälter sind mit einer geprüften Leckwarneinrichtung auszustatten. Lagerbehälter, die nach dem 30. September 2000 hergestellt worden sind, sind mit einem

Vakuumleckwarngerät oder einem Überdruckleckwarngerät mit Luft oder Inertgas als Kontrollmedium auszustatten.

(4) Die Lagerbehälter sind allseitig in eine mindestens 20 cm starke Sandschicht zu betten und erforderlichenfalls gegen Grundwasserauftrieb zu sichern. Das Bettungsmaterial darf keine die Isolierung oder den Lagerbehälter schädigenden Stoffe enthalten. Nach dem Absenken des Lagerbehälters in die Grube ist dessen Dichtheit durch eine Gasdruckprüfung mit mindestens 0,3 bar zu prüfen.

(5) Die Lagerbehälter sind mindestens 50 cm hoch oder durch eine mindestens 20 cm hohe bewehrte Betonplatte, die auf einer mindestens 10 cm hohen Sandschicht aufliegt, zu überdecken. Bei nicht tragfähigem Untergrund müssen sie auf entsprechenden Fundamenten unter Zwischenlage elastischer Ausgleichsschichten versetzt werden. Lagerbehälter, die überfahren werden können oder bei denen andere zusätzliche Auflasten vorliegen, und deren Überdeckungen sind den statischen Erfordernissen entsprechend zu verstärken.

(6) Langgestreckte Lagerbehälter müssen abfallend zum Behälterdom verlegt werden.

(7) Über den Behälterdomen sind Domschächte aus nicht brennbaren Baustoffen mit mindestens 1 m lichter Weite anzuordnen. Domschächte, die nicht aufgeschweißt sind, sind unabhängig vom Lagerbehälter zu fundieren. Die Schächte und Schachtabdeckungen müssen den möglichen Belastungen standhalten.

(8) Lagerbehälter aus Stahl sind durch eine Isolierung wirksam gegen Außenkorrosion zu schützen. Die Isolierung muss auf dem Grundanstrich gut haften, wasserundurchlässig und widerstandsfähig gegen mögliche mechanische, thermische und chemische Beanspruchungen sein; sie darf das Behältermaterial nicht angreifen. Die Isolierung muss so lückenlos aufgebracht sein, dass bei Anlegung einer Prüfspannung von 14.000 Volt an keiner Stelle ein Durchschlag erfolgt. Vor dem Einbringen der Lagerbehälter in die Grube sind allenfalls vorhandene Schäden an der Isolierung auszubessern und mittels eines Hochspannungsgerätes nachzuprüfen.

(9) Wird Heizöl teils im Erdreich und teils oberirdisch gelagert, so gelten die Abs. 1 bis 8 hinsichtlich der im Erdreich verlegten Anlagenteile.

§ 14

Allgemeine Bestimmungen über Lagerbehälter

(1) Heizöl darf nur in dauerhaft dichten, bruchsicheren, allseits geschlossenen, standfest aufgestellten und dem möglichen Innen- und Außendruck standhaltenden Lagerbehältern aus ölbeständigen Stoffen gelagert werden. Diesen Anforderungen müssen im Erdreich verlegte und in Gebäuden aufgestellte Lagerbehälter für den Temperaturbereich zwischen 0° C und plus 40° C, alle übrigen Lagerbehälter für den Temperaturbereich zwischen minus 25° C und plus 50° C entsprechen.

(2) Jeder Lagerbehälter muss mit einem ölfesten Schild gekennzeichnet sein, das folgende Angaben zu enthalten hat:

- a) den Namen oder das Kennzeichen des Herstellers;
- b) das Baujahr;
- c) die Herstellungsnummer;
- d) die höchstzulässige Füllmenge in Litern und
- e) den Prüfdruck in bar.

§ 15

Ausrüstung der Lagerbehälter

(1) Lagerbehälter mit einem Fassungsvermögen von mehr als 1000 l müssen mit einem festen Füllanschluss und mit einer unversperrbaren Lüftungsleitung ausgestattet werden. Sie müssen mit Ausnahme von Batteriebehältern mindestens eine Einstiegsöffnung aufweisen, deren lichte Weite in jeder Richtung mindestens 60 cm beträgt. Der Füllanschluss ist an einer für die Betankung leicht zugänglichen Stelle zu situieren.

(2) Die Lagerbehälter sind mit einer dicht verschließbaren Peilvorrichtung oder mit einer anderen dicht angeschlossenen Inhaltsmessvorrichtung auszurüsten. Ölstandsgläser sind nicht zulässig. Peilstäbe dürfen nicht am Boden aufliegen. Bei kommunizierend miteinander verbundenen Batteriebehältern genügt eine Messvorrichtung. Messvorrichtungen müssen dem möglichen Innendruck standhalten können. Die Messvorrichtung kann entfallen, wenn der Behälter so durchscheinend ist, dass der Ölstand von außen leicht festgestellt werden kann.

(3) Bei Lagerbehältern mit festem Füllanschluss ist eine elektronische Überfüllsicherung oder ein Grenzwertgeber vorzusehen, die (der) eine automatische Abschaltung des Ölzuflusses beim Tankwagen gewährleistet. Der elektrische Anschluss hierfür ist in unmittelbarer Nähe des Füllanschlusses anzubringen.

§ 16

Rohrleitungen, Absperrvorrichtungen und Armaturen

(1) Rohrleitungen, Absperrvorrichtungen und Armaturen und ihre Dichtungen müssen gegen Korrosion geschützt und so beschaffen sein, dass sie den möglichen mechanischen, chemischen und thermischen Beanspruchungen standhalten und dicht bleiben.

(2) Kunststoffleitungen dürfen nur im Zusammenhang mit Kunststoffbehältern verwendet werden. Sie dürfen mit Ausnahme der Lüftungsleitungen nur innerhalb der Auffangwanne verlegt werden. Füllanschlüsse sind jedenfalls aus Metall auszuführen.

(3) Bewegliche Leitungen müssen sichtbar verlegt werden. Ihre Länge darf 1,5 m nicht übersteigen.

(4) Im Erdreich verlegte und andere nicht sichtbar verlegte Leitungen mit Ausnahme der Lüftungsleitungen sind in einem korrosionsbeständigen dichten Schutzrohr zu verlegen. Der Zwischenraum zwischen Rohrleitung und Schutzrohr ist durch eine geprüfte Leckwarneinrichtung zu überwachen oder es ist das Schutzrohr abfallend zu einem öldichten Kontrollschacht oder zu einem Raum mit öldichtem Boden zu verlegen.

(5) Rohrleitungsanschlüsse an den Lagerbehältern sind so auszuführen, dass sie gelöst werden können und keine unzulässigen Spannungen verursachen.

(6) Füllleitungen sind so zu verlegen, dass sie sich nach dem Füllen automatisch in den Lagerbehälter entleeren. Weiters sind Füllleitungen mit Kappverschraubungen dicht abzuschließen. Bei im Erdreich verlegten Lagerbehältern ist die Anordnung von Füllanschlüssen im Domschacht nur zulässig, wenn dieser flüssigkeitsdicht ausgeführt ist.

(7) Die Entnahmeleitung zwischen Lagerbehälter und Brenner darf bei Heizungsanlagen, die mit Heizöl „extra leicht“ betrieben werden, nur als Einrohrsystem ohne Rücklaufleitung ausgeführt werden.

(8) Entnahmeleitungen sind in die Lagerbehälter von oben einzuführen und mit einem Fußventil auszustatten, das erst durch die Saugwirkung der Brenner bzw. Förderpumpen angehoben werden kann. Dies gilt nicht für beheizte Lagerbehälter, wenn die Entnahmestelle durch eine Vorkopfkommer, einen Schacht und dergleichen zugänglich ist und die Entnahmeleitung zum Brenner nicht unter dem statischen Druck des Heizöls im Lagerbehälter steht.

(9) Entnahmeleitungen, aus denen bei einem technischen Gebrechen Heizöl ausfließen kann, müssen händisch absperrbar sein. Die Absperrvorrichtungen sind unmittelbar am Lagerbehälter bzw. Zwischenbehälter anzuordnen. Sie dürfen nicht in die bewegliche Anschlussleitung zum Brenner eingebaut werden.

(10) Rücklaufleitungen dürfen mit dem Behälterinhalt nur in Verbindung stehen, wenn eine andere Leitungsführung aus bautechnischen Gründen nicht oder nur mit einem unverhältnismäßigen Mehraufwand möglich wäre. In diesem Fall ist die Heberwirkung durch den Einbau eines Rückschlagventiles beim Eintritt in den Behälter auszuschalten, die Leitung unmittelbar unter dem Brenner absperrbar einzurichten und die Absperrung gegen unbefugte Betätigung ausreichend zu sichern. Bei Heizungsanlagen mit mehreren Lagerbehältern ist durch automatische Verriegelungen sicherzustellen, dass der Rücklauf jeweils nur in jenen Behälter möglich ist, aus dem Heizöl entnommen wird.

(11) Ölführende Leitungen, die unter Druck stehen, sind mit einer Sicherheitseinrichtung zu versehen, die bei Leitungsgebrechen die Heizölfördereinrichtungen automatisch abschaltet.

(12) Lüftungsleitungen von Lagerbehältern müssen ins Freie münden. Sie sind gegen das Eindringen von Wasser und Fremdkörpern zu sichern und möglichst so zu legen, dass sie von der Füllstelle aus eingesehen werden können. Die Mündung der Lüftungsleitung muss sich mindestens 50 cm über dem Füllanschluss bzw. über dem höchstzulässigen Ölspiegel im Lagerbehälter befinden. Der Innendurchmesser der Lüftungsleitung muss mindestens gleich dem Innendurchmesser der Füllleitung des Behälters sein. Dies gilt nicht für Serienprodukte mit vorgefertigten Füll- und Lüftungsleitungen bzw. mit vorgegebenen Anschlussstutzen.

(13) Die Lüftungsleitung von Zwischenbehältern ist als nicht absperrbare Überlaufleitung in den Lagerbehälter herzustellen. Sie muss mindestens den gleichen Innendurchmesser wie die Entnahmeleitung aufweisen und, wenn der Zwischenbehälter mit einer Ölvorwärmung ausgestattet ist, beheizbar ausgeführt sein.

(14) Alle ölführenden Rohrleitungen aus Metall einschließlich der Armaturen sind mit dem 1,5-fachen Betriebsdruck, mindestens jedoch mit 2 bar, auf ihre Dichtheit zu prüfen. Dabei darf die Rohrleitung nicht an den Lagerbehälter angeschlossen sein. Bei anderen Leitungsmaterialien ist die Dichtheitsprüfung nach den Vorschriften des Herstellers durchzuführen.

§ 17

Heizölvorwärmung

Elektrisch beheizte Heizölvorwärmanrichtungen in Lager- und Zwischenbehältern sind mit einem Sicherheitstemperaturbegrenzer auszurüsten.

§ 18

Prüfung der Lagerbehälter und Rohrleitungen

(1) Vor der erstmaligen bestimmungsgemäßen Inbetriebnahme von Lagerbehältern und Rohrleitungen müssen folgende Bestätigungen vorliegen:

- a) eine Bestätigung des Herstellers des Lagerbehälters, dass dieser den für die jeweilige Behälterbauart maßgeblichen ÖNORMEN oder auf andere Weise den Erfordernissen nach § 14 Abs. 1 entspricht;
- b) eine Bestätigung, dass die Leckwarneinrichtungen von doppelwandigen Behältern und Rohren nach dem Einbau auf ihre Funktionsfähigkeit geprüft wurden;
- c) eine Bestätigung, dass die Überfüllsicherungen nach dem Einbau auf ihre Funktionsfähigkeit geprüft wurden;
- d) bei fabriksfertigen, in Gebäuden oder oberirdisch außerhalb von Gebäuden aufgestellten Lagerbehältern eine Bestätigung über die Durchführung einer Sichtkontrolle auf ihre Unversehrtheit am Aufstellungsort;
- e) bei im Erdreich verlegten Lagerbehältern eine Bestätigung über die Dichtheitsprüfung nach § 13 Abs. 4 dritter Satz;
- f) bei im Erdreich verlegten Stahlbehältern eine Bestätigung darüber, dass die Behälterwände und die Behälter- und Rohrleitungsisolierungen nach dem Einbau unversehrt waren und dass das Sandbett ordnungsgemäß eingebracht und verdichtet wurde;
- g) bei ölführenden Rohrleitungen eine Bestätigung über die Dichtheitsprüfung nach § 16 Abs. 14;
- h) bei Kunststofffülleitungen eine Bestätigung des Herstellers, dass diese den Erfordernissen nach § 16 Abs. 1 entsprechen.

(2) Nach der Durchführung wesentlicher Änderungen und nach der Behebung von Mängeln an Lagerbehältern und Rohrleitungen sind die nach der Art der Änderung oder des behobenen Mangels erforderlichen Prüfungen nach Abs. 1 zu wiederholen.

(3) Zur Ausstellung von Bestätigungen nach Abs. 1 lit. b bis g berechtigt ist, wer nach den gewerberechtlichen Vorschriften zur Planung und zum Einbau von Anlagen der betreffenden Art befugt ist.

2. Unterabschnitt

Heizungsanlagen für flüssige Brennstoffe

§ 19

Zentralheizungsanlagen

(1) Heizkessel von Zentralheizungsanlagen mit dem Wärmeträger Wasser, die mit einem Gebläsebrenner ausgerüstet sind, müssen außer hinsichtlich der Emissionsgrenzwerte der ÖNORM EN 303 – 1 entsprechen.

(2) Die Sicherheitsausstattung von Gebläsebrennern in Monoblockausführung muss der ÖNORM EN 298 entsprechen.

(3) Selbsttätige Ölbrenner müssen so ausgestattet sein, dass sie nur in Betrieb genommen werden können, wenn die in den Rauchabzügen eingebauten Saugvorrichtungen oder

Rauchgasklappen und die Luftabsperklappen beim Brenner in Betriebsstellung sind. Fällt die Saugvorrichtung aus oder schließt sich die Rauchgasklappe, so muss sich der Brenner selbsttätig abschalten. Bei Luftheizungsanlagen mit Zwangsluftumwälzung mittels Ventilator muss beim Anlaufen und während des Betriebes sichergestellt sein, dass sich der Ölbrenner bei einem Ausfall des Ventilators selbsttätig abschaltet.

§ 20

Brandschutz

(1) Bei Zentralheizungsanlagen ist durch den Einbau eines Brandschutzschalters sicherzustellen, dass die Stromzufuhr zum Gebläsebrenner und zu allfälligen Ölförder- und Heizölvorwärmeinrichtungen selbsttätig unterbrochen wird, wenn in der Nähe der Heizungsanlage eine Lufttemperatur von mehr als 70° C erreicht wird.

(2) Liegt der höchstzulässige Ölspiegel im Lagerbehälter, aus dem der Brenner unmittelbar versorgt wird, höher als der Brenner, so muss in die Entnahmeleitung ein mit dem Brandschutzschalter nach Abs. 1 gekoppeltes Brandschutzventil eingebaut werden, das im Brandfall die Ölzufuhr zum Brenner unterbricht. Das Brandschutzventil ist möglichst nahe der Eintrittsstelle der Entnahmeleitung in den Heizraum bzw. in den Raum, in den die Heizungsanlage eingebaut wurde, oder möglichst nahe der Austrittsstelle der Entnahmeleitung aus dem Lager- oder Zwischenbehälter anzuordnen.

§ 21

Emissionsgrenzwerte und Abgasverluste für Zentralheizungsanlagen für flüssige Brennstoffe

(1) Bei einer Überprüfung von Zentralheizungsanlagen mit Feuerungsanlagen für flüssige Brennstoffe nach § 11 oder § 14 des Tiroler Gas-, Heizungs- und Klimaanlagegesetzes 2013 sind folgende Emissionsgrenzwerte und Abgasverluste einzuhalten:

- a) Bei Zentralheizungsanlagen mit Feuerungsanlagen mit einer Brennstoffwärmeleistung von weniger als 100 kW, die mit flüssigen Brennstoffen nach Anlage 2 betrieben werden, dürfen die Emissionsgrenzwerte und Abgasverluste nach Anlage 6 nicht überschritten werden.
- b) Bei Zentralheizungsanlagen mit Feuerungsanlagen mit einer Brennstoffwärmeleistung von 100 kW bis 1 MW, die mit flüssigen Brennstoffen nach Anlage 2 oder mit flüssigen fossilen Brennstoffen nach Anlage 4 betrieben werden, dürfen die Emissionsgrenzwerte nach Anlage 2 Teil 2 Tabelle 1 Sektor C und nach Anlage 2 Teil 2 Tabelle 1 Sektor D der Feuerungsanlagen-Verordnung 2019 - FAV 2019 nicht überschritten werden. Für den Abgasverlust gelten die zutreffenden Grenzwerte nach Anlage 6.
- c) Bei Zentralheizungsanlagen mit Feuerungsanlagen mit einer Brennstoffwärmeleistung von weniger als 100 kW, die mit flüssigen nicht standardisierten biogenen Brennstoffen nach Anlage 4 betrieben werden, dürfen die Emissionsgrenzwerte und Abgasverluste nach Anlage 9 Abs.1 Z. 2 nicht überschritten werden.
- d) Bei Zentralheizungsanlagen mit Feuerungsanlagen mit einer Brennstoffwärmeleistung ab 100 kW bis 1 MW, die mit flüssigen nicht standardisierten biogenen Brennstoffen nach Anlage 4 betrieben werden, dürfen die Emissionsgrenzwerte nach Anlage 2 Teil 2 Tabelle 1 Sektor D der Feuerungsanlagen-Verordnung 2019 – FAV 2019 nicht überschritten werden. Für den Abgasverlust gelten die zutreffenden Grenzwerte nach Anlage 9 Abs. 1 Z 2.

(2) Die Durchführung der Emissionsmessungen hat im Fall der einfachen Überprüfung nach der ÖNORM H 7510-2 und im Fall der umfassenden Überprüfung nach der ÖNORM H 7510-3 zu erfolgen.

(3) Werden Zentralheizungsanlagen mit Feuerungsanlagen und flüssigen Brennstoffen abwechselnd mit verschiedenen flüssigen Brennstoffen betrieben, so gelten für die jeweils eingesetzte Brennstoffart die in der jeweiligen Anlage oder die nach Anlage 2 Teil 2 Tabelle 1 Sektor C und Anlage 2 Teil 2 Tabelle 1 Sektor D der Feuerungsanlagen-Verordnung 2019 – FAV 2019 für diese Brennstoffart vorgesehenen Emissionsgrenzwerte.

(4) Der Nachweis über die Einhaltung der Emissionsgrenzwerte und der Abgasverluste ist unter Berücksichtigung des § 15 Abs. 4 bis 7 TGHKG 2013 erstmals im Rahmen der Abnahmeprüfung im Abnahmebefund nach § 11 Abs. 2 lit. a Z. 1 und in weiterer Folge im Rahmen der wiederkehrenden Überprüfungen nach § 14 TGHKG 2013 zu erbringen. Im

Rahmen der Abnahmeprüfung nach § 11 TGHKG 2013 ist das Anlagendatenblatt nach dem Muster der Anlage 10 vollständig auszufüllen. Die Ergebnisse der Abnahmeprüfung nach § 11 Abs. 2 lit. d Z. 1 und der wiederkehrenden einfachen Überprüfungen nach § 15 Abs. 2 TGHKG 2013 sind in einem Prüfbericht nach dem Muster der Anlage 12 zu dokumentieren. Die Ergebnisse der umfassenden wiederkehrenden Überprüfung nach § 15 Abs. 3 TGHKG 2013 sind in einem Prüfbericht, der den Anforderungen nach der ÖNORM M 9413 zu entsprechen hat, zu dokumentieren.

(5) Die Abgase müssen frei von Ölderivaten sein.

§ 22

Einzelfeuerstätten

Heizungsanlagen, die nicht Zentralheizungsanlagen sind, (Einzelfeuerstätten) sind entsprechend der ÖNORM EN 1 zu betreiben.

4. Abschnitt

Emissionsgrenzwerte und Abgasverluste für den Betrieb von gasförmig betriebenen Zentralheizungsanlagen und von Blockheizkraftwerken für gasförmige und flüssige Brennstoffe

§ 23

Emissionsgrenzwerte und Abgasverluste für Zentralheizungsanlagen für gasförmige Brennstoffe

(1) Bei einer Überprüfung von Zentralheizungsanlagen mit Feuerungsanlagen für gasförmige Brennstoffe nach § 11 oder § 14 des Tiroler Gas-, Heizungs- und Klimaanlagengesetzes 2013 sind folgende Emissionsgrenzwerte und Abgasverluste einzuhalten:

- a) Bei Zentralheizungsanlagen mit Feuerungsanlagen mit einer Brennstoffwärmeleistung von weniger als 100 kW, die mit gasförmigen Brennstoffen nach Anlage 3 betrieben werden, dürfen die Emissionsgrenzwerte und Abgasverluste nach Anlage 7 nicht überschritten werden.
- b) Bei Zentralheizungsanlagen mit Feuerungsanlagen mit einer Brennstoffwärmeleistung ab 100 kW bis 1 MW, die mit gasförmigen Brennstoffen nach Anlage 2 Teil 2 Tabelle 1 Sektor E und nach Anlage 2 Teil 2 Tabelle 1 Sektor F der Feuerungsanlagen-Verordnung 2019 – FAV 2019 nicht überschritten werden. Für den Abgasverlust gelten die zutreffenden Grenzwerte nach Anlage 7.
- c) Bei Zentralheizungsanlagen mit Feuerungsanlagen mit einer Brennstoffwärmeleistung von weniger als 100 kW, die mit gasförmigen nicht standardisierten biogenen Brennstoffen nach Anlage 4 betrieben werden, dürfen die Emissionsgrenzwerte und Abgasverluste nach Anlage 9 Abs. 1 Z. 3 nicht überschritten werden.
- d) Bei Zentralheizungsanlagen mit Feuerungsanlagen mit einer Brennstoffwärmeleistung ab 100 kW bis 1 MW, die mit gasförmigen nicht standardisierten biogenen Brennstoffen nach Anlage 4 betrieben werden, dürfen die Emissionsgrenzwerte nach Anlage 2 Teil 2 Tabelle 1 Sektor F der Feuerungsanlagen-Verordnung 2019 – FAV 2019 nicht überschritten werden. Für den Abgasverlust gelten die zutreffenden Grenzwerte nach Anlage 9 Abs. 1 Z. 3.

(2) Die Durchführung der Emissionsmessungen hat im Fall der einfachen Überprüfung nach der ÖNORM H 7510-2 und im Fall der umfassenden Überprüfung nach der ÖNORM H 7510-3 zu erfolgen.

(3) Werden Zentralheizungsanlagen mit Feuerungsanlagen und gasförmigen Brennstoffen abwechselnd mit verschiedenen gasförmigen Brennstoffen betrieben, so gelten für die jeweils eingesetzte Brennstoffart die in der jeweiligen Anlage oder die in Anlage 2 Teil 2 Tabelle 1 Sektor E und Anlage 2 Teil 2 Tabelle 1 Sektor F der Feuerungsanlagen-Verordnung 2019 – FAV 2019 für diese Brennstoffart vorgesehenen Emissionsgrenzwerte.

(4) Der Nachweis über die Einhaltung der Emissionsgrenzwerte und der Abgasverluste ist unter Berücksichtigung des § 15 Abs. 4 bis 7 TGHKG 2013 erstmals im Rahmen der Abnahmeprüfung im Abnahmebefund nach § 11 Abs. 2 lit. a Z. 1 und in weiterer Folge im Rahmen der wiederkehrenden Überprüfungen nach § 14 TGHKG 2013 zu erbringen. Im

Rahmen der Abnahmeprüfung nach § 11 TGHKG 2013 ist das Anlagendatenblatt nach dem Muster der Anlage 10 vollständig auszufüllen. Die Ergebnisse der Abnahmeprüfung nach § 11 Abs. 2 lit. d Z. 1 und der wiederkehrenden einfachen Überprüfungen nach § 15 Abs. 2 TGHKG 2013 sind in einem Prüfbericht nach dem Muster der Anlage 12 zu dokumentieren. Die Ergebnisse der umfassenden wiederkehrenden Überprüfung nach § 15 Abs. 3 TGHKG 2013 sind in einem Prüfbericht, der den Anforderungen nach der ÖNORM M 9413 zu entsprechen hat, zu dokumentieren.

§ 24

Emissionsgrenzwerte für den Betrieb von Blockheizkraftwerken kleiner als 1 MW

(1) Bei der Überprüfung von Blockheizkraftwerken mit einer Brennstoffwärmeleistung kleiner als 1 MW nach § 14 des Tiroler Gas-, Heizungs- und Klimaanlagegesetzes 2013, welche mit flüssigen Kraftstoffen nach Anlage 2 oder gasförmigen Kraftstoffen nach den Anlagen 3 und 4 betrieben werden, sind die Emissionsgrenzwerte nach Anlage 8 Abs. 1 einzuhalten.

(2) Die Durchführung der Emissionsmessungen hat im Fall der einfachen Überprüfung nach der ÖNORM H 7510-2 und im Fall der umfassenden Überprüfung nach der ÖNORM H 7510-3 zu erfolgen.

(3) Werden Blockheizkraftwerke abwechselnd mit verschiedenen Kraftstoffen betrieben, so gelten für die jeweils eingesetzte Kraftstoffart die in der Anlage 8 Abs. 1 vorgesehenen Emissionsgrenzwerte.

(4) Der Nachweis über die Einhaltung der Emissionsgrenzwerte ist unter Berücksichtigung des § 15 Abs. 4 bis 7 TGHKG 2013 erstmals im Rahmen der Abnahmeprüfung im Abnahmebefund nach § 11 Abs. 2 lit. a Z. 1 und in weiterer Folge im Rahmen der wiederkehrenden Überprüfungen nach § 14 TGHKG 2013 zu erbringen. Im Rahmen der Abnahmeprüfung nach § 11 TGHKG 2013 ist das Anlagendatenblatt nach dem Muster der Anlage 10 vollständig auszufüllen. Die Ergebnisse der Abnahmeprüfung nach § 11 Abs. 2 lit. d Z. 1 und der wiederkehrenden einfachen Überprüfungen nach § 15 Abs. 2 TGHKG 2013 sind in einem Prüfbericht nach dem Muster der Anlage 13 zu dokumentieren. Die Ergebnisse der umfassenden wiederkehrenden Überprüfung nach § 15 Abs. 3 TGHKG 2013 sind in einem Prüfbericht, der den Anforderungen nach der ÖNORM M 9413 zu entsprechen hat, zu dokumentieren.

5. Abschnitt

Emissionsgrenzwerte für mittelgroße Feuerungsanlagen und mittelgroße Verbrennungskraftmaschinen

§ 24a

Emissionsgrenzwerte für mittelgroße Feuerungsanlagen und Verbrennungskraftmaschinen

(1) Mittelgroße Feuerungsanlagen und mittelgroße Verbrennungskraftmaschinen haben die in der Anlage 2 Teil 2 Tabelle 1 Sektor A bis F und Anlage 2 Teil 2 Tabelle 2 Sektor A bis D der Feuerungsanlagen-Verordnung 2019 – FAV 2019 festgelegten Emissionsgrenzwerte einzuhalten. Für mittelgroße Blockheizkraftwerke gelten überdies die Anforderungen nach Anlage 8 Abs. 2 lit. b.

(2) Für die Emissionsmessanforderungen von mittelgroßen Feuerungsanlagen und mittelgroßen Verbrennungskraftmaschinen gelten die Anforderungen nach Anlage 3 sowie zusätzlich die Anforderungen nach § 12 der Feuerungsanlagen-Verordnung 2019 – FAV 2019.

(3) Die Durchführung der Emissionsmessungen hat im Fall der einfachen Überprüfung nach der ÖNORM H 7510-2 und im Fall der umfassenden Überprüfung nach der ÖNORM H 7510-3 zu erfolgen.

(4) Werden mittelgroße Feuerungsanlagen oder mittelgroße Verbrennungskraftmaschinen abwechselnd mit verschiedenen Brenn- oder Kraftstoffen betrieben, so gelten für die jeweils eingesetzte Brenn- oder Kraftstoffart die in Anlage 2 Teil 2 Tabelle 1 Sektor A bis F und Anlage 2 Teil 2 Tabelle 2 Sektor A bis D der Feuerungsanlagen-Verordnung 2019 – FAV 2019 und die in Anlage 8 Abs. 2 lit. b vorgesehenen Emissionsgrenzwerte.

(5) Der Nachweis über die Einhaltung der Emissionsgrenzwerte ist unter Berücksichtigung des § 15 Abs. 4 bis 7 des Tiroler Gas-, Heizungs- und Klimaanlagengesetzes 2013 erstmals im Rahmen der Abnahmeprüfung im Abnahmebefund nach § 11 Abs. 2 des Tiroler Gas-, Heizungs- und Klimaanlagengesetzes 2013 und in weiterer Folge im Rahmen der wiederkehrenden Überprüfungen nach § 14 des Tiroler Gas-, Heizungs- und Klimaanlagengesetzes 2013 zu erbringen. Im Rahmen der Abnahmeprüfung nach § 11 des Tiroler Gas-, Heizungs- und Klimaanlagengesetzes 2013 ist der Befund über die Abnahmeprüfung und das Anlagendatenblatt nach dem Muster der Anlage 10 vollständig auszufüllen. Der Staubgehalt ist nach der ÖNORM M 5861-1 zu ermitteln. Die Ergebnisse der Abnahmeprüfung nach § 11 Abs. 2 lit. d Z 1 des Tiroler Gas-, Heizungs- und Klimaanlagengesetzes 2013 und der wiederkehrenden einfachen Überprüfungen nach § 15 Abs. 2 des Tiroler Gas-, Heizungs- und Klimaanlagengesetzes 2013 sind in einem Prüfbericht nach den jeweils zutreffenden Mustern der Anlagen 11 bis 13 zu dokumentieren. Die Ergebnisse der umfassenden wiederkehrenden Überprüfung nach § 15 Abs. 3 des Tiroler Gas-, Heizungs- und Klimaanlagengesetzes 2013 sind in einem Prüfbericht, der den Anforderungen nach der ÖNORM M 9413 zu entsprechen hat, zu dokumentieren.

§ 24b

Grenzwernermittlung bei Verwendung mehrerer Brenn- bzw. Kraftstoffe

(1) Werden in mittelgroßen Feuerungsanlagen, Blockheizkraftwerken, Motoren oder Gasturbinen gleichzeitig zwei oder mehrere Brenn- bzw. Kraftstoffe verwendet, ist der Emissionsgrenzwert für jeden Schadstoff durch Befolgung der Rechenschritte nach § 8 Abs. 2 der Feuerungsanlagen-Verordnung 2019 – FAV 2019 zu berechnen (Mischungsformel).

(2) Bei mittelgroßen Feuerungsanlagen, Blockheizkraftwerken, Motoren oder Gasturbinen in denen abwechselnd mehrere Brenn- bzw. Kraftstoffe eingesetzt werden, sind die Emissionen bei dem Brennstoff zu überwachen, bei dem die höchste Emissionsmenge zu erwarten ist.

§ 24c

Alternative Überwachungsmaßnahmen

(1) Durchzuführende Emissionsmessungen betreffend SO₂ dürfen durch den rechnerischen Nachweis ersetzt werden, wenn durch den nachweislich verwendeten Brenn- oder Kraftstoff die für die jeweiligen Feuerungsanlagen oder Verbrennungskraftmaschinen vorgesehenen Emissionsgrenzwerte für SO₂ nicht überschritten werden.

(2) Für die nachweisliche Verwendung der nachfolgenden Heizöle gilt der rechnerische Nachweis für die jeweiligen Emissionsgrenzwerte SO₂ jedenfalls als erbracht:

Brenn- oder Kraftstoff	SO ₂ -Emissionsgrenzwert in mg/Nm ³ erfüllt
Heizöl extra leicht-schwefelfrei, Heizöl extra leicht-schwefelarm, Heizöl extra leicht, Heizöl extra leicht mit biogenen Komponenten, Heizöl leicht	180 350

6. Abschnitt

Übergangs- und Schlussbestimmungen

§ 25

Verbindlicherklärung, Kundmachung und Gleichwertigkeit von Normen

(1) Folgende in dieser Verordnung bezogene technische Regelwerke werden für verbindlich erklärt:

- a) ÖNORM EN 13501-2, Klassifizierung von Bauprodukten und Bauarten zu ihrem Brandverhalten Teil 2: Klassifizierung mit den Ergebnissen aus den Feuerwiderstandsprüfungen, mit Ausnahme von Lüftungsanlagen, Ausgabe 2016 11 01;
- b) ÖNORM M 5861-1, Manuelle Bestimmung von Staubkonzentrationen in strömenden Gasen Gravimetrische Verfahren Allgemeine Anforderungen, Ausgabe 1993 04 01;

- c) ÖNORM H 7510-2, Überprüfung von Heizungsanlagen Teil 2: Einfache Überprüfung von Feuerungsanlagen und Verbrennungskraftmaschinen, Ausgabe 2021 07 15;
- d) ÖNORM H 7510-3, Überprüfung von Heizungsanlagen Teil 3: Umfassende Überprüfung von Feuerungsanlagen und Verbrennungskraftmaschinen, Ausgabe 2021 07 15;
- e) ÖNORM M 9413, Bericht über Emissionsmessungen — Anforderungen für die Erstellung, Ausgabe 2011 04 15;
- f) ÖNORM EN 303-1, Heizkessel Teil 1: Heizkessel mit Gebläsebrenner – Begriffe, Allgemeine Anforderungen, Prüfung und Kennzeichnung (EN 303-1:1999 + A1:2003), Ausgabe 2004 03 01;
- g) ÖNORM EN 298, Feuerungsautomaten für Brenner und Brennstoffgeräte für gasförmige oder flüssige Brennstoffe, Ausgabe 2012 07 15;
- h) ÖNORM EN 1, Heizöfen für flüssige Brennstoffe mit Verdampfungsbrennern und Schornsteinanschluss, Ausgabe 2007 10 01;
- i) ÖNORM EN ISO 17225-5, Biogene Festbrennstoffe — Brennstoffspezifikationen und -klassen Teil 2: Klassifizierung von Holzpellets; Ausgabe: 2014 09 01;
- j) ÖNORM EN ISO 17225-4, Biogene Festbrennstoffe - Brennstoffspezifikationen und -klassen - Teil 4: Klassifizierung von Holzhackschnitzeln; Ausgabe 2014 09 01;
- k) ÖNORM EN ISO 17225-2, Biogene Festbrennstoffe - Brennstoffspezifikationen und -klassen - Teil 2: Klassifizierung von Holzpellets; Ausgabe 2014 09 01;
- l) ÖNORM EN ISO 17225-3, Biogene Festbrennstoffe – Brennstoffspezifikationen und -klassen - Teil 3: Klassifizierung von Holzbriketts; Ausgabe 2014 09 01;
- m) ÖNORM C 1109, Flüssige Brennstoffe – Heizöl extra leicht – Gasöl zu Heizzwecken, Anforderungen, Ausgabe 2014 03 01;
- n) ONR 31115; Flüssige Brennstoffe - Heizöl extra leicht mit biogenen Komponenten - Mindestanforderungen; Ausgabe 2009 09 01;
- o) ÖNORM C 1108, Flüssige Brennstoffe- Rückstandsheizöle — Anforderungen, Ausgabe 2003 05 01;
- p) ÖNORM EN 14214, Flüssige Mineralölerzeugnisse — Fettsäure- Methyl ester (FAME) zur Verwendung in Dieselmotoren und als Heizöl — Anforderungen und Prüfverfahren, Ausgabe 2014 04 01;
- q) ÖNORM EN 590; Kraftstoffe für Kraftfahrzeuge — Dieselmotoren — Anforderungen und Prüfverfahren; Ausgabe 2013 12 01;
- r) ÖNORM C 1301, Flüssiggase für Brennzwecke - Propan, Propen, Butan, Buten und deren Gemische - Anforderungen und Prüfverfahren, Ausgabe 2001 05 01;
- s) ÖVGW-Richtlinie G B210 , Gasbeschaffenheit, Ausgabe 6/2021.

Die Regelwerke nach lit. a bis lit. r werden von Austrian Standards, Heinestraße 38, 1020 Wien, herausgegeben. Das Regelwerk nach lit. s werden von der Österreichischen Vereinigung für das Gas- und Wasserfach-ÖVGW-, Schuberttring 14, 1015 Wien herausgegeben und können bei Austrian Standards, Heinestraße 38, 1020 Wien, bezogen werden.

(2) Die nach Abs. 1 für verbindlich erklärten technischen Regelwerke werden für die Dauer ihrer Geltung bei der Abteilung Emissionen Sicherheitstechnik und Anlagen des Amtes der Tiroler Landesregierung zur öffentlichen Einsichtnahme während der für den Parteienverkehr bestimmten Amtsstunden aufgelegt.

(3) Der Gegenstand, die Fundstellen und die Bezugsquellen der der technischen Regelwerke, werden auf der Internetseite des Landes in einem gegen unbefugte Änderungen geschützten Dateiformat kundgemacht.

(4) Technische Regelwerke anderer EU-Mitgliedstaaten und Vertragsstaaten des EWR-Abkommens sind den technischen Regelwerken nach Abs. 1 gleichzuhalten, sofern damit zumindest das gleiche Schutz- bzw. Sicherheitsniveau gewährleistet ist.

(5) Soweit in dieser Verordnung nichts anderes bestimmt ist, beziehen sich die Verweisungen auf die im Folgenden jeweils angeführte Fassung des Gesetzes bzw. der Verordnung:

- a) Tiroler Gas-, Heizungs- und Klimaanlagegesetz 2013 – TGHKG 2013, LGBl. Nr. 111, zuletzt geändert durch das Gesetz LGBl. Nr. 98/2022;

b) Feuerungsanlagen-Verordnung 2019 – FAV 2019, BGBl. II Nr. 293/2019.

§ 26

Übergangsbestimmungen

(1) Im Zeitpunkt des Inkrafttretens dieser Verordnung bestehende Feuerungsanlagen und Verbrennungskraftmaschinen sind dem Stand der Technik anzupassen, soweit dies nach Maßgabe der jeweiligen zeitlichen Vorgaben zur Einhaltung der sich aus § 20 Abs. 1 und 2 der Feuerungsanlagen-Verordnung 2019 – FAV 2019 ergebenden Emissionsgrenzwerte erforderlich ist.

(2) Für bestehende Feuerungsanlagen und Verbrennungskraftmaschinen ist bis zu den in § 20 Abs. 1 und 2 der Feuerungsanlagen-Verordnung 2019 – FAV 2019 genannten Zeitpunkten die Feuerungsanlagen-Verordnung – FAV, BGBl. II Nr. 331/1997, in der Fassung der Verordnung BGBl. II Nr. 312/2011, anzuwenden.

(3) Die Bestimmungen in Anlage 8 Abs. 1 gelten nur für jene Blockheizkraftwerke mit einer Brennstoffwärmeleistung kleiner als 1 MW, die nach Inkrafttreten dieser Verordnung erstmals errichtet oder wesentlich geändert wurden.

(4) Die Bestimmungen in Anlage 8 Abs. 2 lit. b gelten nur für jene Blockheizkraftwerke ab einer Brennstoffwärmeleistung von mindestens 1 MW, die nach Inkrafttreten dieser Verordnung erstmals errichtet oder wesentlich geändert wurden.

§ 27

Umsetzung von Unionsrecht

Durch diese Verordnung werden folgende Richtlinien umgesetzt:

1. Richtlinie (EU) 2016/802 des Europäischen Parlaments und des Rates vom 11. Mai 2016 über eine Verringerung des Schwefelgehalts bestimmter flüssiger Kraft- oder Brennstoffe (kodifizierter Text), ABl. 2016 Nr. L 132, S. 58.
2. Richtlinie 2015/2193/EU des Europäischen Parlaments und des Rates vom 25. November 2015 zur Begrenzung der Emissionen bestimmter Schadstoffe aus mittelgroßen Feuerungsanlagen in die Luft, ABl. 2015 Nr. L 313, S. 3.
3. Richtlinie 2010/31/EU des Europäischen Parlaments und des Rates über die Gesamtenergieeffizienz von Gebäuden, ABl. 2010 Nr. L 153, S. 13, in der Fassung der Richtlinie (EU) 2018/844, ABl. 2018 Nr. L 156, S.75.

§ 28

Inkrafttreten, Notifikation

(1) Diese Verordnung tritt mit Ablauf des Tages der Kundmachung in Kraft.

(2) Gleichzeitig tritt die Tiroler Gas-, Heizungs- und Klimaanlageverordnung 2014, LGBl. Nr. 80, zuletzt geändert durch die Verordnung LGBl. Nr. 101/2022, außer Kraft.

(3) Diese Verordnung wurde unter Einhaltung der Bestimmungen der Richtlinie (EU) 2015/1535 über ein Informationsverfahren auf dem Gebiet der technischen Vorschriften und der Vorschriften für die Dienste der Informationsgesellschaft, ABl. 2015 Nr. L 241, S. 1, **notifiziert (Notifikationsnummer 2023/XXX/XY).**

Artikel II

Diese Verordnung tritt mit dem Ablauf des Tages der Kundmachung in Kraft.

Anlagen

Anlage 1 (zu § 2 Abs. 1 TGHKV 2024)

Feste Brennstoffe:

Art	Brenn- bzw Kraftstoff	technische Anforderungen
Feste fossile Brennstoffe	Braun- und Steinkohle, Briketts, Torf und Koks, ausgenommen Petro(l)koks	Der Schwefelgehalt darf 0,30 g/MJ und bei Feuerungsanlagen über 400 kW Nennwärmeleistung 0,20 g/MJ nicht übersteigen (jeweils bezogen auf den Heizwert des Brennstoffs im wasserfreien Zustand und den verbrennbaren Anteil des Schwefels).
Standardisierte biogene Brennstoffe	Stückholz	naturbelassenes, unbehandeltes und luft-trockenes Holz in Form von Stücken, Scheiten oder Rinde welches die Anforderungen nach ÖNORM EN 14961-5, Qualitätsklasse A1, erfüllt
	Holzhackgut	ÖNORM EN 14961-4, Qualitätsklasse A1 und A2,
	Holz- und Rindenpresslinge	ÖNORM EN 14961-2 oder ÖNORM 14961-3, Qualitätsklasse A1

Anlage 2 (zu § 2 Abs. 2 TGHKV 2024)

Flüssige Brenn- und Kraftstoffe:

Art	Brenn- bzw Kraftstoff	technische Anforderungen
Flüssige fossile Brennstoffe	Heizöl extra leicht schwefelarm (KN Code 27101941)*	ÖNORM C 1109;
		Höchstzulässiger Schwefelgehalt: 0,0010 %
	Heizöl extra leicht mit biogenen Komponenten	ONR 31115; 2009
	Heizöl leicht (HL) (KN Code 27101961)**	ÖNORM C 1108
		Höchstzulässiger Schwefelgehalt: 0,20 %M Zulässig nur in neu errichteten Feuerungsanlagen > 400 kW Nennwärmeleistung und bis 1. 1. 2018 in bestehenden Anlagen > 70 kW Nennwärmeleistung.
Flüssige biogene Brennstoffe	biogene Heizöle	ÖNORM EN 14214;
Flüssige fossile Kraftstoffe	Diesekraftstoff	ÖNORM EN 590;
Flüssige biogene Kraftstoffe	Biogene Kraftstoffe	ÖNORM EN 14214;

* Gasöl gemäß Richtlinie 1999/32/EG des Rates vom 26. April 1999

** Schweröl gemäß Richtlinie 1999/32/EG des Rates vom 26. April 1999

Anlage 3 (zu § 2 Abs. 3 TGHKV 2024)

Art	Brenn- bzw. Kraftstoff	technische Anforderungen
Gasförmige fossile Brennstoffe	Erdgas	ÖVGW Richtlinie G B210
	Flüssiggas	ÖNORM C 1301

Anlage 4 (zu § 2 Abs. 4 TGHKV 2024)**Sonstige Brenn- und Kraftstoffe:**

Art	Brenn- bzw. Kraftstoff	technische Anforderungen
Flüssige fossile Brennstoffe (Schweröle)*	Heizöl mittel	ÖNORM C 1108
		Höchstzulässiger Schwefelgehalt: 0,40 %M
		Zulässig nur in Feuerungsanlagen > 5 MW Brennstoffwärmeleistung
	Heizöl schwer	ÖNORM C 1108
		Höchstzulässiger Schwefelgehalt: 1,00 %M
Zulässig nur in Feuerungsanlagen > 10 MW Brennstoffwärmeleistung		
Flüssige oder gasförmige nicht standardisierte biogene Brenn- und Kraftstoffe	Pflanzenöle, Biogas, Klärgas, Holzgas, Deponiegas	
Andere feste nicht standardisierte biogene Brennstoffe	Reste von Holzwerkstoffen oder Bauteilen aus der Produktion oder der Holzbe- oder -verarbeitung mit Ausnahme solcher, die infolge einer Beschichtung halogenorganische Verbindungen oder Schwermetalle enthalten können. Der Gesamtchloregehalt dieser Brennstoffe darf 1.500 mg/kg Trockensubstanz nicht übersteigen	Zu den ausgenommenen Resten zählen insbesondere Holzreste aus Bau- und Abbruchabfällen, wenn kein Nachweis vorliegt, dass diese frei von halogenorganischen Verbindungen oder Schwermetallen sind
	sonstige feste pflanzliche Produkte aus der Land- und Forstwirtschaft (z.B. Getreidepflanzen, Gräser, Miscanthus oder Stroh)	Zulässig nur in Feuerungsanlagen > 1 MW Brennstoffwärmeleistung

* Schweröl gemäß der Richtlinie (EU) 2016/802 des Europäischen Parlaments und des Rates vom 11. Mai 2016 über eine Verringerung des Schwefelgehalts bestimmter flüssiger Kraft- oder Brennstoffe

Anlage 5 (zu § 9 Abs. 1 TGHKV 2024)

Emissionsgrenzwerte und Abgasverluste für den Betrieb von Feuerungsanlagen für feste Brennstoffe unter 100 kW:

Parameter	Grenzwerte			
	Händisch beschickt		Automatisch beschickt	
	biogen fest	fossil fest	biogen fest	fossil fest
Abgasverlust (%)	20	20	19	19
CO (mg/m ³)*	4.500	3.500	1.800	1.500

*Der Grenzwert für CO ist auf einen Sauerstoffgehalt von 6 % bezogen.

Anlage 6 (zu § 21 Abs. 1 TGHKV 2024)

Emissionsgrenzwerte und Abgasverluste für den Betrieb von Feuerungsanlagen für flüssige Brennstoffe unter 100 kW:

Parameter	Grenzwert
Abgasverlust (%)	10
Rußzahl**	1
CO (mg/m ³)*	100

*Der Grenzwert für CO ist auf einen Sauerstoffgehalt von 3 % bezogen.

** Gilt nicht für Ölbrennwertgeräte.

Anlage 7 (zu § 23 Abs. 1 TGHKV 2024)

Emissionsgrenzwerte und Abgasverluste für den Betrieb von Feuerungsanlagen für gasförmige Brennstoffe unter 100 kW:

Parameter	Grenzwert
Abgasverlust (%)	10
CO (mg/m ³)*	100

*Der Grenzwert für CO ist auf einen Sauerstoffgehalt von 3 % bezogen.

Anlage 8 (zu § 24 Abs. 1 TGHKV 2024)

(1) Emissionsgrenzwerte für den Betrieb von Blockheizkraftwerken mit einer Brennstoffwärmeleistung kleiner als 1 MW:

(Die Grenzwerte für CO, NO_x, NMHC und Staub der Abs. 1 bis 2 sind jeweils auf einen Sauerstoffgehalt von 15 % bezogen)

a) Flüssige Kraftstoffe:

Parameter	Brennstoffwärmeleistung (MW)	
	bis 0,25	> 0,25 – 1
Staub (mg/m ³)	–	10
CO (mg/m ³)	250	200
NO _x (mg/m ³)	200	190

b) Erdgas, Flüssiggas:

Parameter	Erdgas	Flüssiggas
	Brennstoffwärmeleistung bis 1 MW	Brennstoffwärmeleistung bis 1 MW
CO (mg/m ³)	120	120
NO _x (mg/m ³)	100	190
NMHC (mg/m ³)	20	20

c) Biogas, Klärgas, Deponiegas, Holzgas:

Parameter	Brennstoffwärmeleistung bis 1 MW
CO (mg/m ³)	250
NO _x (mg/m ³)	200
NMHC (mg/m ³)	20

d) Wird das Blockheizkraftwerk mit einer Entstickungsanlage betrieben, so dürfen die Emissionen von Ammoniak und Ammoniumverbindungen, angegeben als Ammoniak, 10 mg/m³ (bezogen auf 0 % O₂) nicht überschreiten.

(2) Emissionsgrenzwerte für den Betrieb von Blockheizkraftwerken ab einer Brennstoffwärmeleistung von mindestens 1 MW:

(Die Grenzwerte für CO und NMHC sind jeweils auf einen Sauerstoffgehalt von 15 % bezogen)

- a) Blockheizkraftwerke mit einer Brennstoffwärmeleistung von mindestens 1 MW dürfen die Emissionsgrenzwerte für Motoren und Gasturbinen der Anlage 2 der Feuerungsanlagen-Verordnung 2019 – FAV 2019 nicht überschreiten.
- b) Zusätzlich zu lit. a müssen Blockheizkraftwerke folgende Emissionsgrenzwerte einhalten:

Parameter	Grenzwerte		
	Erdgas, Flüssiggas	Biogas, Klärgas, Deponiegas	Holzgas
CO (mg/m ³)	-	-	150
NMHC (mg/m ³)	20	20	20

Anlage 9 (zu § 2 Abs. 4 TGHKV 2024)

(1) Für Feuerungsanlagen unter 100 kW Brennstoffwärmeleistung, die mit nicht standardisierten biogenen Brennstoffen nach Anlage 4 betrieben werden, gelten folgende Grenzwerte:

1. Feste biogene Brennstoffe:

Parameter:	Grenzwerte:	
Abgasverlust (%)	19	Die Grenzwerte für CO, NO _x , OGC und Staub sind auf einen Sauerstoffgehalt von 6 % bezogen.
Staub (mg/m ³)	225	
CO (mg/m ³)	1.200*	
OGC (mg/m ³)	75	
NO _x (mg/m ³)	750	

* Bei Teillastbetrieb kleiner 50% der Brennstoffwärmeleistung darf der Grenzwert um bis zu 50% überschritten werden.

2. Flüssige biogene Brennstoffe:

Parameter:	Grenzwerte:	
Abgasverlust (%)	10	Die Grenzwerte für CO, NO _x und SO ₂ sind jeweils auf einen Sauerstoffgehalt von 3 % bezogen. Die SO ₂ -Konzentration im Abgas kann auch rechnerisch ermittelt werden, wenn geeignete Nachweise über den Schwefelgehalt des Brennstoffes vorliegen.
Rußzahl	1	
CO (mg/m ³)	100	
NO _x (mg/m ³)	450	
SO ₂ (mg/m ³)	170	

3. Gasförmige biogene Brennstoffe:

Parameter:	Grenzwerte:	
Abgasverlust (%)	10	Die Grenzwerte für CO, NO _x und SO ₂ sind jeweils auf einen Sauerstoffgehalt von 3 % bezogen.
CO (mg/m ³)	100	
NO _x (mg/m ³)	200	
SO ₂ (mg/m ³)	350	

Abnahmebefund über die Abnahmeprüfung gemäß § 11 Tiroler Gas-, Heizungs- und Klimaanlagegesetz 2013 (TGHKG 2013)	
Aussteller:	Behörde:
OBJEKTDATENBLATT (Gebäude)	
Adresse des Aufstellungsortes der Heizungsanlage	
ADRCD	
PLZ	
Ort	
Gemeinde	
Gemeindenname Zusatz (z.B. Ortsteil)	
Straße	
Hausnummer	
Objektnummer	
Stiege	
Tür / Top	
Name und Adresse des Betreibers der Anlage¹	
ggf. Firmenname	
Rechtsform	
Akademischer Grad, vorgestellt	
Vorname	
Nachname	
Akademischer Grad, nachgestellt	
ADRCD	
PLZ	
Ort	
Gemeinde	
Gemeindenname Zusatz (z.B. Ortsteil)	
Straße	
Hausnummer	
Objektnummer	
Stiege	

¹ Falls relevant: Name und Adresse der zuständigen Hausverwaltung

Tür / Top	
Gebäudetyp	
<ul style="list-style-type: none"> • Wohngebäude mit 1 oder 2 Wohnungen • Wohngebäude mit 3 bis 10 Wohnungen • Wohngebäude mit 11 oder mehr Wohnungen • Gebäude mit 1 oder 2 Wohnungen und Mischnutzung, z. B. Wohngebäude und Verkaufsstätte(n) • Gebäude mit 3 bis 10 Wohnungen und Mischnutzung, z. B. Wohngebäude und Verkaufsstätte(n) • Gebäude mit 11 oder mehr Wohnungen und Mischnutzung, z. B. Wohngebäude und Verkaufsstätte(n) • Gebäude der öffentlichen Verwaltung (Bund) • Gebäude der öffentlichen Verwaltung (Land) • Gebäude der öffentlichen Verwaltung (Gemeinde) • Gebäude für Verkehr und Nachrichtenwesen • Gebäude für Industrie und Lagerei • Kirchen, sonstige Sakralbauten • Gebäude der Landesverteidigung, Kasernen und Militärstützpunkte • Bürogebäude • Kindergarten / Pflichtschule • Höhere Schule / Hochschule • Krankenhaus 	<ul style="list-style-type: none"> • Pflegeheim • Schulheim • Pension • Hotel • Gasthaus / Gaststätte • Veranstaltungsstätten für Kultur, Freizeit, Bildungs- und Gesundheitswesen • Sportstätte • Verkaufsstätten (Groß- und Einzelhandel) • Hallenbad / Therme • Werkstätte • Nur landwirtschaftlich genutztes Gebäude • Wohngebäude mit 1 oder 2 Wohnungen und angeschlossener, landwirtschaftlicher Nutzung • Wohngebäude mit 3 bis 10 Wohnungen und angeschlossener, landwirtschaftlicher Nutzung • Wohngebäude mit 11 oder mehr Wohnungen und angeschlossener, landwirtschaftlicher Nutzung • Berg-/Schutzhütte • Sonstiges, beheiztes Gebäude: <div style="border: 1px solid black; height: 20px; width: 100%; margin-top: 5px;"></div>
Baujahr des Gebäudes	
Weitere angeschlossene Gebäude (Gebäudebezeichnung(en) und Hausnummer(n))	
Beheizbare Nutzfläche² m ²
Raumheizlast des Gebäudes kW
ermittelt aus:	
<ul style="list-style-type: none"> • Energieausweis • Heizlastberechnung • Energieträgerverbrauch • Sonstiges 	
Warmwasserheizlast des Gebäudes kW
ermittelt aus:	
<ul style="list-style-type: none"> • Energieausweis • Heizlastberechnung • Energieträgerverbrauch • Sonstiges 	

² Die beheizbare Nutzfläche ist die gesamte Bodenfläche abzüglich der Wandstärken und der im Verlauf der Wände befindlichen Durchbrechungen.

Gebäudegesamtheizlast kW		
Umfang der Maßnahme am Gebäude <ul style="list-style-type: none"> • Neubau • Änderung am Bestandsgebäude • Keine Maßnahme am Gebäude 	Auswirkung auf die Gebäudegesamtheizlast <ul style="list-style-type: none"> • Ja, neue Gebäudegesamtheizlast: kW • Nein 		
Umfang der Maßnahme an der Heizungsanlage <ul style="list-style-type: none"> • Neue Heizungsanlage • Wesentliche Änderung an der Heizungsanlage • Keine Maßnahme an der Heizungsanlage 			
ANLAGENDATENBLATT Teil 1 von 2 (Wärmeerzeuger)			
Gesamtanzahl an Wärmeerzeugern	Anzahl		
Art der Wärmeerzeugung³ (Mehrfachnennung möglich)	•	A) Feuerungsanlage (Anzahl)	
	•	B) Verbrennungskraftmaschine (Anzahl)	
	•	C) Wärmepumpe (Anzahl)	
	•	D) Fernwärmeübergabestation (Anzahl)	
	•	E) Elektrische Widerstandsheizung (Anzahl)	
	•	F) Thermische Solaranlage (Anzahl)	
	•	G) Photovoltaikanlage (Anzahl)	
A) Nur für Feuerungsanlagen auszufüllen:			
Kessel			
Zentrale Anlage ⁴	•	ja	• Nein (dezentrale Anlage ⁵)
Typ	<ul style="list-style-type: none"> • Feuerungsanlage für feste Brennstoffe • Feuerungsanlage für flüssige Brennstoffe • Feuerungsanlage für gasförmige Brennstoffe 		
Fabrikat und Type			
Baujahr			
Art der Feuerungsanlage	<ul style="list-style-type: none"> • Standardkessel • Brennwertkessel • Zweikammerkessel • Niedertemperaturkessel • Wechselbrandkessel • Sonstiges 		
Art der Beschickung ⁶	•	händisch	• automatisch
Wärmeleistungsbereich	Von kW bis kW		

³ Sind mehrere Wärmeerzeuger der gleichen Art installiert (zum Beispiel: mehrere Wärmepumpen), so ist für jeden Wärmeerzeuger das entsprechende Anlagendatenblatt auszufüllen (im Beispiel also C).

⁴ Eine Einrichtung, über die mehrere oder alle Nutzungseinheiten eines Gebäudes mit Wärme versorgt werden.

⁵ Eine Einrichtung, über die lediglich einzelne Räume oder eine von mehreren Nutzungseinheiten eines Gebäudes mit Wärme versorgt werden (z. B. Etagenheizung).

⁶ Nur bei festen Brennstoffen anzugeben.

Nennwärmeleistung kW		
Brennstoffwärmeleistung kW		
Zulässige Brennstoffe lt. Typenschild (ggf. mehrere Brennstoffe anführen)	<input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/>		
Verwendete(r) Brennstoff(e)	<input type="text"/> Anteil: % <input type="text"/> Anteil: % <input type="text"/> Anteil: %		
Brennstoffart	<ul style="list-style-type: none"> • standardisiert • nicht standardisiert 	<ul style="list-style-type: none"> • biogen • fossil 	
Datum der Inbetriebnahme			
NACE-Code ⁷			
Voraussichtliche Zahl der jährlichen Betriebsstunden ⁶ h		
Durchschnittliche Betriebslast ⁶ %		
Pufferspeicher vorhanden	•	ja	• nein
Pufferspeichervolumen m ³		
Brenner			
Kessel und Brenner eine Einheit	•	ja	• nein
Fabrikat und Type			
Baujahr			
Art des Brenners	<ul style="list-style-type: none"> • Atmosphärischer Brenner • Gebläsebrenner • Gebläseunterstützter Brenner 		
Betriebsweise des Brenners	<ul style="list-style-type: none"> • Einstufiger Brenner • Zweistufiger Brenner • Mehrstufiger Brenner • Modulierender Brenner 		
Wärmeleistungsbereich	Von kW bis kW		
Nennwärmeleistung kW		
Brennstoffwärmeleistung kW		
Zulässige Brennstoffe lt. Typenschild (ggf. mehrere Brennstoffe anführen)	<input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/>		
Verwendete(r) Brennstoff(e)	<input type="text"/> Anteil: % <input type="text"/> Anteil: % <input type="text"/> Anteil: %		
Einzelraumheizgerät			
Typ	<ul style="list-style-type: none"> • Kaminofen • Kachelofen 		

⁷ Nur bei mittelgroßen Feuerungsanlagen (BWL ≥ 1 MW und ≤ 50 MW) anzugeben.

	<ul style="list-style-type: none"> • Öl-Einzelraumheizgerät • Gas-Einzelraumheizgerät • Küchenherd betrieben mit gasförmigen/flüssigen/festen Brennstoffen • Kein Einzelraumheizgerät vorhanden 														
Baujahr															
Nennwärmeleistung kW														
B) Nur für Verbrennungskraftmaschinen auszufüllen:															
Typ	<ul style="list-style-type: none"> • Blockheizkraftwerk • Motor • Zweistoffmotor • Turbine • Notstromaggregat 														
Fabrikat und Type															
Baujahr															
Leistungsregelung:	<ul style="list-style-type: none"> • Stromgeführt • Wärmegeführt 														
Elektrische Leistung kW														
Nennwärmeleistung kW														
Brennstoffwärmeleistung kW														
Zulässige Kraftstoffe lt. Typenschild (ggf. mehrere Kraftstoffe anführen)	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr><td style="width: 50%; height: 20px;"></td><td style="width: 50%;"></td></tr> <tr><td style="height: 20px;"></td><td></td></tr> <tr><td style="height: 20px;"></td><td></td></tr> </table>														
Verwendete(r) Kraftstoff(e)	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr><td style="width: 50%; height: 20px;"></td><td style="width: 50%;">Anteil: %</td></tr> <tr><td style="height: 20px;"></td><td></td></tr> <tr><td style="height: 20px;"></td><td>Anteil: %</td></tr> <tr><td style="height: 20px;"></td><td></td></tr> <tr><td style="height: 20px;"></td><td>Anteil: %</td></tr> <tr><td style="height: 20px;"></td><td></td></tr> </table>				Anteil: %				Anteil: %				Anteil: %		
	Anteil: %														
	Anteil: %														
	Anteil: %														
Kraftstoffart	<ul style="list-style-type: none"> • standardisiert • nicht standardisiert 	<ul style="list-style-type: none"> • biogen • fossil 													
Datum der Inbetriebnahme															
NACE-Code ⁸															
Voraussichtliche Zahl der jährlichen Betriebsstunden ⁷ h														
Durchschnittliche Betriebslast ⁷ %														
Nur bei mehreren Feuerungsanlagen (Typ A) bzw. Verbrennungskraftmaschinen (Typ B) auszufüllen															
Summenbrennstoffwärmeleistung kW														
Aggregation nach § 3a TGHKG bei mehreren mittelgroßen Feuerungsanlagen oder mehreren mittelgroßen Verbrennungskraftmaschinen erforderlich	•	ja	• nein												
C) Nur für Wärmepumpen auszufüllen:															
Typ (Art der Wärmequelle)	<ul style="list-style-type: none"> • Luft • Wasser • Abwasser • Erdreich Flächenkollektor • Erdreich Tiefenbohrung 														

⁸ Nur bei mittelgroßen Verbrennungskraftmaschinen (BWL ≥ 1 MW und ≤ 50 MW) anzugeben.

Fabrikat und Type	
Baujahr	
Nennwärmeleistung 35 °C kW
Nennwärmeleistung 55 °C kW
Datum der Inbetriebnahme	
Kältemitteltyp	Bezeichnung: Füllmenge: kg
D) Nur für Fernwärmeübergabestationen auszufüllen:	
Fabrikat und Type	
Baujahr	
Art und Typ der Station	<ul style="list-style-type: none"> • Hausstation • Wohnungsstation
Nennwärmeleistung kW
Datum der Inbetriebnahme	
E) Nur für elektrische Widerstandsheizungen auszufüllen:	
Fabrikat und Type	
Baujahr	
Verwendungszweck	<ul style="list-style-type: none"> • Warmwasserbereitung • Heizungsunterstützung • Sonstiges
Elektrische Gesamtleistung kW
Datum der Inbetriebnahme	
F) Nur für thermische Solaranlagen auszufüllen:	
Fabrikat und Type	
Baujahr	
Verwendungszweck	<ul style="list-style-type: none"> • Warmwasserbereitung • Heizungsunterstützung • Sonstiges
Modulanzahl Stück
Bruttogesamtfläche ⁹ m ²
Nennwärmeleistung kW
Datum der Inbetriebnahme	
G) Nur für Photovoltaikanlage auszufüllen:	
Typ	<ul style="list-style-type: none"> • Photovoltaikanlage zur Warmwasserbereitung und/oder Heizungsunterstützung • Photovoltaikanlage für sonstige Zwecke
Fabrikat und Type	
Baujahr	
Modulanzahl Photovoltaikanlage Stück
Bruttogesamtfläche der Photovoltaikanlage ¹⁰ m ²
Elektrische Gesamtleistung ¹⁰ kWp

⁹ Die Bruttogesamtfläche ergibt sich aus der Summe der Flächen der einzelnen Module.

Datum der Inbetriebnahme	
ANLAGENDATENBLATT Teil 2 von 2	
Beschreibung Brennstofflagerung (inkl. Grundrissen und Schnitten)	<ul style="list-style-type: none"> • Vorhanden • Nicht vorhanden • Nicht zutreffend
Beschreibung Brennstoffleitung (inkl. Grundrissen und Schnitten)	<ul style="list-style-type: none"> • Vorhanden • Nicht vorhanden • Nicht zutreffend
Beschreibung Abgas- und Kaminanlage (inkl. Grundrissen und Schnitten)	<ul style="list-style-type: none"> • Vorhanden • Nicht vorhanden • Nicht zutreffend
Beschreibung Aufstellungsraum der Wärmeerzeugungsanlage (inkl. Grundrissen und Schnitten)	<ul style="list-style-type: none"> • Vorhanden • Nicht vorhanden
ANLAGENDATENBLATT KLIMAAANLAGEN	
Anzahl der Klimaanlage	
Fabrikat und Type	
Baujahr	
Nennleistung kW
Datum der Inbetriebnahme	
Umfang der Maßnahme an der Klimaanlage	<ul style="list-style-type: none"> • Neue Klimaanlage • Wesentliche Änderung an der Klimaanlage • Keine Maßnahme an der Klimaanlage
Kältemitteltyp	Bezeichnung: Füllmenge: kg
ABNAHMEBEFUND Teil 1 von 2	
Objektdatenblatt und Anlagendatenblatt vorhanden und vollständig befüllt?	<ul style="list-style-type: none"> • Ja • Nein
Der Einbau/Die Änderung der im Objekt- und Anlagendatenblatt beschriebenen Anlage erfolgte nach den maßgebenden technischen Erfordernissen (§ 3 Abs. 1 und Verordnungen nach § 3 Abs. 2 TGHKG 2013) und wurde ordnungsgemäß ausgeführt?	<ul style="list-style-type: none"> • Ja • Nein
Die Anlage verfügt über nachstehende Merkmale: 1. Konformitätszeichen (CE-Zeichen) 2. Typenschild 3. Technische Dokumentation (gemäß § 11 Abs. 2 lit. e TGHKG 2013) bzw. liegt alternativ ein Bericht über die Typenprüfung vor?	<ul style="list-style-type: none"> • Ja • Nein

10 Bei Photovoltaikanlagen ist die Leistung in Kilowatt Peak [kWp] anzugeben.

Gegen die Inbetriebnahme gegenständlicher Anlage bestehen

- keine
- folgende Einwände

Einwände:

Heizungsanlage wurde eingebaut durch:

.....

(Name und Anschrift Firma)

....., am

(Ort)

(Datum)

.....

(Unterschrift und Stempel
des/der Ausstellers/In)

Abweichungen

Datum und Eingangsstempel der Behörde

PRÜFBERICHT für die einfache Überprüfung gemäß § 15 Abs. 4 und 5 Tiroler Gas-, Heizungs- und Klimaanlagegesetz - TGHKG 2013

Feste Brennstoffe

- | | | | |
|---|---|--|---------------------------------------|
| <input type="checkbox"/> Braunkohle | <input type="checkbox"/> Braunkohlebriketts | <input type="checkbox"/> Holzhackgut ¹⁾ | <input type="checkbox"/> Holzbriketts |
| <input type="checkbox"/> Holzpellets | <input type="checkbox"/> Koks | <input type="checkbox"/> Stückholz | <input type="checkbox"/> Steinkohle |
| <input type="checkbox"/> Steinkohlebriketts | <input type="checkbox"/> Stroh | <input type="checkbox"/> Sonstiges und zwar: | |

¹⁾Wassergehalt [%]: _____

Daten des Prüfberechtigten	
Firmenname inkl. Rechtsform	
Prüfnummer	
ADRCD	
PLZ	
Gemeinde	
Gemeindenname Zusatz (z. B. Ortsteil)	
Straße	
Hausnummer	
Tür / Top	
Daten des Prüforgans	
Akademischer Grad	
Vorname	
Nachname	
Datum der Prüfung	
Prüfdatum	Klicken oder tippen Sie, um ein Datum einzugeben.

Daten der Feuerungsanlage	
Fabrikat und Type	
Baujahr	

Messgerät			
Fabrikat		Kalibrierstelle	
Typenbezeichnung		Letztkalibrierung am	Klicken oder tippen Sie, um ein Datum einzugeben.

Anlass der Überprüfung	
<input type="checkbox"/> erstmalige einfache Überprüfung	<input type="checkbox"/> wiederkehrende einfache Überprüfung
<input type="checkbox"/> Mängelbehebung	<input type="checkbox"/> außerordentliche Überprüfung

Anlagendatenblatt in Übereinstimmung mit Anlagendaten	<input type="checkbox"/> ja <input type="checkbox"/> nein	Abgasklappe funktionstüchtig	<input type="checkbox"/> ja <input type="checkbox"/> nein
Luftzufuhr ausreichend	<input type="checkbox"/> ja <input type="checkbox"/> nein	Verbindungsstück in Ordnung	<input type="checkbox"/> ja <input type="checkbox"/> nein
Heizflächen, Rostfunktion und Flammenbild in Ordnung	<input type="checkbox"/> ja <input type="checkbox"/> nein	Zugregler/Explosionsklappe in Ordnung	<input type="checkbox"/> ja <input type="checkbox"/> nein
zulässige Brennstofflagerung	<input type="checkbox"/> ja <input type="checkbox"/> nein	zulässiger Brennstoff	<input type="checkbox"/> ja <input type="checkbox"/> nein

Messwerte			Beurteilungswert	Grenzwert
Abgastemperatur	°C	Abgas- verlust	%	%
Verbrennungslufttemperatur	°C			
<input type="checkbox"/> CO ₂ -Gehalt <input type="checkbox"/> O ₂ -Gehalt	%			
CO-Gehalt	ppm	CO-Gehalt <input type="checkbox"/> 11 % O ₂ <input type="checkbox"/> 6 % O ₂	mg/m ³ mg/m ³	mg/m ³ mg/m ³
Kesseltemperatur	°C			
Förderdruck Fang	Pa			
Brennstoffverbrauch pro Jahr				
Braunkohle [kg]		Braunkohlebriketts [kg]		
Holzhackgut [srm]		Holzbriketts [kg]		
Holzpellets [kg]		Koks [kg]		
Scheitholz [rm]		Steinkohle [kg]		
Steinkohlebriketts [kg]		Stroh [kg]		
Sonstiges ¹¹ []				
Inspektion nach § 16 TGHKG 2013 erforderlich:		<input type="checkbox"/> ja <input type="checkbox"/> nein		
Mängel:	<input type="checkbox"/> ja <input type="checkbox"/> nein	Behebung bis:	Klicken oder tippen Sie, um ein Datum einzugeben.	
Art der Mängel / Bemerkungen				
Firmenstempel und Unterschrift des Prüforgans:				

¹¹ Einheit anführen (Liter, Kubikmeter, Kilogramm, Tonnen etc.)

Nächste Überprüfung:	Klicken oder tippen Sie, um ein Datum einzugeben.
Unterschrift des Betreibers:	

PRÜFBERICHT für die einfache Überprüfung gemäß § 15 Abs. 4 und 5 Tiroler Gas-, Heizungs- und Klimaanlagegesetz - TGHKG 2013

Gasförmige und Flüssige Brennstoffe

- | | | | |
|-------------------------------------|---------------------------------|--|----------------------------------|
| <input type="checkbox"/> Bioethanol | <input type="checkbox"/> Biogas | <input type="checkbox"/> Erdgas | <input type="checkbox"/> Ethanol |
| <input type="checkbox"/> Flüssiggas | <input type="checkbox"/> HEL | <input type="checkbox"/> HEL schwefelarm | <input type="checkbox"/> Klärgas |
| <input type="checkbox"/> HL | <input type="checkbox"/> Rapsöl | <input type="checkbox"/> Sonstiges und zwar: | |

Daten des Prüfberechtigten	
Firmenname inkl. Rechtsform	
Prüfnummer	
ADRCD	
PLZ	
Gemeinde	
Gemeindenname Zusatz (z. B. Ortsteil)	
Straße	
Hausnummer	
Tür / Top	
Daten des Prüforgans	
Akademischer Grad	
Vorname	
Nachname	
Datum der Prüfung	
Prüfdatum	Klicken oder tippen Sie, um ein Datum einzugeben.

Daten der Feuerungsanlage	
Fabrikat / Type	
Baujahr	

Messgerät			
Fabrikat		Kalibrierstelle	
Typenbezeichnung		Letztkalibrierung am	Klicken oder tippen Sie, um ein Datum einzugeben.

Anlass der Überprüfung	
<input type="checkbox"/> erstmalige einfache Überprüfung	<input type="checkbox"/> wiederkehrende einfache Überprüfung
<input type="checkbox"/> Mängelbehebung	<input type="checkbox"/> außerordentliche Überprüfung

Anlagendatenblatt in Übereinstimmung mit Anlagendaten	<input type="checkbox"/> ja <input type="checkbox"/> nein	Abgasklappe funktionstüchtig	<input type="checkbox"/> ja <input type="checkbox"/> nein	
Luftzufuhr ausreichend	<input type="checkbox"/> ja <input type="checkbox"/> nein	Verbindungsstück in Ordnung	<input type="checkbox"/> ja <input type="checkbox"/> nein	
Zugregler/Explosionsklappe in Ordnung	<input type="checkbox"/> ja <input type="checkbox"/> nein	zulässiger Brennstoff	<input type="checkbox"/> ja <input type="checkbox"/> nein	
Messwerte			Beurteilungswert	Grenzwert
Abgastemperatur	°C	Abgasverlust	%	%
Verbrennungslufttemperatur	°C			
<input type="checkbox"/> CO ₂ -Gehalt <input type="checkbox"/> O ₂ -Gehalt	%			
CO-Gehalt	ppm	CO-Gehalt bei 3 % O ₂	mg/m ³	mg/m ³
Kesseltemperatur	°C			
Förderdruck Fang	Pa			
Rußzahl	1. Messung	2. Messung	3. Messung	Mittelwert

Brennstoffverbrauch pro Jahr			
Bioethanol [l]		Biogas [m ³]	
Erdgas [m ³]		Ethanol [l]	
Flüssiggas [kg]		HEL [l]	
HEL schwefelarm [l]		Klär gas [m ³]	
Rapsöl [l]		Sonstiges ¹² []	
HL [l]			
Inspektion nach § 16 TGHKG 2013 erforderlich:		<input type="checkbox"/> ja <input type="checkbox"/> nein	
Mängel:	<input type="checkbox"/> ja <input type="checkbox"/> nein	Behebung bis:	Klicken oder tippen Sie, um ein Datum einzugeben.
Art der Mängel / Bemerkungen			
Firmenstempel und Unterschrift des Prüforgans:			
Nächste Überprüfung:		Klicken oder tippen Sie, um ein Datum einzugeben.	
Unterschrift des Betreibers:			

¹² Einheit anführen (Liter, Kubikmeter, Kilogramm, Tonnen etc.)



PRÜFBERICHT FÜR BLOCKHEIZKRAFTWERKE (BHKW)
Einfache Überprüfung gemäß § 15 Abs. 4 und 5 Tiroler Gas-, Heizungs- und
Klimaanlagengesetz - TGHKG 2013

- | | | | |
|--|--|--|-------------------------------------|
| <input type="checkbox"/> Biodiesel | <input type="checkbox"/> Bioethanol | <input type="checkbox"/> Biogas | <input type="checkbox"/> Deponiegas |
| <input type="checkbox"/> Dieselmotorkraftstoff | <input type="checkbox"/> Erdgas | <input type="checkbox"/> Ethanol | <input type="checkbox"/> Flüssiggas |
| <input type="checkbox"/> HEL | <input type="checkbox"/> HEL schwefelarm | <input type="checkbox"/> Holzgas | <input type="checkbox"/> Klärgas |
| <input type="checkbox"/> Pflanzenöl | <input type="checkbox"/> Rapsöl | <input type="checkbox"/> Sonstiges und zwar: | |

Daten des Prüfberechtigten	
Firmenname inkl. Rechtsform	
Prüfnummer	
ADRCD	
PLZ	
Gemeinde	
Gemeindenname Zusatz (z. B. Ortsteil)	
Straße	
Hausnummer	
Tür / Top	
Daten des Prüforgans	
Akademischer Grad	
Vorname	
Nachname	
Datum der Prüfung	
Prüfdatum	Klicken oder tippen Sie, um ein Datum einzugeben.

Daten des Blockheizkraftwerks	
Fabrikat / Type	
Baujahr	

Messgerät			
Fabrikat		Kalibrierstelle	
Typenbezeichnung		Letztkalibrierung am	Klicken oder tippen Sie, um ein Datum einzugeben.

Anlass der Überprüfung	
<input type="checkbox"/> einfache Überprüfung	<input type="checkbox"/> außerordentliche Überprüfung
<input type="checkbox"/> Mängelbehebung	

Anlagendatenblatt in Übereinstimmung mit Anlagendaten	<input type="checkbox"/> ja <input type="checkbox"/> nein	Abgasführung ordnungsgemäß	<input type="checkbox"/> ja <input type="checkbox"/> nein
Zulässiger Kraftstoff	<input type="checkbox"/> ja <input type="checkbox"/> nein	Luftzufuhr ausreichend	<input type="checkbox"/> ja <input type="checkbox"/> nein

Messwerte		Beurteilungswert	Grenzwert
CO-Gehalt	ppm	CO-Gehalt <input type="checkbox"/> 5 % O ₂ <input type="checkbox"/> 15 % O ₂	mg/m ³
NO_x-Gehalt	ppm	NO_x-Gehalt <input type="checkbox"/> 5 % O ₂ <input type="checkbox"/> 15 % O ₂	mg/m ³

Brennstoffverbrauch pro Jahr			
Biodiesel [l]		Bioethanol [l]	
Biogas [m ³]		Deponiegas [m ³]	
Dieselmotorkraftstoff [l]		Erdgas [m ³]	
Ethanol [l]		Flüssiggas [kg]	
HEL [l]		HEL schwefelarm [l]	
Holzgas [m ³]		Klärgas [m ³]	
Pflanzenöl [l]		Rapsöl [l]	
Sonstiges ¹³ []			
Mängel:	<input type="checkbox"/> ja <input type="checkbox"/> nein	Behebung bis:	Klicken oder tippen Sie, um ein Datum einzugeben.
Art der Mängel / Bemerkungen			
Firmenstempel und Unterschrift des Prüforgans:			
Nächste Überprüfung:		Klicken oder tippen Sie, um ein Datum einzugeben.	
Unterschrift des Betreibers:			

¹³ Einheit angeben (Liter, Kubikmeter, Kilogramm, Tonnen etc.)

