

### Messbericht zu den kontinuierlichen Emissionsmessungen 2022

1. Formulierung der Messaufgabe

1.1. Betreiber: Biomasse-Heizkraftwerk Ilmenau

Gewerbepark "Am Wald" 18 a

98693 Ilmenau

1.2. Standort: dito

Gemarkung Unterpörlitz

Flur 9/10

1.3 Art der Messung: ACF-NT von ABB

1.4. Berichtsumfang: 6 Seiten

1.5. Anlage: Eine genehmigte Anlage gemäß § 4 und § 6 BlmSchG und gemäß 17. BlmSchV

> zur Verwertung und Lagerung fester Abfälle nach Ziff, 8.1.1.3, 1.2.1, 8.11.2.3. 8.12.2 nach Anhang 1 der 4. BImSchV (eine Abfallmitverbrennungsanlage) in

98693 Ilmenau.

Eine Anlage zur Verwertung fester, nicht gefährlicher Abfälle mit brennbaren Bestandteilen (hier Althölzer der Kategorie Al bis AIII gemäß Altholzverordnung) durch Verbrennung in einer Anlage mit einer Gesamtfeuerungswärmeleistung von

max. 20 MW und einem Abfalleinsatz von max. 6,25 Tonnen pro Stunde.

Eine Anlage zur zeitlichen Lagerung von nicht gefährlichen Abfällen, auf die die Vorschriften des Kreislaufwirtschaftsgesetzes (KrWG) Anwendung finden, mit einer

Gesamtlagerkapazität von max. 3.600 m³.

Eine Anlage zur sonstigen Behandlung von nicht gefährlichen Abfällen mit einer

maximalen Durchsatzleistung von 40 t/h.

1.6. Messzeit: Permanente Messung mit Klassierungen in 30 min-Takten

Messzeit über das gesamte Jahr 2022

Aufgabenstellung: Kontinuierliche Messungen gemäß Pkt. 2.4. des Genehmigungsbescheid 76/01

vom 26.03.2003 geändert mit Bescheid 76/01/N vom 25.08.2005 Pkt 2.7.-2.15...

Erfordernisse des Immissionsschutzes - Luftreinhaltung gemäß Pkt. 2.1. des

Genehmigungsbescheids 62/08 vom 17.06.2011.

Anpassung der Emissionsgrenzwerte an die 17. BlmSchV vom 02. Mai 2013 – gültig ab 01.01.2016, gemäß Nachträglicher Anordnung 05/15 vom 12.12.2015. Änderungsbescheid Az 15/16 vom 12.12.2016, indem die nachträgliche Anordnung 05/15 vom 12.12.2015 in Bezug auf die Tagesmittelwerte Gesamtstaub und Stickstoffoxide zurückgenommen wurde. Des Weiteren wird eine kontinuierliche Messung der Ammoniakemission gefordert.

### Grenzwerte

gemäß nachträglicher Anordnung 05/15 und Änderungsbescheid Az 15/16 vom 12.12.2016

 $\begin{array}{ccc} \text{CO} & & 50 \text{ mg/Nm}^3 \\ \text{NO}_x \text{ als NO}_2 & & 200 \text{ mg/Nm}^3 \\ \text{Staub} & & 10 \text{ mg/Nm}^3 \\ \text{Schwefeldioxid} & & 50 \text{ mg/Nm}^3 \end{array}$ 

gas- oder dampfförmige organische Stoffe

angegeben als Gesamtkohlenstoff 10 mg/Nm³

gasförmige anorganische Chlorverbindungen

angegeben als Chlorwasserstoff HCL 10 mg/Nm³ Ammoniak NH₃ 10 mg/Nm³

Die Werte beziehen sich auf das Abgas im Normzustand (273 K, 101,3 kPa) nach Abzug des Feuchtegehaltes an Wasserdampf bezogen auf einen Volumengehalt an Sauerstoff im Abgas von 11 von Hundert.

Weitere kontinuierliche Bestimmung, Registrierung und Auswertung Volumengehalt Sauerstoff im Abgas, Abgastemperatur, Abgasvolumen Feuchtegehalt, Druck.

#### Der Betreiber hat einmal jährlich folgendes zu veröffentlichen:

- 1. die Ergebnisse der Einzelmessungen
- 2. einen Vergleich der Ergebnisse der Einzelmessungen mit den Emissionsgrenzwerten und
- 3. eine Beurteilung der Verbrennungsbedingungen

#### 1.8. Bearbeiter:

Herr Vogeler

Tel. 03677 641310

### 2. Beschreibung der Anlage

#### 2.1. Heizkraftwerk bestehend aus den Einheiten:

Ein mit Biomasse (Altholz A1 – A3) befeuerter Dampferzeuger Ausführung als Wasserrohrkessel mit Naturumlauf mit einer Entnahme-Kondensationsturbine mit luftgekühltem 3-Phasen Drehstromsynchrongenerator (max. Erzeugung 5,3 MW $_{\rm el}$ ); Heizkondensator (Heiko) zur Fernwärmeauskopplung (max. Leistung 10 MW) und Luftkondensator.

Durch Verbrennung der Biomasse wird Dampf erzeugt, der seine Energie über die Turbine und Generator in Elektroenergie umwandelt. Der Abdampf der Dampfturbine wird dem Luftkondensator zugeführt. Der an der Anzapfung entnommene Dampf wird zum Heiko geleitet. Durch Wärmeübertragung wird Heißwasser für die Fernwärmeversorgung erzeugt.

Die abgekühlten Abgase werden über die Abgasreinigungsanlage und den 45 m hohen Kamin in die Atmosphäre emittiert.

Dampfkessel - Herstellernr.: 12351 - Baujahr 2005 Heißwassererzeuger (Rostkühlung) - Herstellernr.: 6274/166 - Baujahr 2004

### 2.2. Standort u. Beschreibung der Emissionsquelle:

Standort: Ilmenau, Gemarkung Unterpörlitz, Flur 9/10

Emissionsquelle: Höhe über Grund: Kamin 45 m

Austrittsfläche:

6.6 m<sup>2</sup>

RW/HW

442540,7 / 561847

Bauausführung:

Blechschornstein

#### 2.3. Einsatzstoffe

Biomasse (Holzhackschnitzel nach AVVN-ASN 19 12 07) Erdgas H (nur zum Anfeuern und als Stützfeuerung)

2.4. Betriebszeit

täglich

24 h

Jahr 2022

8.324,5 h = 346,85 Tage

### 2.5. Erfasste Betriebs- und Störungsklassierungen / Klassierungen der Halbstundenwerte

|                 | Betriebszeit | Wartungen (S5) | Störungen (S4) |
|-----------------|--------------|----------------|----------------|
| CO              | 16.649       | 214            | 0              |
| $NO_x$          | 16.649       | 213            | 1              |
| SO <sub>2</sub> | 16.649       | 214            | 0              |
| Cges.           | 16.649       | 214            | 0              |
| HCI             | 16.649       | 214            | 0              |
| Staub           | 16.649       | 6              | 176            |
| NH3             | 16.649       | 214            | 0              |

#### 2.6. Einrichtung zur Erfassung und Minderung der Emissionen

### 2.6.1. Einrichtung zur Erfassung der Emissionen

In Bezug auf den in 2016 eingeführten NH $_3$  – Grenzwert (TGW = 10 mg/Nm $^3$ ) ist eine NH $_3$  – Komponentennachrüstung in 2014 von der Firma ABB erfolgt. Der ordnungsgemäße Einbau wurde Ihnen mit dem Messbericht M113311/05 des Messinstituts MÜLLER – BBM vom 29.01.2015 angezeigt. Des Weiteren wurde in 2016 der Grenzwert NOx von 200 mg/Nm $^3$  auf 150 mg/Nm $^3$ 

und der Grenzwert Staub von 10 mg/Nm³ auf 5 mg/Nm³ verschärft. Dies wurde jedoch mit Az 15/16 vom 12.12.2016 wieder zurückgenommen.

### Verrohrungsplan der Emi-Anlage:

Die Emissionsmessanlage und die erforderlichen Messstellen wurden den Forderungen der Landesbehörde entsprechend installiert und werden den Vorgaben entsprechend betrieben.

### 2.6.2. Einrichtung zur Verminderung der Emissionen

Abgasreinigungsanlage – Zyklon, Gewebefilter, Flugstromadsorption (Kalkhydrat und Harnstoff)

#### 3. Beschreibung der Probennahmestellen

Die Emissionsmessstellen sind einheitlich am Schornstein in einer Höhe von 27,0 m angebracht.

Es wurde im Oktober 2021 eine weitere Sonde installiert. Diese dient zur alleinigen Staubmessung, da das Messinstitut für die Kombisonde (Staub) keine plausiblen Kalibrierdaten ermitteln konnte. Es sind nunmehr drei Sonden installiert. Eine Sonde der Fa. M&C, die alle gasförmigen Schadstoffe entnimmt, eine Kombisonde der Fa. DURAG, die Rauchgasmenge, -geschwindigkeit, -druck und Rauchgastemperatur misst und eine Staubsonde der Fa. DURAG.

### 4. Mess- und Analyseverfahren, Geräte

Durag Kombisonde DRX 250 D (Rauchgasmenge, -temperatur, etc.)
Durag Staubsonde DR 320
ACF-NT von ABB bestehend aus
FID (C Gesamt)
FTIR (SO<sub>2</sub>, NOx, CO, HCl, NH<sub>3</sub>)
Emissionswertrechner Durag
Ausgabe Emissionswertrechner
Archiv Emirechner

### 5. Zusammenstellung der Messergebnisse und Diskussion

### 5.1. Bewertung der Betriebsbedingungen

|                 | Betriebszeitklassierung |
|-----------------|-------------------------|
| CO              | 16.649                  |
| NOx             | 16.649                  |
| SO <sub>2</sub> | 16.649                  |
| HCI             | 16.649                  |
| Cges            | 16.649                  |
| Staub           | 16.649                  |
| Temp. NBK       | 49.932                  |
| NH3             | 16.649                  |

Die Anlage war im Jahr 2021 genau 8.324,5 Stunden in Betrieb.

# 5.2. Messergebnisse

|                 | Überschreitungen von:<br>Halbstundenwerte (S1) | Tageswerte(TS1) |
|-----------------|--|-----------------|
| СО              | 139  | 9               |
| NOx             | 0  | 1               |
| SO <sub>2</sub> | 0  | 0               |
| Cges.           | 4  | 0               |
| HCI             | 0  | 0               |
| Staub           | 3  | 0               |
| CO Aufh.        | 13   | 0               |
| NOx Aufh.       | 0  | 0               |
| NH3             | 11   | 0               |

124 der 170 Einträge in S1 sind täglich kleiner 8, d.h. kein Grenzwert in den 124 Einträgen wurde länger als 4 Stunden ununterbrochen überschritten.

Aufgrund gravierender Veränderungen unserer Feuerfestauskleidung Ende März 2022, hatten wir seitdem immer wieder Probleme mit CO und konnten die hohe Anzahl S1 und die 9 TS1-Überschreitungen leider nicht verhindern. Im November 2022 wurde deshalb ein weiterer Regler in die Feuerleistungsregelung integriert, der dieses Problem beheben soll.

Der eine TS1 Eintrag bei NOx am 26.02.2022 hat eine Unachtsamkeit unseres Betriebspersonals als Ursache. Der Grenzwert wurde mit 200,89 mg/Nm³ nur unwesentlich überschritten.

Die Summe aller Überschreitungen (S1) beträgt 85 Stunden, d.h. die Gesamtheit der Überschreitungen ist größer der maximalen Schwelle von 60 Stunden gemäß NB 2.19.

Die Ursache dessen waren die Veränderungen der Feuerfestauskleidung, was zu Problemen mit dem Emissionsfaktor CO führte. Im November 2022 wurde deshalb ein weiterer Regler in die Feuerleistungsregelung integriert, der dieses Problem beheben soll. Es ist also davon auszugehen, dass eine Überschreitung der maximalen Schwelle gemäß NB 2.19. sich nicht wiederholen wird.

#### 5.3. Diskussion der Werte

### 5.3.1 Kohlenmonoxid (CO)

Dieser Parameter ist abhängig von einer vollkommenen Verbrennung.

Da die Anlage bei einer Sicherheitsabschaltung sich schützt, aber der Brennstoff noch auf dem Rost liegt, kommt es bei Wiederinbetriebnahme zunächst zu dieser Überschreitung. Das lässt sich technisch nicht vermeiden.

In 2022 gab es 139 Einträge in S1, wobei die Mehrzahl der Einträge sowie die 9 Überschreitungen des Tagesmittelgrenzwertes auf die Veränderungen der Feuerfestauskleidung zurückzuführen sind. Hier wurde im November 2022 ein weiterer Regler in die Feuerleistungsregelung integriert, der dieses Problem beheben soll.

### 5.3.2 Stickoxide (NOx)

Keine Besonderheiten.

#### 5.3.3 Schwefeldioxid (SO<sub>2</sub>)

Keine Besonderheiten.

#### 5.3.4 Gesamtkohlenstoff (Cges.)

Siehe CO.

### 5.3.5 Chlorwasserstoff (HCI)

Keine Besonderheiten.

### 5.3.6 Staub

Keine Besonderheiten.

### 5.3.7 Feuerraumtemperatur

Keine Besonderheiten

#### 5.3.8 Ammoniak (NH3)

Dieser Emissionsparameter ist erst in 2016 eingeführt worden und soll die Reduktionsmittelzugabe des NH3 Gemischs zur NOx Reduzierung auf ein Minimum reduzieren.

# 5.4. Plausibilitätsprüfung

Wir konnten in den Einzelmessungen durch das Messinstitut Müller-BBM GmbH in allen Messungen und Komponenten das Einhalten der geforderten Grenzwerte nachweisen.

Ilmenau, 22.03.2023

Für die Richtigkeit:

Marcus Vogeler

# 6. Anlagen

- Gesamtübersicht der Klassen S1, TS1, TS3
- Originalausdrucke der Klassenhäufigkeitsverteilungen