

“Praxisbeispiel Flexibilisierung“

Agrar GmbH “Im
Ohnetal“ Niederorschel

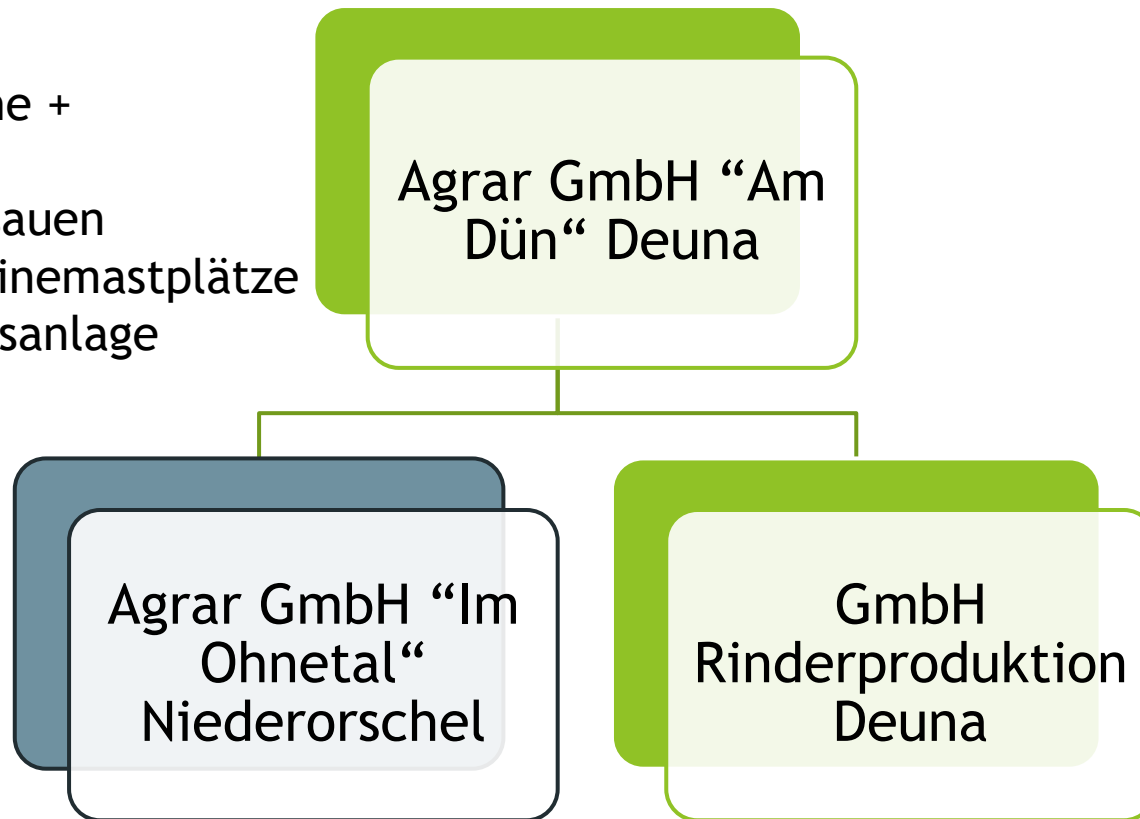
**Apfelstädt
31.03.2026**

Daniel Töppe



Unternehmensverbund Deuna-Niederorschel

2.600ha LNF
620 Milchkühe +
Nachzucht
1.300 Zuchtsauen
4.000 Schweinemastplätze
185kW Biogasanlage



Agrar GmbH “Im Ohnetal“ Niederorschel

- ▶ Landwirtschaftliche Nutzfläche 1.400ha
 - ▶ 1.200ha Ackerland, 200ha Grünland
- ▶ Milchviehhaltung mit 480 Kühen
 - ▶ + Aufzucht von 300 Stück Jungrindern & Kälbern
- ▶ **Biogasanlage mit 185kW**

- ▶ Höhenlage 275m - 375m NN
- ▶ 44 Bodenpunkte im Schnitt

Status Quo:

- **2005** Bau der Biogasanlage 185kW - Firma Schmack
 - Substrat: **Rindergülle (40-44m³/Tag)**
+ Getreide (90€/t Roggenpreis)
- **2009** Wechsel des Substrates von Getreide auf **Silomais (Abraum) 3,5-4,5t/Tag**
- **2013** Neubau eines Substratlagers mit Foliendach (2.772m³)
- **2023** nachträglicher Bau einer Umwallung



(Eigene Aufnahmen, 30.03.2026)



(Eigene Aufnahmen, 30.03.2026)

Herausforderungen

Grenzen der Anlage / des Standortes Post EEG?

Bauliche Ausdehnung am Standort schwer darstellbar

- **Ortsnähe, Wohnbebauung, Hanglage**
 - Gär- und Lagerraum demnach begrenzt
- BGA ist gekoppelt an die BImSCHG der Milchviehanlage

Potenzial der Biogasanlage

Potenzial der Anlage / des Standortes Post EEG?

Flexibilisierung des Motors möglich

Ausreichend betriebliche **“Reststoffe“** vorhanden

- Rindergülle
- Rindermist
- Maisilage
- Grassilage
- Kartoffeln (Ausschuss)
- Zuckerrüben (C - Überrüben)

Ausbaustufe I 2026

Unsere Anlage ist ein optimaler Reststoffverwerter!
“Notwendig, um im Rennen zu bleiben“

- **Flexibilisierung der Anlage -> 350kW BHKW (MAN V8)**
(Einhaltung Bagatellgrenze Kleinanlagen) **Zubau Pufferspeicher**
- **Erweiterung der Inputstoffe um Feststoffe**
 - **Zubau Feststoffdosierer mit Zerkleinerer**
- **Zubau Gasspeichervolumen (2.294m³) -> Ausbaustufe II**
- **Optional: Gärrest-Separator**

Zeitplan

- **Zuschlag** bei der Oktober EEG Ausschreibung **2025** der Bundesnetzagentur (**Jan. 2026**)
- Anschluss der “Mehrleistung“ im Flexbetrieb an bestehenden Trafo (TEN) §8a EEG (**bisher 10 Monate**)
- **Erstellung Flex Gutachten ca. 1 Monat**
 - 3-tägiger Test des Flexbetriebes, 1 Tag mit Gutachter

Zeitplan

- **§16 BImSCHG (August-September 2026)**
- **Vorbereitung - 6-8 Monate**
 - **Gutachten - Schall und Geruch (6-8 Wochen)**
 - **Einreichung - 4 Wochen (Vollständigkeitsprüfung)**
 - **Bearbeitungszeit Umweltamt - 3 Monate**
- **Umbau & Revision 3-4 Monate (August-Dez. 2026)**
 - **Lieferzeiten Material: 3-6 Monate**

Zeitplan

- Mindestens (2)-3 Jahre Planungszeit einräumen
- Frühzeitige Kommunikation mit Netzbetreiber und Ämtern suchen
- Kompatibilität der technischen Anlagenbestandteile rechtzeitig prüfen (z.B. Steuerungen etc.)

Ausbaustufe II Ab 2028

Rohgaslieferung/
Wärmelieferung an
örtlichen
Energieversorger

- ▶ Anschluss von **Wohnblöcken** und der örtlichen **Schule**
- ▶ Ca. **900m** Leitungsbau
- ▶ Steigerung der Gasproduktion im Winterbetrieb durch **Silomais**



Vielen Dank für die Aufmerksamkeit!

Daniel Töppe

Agrar GmbH
“Im Ohnetal“
Niederorschel