

Netzausbaumaßnahmen NEP Gas 2015 mit Fokus auf die VNB und Perspektiven im SR 2016

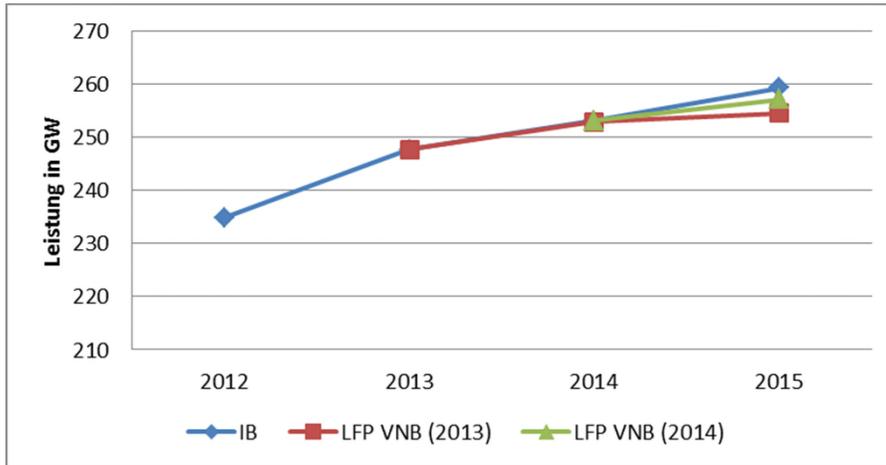


- Workshop NEP Gas 2015 / Themenblock 3 „Berücksichtigung des Kapazitätsbedarfs der VNB“

Dipl.-Verw.Wiss. Benjamin Peschka

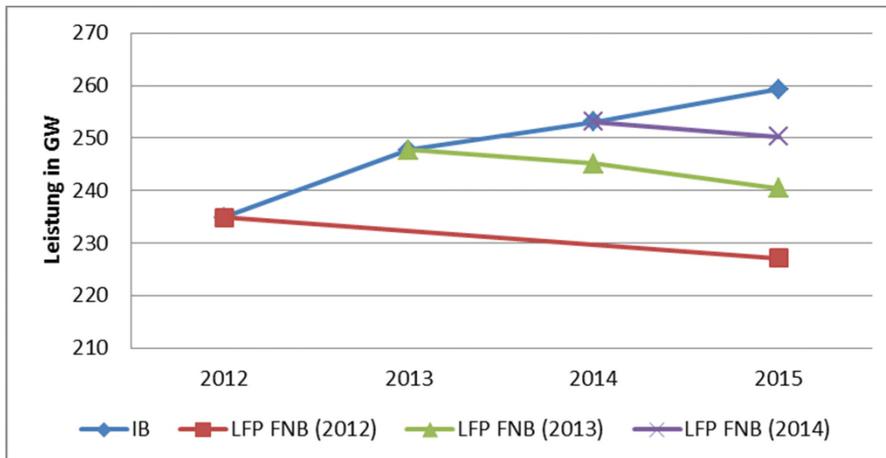
Bonn, 19.05.2015

Langfristprognose-Qualität im Vergleich



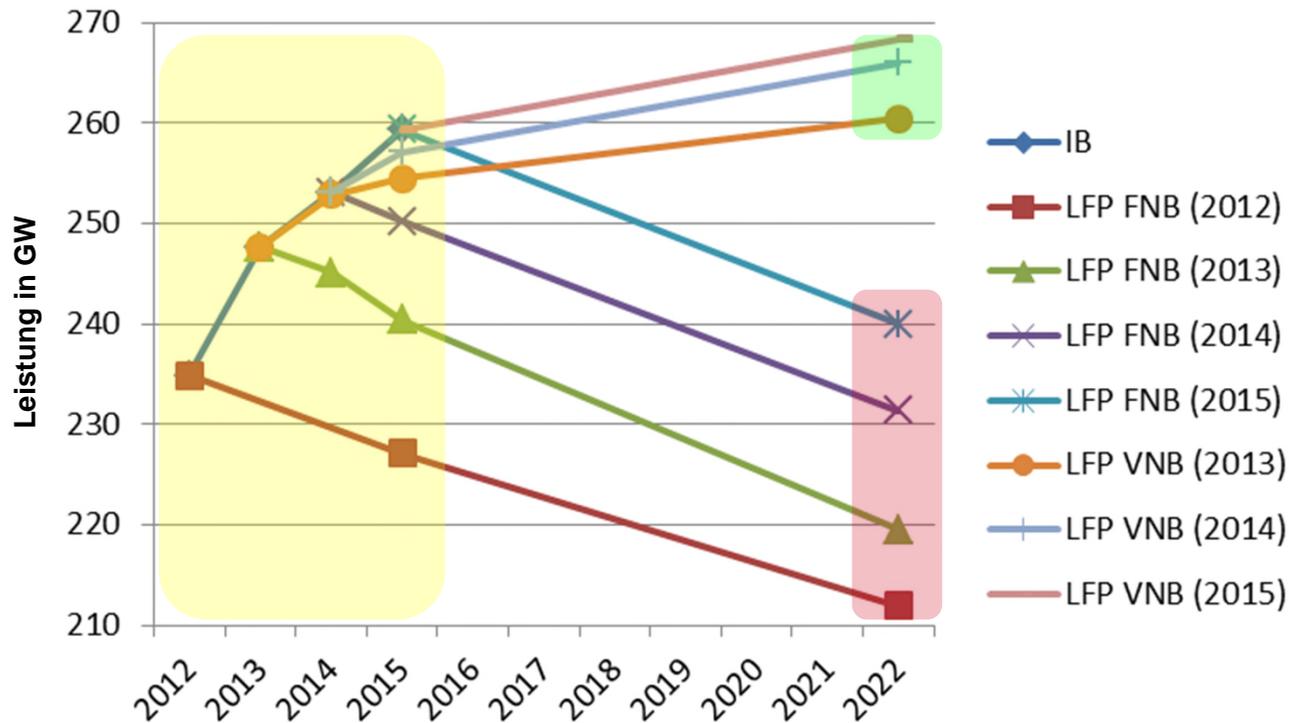
- ▶ „Realitätsbenchmark“: von VNB abgegebene und in jeweiligen NEP Gas übernommene IB-Leistungen in den Jahren 2012 bis 2015 mit kontinuierlich, leicht steigendem Verlauf
- ▶ VNB-LFP*: ebenso kontinuierlich, leicht steigender Verlauf, Abweichungen im Betrachtungszeitraum im Durchschnitt nur 0,9 % (Min. 0,1 %, Max. 1,9 %)
- ▶ alle LFP-Werte der VNB lagen im Betrachtungszeitraum unterhalb der tatsächlichen IB-Leistung
- ▶ FNB-LFP*: stets entgegengesetzter Trend, durchgängig massive Abweichungen von Prognose zum tatsächlichen Kapazitätsbedarf, deutliche Nachkorrektur von Prognose zu Prognose um mehr als 10 GW

* = alle in Vergangenheit abgegebenen LFP (Betrachtungszeitraum vom ersten NEP Gas in 2012 bis aktuelles Jahr 2015)



VNB-LFP deutlich „passgenauer“, FNB-LFP abseits der realen Kapazitätsbedarfsentwicklung

Langfristprognosen-Vergleich 2022



- ▶ zusammenfassende Darstellung beider vorheriger Grafiken
- ▶ ergänzte Darstellung um Prognosewerte für 2022*
- ▶ FNB-LFP für 2022: hohe Schwankungsbreite der Prognosen mit 28 GW
- ▶ VNB-LFP für 2022: deutlich stabilerer Prognosekorridor für 2022 (Schwankungsbreite 8 GW um Faktor 3,5 geringer als bei FNB-LFP); moderates jährliches Wachstum um 0,5 % im Ø bis 2022 (LFP 2015)

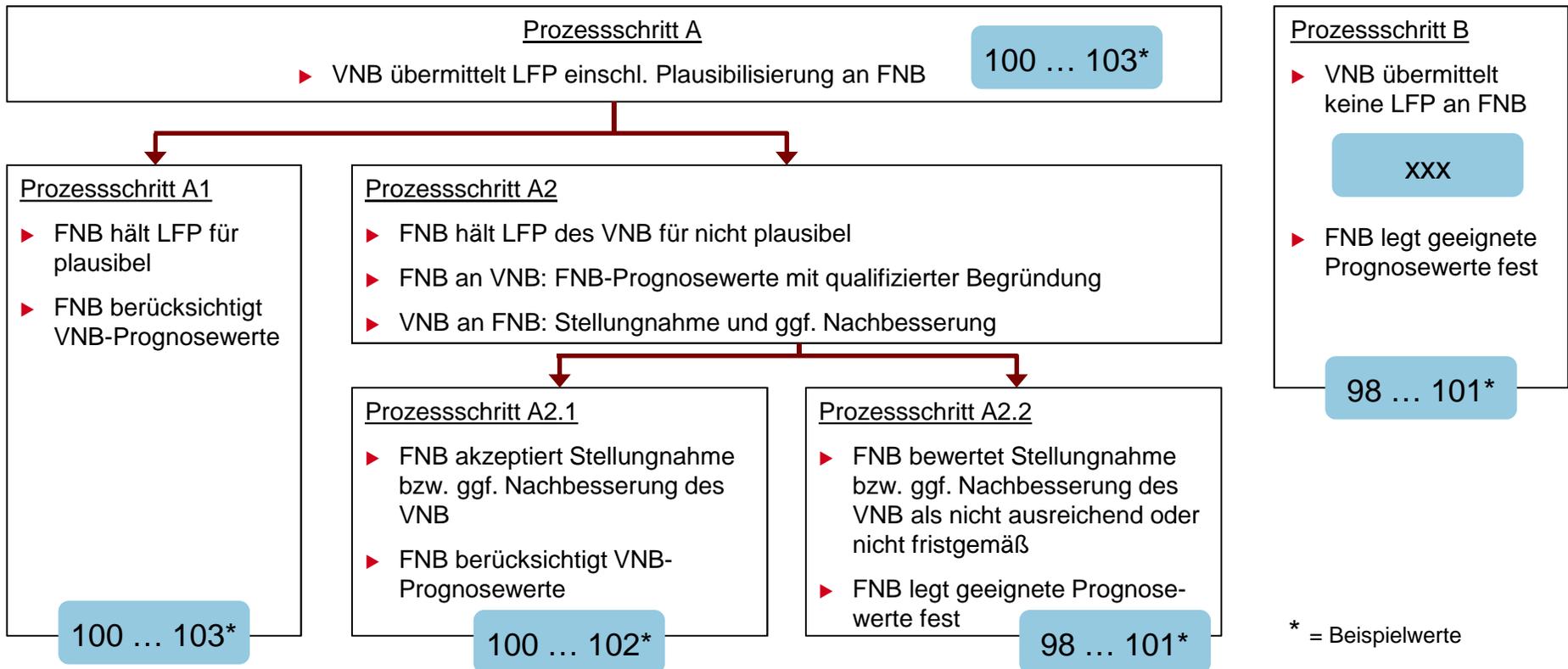
* = Darstellung anhand Jahr 2022, da nur dieses Jahr als LFP im NEP Gas 2012 nach 2015 enthalten

einheitliche Modellierung ab SR Gas/NEP Gas 2016 mit 1:1-Übernahme der VNB-Langfristprognose nach KoV
 - gemäß bottom-up-Ansatz, dezentraler Kompetenz VNB folgend - auf Basis verbesserter Plausibilisierung

FNB/VNB-Abstimmungsprozess zur Langfristprognose in KoV

seit KoV VII bestehendes Verfahren,
in KoV VIII-Entwurf punktuell modifiziert

- ▶ bis 1. Juni: FNB stellt VNB inhaltlich einheitliche Abfrage zur LFP-Plausibilisierung zur Verfügung (§ 16 Ziff. 2, Abs. 2, KoV VIII-Entwurf)
- ▶ bis 15. Juli: im Rahmen der IB erfolgt Abgabe LFP der VNB an FNB (§ 16 Ziff. 1 i.V.m. § 16 Ziff. 2, Abs. 1 KoV VIII-Entwurf)



gemeinsamer Langfristprognose-Abstimmungsprozess in KoV zukünftig „mit Leben füllen“

VNB-Langfristprognose 2.0

Vorteile einheitliche Modellierung mit 1:1-Übernahme der VNB-LFP nach KoV auf Basis verbesserter Plausibilisierung

- ▶ Komplexitätsreduzierung (statt 3 Varianten eine einheitliche Modellierung)
 - ▶ Gutachten zur Gasbedarfsentwicklung entbehrlich (Kostensparnis für FNB)
 - ▶ Aufwandsentlastung (deutlich vereinfachte Berechnungsvorgänge für FNB)
 - ▶ alternative Varianten zu VNB-LFP im NEP Gas 2015 zeigen nur geringfügige Unterschiede an Maßnahmen/Investitionen auf
- Netzentwicklungsplanung erheblich vereinfacht

KoV VIII-Entwurf (§ 16)

- ▶ überarbeitete FNB-Abfrage-Maske mit Konkretisierung zur Angabe der Trends zur Plausibilisierung der VNB-LFP auf Basis FNB/VNB-Studie
- ▶ überarbeiteter gemeinsamer FNB/VNB-Abstimmungsprozess zur LFP

→ Weiterentwicklung § 16 LFP in KoV VIII-Entwurf ohne Änderungen in Verbandsgrerienabstimmung und bei BNetzA

Tool zur Ermittlung LFP

2 gleichberechtigte Optionen für VNB:

- ▶ vertiefte, individuelle LFP-Analyse (insbesondere für größere, vor allem Flächennetz-VNB)
- ▶ Anwendung des Tools auf Basis FNB/VNB-Studie als zusätzliche Plausibilisierung (insbesondere für kleine und mittlere bzw. städtische VNB)

→ FNB erhält plausibilisierte und belastbare VNB-LFP über beide Optionen

verbesserte Plausibilisierung auf Basis FNB/VNB-Studie mit Weiterentwicklung § 16 KoV sowie Tool

→ VNB-Langfristprognose 2.0 sachgerechter Modellierungsansatz

→ zukünftig VNB-Langfristprognose in NEP Gas vollumfänglich übernehmen

Vielen Dank für Ihr Interesse !

Dipl.-Verw.Wiss. **Benjamin Peschka**

Manager Netzwirtschaft
(Grundsatzfragen und Netznutzung)

Netrion (Mannheim)

benjamin.peschka@netrion.de

Tel. 0621 / 290-1647

Mobil 0173 / 9863039

Backup

Datenangaben und Quellen

- Datenangaben zu Grafiken in Slides 2 und 3:

	IB	LFP FNB (2012)	LFP FNB (2013)	LFP FNB (2014)	LFP FNB (2015)	LFP VNB (2013)	LFP VNB (2014)	LFP VNB (2015)
2012	234,9	234,9						
2013	247,7		247,7			247,7		
2014	253,1		245,1	253,1		252,9	253,1	
2015	259,3	227,1	240,4	250,2	259,3	254,5	257,1	259,3
2016								
2017								
2018								
2019								
2020								
2021								
2022		212,0	219,6	231,4	240,0	260,4	266	268,4

- alle Datenangaben in GWh/h/a
- alle Datenangaben aus NEP Gas 2012 bis 2015 entnommen (vgl. Homepages von BNetzA bzw. FNB Gas)
- 2012: Anlage „Inputliste“ zum NEP Gas 2012, Reiter „Daten“, Spalte C „Punktart“, Filter NKP-IB (bestellbarer Netzkopplungspunkt oder bestellbare Ausspeisezone), Szenario II; Hinweis: 2012 gab es noch keine VNB-LFP und von daher nur auf FNB-LFP referenziert
- 2013: Anlage „Inputliste Modellierung“ zum NEP Gas 2013, Reiter „nNB“, Spalte H „Szenario“, Filter IIa, IIc, IId für FNB-LFP zw. Filter IIe für VNB-LFP
- 2014: Anlage „Inputlisten“ zum NEP Gas 2014, Reiter „nNB“, Spalte I „Variante“, Filter II.1 für VNB-LFP (Wert für VNB-LFP in 2022 aus BNetzA-Vortrag „NEP Gas 2015. Erste Einschätzung und Zeitplan der BNetzA“ vom 4. März 2015, Slide 5) bzw. Filter II.3 für FNB-LFP
- 2015: Anlage „Inputlisten Modellierung“ zum NEP Gas 2015, Reiter „nNB“, Spalte K „Variante“, Filter II.A für VNB-LFP bzw. Filter II.B für FNB-LFP (Gasbedarfsentwicklung rückskaliert auf 2016 mit jährlichem Rückgang von im Durchschnitt 1,10 %)

Abkürzungsverzeichnis

- ▶ FNB = Fernleitungsnetzbetreiber
- ▶ IB = interne Bestellung
- ▶ KoV = Kooperationsvereinbarung
- ▶ LFP = Langfristprognose
- ▶ NEP = Netzentwicklungsplan
- ▶ SR = Szenariorahmen
- ▶ VNB = Verteilnetzbetreiber