

3446 — 30/5.01 — 95

Oberhausen-Wolten, den 20. Januar 1944
Abt. HL Cl/Se.

001169

Herren Professor Dr. Martin
Direktor Dr. Hagemann
Dr. Schuff
Dr. Goethel

Betrifft: Vergleich zwischen Crackbenzin und primärem Kreislaufbenzin bezgl. Analyse und synth. Öl.

Für die Fabrikation unseres Schmieröles wird in Zukunft neben Crackbenzin auch primäres Kreislaufbenzin als Ausgangsmaterial eingesetzt. Es erscheint daher notwendig, die Frage zu klären, ob und inwieweit sich diese beiden Benzine bzw. die aus ihnen durch Polymerisation gewinnbaren Öle voneinander grundsätzlich unterscheiden. Wenn auch gemäß Anlage 1 - 10 bereits umfangreiches analytisches Material vorliegt, werden schon deshalb weitere Untersuchungen notwendig sein, weil sich die Gewinnung des primären Kreislaufbenzins erst im halbtechnischen Versuchsstadium befindet und der endgültige Betriebstyp noch nicht im Großen hergestellt wird.

Im Nachfolgenden beschränken wir die Auswertung auf die wesentlichen Feststellungen.

1.

Analyse der in schmale Fraktionen aufgeteilten Benzine.

(Anlage 1 - 3)

In den vergangenen Jahren wurden zahlreiche Benzinsorten durch Feindestillation in schmale Fraktionen aufgeteilt und vielseitig analysiert. Von denerten interessieren hier Jodzahl, Dichte und Brechungsindex, deren arithmetisches Mittel und Streubreiten aus den Tabellen und Kurvenblättern 1 - 3 ersichtlich sind. Nach der Jodzahl (Anlage 1) sind die untersuchten Crackbenzine in allen Fraktionen olefinreicher als die Kreislaufbenzine. Da nach der Literatur Dichte und Brechungsindex der aliphatischen Mono-Olefine größer sind als die der entsprechenden paraffinkohlenwasserstoffe, so entspricht es der Erwartung, wenn das olefinreichere Crackbenzin für d_{20} (Anl. 2) und np_{20} (Anl. 3) einen höheren Wert aufweist. Entscheidend wird sein, wie diese Konstanten für die entsprechenden Öle liegen. Die meisten Zahlen der drei Anlagen streuen sehr, sodaß die beiden Benzintypen oft nicht scharf voneinander zu trennen sind (vgl. vertikale Streubreite der 3 Kurven).

2.

Analyse der in schmale Fraktionen aufgeteilten oberen Schichten.

(Anlage 4 und 5)

Untersucht man die schmalen Fraktionen, in welche verschiedene obere Schichten durch Feindestillation aufgeteilt wurden, so ergibt der Vergleich: d_{20} und nd_{20} liegen bei den Ölen aus Crackbenzin höher als bei den Ölen, die aus Kreislaufbenzin gewonnen wurden; z.B.

	<u>Dichte</u>	<u>Crackbenzin-Öl</u>	<u>Kreislaufbenzin-Öl</u>
1)	Fr. 80 - 100°	0,761	0,751 - 757
	200 - 220°	0,836	0,821 - 824
2)	<u>Brechungsindex</u>		
	Fr. 80 - 100°	1,4283	1,4229 - 4266
	200 - 220°	1,4671	1,4587 - 4600

Das analoge Zahlenbild dieser beiden Meßgrößen bei den Benzinen, selbst (Anl. 2 und 3) ist also wohl nicht durch den Sulfingehalt, sondern durch grundständliche, wahrscheinlich strukturelle Unterschiedenheiten zu erklären.

Als dritte Meßgröße sind hier die Milinpunkte (AP) zu nennen. Sie liegen für die Öle aus Kreislaufbenzin (Anl. 5 S. 3) höher als für die aus Crackbenzin (Bericht vom 7.2.41 S. 11).

<u>AP</u> der Öle aus	<u>Kreislaufbenzin</u>	<u>Crackbenzin</u>
Fr. 100 - 120°	86	ca. 82
Fr. 160 - 180°	97	" 93
Fr. 200 - 220°	104	" 98

In unserem Bericht vom 7.2.41 S. 12 schlossen wir aus der überhöhten Lage der d_{20} und nd_{20} sowie den tiefen AP, daß sich bei den aus Crackbenzin gewonnenen Oldestillaten ein naphthenischer Charakter bemerkbar macht. Für die Oldestillate aus Kreislaufbenzin müssen wir also folgern, daß sie graduell mehr paraffinischer Natur sind, da d_{20} und nd_{20} tiefer, die AP höher liegen!

Was die Polrhöhen der untersuchten Oldestillate betrifft, so steigen die erste bei beiden Typen, im Ganzen gesehen, mehr oder weniger regelmäßig an.

Von großem Interesse ist die Verschiebung, welche die Stockpunkte in den Ölfraktionen erfahren. Beide Benzintypen liefern tiefstockende Öle, bis -70°C . Die Stockpunktcurven (Anl. 5) der Typen Crackbenzin, Kreislaufbenzin b und c sind sich in ihrer Wellenform recht ähnlich. Das eigenartige Minimum und Maximum besprachen wir in unseren Berichten vom 7.2.41 und 20.8.42. Dagegen verbessern sich die Stockpunkte bei Kreislaufbenzin a vom Minimum stetig bis zum besten Wert, -62°C bei der höchstsiedenden Ölfraktion $300 - 314^{\circ}\text{C}$ (vgl. Kurventblatt Anl. 5).

3.

Beurteilung der Rückstandsöle verschiedener Viscosität.

(Anlage 6a, 6b, 7)

Im Abschnitt 2) wurden Oldstillate bis $V_{50} = 7^{\circ}$ betrachtet. Gegenstand des vorliegenden Abschnitts 3) sind Rückstandsöle ab 7° bis etwa 60° E. Die Reihen der Anlagen 6a und 7 zeigen, wie sich verschiedene Analysewerte ändern, wenn ein bestimmtes dünnes Rückstandsöl durch stufenweises Abdestillieren auf immer höhere Viscosität gebracht wird. Die Anlage 6b bezieht sich lediglich auf die bei dieser Steigerung der Viscosität beobachtete Veränderung der Polhöhe. Wesentlich für den Vergleich der beiden Öltypen sind folgende Feststellungen:

Die Dichte der aus Kreislaufbenzin hergestellten höherviscosen Rückstandsöle ist, bezogen auf die gleiche V_{50} , auch hier stets niedriger als die Dichte der aus Crackbenzin gewonnenen Öle.

Die Polhöhe nimmt bei beiden Öltypen zu; die "berföhrung z.B. eines Motoröles in ein Flugöl bedeutet also in der Regel eine Verschlechterung des Temperatur-Viscositäts-Verhältnisses.

Was die Stockpunkte betrifft, so ergibt die Auswertung des in der Versuchsaabteilung geschaffenen analytischen Materials für die beiden Öle folgende Abhängigkeit des Stockpunktes von der Viscosität V_{50} :

Rückstandsöl aus Crackbenzin			Rückstandsöl aus Kreislaufbenzin		
V_{50}	Anzahl	Stockpunkt °C	V_{50}	Anzahl	Stockpunkt °C
4 bis 6	6	-55	6 bis 10	8	-47
6 "	15	-50	10 "	14	-49
8 "	10	-56	10 "	7	-46
10 "	12	-46	14 "	18	-44
12 "	14	-44	14 "	6	-44
14 "	16	-44	16 "	15	-42
16 "	15	-42	18 "	22	-41
18 "	9	-41	18 "	2	-46
20 "	25	-39	26 "	30	-39
25 "	30	-39	26 "	2	-37
30 "	40	-37			
40 "	50	-35			
50 "	60	-26			

191

25

Es besteht also weitgehende Übereinstimmung zwischen den beiden Ölsorten. Diese Übereinstimmung kommt allerdings in den Anlagen 6a und 7 nicht in dem Maße zum Ausdruck: Das Crackbenzinöl (Anl. 6a) hat ein überraschendes Optimum bei etwa 10° E, und die untersuchten Öle aus Kreislaufbenzin zwischen 24 und 28° E stocken bei verhältnismäßig hohen Temperaturen (Anl. 7, Spalte 4).

Weitere Vergleichsanalysen sind notwendig.

Der Conradson liegt bei den Ölen aus Kreislaufbenzin besonders günstig, da dieses Ausgangamaterial vor der Polymerisation eine Vorreinigung mit $ZnCl_2$ oder Al_2O_3 erfährt. Bei hoher V₅₀ nehmen die Werte beiderseits zu.

4.

Thermische Stabilisierung der oberen Schicht

(Anlage 8 und 9)

Normale synthetische Öle sind gegen Temperaturen über 300°C empfindlich; nach Behandlung mit $AlCl_3$ bei 170 - 200 werden sie, gemessen durch 3-stündige Erhitzung auf 330°C, thermisch stabiler. Gemäß Anlage 8A wurde die Fraktion 60 - 200 der verschiedenen Benzintypen unter gleichen Bedingungen polymerisiert, und unter B wurde die erhaltene obere Schicht entweder wie üblich direkt zu n-Ol aufgearbeitet (a) oder vorerst mit verschiedenen Mengen $AlCl_3$ bei 175°C, also mäßig, nachbehandelt (b, c, d). Bei der direkten Verarbeitung (a) fällt auf, daß unter den gleichen Synthesebedingungen (15° steigend bis 80°) aus Crakbenzin ein 23er, dagegen aus den Kreislaufbenzinen (II und III) ein wesentlich dünneres n-Ol (9 - 13°C) erhalten wird. Dieser wichtige Unterschied bestätigt sich in dem Vergleichsversuch der Anl. 10.

Die thermische Stabilität der unbehandelten synth. Öl hängt, wie Anl. 9 zeigt, bestimmd vom Viscositätsgrad ab. Je niedriger die V₅₀ liegt, umso stabiler bei starker Erhitzung ist das Öl. Diese Regel besteht für beide Öltypen. Anscheinend sind aus Kreislaufbenzin hergestellte Motorenöle etwas stabiler.

Durch die Nachbehandlung der oberen Schicht werden die drei Öle unter ziemlich gleichen Verlusten auf denselben Stabilitätsgrad (V₅₀ = ca. 80 %) gebracht.

5.

Herstellen eines höchstviscosen Rückstandsöles.

(Anlage 10)

Erzeugt man aus der gleichen Benzinfaktion in der Kältsynthese mit viel $AlCl_3$ unter Vorlage von 100% Kontaktöl ein höchstviscoses Öl, so treten im Feikenversuch die großen Unterschiede von Crakbenzin und Kreislaufbenzin zu Tage: Während erstere ein n-Ol von durchschnittlich 37,9° liefert, vermag das eingesetzte Fe-Kreislaufbenzin nur ein entsprechendes Öl von durchschnittlich 10,7° zu erzeugen. Dieser Mangel tritt umso stärker hervor, je länger der Kobalt- bzw. Eisenkontakt bei der Benzingewinnung belastet wurde (vgl. Berichte über Benzine der DVA). Die Polymerisation setzte übrigens bei dem Kreislaufbenzin mit besonderer Heftigkeit ein.

001173

Zusammenfassung

Der Vergleich von sekundärem Crackbenzin (I) und primärem Kreislaufbenzin (II) im Rahmen der Ölgewinnung ergibt in vielen Punkten gleiche Eigenschaften und gleiche Verwendbarkeit. Besonderswerte Unterschiede sind: für II tiefere d_{20} und n_{D20} bei dem Benzin und den in schmale Fraktionen aufgeteilten Oldestillaten, höhere Anilinpunkte bei letzteren, bei hochviscosen Rückstandsölen ($V_{50} > 25^{\circ}\text{F}$) anscheinend mitunter schlechtere Stockpunkte.

In der Kalteynthese tritt bei II eine heftigere Wärmeentwicklung auf; es entstehen Öle von tieferer Zähigkeit, die umso mehr abfällt, je länger der Katalysator für die Benzingewinnung arbeitet. Dies bedeutet einen Mangel für die Herstellung hochviscoser Öle!

Clay

Anlagen

061174

Untersuchung von Crackbenzin
und primärem Kreislaufbenzin

Analyse der beiden Benzintypen nach Aufteilung durch
Feindestillation.

Jodzahl

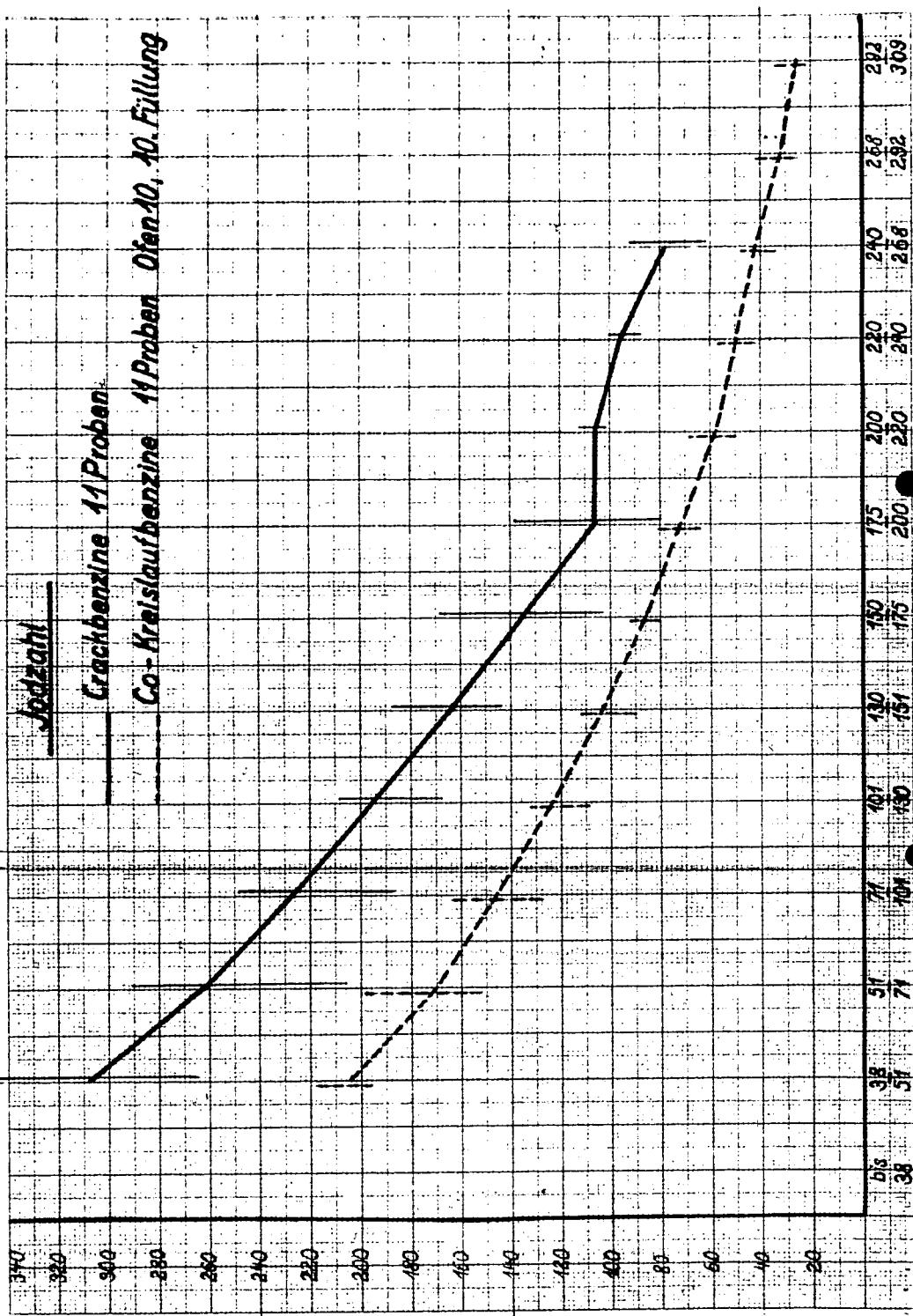
Crackbenzin aus Ölanlage: 11 Proben ab Nr. 2925

Kreislaufbenzin aus DVA Kobalt: 11 Proben des Ofens 10,

10. Füllung

Fraktion	Crackbenzin			Kreislaufbenzin		
	Ø	Streuung	Ø	Streuung	Ø	Streuung
38 bis 51	309	265 bis 348	205	196 bis 217		
51 " 71	262	206 " 290	170	152 " 198		
71 " 101	227	187 " 249	145	128 " 163		
101 " 130	195	168 " 208	123	109 " 132		
130 " 151	165	145 " 187	103	90 " 111		
151 " 175	136	105 " 168	87	80 " 92		
175 " 200	107	80 " 138	72	64 " 80		
200 " 220	107	102 " 112	59	50 " 68		
220 " 240	95	88 " 104	49	42 " 56		
240 " 268	77	62 " 92	41	34 " 47		
268 " 292	-	-	33	27 " 41		
292 " 309	-	-	27	22 " 34		

001175



Anlage 2

001176

Untersuchung von Crackbenzin
und primärem Kreislaufbenzin

Analyse der beiden Benzintypen nach Aufteilung durch
Feindestillation.

Dichte d_{20}

Crackbenzin aus Anlage: 16 Proben ab Nr. 2950

Kreislaufbenzin aus Druckversuchsanlage Kobalt: 19 Proben aus
Ofen 9, 3. Füllung / Ofen 10, 9., 10. u. 11. Füllung / Ofen 11,
8. Füllung.

Fraktion	Crackbenzin		Kreislaufbenzin	
	\varnothing	Streuung	\varnothing	Streuung
0,-	-	-	0,-	-
bis 38°	-	-	642	638 bis 653
38 bis 51	657	649 bis 669	652	636 " 661
51 "	677	674 " 680	672	667 " 678
71 "	711	707 " 717	696	694 " 720
101 "	728	724 " 735	716	713 " 720
130 "	740	735 " 746	731	726 " 735
151 "	747	743 " 754	742	739 " 748
175 "	755	750 " 764	751	744 " 756
200 "	767	763 " 772	761	758 " 766
220 "	773	770 " 777	767	764 " 772
240 "	781	779 " 782	774	771 " 780
268 "	292	-	780	777 " 784
292 "	309	-	784	780 " 787

Die Mittelwerte für Crackbenzin liegen bei allen Fraktionen
höher als für Co-Kreislaufbenzin.

001177

0,-

Dichte d_{ro}

780

Crackbenzin 11 Proben

770

0 - Kreislaufbenzin 13 Proben

760

750

740

730

720

710

700

690

680

670

660

650

640

b_{15}^s
38
38

b_7^s
51
51

b_1^s
101
101

b_{15}^d
130
130

b_7^d
151
151

b_1^d
175
175

b_{15}^g
240
240

b_7^g
268
268

b_1^g
292
292

b_{15}^o
309
309

001178

Untersuchung von Crackbenzin
und primärem Kreislaufbenzin

Analyse der beiden Benzintypen nach Aufteilung durch
Frakdestillation.

Brechungsindex

Crackbenzin aus Ölanlage: 12 Proben ab Nr. 2925

Kreislaufbenzin aus DVA Kobalt: 11 Proben des Ofens 10,10. Füllung

Fraktion	Crackbenzin		Kreislaufbenzin	
	Ø	Streuung	Ø	Streuung
	1,.....	1,.....	1,.....	1,.....
bis 38	-	-	3722	3697 bis 3834
38 " 51	3834	3786 bis 3887	3766	3719 " 3802
51 " 71	3903	3881 " 3920	3869	3851 " 3913
71 " 101	4065	4034 " 4110	3974	3962 " 4023
101 " 130	4155	4131 " 4182	4064	4052 " 4115
130 " 151	4206	4176 " 4248	4132	4105 " 4162
151 " 175	4238	4204 " 4270	4183	4160 " 4230
175 " 200	4273	4234 " 4325	4230	4217 " 4283
200 " 220	4316	4304 " 4348	4282	4269 " 4317
220 " 240	4343	4332 " 4350	4309	4289 " 4348
240 " 268	4382	4366 " 4393	4340	4327 " 4379
268 " 292	-	-	4369	4355 " 4407
292 " 309	-	-	4389	4379 " 4431

Die Mittelwerte für Crackbenzin liegen bei allen Fraktionen höher als für Co-Kreislaufbenzin.

0011179

Brechungsindex

Crackbenzine

11 Proben

Co-Kreislaufbenzine 11 Proben

Ofen 101 105



4200

4100

4000

3900

3800

3700

bis	38	51	71	101	130	151	175	200	220	240	268	292	309	oC
38	38	51	71	101	130	151	175	200	220	240	268	292	309	

001180

Aufteilung einer aus Crackbenzin hergestellten oberen Schicht.

Auszug aus Bericht vom 20.8.1942

Fraktion	d ₂₀	v ₅₀	vph	Stockpunkt	Jodzahl	n _{D20}
0,...	0,...	0 E	-	0 C	1,....	
bis 80°	750	1,04	-	-34	12	4218
80 "	100	761	1,07	-	18	4283
100 "	120	777	1,12	-	36	4365
120 "	140	798	1,21	-	58	4477
140 "	160	812	1,33	-	79	4553
160 "	180	823	1,49	1,42	-63	4598
180 "	200	830	1,75	1,55	-70	4635
200 "	220	836	2,11	1,66	-67	4671
220 "	240	843	2,74	1,75	-61	4698
240 "	260	846	3,6	1,76	-59	4724
260 "	280	851	5,4	1,83	-53	4747
Rstd."	280	862	23,3	1,86	-32	4798

001181

Anlage 5

Aufteilung verschiedener aus Kreislaufbenzin
hergestellter obere Schichten.

Ausgangsmaterial Co-Kreislaufbenzin Fraktion 60 - 200°
Ofen 10, 22. Füllung.

a = Nr. 126a junges Ofenprodukt n-01 VPH = 1,65 (Nr. 3598)

b = Nr. 111+148 " " " " = 1,67 (Nr. 3597)

c = Nr. 156 altes " " " " = 1,94 (Nr. 3596)

Der Einsatz in die Vak. Destillation betrug:

a = 57,1 % b = 49,2 % c = 47,1 %

Franktion Vakuum	Benzin	Gew.% je 100 Bs	d20	V20	V50	VPH
bis 80°	a	3,7	743	1,08	1,02	-
	b	0,4	751	1,11	1,03	-
	c	2,7	741	1,07	1,01	-
80 bis 100°	a	1,1	751	1,12	1,04	-
	b	0,7	757	1,13	1,05	-
	c	2,7	752	1,11	1,05	-
100 bis 120°	a	0,6	766	1,18	1,08	-
	b	0,6	769	1,20	1,08	-
	c	1,3	769	1,20	1,09	-
120 bis 140°	a	0,6	782	1,26	1,14	-
	b	0,7	786	1,35	1,15	-
	c	1,5	785	1,32	1,14	-
140 bis 160°	a	0,7	796	1,45	1,19	-
	b	1,-	799	1,58	1,25	-
	c	1,7	800	1,56	1,24	-
160 bis 180°	a	1,1	808	1,92	1,32	-
	b	1,-	808	1,93	1,36	-
	c	2,3	812	2,20	1,42	-
180 bis 200°	a	0,8	814	2,49	1,50	1,18
	b	1,2	816	2,47	1,49	-
	c	2,1	819	2,96	1,58	1,54

001182

Anlage 5
Seite 2

Fortsetzung

Gew. %, d_{20} , v_{20} , v_{50} , VPH

Fraktion Vakuum	Benzin	Gew.% je 100 Bz.	d_{20}	v_{20}	v_{50}	VPH
		0,...				
200 bis 220°	a	0,9	821	3,45	1,73	1,33
	b	1,6	821	3,59	1,73	1,40
	c	3,1	824	4,54	1,86	1,73
220 bis 240°	a	1,2	825	5,44	2,07	1,65
	b	1,5	825	5,40	2,06	1,49
	c	3,7	830	7,95	2,40	1,87
240 bis 260°	a	1,1	829	8,45	2,57	1,77
	b	1,8	829	7,78	2,50	1,60
	c	3,2	833	11,9	3,07	1,87
260 bis 280°	a	1,7	832	11,9	3,19	1,72
	b	2,4	832	12,5	3,29	1,67
	c	3,8	836	19,7	4,34	2,05
280 bis 300°	a	1,6	833	14,9	3,89	1,58
	b	1,8	833	21,7	4,95	1,69
	c	2,-	838	28,8	5,77	2,01
-300-bis-314°	a	1,-	835	19,7	4,70	1,62
	b	0,6	837	24,-	5,33	1,67
	c	1,9	840	40,8	7,45	1,98
Rtdesöl 314°	a	40,9	849	181,6	28,2	1,67
	b	33,7	848	148,7	23,6	1,70
	c	15,-	851	224,-	28,3	2,00

Seite 234

0)1183		-34	0,-	10	Stahlage 5 4205		
		-52	0,-	12	Seite 234		
		-56	0,-	10	85		
<u>Fortsetzung</u>							
<u>160 bis 180°</u>		-34	0,-	10	100°		
<u>180 bis 200°</u>		-44	0,-	28	100°		
<u>Plammpunkt, Stoppunkt, Conradsson, Jodzahl, Anilinpunkt, nD₂₀</u>		-52	0,-	55	100°		
Fraktion Vakuum	Benzin	Plammpunkt	Stoppunkt	Conradsson	Jodzahl	Anilinpunkt	nD ₂₀
<u>bis 80°</u>			-39	0,-	3,8	81	4172
a	b	-	-41	0,-	20	82	4222
	c		-48	0,03	10	80	4210
<u>80 bis 100°</u>			-35	0,-	4,9	83	4229
a	b	72	-38	0,-	20	83	4266
	c		-42	0,01	14	81	4254
<u>100 bis 120°</u>			-39	0,-	11,1	86	4302
a	b	91	-40	0,-	29	86	4324
	c		-41	0,01	25	85	4316
<u>120 bis 140°</u>			-40	0,-	13,7	89	4380
a	b	110	-48	0,-	41	89	4409
	c		-49	0,01	37	87	4396
<u>140 bis 160°</u>			-40	0,-	17,5	92	4460
a	b	128	-58	0,-	48	93	4475
	c		-56	0,01	45	92	4468
<u>160 bis 180°</u>			-36	0,-	22	97	4522
a	b	150	-62	0,-	52	97	4520
	c		-70	0,-	56	96	4537
<u>180 bis 200°</u>			-44	0,-	28	100	4554
a	b	166	-69	0,-	55	100	4551
	c		-78	0,01	79	100	4565

Fortsetzung

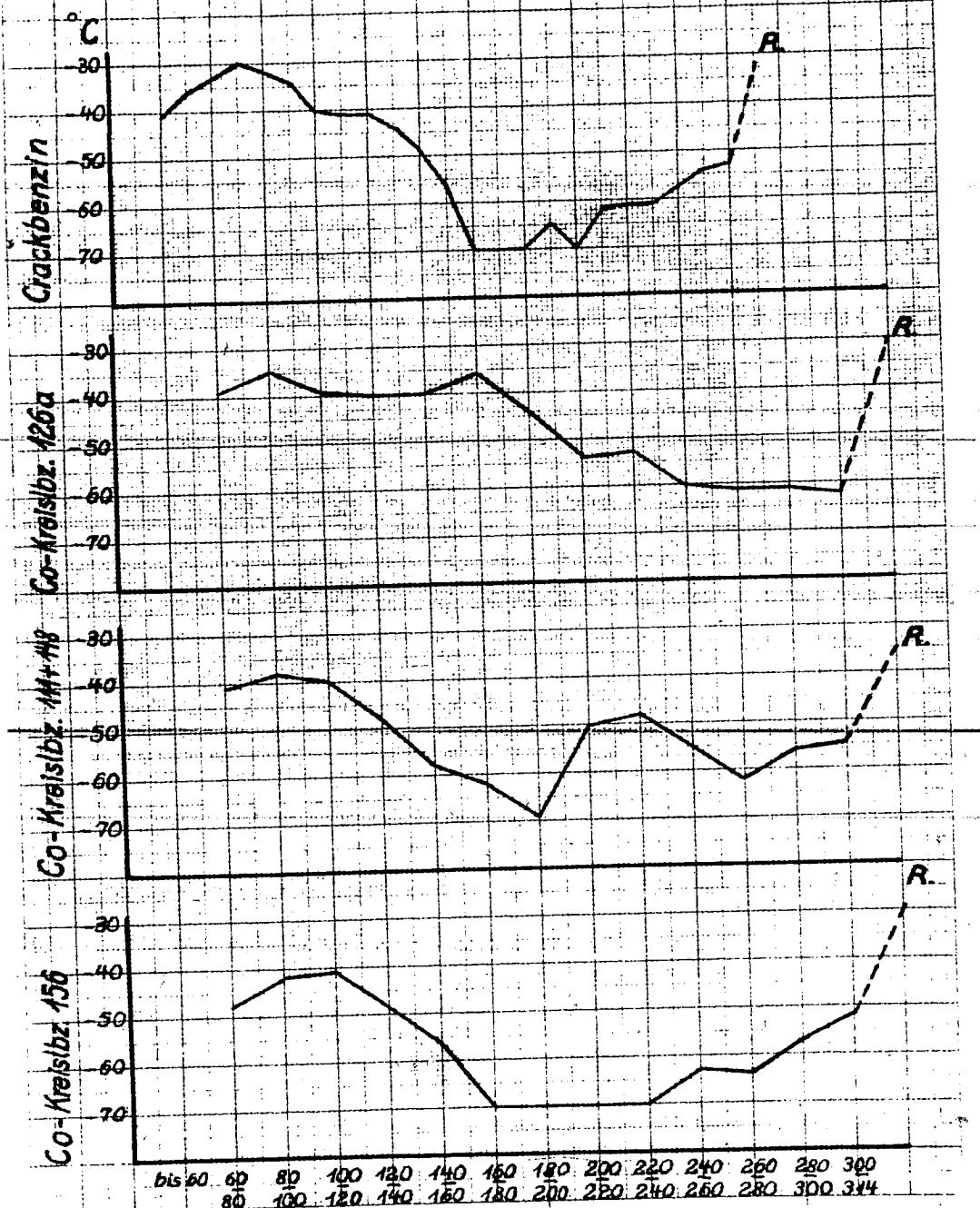
001184

Flammpunkt, Streckpunkt, Conradson, Jodzahl, Anilinpunkt, η_{D20}

Faktion Vakuum	Benzin	Flammpunkt	Streckpunkt	Conradson	Jodzahl	Anilinpunkt	η_{D20}
200 bis 220°	a		-54	0,-	31	103	4587
	b	186	-50	0,-	58	106	4589
	c		-70	0,01	81	104	4600
220 bis 240°	a		-53	0,-	32	110	4610
	b	204	-48	0,-	60	110	4610
	c		-70	0,01	82	110	4630
240 bis 260°	a		-60	0,-	35	114	4628
	b	221	-55	0,-	64	114	4632
	c		-63	0,01	89	114	4643
260 bis 280°	a		-61	0,-	39	122	4640
	b	237	-62	0,-	58	119	4650
	c		-64	0,01	75	118	4660
280 bis 300°	a		-61	0,01	45	123	4644
	b	260	-56	0,01	59	125	4670
	c		-57	0,01	68	122	4675
300 bis 314°	a		-62	0,03	43	126	4656
	b	282	-55	0,02	54	128	4722
	c		-52	0,01	65	126	4680
Rstdsöl 314°	a						
	b	308	-35	0,05	37	143	4722
	c	304	-29	0,05	42		

Stockpunkte der Ölfraktionen.

091185



001186

**Veränderung der Analysenwerte von Rückstandssölen
bei Einstellen verschiedener Viscositäten.**

Öl aus Crackbenzin.

Eine entohlerte obere Schicht der Ölanlage wurde durch Destillation auf Rstdöle von $V_{50} = 6^\circ$ bis $37^\circ E$, eingestellt. (353)

$V_{50} =$	1 $6,8^\circ$	2 $9,3^\circ$	3 $11,2^\circ$	4 16°	5 $23,8^\circ$	6 $36,8^\circ$
------------	------------------	------------------	-------------------	-----------------	-------------------	-------------------

1) Analyse der Rückstandssöle

d_{20}	0,847	0,851	0,853	0,856	0,859	0,865
V_{50}	$6,8^\circ$	$9,3^\circ$	$11,2^\circ$	$16,-^\circ$	$23,8^\circ$	$36,8^\circ$
VPH	1,66	1,65	1,74	1,80	1,80	1,84
Flammpunkt	211°	244°	270°	290°	304°	320°
Steckpunkt	-46°	-53°	-52°	-47°	-45°	-36°
Conradson	%	0,06	0,07	0,06	0,09	0,12
Harsaspalt	%	-	2,5	3,6	2,7	4,-
Jodzahl		79	72	70	63	45
Conradson nachher	%	0,36	0,49	0,31	0,45	0,34
H_2O	cm ³	6,9	7,5	5,-	6,3	5,1

2) Alterung 150 g 6 Std. O₂ 140°C

O_2 verbraucht	%	13,4	12,8	11,7	12,3	13,8	13,4
+ V_{50}	%	128	145	113	146	89	115
VZ		44,4	53,6	44,3	50,4	26,3	39,8
H_2O	cm ³	6,9	7,5	5,-	6,3	5,1	5,6
Conradson nachher	%	0,36	0,49	0,31	0,45	0,34	0,76

Anlage #6

001187

Verschiebung der Polhöhe mit der Viscosität
bei Rückstandsölen aus Crackbenzin.

1.

Nr. 3040. Eine Ölprobe aus dem Betrieb wurde in der Lurgi KL in Portionen von 6 - 8 kg abdestilliert. Die Rückstandsöle ergaben:

<u>V₅₀</u>	<u>VPH</u>
13,6°E	1,78
15,2	1,79
19,2	1,80
25,4	1,82
32,3	1,81
42,4	1,82

2.

Nr. 3382. Eine obere Schicht wurde im Vakuum auf Rückstandsöl verschiedener Viscosität abdestilliert.

<u>V₅₀</u>	<u>VPH</u>
7,2°E	1,76
8,1	1,76
12,4	1,77
20,4	1,83

3.

Nr. 3306. Ein noch Spindelöl enthaltendes Betriebsöl V₅₀ = 6,6°E wurde in die Molekulardestillation eingesetzt. Die Polhöhen waren:

Ausgang V₅₀ = 6,6°E, VPH = 1,67
Brightstock " = 47 °E, " = 1,77

061188

Veränderung der Analysenwerte von Rückstandsölen
bei Einstellen verschiedener Viscositäten.

Öle aus Kreislaufbenzin Fraktion 60 - 200°

a = Co-Kreislaufbenzin Nr. 126a (3598)

b = Co- " Nr. 111 + 148 (3597)

c = Co- " Nr. 156 (3596)

		1	2	3	4
		180°	230°	260°	314°
1) Analyse der Rückstandstable					
d ₂₀ 0,	a	844	845	846	849
	b	840	844	847	848
	c	840	844	847	851
v ₅₀	a	14,-	17,-	21,9	28,2
	b	8,8	12,3	17,4	23,6
	c	6,4	10,8	17,6	28,3
VPH	a	1,63	1,64	1,65	1,67
	b	1,63	1,71	1,73	1,70
	c	1,89	1,93	2,00	2,00
Flammpunkt	a	243	271	303	320
	b	238	273	302	308
	c	216	248	281	304
Steckpunkt	a	-41°	-40°	-41°	-30°
	b	-51°	-48°	-45°	-35°
	c	-44°	-42°	-36°	-29°
Conradson	a	0,02	0,02	0,03	0,03
	b	0,03	0,03	0,03	0,05
	c	0,02	0,03	0,02	0,05
Jodzahl	a	30	30	28	26
	b	45	44	38	37
	c	61	55	53	42

001189

Vergleich von Crackbenzin, Co- und Fe-Kreislaufbenzin.

A

Gewinnung von oberer Schicht durch Polymerisation
der Benzinfraktion 60 - 200°

Als Ausgangsmaterial diente die Fraktion 60 - 200°, die aus folgenden 3 Benzinproben durch Destillation abgetrennt wurde:

I Crackbenzin (3595) aus Ülanlage.

II Co-Kreislaufbenzin (111 + 148) aus DVA, Ofen 10,
17. und 22. Füllung.

III Fe-Kreislaufbenzin (106) aus DVA, Ofen 14a, 3. Füllung.

Nach Vorbehandlung wurden die 3 in gleichen Grenzen siedenden Benzinfraktionen mit 4 % AlCl₃ in der Temperaturfolge: 2 Std. 15°, 2 Std. 30°, 2 Std. 45°, 2 Std. 60°, 2 Std. 80° polymerisiert. Verarbeitung der frisch erhaltenen oberen Schicht vgl. nächste Seite.

	I	II	III
Crackbenzin		Co-Kreislbz.	Fe-Kreislbz.

1) Benzinfraktion 60 - 200°

Vorbehandlung	kalt Natron- kalk u. Tonsil	HCl-ZnCl ₂ - Lauge	HCl-ZnCl ₂ - Lauge
SK-Ziffer	156,5	140,6	139,-
Olefine	81 %	56 %	62 %

2) Synthese 4 % AlCl₃, 15° → 80° 10 Std.

Versuchanummer	3608	3606	3607
Kontaktöl gebildet	11,2 %	5,6 %	7,2 %
obere Schicht	88,5 %	93,5 %	92,6 %

B

AlCl₃-Nachbehandlung der oberen Schichten unter
verschiedenen Bedingungen.

Die aus den Benzinen I - III erhaltenen, frischen oberen Schichten wurden jeweils in vier Teile aufgeteilt:

a = entchloren und destillieren

b = 0,8 % AlCl₃ 3 Std. 175°, dann wie a

c = 1,8 % " " "

d = 3 % " " "

Anlage 8

Seite 2

001190

	I	II	III
Crackbenzin	Co-Kreislbz.	Fe-Kreisalb	

Untersuchung des n-Oles 200°D. 5 mm Hg.

Ausbeute/100 Brfr.	a	65,3	42,4	44,-
	b	57,4	35,-	39,4
	c	53,-	31,5	33,8
	d	49,1	29,8	31,7
Ausbeute/100 Olefine	a	81	76	71
Verluste/100 a	b	12	17	10
	c	19	26	23
	d	25	30	28
d_{20}	a,...	856	843	841
	b	857	844	841
	c	852	841	840
	d	851	840	839
V_{50} °E	a	23,2	13,-	9,3
	b	23,6	13,-	10,2
	c	17,3	11,6	8,9
	d	16,4	11,7	9,3
VPH	a	1,61	1,67	1,72
	b	1,61	1,65	1,74
	c	1,60	1,63	1,73
	d	1,62	1,66	1,70
Stockpunkt °C	a	-33	-42	-49
	b	-35	-40	-50
	c	-43	-46	-51
	d	-41	-49	-50
Conradson	a	0,02	0,01	0,01
	b	0,10	0,08	0,04
	c	0,07	0,04	0,03
	d	0,03	0,01	0,01
Jodzahl	a	38	34	39
	b	10	8	20
	c	4	3	3
	d	4	2	2
Therm. Stabilität 3 Std. 330°, V_{50}	a	50 %	69 %	63 %
	b	78 %	75 %	76 %
	c	79 %	80 %	80 %
	d	74 %	83 %	75 %

001191

Thermische Stabilität normaler synth. Öle

200 g 51 3 Std. 330° erhitzt.

Öl aus Crackbenzin

Versuchs-Nr.	V ₅₀	Rückgang auf °F
--------------	-----------------	-----------------

2268	151	34
2246	145	48
3608	23,2	50
2314	21,6	48
2185	21,4	59
"	"	56
2035	21,3	68
1965	"	45
3382/3	20,8	56
3382	20,4	56
3382/3	19,2	45
2256	18,8	51

Öl aus Kreislaufbenzin

Versuchs-Nr.	Typ	V ₅₀	Rückgang auf °F
--------------	-----	-----------------	-----------------

3389/3	Co	19,8	54
3606/1	Co	13,-	69
3382	12,4	57	
3382/2	12,3	57	
3389/2	Co	11,9	66
3346/1	Co	10,4	75
3348/2	Fe	9,7	80
3607/1	Fe	9,3	63

3319	8,8	60
"	"	66
3396/2	8,5	69
3396/4	8,4	71
3396/1	8,2	69
3396/7	7,8	71
3382	7,2	67
2292	7,1	72

3348/1	Fe	7,6	79
3389/1	Co	7,-	73

221192

Anlage 10Betr.: Vergleich Crackbenzin und Fe-Kreislaufbenzin

Herstellen eines höchstviscosen n-Öles bei gleichen Siedegrenzen der Benzine und gleichen Synthesebedingungen.

Crackbenzin (3595) aus Ölanlage, sehr arm an Kühlbenzin.

Fe-Kreislaufbenzin (106) aus DVA, Ofen 14a, 3. Füllung, die Siedegrenzen wurden in etwa auf das Crackbenzin eingestellt = 75 bis 235°c.

	Crackbenzin	Fe-Kreislaufbenzin
1) <u>Ausgangsbenzin</u>		
Vorbehandlung	kalt mit Natronkalk und Tonsil	kalt mit HCl-haltiger ZnCl ₂ -Lauge
5 % sieden bis	105°	103°
95% " "	230°	230°
SK-Ziffer	180,9	157,6
SP-Zahl	66 %	58 %
2) <u>Syntheseriehe 4 % AlCl₃</u>		
100 % Kontaktöl vorlegen, 12 Std. 15°, dann 2 Std. 50°.		
Versuchenummer	35951a/26 - 39	3636/1 - 7
Anzahl Synthesen	14	7
Kontaktöl neu gebild.	10,7 %	9,- %
Restolefine	2,7 %	2,7 %
3) <u>n-Öl 200°D. 5 mm Eg</u>		
Ausbeute / 100-Bz.	56,7 %	46,1 %
" / 100 Olefine	86 %	80 %
V ₅₀	37,9°	10,7°
d ₂₀	0,857	0,842
Stockpunkt	-36°	-46°
VPH	1,62	1,63
Conradson	0,05 %	0,03 %