

U.S. STRATEGIC BOMBING SURVEY

MICROFILM UNIT

TEAM NO: _____

NAME OF FIRM OR MINISTRY: _____

ROLL NO: II

FIELD TEAM COMMANDER: _____

DATE: 7 APRIL, 1945

MICROFILM OPERATOR: GOULD & REYNOLDS

TITLE OF COPY: C105 DOC. 86

(WITH ENGLISH TRANSLATION) Review of the Indonesian
oil shale industry

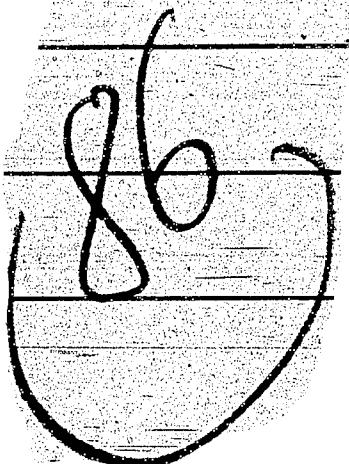
NO. OF PAGES: 14

ADDITIONAL REMARKS: _____

C105 DOC 86

REVIEW OF THE ESTHONIAN
OIL SHALE INDUSTRY-

Bericht Kirumine



J. Jannachow
ES DMA 4 (Ques)

Einiges über die estnische Ölschieferindustrie.

Vorkommen:

Die ersten Nachrichten über Ölschiefervorkommen im derzeitigen Generalbezirk Estland, findet man schon vor 150 Jahren. Jedoch über wirtschaftliche Verwertung derselben wurden die ersten Schritte erst im Jahre 1916 gemacht, als der Brennstoffmangel in Petersburg katastrophal wurde. Ein von der russischen Regierung ausgearbeitetes Projekt einer Ölschieferförderung von 150 000 t/Jahr bei Kohtla (an der Eisenbahnlinie Roväl-Petersburg) einzurichten, wurde nur in sehr bescheidenem Maße verwirklicht. Bis 1917 wurden nur 300 t Ölschiefer gewonnen. Die deutsche Besetzung im Jahre 1919 hat die Förderung von Ölschiefer bedeutend verstärkt. Jedoch die eigentliche technische Erforschung und Ausbeutung begann erst nach dem Kriege. In geologischer Forschung ist festgestellt worden, daß sich die Ölschieferausstrichzone von Baltijskport über Narwa bis nach Sowjet-Rußland hinein erstreckt. Die Ölschiefergeschieben von Westen nach Osten liegen beinahe waagerecht, dagegen in Richtung nach Süden vertiefen sie sich regelmäßig von ca. 3,2 m je km, dabei werden die Schichten allmählich schwächer und der Gehalt an organischer Substanz geringer. Z.B. befinden sich die wirtschaftlich verwertbaren ~~Mächtigkeiten~~, die an der Küste kaum bedeckt sind, bei Rakke schon in einer Tiefe von 167 - 170 m. Die abbaubaren Flöze sind im Norden 5 - 15 km von der Küste entfernt, enden ca. 30 km südlich von der Eisenbahnstrecke Roväl-Narwa und bedecken eine Fläche von ca. 2 500 km². In der Praxis ist festgestellt worden, daß von einem qm-Grubenfläche der Ertrag an Ölschiefer 1,5 - 2 t beträgt. Da im Süden die Schichten schwächer sind, wird die abbaubare Ölschiefermenge auf ca. 3,5 - 4 Milliarden t geschätzt. Die Förderung erreichte im Jahre 1939 kaum 1,7 Millionen t, so daß bei dem derzeitigen Stande der Industrie die Vorräte für 2 000 Jahre ausreichend sind.

V.J. Kaspel (Wehrtechnische Monatshefte, 2. Heft, Februar 1940) schätzt die Vorräte auf 5 Milliarden t und berechnet, daß, um den Treibstoffbedarf des deutschen Reiches zu decken, (bei rationalerer Verwertung) eine Liquidierung der Lager erst nach über 300 Jahren eintreten würde.

Zusammenstellung:

Ölschiefer ist ein gelblich-bräun gefärbter bituminöser Mergelschiefer. Er entzündet sich leicht, verbrennt mit rufender Flamme und hinterlässt einen verkohligen Rückstand. Geologisch ist er silurisches Meeressediment, dessen Grundlage Algen bildet. Die chemische Zusammensetzung des Ölschiefers ist in den verschiedenen Schichten nicht gleich. Wasser- und Aschegehalt ist abhängig vom Abba- und Aufbereitungsverhältnissen, sodass eine charakteristische Durchschnittsanalyse schwer beizufügen ist.

Einige Werte werden in Folgendem angegeben:

Sorte		Wassergehalt in %	Gesamt- Aschegehalt in %	Heizwert Kcal/kg
Ia	>40 mm	11 - 20	ca. 50	ca. 3 500
Ib	15-40	12 - 23	" 55	" 3 100
II	unsortiert	15 - 25	" 55	" 2 900
III	0-15	15 - 30	" 60	" 2 400

Durchschnittliche Zusammensetzung der organischen Substanz
des Ölschiefers:

C	76,5 - 76,8 %
H	9,1 - 9,3 %
S	1,7 - 2,2 %
Cl	0,5 - 0,7 %
N	0,2 - 0,5 %
O	10,5 - 11,9 %

Entsprechende empirische Formel: $(C_7H_{10})_n$, in der C:H=8,4:1.

Ölschiefer als
Brennstoff.

Vom Feuerungstechnischen Standpunkt bildet Ölschiefer eine Sondergruppe von Brennstoffen. Ölschiefer enthält viel Asche, welche leicht verrechnet. Die organische Substanz enthält bis 85% flüchtige Bestandteile, entwickelt eine lange, stark rufende Flamme. Um Ölschiefer als Brennstoff rational anwenden zu können, ist es absolut notwendig, eine geeignete Ofenkonstruktion zu haben. In Ostland wurde Ölschiefer in Verkehr und Industrie nicht aus volkspolitischen sondern auch aus wirtschaftlichen Gründen als Brenn-

stoff viel gebraucht. z.B. war im Jahre 1939, kurz vor Kriegsausbruch, der Preis für Ülschiefer (2 700 Kal/kg) in Rival E.K.P. 6.—/t., dagegen für Steinkohle (7 000 Kal/kg) E.K.P. 28.—/t. Daraus ist zu entnehmen, daß der Preis für 1 Mill. t.z.B. aus Ülschiefer E.K.P. 2.20, dagegen aus Steinkohle E.K.P. 4.— betrug. Der Ülschieferverbrauch in Lettland ist als Brennstoff von weniger als 10 000 t im Jahre 1919 auf 700 000 t im Jahre 1939 gestiegen. Der gesamte Steinkohlenverbrauch war im Jahre 1939 auf 60 000 t zusammengeschrumpft.

Konzessionen.
Ülschiefer als
Rohstoff für die
Lithen Industrie

Der estnische Staat hat über 20 Konzessionen, die sich über eine Fläche von 1 500 qkm erstrecken, vergeben; sie sind jedoch in der Mehrzahl bisher kaum ausgenutzt worden. Manche Firmen, wie die Zementfabrik "Pott-Xanda" u.a. gewinnen Ülschiefer nur für den eigenen Verbrauch. Die industrielle Verwertung des Ülschiefers wird von vier Firmen betrieben und beruht auf der thermischen Zersetzung derselben. (Im Jahre 1939 wurden von der Gesamtförderung, 1,7 Millionen t, 53% verarbeitet, der Rest als Brennstoff verbraucht). In Forschungsarbeiten über thermische Zersetzung des Ülschiefers ist folgendes festgestellt worden. Bei 180 - 200°C treten Zersetzungerscheinungen ein, bei 350° wird der Ülschiefer weich, bei 360° beginnt Entwicklung von Oldämpfen, welche ihr Maximum bei 400 - 450°C erreichen. Bei einer Temperatur von 480°C ist die Entgasung praktisch beendet. Im Temperaturbereich von 420-440°C verläuft die Reaktion exotherm. In der Entgasungspraxis bereitet die Eigenschaft des Ülschiefers, im Temperaturbereich von 360-410°C (insbesondere 360-380°C) weich zu werden, allergrößte Schwierigkeiten. In der Praxis wird die Temperatur so gesteigert, daß in minimaler Zeit dieser Bereich überbrückt wird.

Nachstehend einiges darüber, wie die thermische Verarbeitung des Ölschiefers in der estnischen Industrie durchgeführt wird.

- 1) Der estnische Staat gründete im Jahre 1918 die "Eesti estnische Brennschieferindustrie-A.G." (Eestine Nasti Peolekivitööstus). In den ersten Jahren hat die Firma Ölschiefer ausschließlich als Brennstoff verwertet, gleichzeitig aber systematische Versuche zur Gewinnung von flüssigen Treibstoffen durchgeführt. Die erste Fabrikalage mit 6 Generatoren wurde von der Firma Julius Pintsch, Berlin, im Jahre 1924 bei Kohtla gebaut. Im Jahre 1939 waren schon 30 Generatoren mit einer Gesamtleistung von 1 200 t/24 h in Betrieb. Die Verarbeitung des Brennschiefers ist folgende: Zerkleinerte, abgesiebte Ölschiefer ($\phi = 3 - 170$ mm) wird periodisch in Mengen von ca. 400 kg durch eine Fallvorrichtung, in Zeitabständen von 20 - 25 Minuten in den Generator von oben eingefüllt. (Der Generator hat einen Durchmesser von 2,70 m und eine Höhe von 6,15 m). Die Temperatur des Generators wird so geregelt, daß in der oberen Schicht (Zone) Ölschiefer nur getrocknet wird, in der Mitte dagegen bei einer Temperatur von $350 - 500^{\circ}$ Entgasung stattfindet. Der gebildete Halbkoks rutscht weiter nach unten in die Verbrennungszone ($1 100^{\circ}C$), wo durch Drehrost von unten Luft zugeführt wird. Die Schläuche, die 5 - 10% brennbare Stoffe enthalten, wird durch Drehrost ausgeführt. Die heißen Verbrennungsgase (ca. $644 \text{ m}^3/\text{t Öl-}$ schifer) umspülen den Ölschiefer in der Entgasungszone und damit dienen sie als Wärmeträger. Das Gasgemisch von den beiden unteren Zonen zusammen mit dem Wasserdampf aus der oberen Zone wird von oben abgesaugt und in Luft- und Wasserkühlern fraktioniert kondensiert. Nach der Destillation enthält das Gas noch ca. 20 g/m^3 Benzinkontaminante. Das Gas ($900 - 1 100 \text{ Kal/m}^3$) wird zum Teil der mittleren Zone des Generators zugeführt (um die gewünschte Entgasungstemperatur einzuhalten), zum Teil in der Kraftanlage des Werkes verbrannt, der Überschub in die Luft ausgeblasen. Auf diese Weise wird von 1 t Ölschiefer (grubenfrisch) rund 17% Rohöl mit einem Benzingerhalt von 5% gewonnen.

Es ist auch eine Grubenlage mit Leistungsvorlagen von
ca. 4/24 h vorhanden.

Das Unternehmen fürdert ca. 2 500 t Ölschiefer/24 h. Ca. die
Hälfte des Ölschiefers wird als Brennstoff verkauft, die we-
itere Hälfte verarbeitet. Die Selbstkosten des Ölschiefers
frances Fabrik (einschließlich Amortisation) betragen z.Kr.
2,50/t, die Selbstkosten des Kohls z.Kr. 34 - 40,-/t.

Das Unternehmen beschäftigt rund 2 500 Personen. Investierte
Kapital ca. 9 Millionen z.Kr. Die Amortisation im Jahre 1939
betrug ca. 20%.

- 2) Betriebliche Grubensiedlung (Kanti Kivijoki A.O.) hat die technisch
fortschrittlichsten Werke des ganzen Reviers. Die Werke lie-
gen bei der Eisenbahnstation Kivijoki. Der Ölschiefer wird im
Untergruben gewonnen (18 m), Selbstkosten einschließlich
Amortisation z.Kr. 3,-/t /Fabrikhafen. Der aus Gruben ge-
wonnenen Ölschiefer wird in Steinbrechern verkleinert und in
Siedlungen in 3 Fraktionen sortiert.

I. Stütze mit $\delta = 9 - 10$ mm

II. " " " = 10 - 25 "

III. " " " = 25 - 100 "

Die erste Fraktion wird z.T. als Ölschiefer III. Sorte ver-
kauft, meistens jedoch wegen unzureichender Nachfrage ins Re-
servelager abtransportiert. Die II. und III. Gruppe passiert
auf einem Transportband eine Trockenanlage, wo mit Rund-
gassen grubenfeuchter Ölschiefer von 12-16% Wassergehalt auf
6 - 7 % getrocknet wird. Danach wird der Staub abgesiebt, und
der Ölschiefer auf spezielle Wagenketten gefüllt und im Tunnel-
ofen entgaest.

Als die Vorratsversuche abgeschlossen waren, wurde im Jahre
1927/28 der erste Tunnelofen (75 t/24 h) gebaut, im Jahre
1930/31 2 Tunnelöfen (250 t/24 h) und in Jahre 1936/37 noch
2 Tunnelöfen (\varnothing 400 t/24 h). Die letzten 4 Öfen sind auch
jetzt noch in Betrieb, sodass die jährliche Leistung $250 \times 2 +$
 $400 \times 2 = 1 300$ t/24 h beträgt. Die Tunnelöfen sind in 3 Teile
eingeteilt: 1.) Trockenraum, 2.) Entgasungsraum, 3.) Katal-
ysator. Zwischen den Kammern sind Schleusen eingerichtet.

In den neuen Öfen befinden sich gleichzeitig 20 Wagonetten (in den alten 12). Alle 3 - 8 Minuten wird die ganze Wagonettreihe um die Länge einer Wagonette vorwärts geschoben sodass in Zeitabständen von 5 - 8 Minuten aus der Kühlkammer eine Wagonette mit Halbkoks ausgestoßen und in die Trockenkammer eine Wagonette mit vorgetrocknetem Ölschiefer eingeschoben wird. In der Trockenkammer wird der Ölschiefer von überhitzen Dampf gespult, welcher mit dem aus Ölschiefer entwickelten Dampf vermischt und im Kreislauf durch die Überhitzungsärsen strömt und damit aufs neue überheizt wird. Der Dampfüberschuss wird in die Luft ausgeblasen. In der Entgasungskammer wird die zur Entgasung des Ölschiefers notwendige Wärme direkt zugeführt. Als Wärmeträger wird Destillationsgas benutzt. Eine bestimmte Menge des Destillationsgases befindet sich ständig im Kreislauf durch Metallröhren, die von außen durch heiße Verbrennungsgase umspült werden, und die aufgenommene Wärme beim Durchstreichen durch die Ölschieferschicht abzugeben. Der Überschuss des Destillationsgases wird abgesaugt und fraktioniert kondensiert. Nach der Entgasung passieren die Wagonetten mit Halbkoks noch eine Kühlkammer (Löschkammer). Obwohl Halbkoks noch 6 - 8% C enthält (Heizwert 600 - 800 Kal/kg), wird derselbe nicht weiterverwertet und bildet z.Zt. ein lastiges Abfallprodukt. Alle Nutzprodukte werden in Gasphase aus der Entgasungskammer abgesaugt und fraktioniert kondensiert. Bis vor kurzem wurde Benzin nur im Wasserkühler kondensiert (Kühlwasser aus Gruben im Winter +7°C, im Sommer + 10°C). Späterhin wurde eine Kühlanlage eingerichtet und Gasbenzin bei einer Temperatur von -12°C ausgewaschen. Restgas ($25 \text{ m}^3/\text{t Ölschiefer}$) mit Benzin gehalt 10 g/m³ wird zu Heizzwecken benutzt.

Gesamt-Erhöhungsbetriebs: 19,5 - 21,9 % durchschnittl. rd. 20 %. Rohöl enthält 1.) 20 % Bensin (auf Ölschiefer umgerechnet 4 %)

2.) Leichtöl 10 %

3.) Mittelöl und Schweröl 70 %.

3) Estlandsches Ölkonsortium (Eestinan Ölkkonsortium).

Die Anlage ist mit schwedischem Kapital bei Sillamäe gebaut, ca 1 km von der Küste und ca 10 km von der Eisenbahnlinie Roval-Marwa entfernt. Der besondere Vorteil dieses Werkes ist seine Lage am Meer, die eine direkte Verladung auf Tankdampfer ermöglicht.

In Jahre 1928, nach längerer Versuchsszeit, hat der erste Tunnelofen mit einem Durchsatz von 250 t/24 h die Arbeit aufgenommen. Im Januar 1939 wurde der zweite Ofen mit einer Tageleistung von 500 t in Betrieb gesetzt.

Der Ölschiefer wird in Fagoden geworfen, nachdem eine 4 - 5 cm starke Oberschicht abgeräumt ist. Die Selbstkosten für Ölschiefer betragen franco Fabrik E.Kr. 2,60/t. Der Ölschiefer wird in Steinbrechern zerkleinert und in Siebanlagen sortiert. Stücke von 40 - 70 mm Ø (bzw. 10 - 70 mm) und größere werden in Wagonetten gefüllt und im Tunnelofen entzündet. Stücke von 0 - 10 mm Ø bzw. von 0 - 40 mm Ø werden zuerst noduliert und die getrockneten Nodulen entzündet. In beiden Ofen werden Wagonetten mit gleicher Länge und Breite gebracht ($2,5 \times 2,7$ m) nur die Schichthöhe der neuen Wagonetten von 30 cm auf 50 cm erhöht (gegen 1,20 m bei Kiviõli). In den ersten Tunnelöfen kann man gleichzeitig 20 Wagonetten einschieben, in den neuen 24. Um beim Verschieben von Wagonetten den Luftaustritt in den Tunnelöfen zu verhindern, sind an beiden Enden der Ofen besondere Kammern für je 2 Wagonetten eingerichtet, außerdem an Austrittsende noch eine Löschkammer für 2 Wagonetten. In Arbeitsabreiß werden alle 12 - 15 Minuten aus der Entgasungskammer 2 Wagonetten mit Halbböken ausgezogen und von anderem Ende 2 Wagonetten mit frischem Ölschiefer eingeschoben. Zur Wärmezufuhr für die Entgasungskammer sind 3 Verbrennungsofen eingerichtet. In zwei von ihnen werden permanente Gase verwandt. Da die Gasmenge nicht ausreichend ist, wird in dem 3. Ofen Heizöl verbrannt. Heiße Verbrennungsgase umspülen in Heizkammern eingebaute Metallröhren von außen, in welchen von innen Schwelgas im Gemisch mit beim Trocknen des Ölschiefer entstandenen Wasserdampf strömt. Die heißen Gase werden mit Ventilatoren durch die Ölschieferschicht gezogen von unten nach oben gejagt ($4 - 1,5 \text{ m}^3/\text{Sek/m}^2$) und nach der Wärmeabgabe an den Ölschiefer auf neue durch die Heizkammern geschickt.

Auch in dieser Fabrik wird Halböl als Abfallprodukt abtransportiert; alle Nutsprodukte verlassen den Anlagenraum im Gasform und werden fraktioniert kondensiert.

- 1) In Luftkühler werden Gase bis 35° abgekühlt und bitumenartige Produkte im Ganzisch mit Staub abgeschieden.
- 2) In Kühler I wird die Fraktion bis 25° kondensiert,
- 3) In Kühler II " " " 200" "

Die beiden Kondensate (von 2 und 3) werden gemischt und ohne weitere Verarbeitung als Heizöl verkauft. In drei weiteren Kühlern werden die Bestandteile mit Siedepunkt zwischen $200 - 30^{\circ}\text{C}$ kondensiert. Danach wird das Gasbenzin mit Öl bei -15° ausgewaschen. Das Restgas wird für Heizzwecke verwandt. Die Kondensate aus den Wasserkühlern und aus der Tiefkühlranlage werden weiter auf Motortreibstoffe ähnlich wie in der Erdölindustrie verarbeitet. Die Ausbeute an Rohöl beträgt ca. 20%, das ebenfalls einen Benzingerhalt von 20% aufweist.

Die Jahresproduktion der bestehenden Anlage der genannten Firma beläuft sich auf:

- a) 7 000 - 8 000 t Benzin und
- b) 30 000 - 35 000 t Schieferöl (Heizöl).

Die Kosten der Brennschiefergewinnung betragen pro t ca. E.Kr. 2,60, der Rohölfabrikation pro t ca. E.Kr. 35.-.

Der faktische Eigenpreis, verteilt auf drei verschiedene Rohölfraktionen in einem Monat war:

- 1.) für Schweröl (1 925,4 t) à E.Kr. 26,37 / t
- 2.) Leichtöl (1 381,1 t) à E.Kr. 39,56 / t
- 3.) Gasbenzin (216,14t) à E.Kr. 65,95 / t.

Leichtöl und Gasbenzin wurden weiter aufgearbeitet.

Die Fabrik wurde mit Grubeneinrichtung, Konzessionen usw. im Jahre 1939/40 für ca. 6 Millionen schwedische Kronen zum Kauf angeboten.

- 4) Die Anlage der New Consolidated Gold Fields Ltd. bei Kohtla ist als Versuchsanlage zu betrachten.

Ölschiefer wird z.T. in Tagebau, z.T. unter Tage gewonnen. Der in Steinbrechern zerkleinerte Ölschiefer wird ungesiebt in Davidson'schen Drehöfen verarbeitet. Es sind insgesamt 3 Drehöfen aufgestellt. Die Gesamtleistung beträgt 180 t Ölschiefer/24 h. Die Retorten werden von außen mit

heissen Verbrennungsgasen umspült. Im ersten Drittel der Retorte wird die Temperatur auf ca. 250°C gehalten, in der Mitte auf $500 - 550^{\circ}\text{C}$. Die Destillationsgase verlassen den Ofen bei ca. 450°C . Die Drehretorte ist mit einem Gefälle (1 : 120) montiert, sodass bei den Drehbewegungen (eine Umdrehung ca. 2 Minuten) der Inhalt der Retorte von der Füllvorrichtung bis zum Austritt (d.i. eine Strecke von 23 m) innerhalb 6 - 8 Stunden gebraucht. Der Halbkoks mit einem Gehalt an brennbaren Stoffen von ca. 15% wird bei einer Temperatur von 450°C direkt auf den Rost in die Feuerung durch eine Vorrichtung eingeführt. Da für die Beheizung der Retorten die Halbkokskörpernungen nicht ausreichend sind, werden in denselben Ofen auch permanente Gase verbrannt. Die Destillationsgase verlassen die Ofen bei 450°C , passieren zuerst einen Staubtäger, wo auch pechartige Produkte (ca. 700 - 800 kg/24h) angesammelt werden, dann 2 Luftkühler und 2 Wasserkühler. Danach werden die Gase bei -42°C ausgewaschen. Das Restgas, das vor kurzen noch einen Benzinhalt von 100 g/m³ hatte, wurde verfeuert. Für Fraktionszwecke des Rohöls sind 3 Destillationstassen (à 36 m³) aufgestellt. Die Benzinraffination erfolgt wie üblich.

Die Belegschaft der Fabrik beträgt 100 Mann, außerdem in der Grube 150.

In Jahre 1939 hat die Fabrik rund 55 000 t Ölschiefer verarbeitet und 11 500 t Rohöl gewonnen, welches wie folgt aufgearbeitet wurde:

1.) Benzin	2 050 t
2.) Motorpetroleum	200 t
3.) Gasöl	400 t
4.) Heisöl und Impregnieröl	7 100 t
5.) Straßenbitumen	500 t
6.) Pech	400 t
Insgesamt	10 650 t

In Jahre 1939/40 wurde die Anlage mit Konzessionen, Gruben-einrichtung usw. für 2 Millionen E.Xr. angeboten.

tatistische
angaben.

Produktionszahlen der estnischen Ülschieferindustrie
in den Jahren 1934-39.

Jahr	Ülschiefer				Rohölproduktion t	Verbrauch % von verar- beitet heit ten Schie- ferkohle t	Benzinproduktion t	in % von ver- bran- tem Schie- ferkohle	in % von Rohöl		
	Gesamt- förder- ung	Verbraucht als Brenn- stoff	Verarbeitet	% von Ges. Förd.							
	t	t	t	t							
1934	588958	345493	58,66	243465	41,38	46877	19,25	5,19	5827	2,39	12,43
1935	604288	353422	58,49	250866	41,51	47273	18,84	5,31	6217	2,48	13,15
1936	766410	423030	55,20	343380	44,80	63456	18,48	5,41	7739	2,25	12,20
1937	1136317	537658	47,32	598659	52,68	111893	18,69	5,35	14401	2,41	12,87
1938	1474167	706963	47,96	767204	52,04	139635	18,20	5,49	15159	1,98	10,86
1939	1666888	697423	41,84	969465	58,16	178890	18,45	5,42	22624	2,33	12,65

aus Rohöl
Analysen-

Angaben von

Marktprodukten. Das aus Ülschiefer gewonnene Rohöl (Schieferterer) unterscheidet sich weitgehend von dem Erdöl und Steinkohlenteer. Schieferterer enthält viel ungesättigte Verbindungen, Phenol, Sauerstoff und hat ein großes spezifisches Gewicht. Das nach den verschiedenen Verfahren erzeugte Rohöl hat nicht dieselbe chemische Zusammensetzung. z.B. ist das in Generatoren gewonnene Rohöl nicht identisch mit dem Rohöl aus Tunnelöfen. Vor allen ist der Benzingerhalt ganz verschieden. (Rohöl aus Generatoren enthält ca. 5% Benzin, dagegen das aus Tunnelöfen ca. 20%). Das mit verschiedener Zusammensetzung anfallende Rohöl wird nicht von allen Firmen in gleicher Weise aufgearbeitet, sodaß für die Gesamtproduktion charakteristische Analysen schwer beizufügen sind. Nachstehende Analysenangaben beziehen sich hauptsächlich auf Standardprodukte einer großen Firma.

Rohöl der Firma	Spez. Gew.	Elementaranalyse			Heizwert Kcal./kg	Phenol %	
		C %	H %	O %			
Gold Fields	0,949	82,9	10,6	5,5	9.750	22	
Kiviölli	0,946	83,6	10,6	5,2	9,830	22	
aus Pintsch- Generatoren	0,998	83,0	9,7	6,4	9.455	30	
Rückstand der Crackumlage	1,084	84,6	8,4	6,95	9.246	—	

1) Aviobenzin

Spez.Gewicht bei 15°C	0,730 - 0,740
Heizwert (oberer)	ca. 11 000 Kal./kg
Schwefelgehalt	unter 0,4 %
Siedeanalyse: 1 Tropfen	35 - 45°C
bis 75°C	15 - 20 %
" 100°C	35 - 45 %
" 140°C	75 - 80 %
" 160°C	85 - 90 %
Endpunkt	unter 190°C
Kennziffer (K.Z.) nach Ostwald	112 - 118
Farbe	wasserhell
Farbe nach der Bestimmungsweise von Steiner	heller als 310

2) Autobenzin

Spez.Gewicht bei 15°C	0,740 - 0,750
Heizwert (oberer)	10 000 - 11 000 Kal./kg
Schwefelgehalt	unter 0,5%
Siedeanalyse: 1 Tropfen	40 - 50°C
bis 50°C	unter 5 %
" 75°C	10 - 20 %
" 100°C	30 - 35 %
Endpunkt	unter 200°C
Kennziffer (K.Z.) nach Ostwald	120 - 125
Farbe	wasserhell
Farbe nach der Bestimmungsweise von Steiner	heller als 310

3) Motorpetroleum

Spez.Gewicht bei 15°C	0,82 - 0,83
Heizwert (oberer)	ca. 10 500 Kal./kg
Siedeanalyse: 1 Tropfen nicht unter 150°C	
bis 200°	20 - 35 %
" 210°	50 - 70 %
" 220°	75 - 90 %
" zum Endpunkt	97 %
Endpunkt	unter 270°C
Kennziffer(K.Z.) nach Ostwald	205 - 215
Schwefelgehalt	unter 1,2 %
Plammpunkt nach Abel-Pensky	über 28°C

4) Kotortreibstoff (Dieselöl)

Spes. Gewicht bei 15°C	0,89 - 0,91
Heizwert (oberer)	über 10 000 Kal./kg
Viskosität bei 20°C	1 - 2° E
Flammpunkt nach Pensky-Martens	75 - 95°C
Siedezanalyse: 200 - 250°C	ca. 50 %
bis 300°C	ca. 80 %
" 360°C	ca. 95 %
Asche	unter 0,1 %
Praktisch frei von Phenolen	

5) Achsenanzahlöl

Spes. Gewicht bei 15°C	0,95 - 0,98
Viskosität bei 50°C	2,5 - 3,5° E
Flammpunkt nach Pensky-Martens	80 - 100°C
Erstarrungspunkt	unter -20°
Mechanische Verunreinigungen	" 0,2 %
Asche	ca. 0,01 %
Praktisch frei von Asphaltenen und Phenolen	

6) Schieferfett (Reisöl)

Spes. Gewicht bei 15°C	0,99 - 1,02
Flammpunkt (Pensky-Martens)	70 - 90°C
Viskosität bei 0°C	600 - 800° E
20°C	55 - 70° E
30°C	25 - 30° E
50°C	6,5 - 7,5° E
70°C	2,7 - 3,0° E
90°C	1,7 - 1,8° E
Siedezskala: 200 - 250°C	5 - 10 %
bis 300°C	15 - 25 %
" 360°C	45 - 60 %
Heizwert (oberer)	9 400-9 500 Kal./kg
Reinheitsgrad: im Benzol unlöslicher Kohlen- und Mineralstaub, um 0,2 %	
Erstarrungspunkt	unter -15°C
Feuchtigkeitswasser	um 1 %

7) Bitumen (mehrere Sorten für Straßenbau u. Dachpappenindustrie)

Tropfpunkt nach Ubbelode	35 - 100
Erweichungspunkt nach Kr.-Garnow	16 - 75
Penetration bei 25°C	250 - 15

8) Aeston

Entspricht den Anforderungen der estnischen Pharmacopoeia.

Spez. Gewicht bei 15°C 0,797 - 0,800

Siedegrenzen 55,0 - 56,5°C

Farbe klar und farblos

in Wasser in jedem Verhältnis klar löslich

Reaktion auf Aldehyde, negativ

" " Wasser "

" " Ether "

9) Eatum a & b

Spez. Gewicht bei 15°C a 0,805-0,810 b 0,830-0,840

Siedegrenzen 75 - 105°C 70 - 100°C

Farblose Flüssigkeit

Außerdem werden noch Schiefertertaracet, Carbostolcum (estnisches Farbelinum), Kreosol (Phenolat), Staubbindedöl (viel in Schweden angewandt), Spiritusvergällungsmittel, Dachpappelack u.a. Produkte gewonnen.

In den letzten Jahren begann die estnische Ölschiefer-industrie sich aus Versuchsanlagen zur Großindustrie zu entwickeln und damit war Estland, mit einer Jahresproduktion von 200 000 t Öl in die Reihe der Öl produzierenden Staaten getreten. Mit der Entwicklung der Industrie wurde auch die schlechte Rentabilität der Versuchszeit so weit verbessert, daß im Jahre 1939 die höchste gesetzliche Amortisation von 20 % abgeschrieben werden konnte.

Sie im vorstehenden Bericht schon angedeutet, sind noch viele Probleme zu lösen, bzw. Rationalisierungsmassnahmen durchzuführen. Unter anderen findet die feinste Ölschieferfraktion (ca 20 % der Gesamtförderung) bei staatlichen Werken und Kiviüli keine richtige Verwertung und in den Reservelagern sind die Vorräte immer im Wachsen. Halbblocks wird nur in der Gold Field'schen Anlage verwertet, bei anderen Anlagen sind schon "Berge" davon aufgestapelt. Restgas mit Benzingehalt von 10 - 20 g/m³ (ausnahmsweise sogar bis 100 g/m³) wird verbrannt. In staatlichen Werken, in denen die Gasmenge der Entgasungszone der Generatoren durch Verbrennungsgas 25 x vergrößert wird, wird das Gas gemisch mit einem Benzingehalt von 20 g/m³ z.T. in die Luft ausgeblasen.

Es ist anzunehmen, daß bei einer weiteren Entwicklung der Industrie in Bezug auf die Ausbeute an Rohöl sowie auf die Auswertung desselben noch viele wichtige Verbesserungen möglich sein werden, was die Rentabilität der Industrie beträchtlich heben wird.

Mit der Eingliederung des ehemaligen Freistaates Estland in das Ostland sind die weiteren Entwicklungsaussichten der Ölschieferindustrie als überaus günstig zu betrachten. Da es sich um die einzige Treibstoffquelle des Nordostraumes handelt und die Rohstoffvorkommen riesig sind, ist mit einer weitgehenden Vergrößerung der Ölschieferindustrie zu rechnen. Alle Voraussetzungen sind dazu gegeben.

Treibstoffwerk, den 3. Februar 1942.

P. Niemann.