

NAFTA

**ORGAN ZWIĄZKU POLSKICH PRZEMYSŁOWCÓW
NAFTOWYCH WE LWOWIE**

SIEDZIBA REDAKCJI I ADMINISTRACJI: LWÓW, ULICA LEONA SAPIEHY L. 3

WYCHODZI RAZ NA MIESIĄC. — CENA ZESZYTU 0-50 ZŁ. — CZŁONKOWIE ZWIĄZKU POLSKICH PRZEMYSŁOWCÓW NAFTOWYCH OTRZYMUJĄ CZASOPISMO BEZPŁATNIE. — CENY OGŁOSZEŃ: CAŁA STRONA 50 ZŁ, PÓŁ STRONY 30 ZŁ, CZWIERĆ STRONY 18 ZŁ — RACHUNEK P. K. O. 148.476

REDAKTOR ODPOWIEDZIALNY: INŻ. WŁADYSŁAW SZAYNOK

KARTELE

Polscy delegaci na gospodarczą konferencję w Genewie wyjechali z obfitym materiałem mającym wykazać konieczność międzynarodowej ustawowej ochrony karteli. Zamierzenia te nie udały się, to też jeden z delegatów żali się w krakowskim dzienniku:

„Rezolucja uchwalona przez konferencję w sprawie karteli jest bezbarwną i niewyraźną. Zresztą ja osobiście jestem zwolennikiem karteli międzynarodowych, a na konferencji zasadniczo wypowiedaliśmy się za nimi, oczywiście z dużymi zastrzeżeniami. Uważam kartele w obecnym okresie rozwoju gospodarczego za nieunikniony proces rozwojowy. Kartelizacja międzynarodowa dostępna jest tylko dla produktów masowych i jednolitych, a więc np. nafty, cynku, żelaza, węgla, cukru, cementu, drzewa i t. d. Otóż w tych produktach przemysł nasz jest dziś daleko zaawansowany, tak, że kartelizacja międzynarodowa mogłaby tylko ułatwić egzystencje tych przemysłów“.

Godnym zastanowienia jest zawód, jakiego doznali reprezentanci naszego kapitału w Genewie, gdzie zeszli się najpoważniejsi przemysłowcy całego prawie świata, którzy nieraz posługiwali się organizacjami kartelowymi do zdobycia przewagi nad swymi konkurentami, ale wcale nie życzą sobie podporządkowywać się jakiejś oficjalnej ustawowo chro-

nicznej organizacji przymusowej. Dla kapitalistycznie silnego przemysłowca kartel jest czasami potrzebny, aby unieszkodliwić zbyt ruchliwych słabych konkurentów. Przychodzą jednak chwile, kiedy w interesie tego samego przemysłowca leży obalenie kartelu. Porównując przedwojenne i obecne cyfry przedstawiające udział różnych państw w eksporcie urządzeń maszynowych, widzimy, iż odbywa się w tej jak i w każdej innej dziedzinie walka o rynki zbytu i że kartel, to jest ustalenie obecnego stanu może leżeć tylko w interesie tego państwa, któremu grozi utrata rynków na rzecz konkurentów. Te państwa które zdobywają coraz to nowe rynki zbytu, nie zgodzą się na ograniczenie ich ekspansji.

Procentowy udział w światowym eksporcie urządzeń maszynowych :

	1913 r.	1924 r.	1925 r.	1926 r.
Stany Zjednoczone .	26.8%	33.4%	33.4%	35.0%
Anglja	28.4%	25.1%	24.9%	22.7%
Niemcy	29.1%	17.0%	20.4%	21.6%

Z zestawienie tego widzimy, iż Stany Zjednoczone stale zwiększają swój udział w światowym eksporcie urządzeń maszynowych. Anglja stale traci posiadany niegdyś poważny udział w tym eksporcie, a Niemcy utracone wskutek wojny dominujące stanowisko starają się bardzo energicznie odzyskać. Widzimy tutaj zaciętą walkę potężnych organizacji, która daje ogółowi znaczne korzyści, gdyż zmusza do ekonomizacji produkcji.

Niewątpliwie dla silnego finansowo kapitalisty, możliwość tworzenia i obalenia karteli jest potężną bronią w walce zdobywania świata, natomiast kartel legalny ustawami ograniczony jest bezwartościowym hamulcem dla naturalnej i zdrowej ekspansji.

Naszymi reprezentantami na genewską konferencję byli nie kapitałiści lub przemysłowcy, lecz zawodowi organizatorowie przemysłu, którzy natrafiają w swjej działalności na denerwującą ich, zmienność zapatrywania na sprawy kartelowe. Raz przemysłowcy chcą kartelu, raz zwalczają go. Dla zakontraktowanych rzeczników przemysłu jest zadaniem trudnem zbyt często zmieniać swoje stanowisko, zmuszeni nieraz bronić tego, co przed paru miesiącami zwalczali.

U nas o kartelu naftowym najgłośniej mówią zbankrutowane przedsiębiorstwa, a wtóruje im bardzo głośno kilka bezrobotnych jednostek, które spodziewają się w kartelu dostać dobre posady. Prawie jedynem w Polsce aktywnem przedsiębiorstwem naftowem są Państwowe Zakłady Naftowe, w których interesie nie leży tworzenie kartelu, któryby przerwał rozwój tego przedsiębiorstwa.

Zwolennicy kartelu wiedzą, iż głównym warunkiem wzuowienia u nas kartelu naftowego jest pozyskanie kierownictwa Państwowych Zakładów Naftowych, względnie obsadzenie odpowiedzialnych stanowisk swoimi ludźmi. Przypuszczać należy, iż usiłowania te będą na razie dłuższy czas bezowocne.

Inż. Władysław Szaynok

Temperatura gazu w długich podziemnych rurociągach

Przez F. M. Reiter'a, Midland, Pa.

W wielkiej sieci gazociągów, dostarczających gazu z pieców koksowych w okolicach Pittsburgha, postanowiono zbadać kwestję względnych temperatur gazu i gruntu przyległego do głównego rurociągu i spadków temperatury i ciśnienia w tak wielkim rurociągu i na wielkie odległości; zebrano więc niektóre dane z wykonanych prób i obserwacji na miejscu. Rurociąg badany, zbudowany z rur ze stali spawanej, rozciągający się na blisko 13.0 km., miał średnicę 40". Rurociąg ciągnął się pod ziemią na całej długości z wyjątkiem kilku oddalonych od siebie punktów, gdzie przechodził przez mosty etc. Ilość gazu pompowanego ze stacji komprymującej wynosiła podczas prób przeciętnie 10.000 m³/godz.

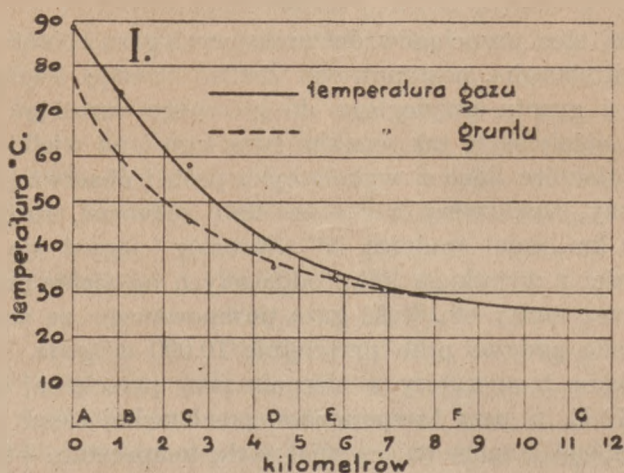
Odczytywano temperatury w sierpniu przy przeciętnej temperaturze powietrza +27° C, a przy temperaturze powierzchni ziemi +30° C. Gaz opuszczający stację komprymującą miał stałą temperaturę +89° C. Temperaturę gruntu mierzono w odległości około 15 cm. od rurociągu, zagrzebując dobrze termometr i trzymając go tak długo, aż osiągnięto temperaturę stałą. Punkty, gdzie odczytywano, były przeciętnie 1800 m. odległe od siebie. Pobrane daty przedstawiono w formie linii krzywej, która wykazuje wybitną regularność. Punkty, gdzie wykonano pomiary, naznaczone są literami, jak wykazuje następująca tabela dat otrzymanych:

Punkt.	Położenie	Odległ. w m.	Temperatura C°		Ciśnienie w kg cm ²	
			gazu	gruntu	punkt	stacja kompr.
A.	Stacja komprymująca	0·0	+99	—	0·76	0·76
B.	Właz	1.050	+74	+60	0·67	0·78
C.	Punkt odkryty	2.600	+58	+45	0·70	0·84
D.	Most odkryty	4.400	+40	+36	0·67	0·84
E.	Właz	5.850	+35	+34	0·60	0·82
F.	Odgałęzienie	8.600	+31	+31	0·63	0·91
G.	" rury	11.300	+26	+26	0·63	0·91

W punkcie F zmienia się średnica rury do 36" i część gazu odprowadzono odgałęzieniem. W punkcie G średnica znowu zmienia się na 30" z drugą gałęzią odprowadzającą część gazu.

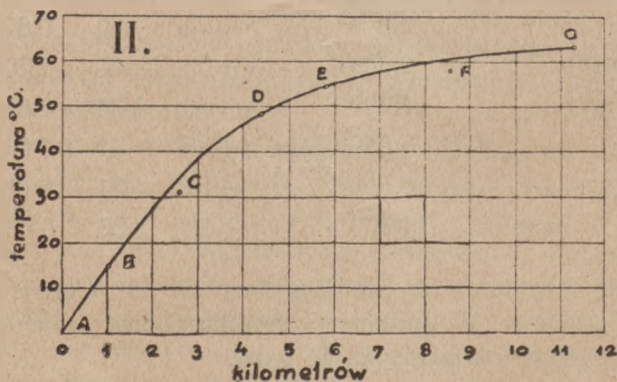
Na fig. I-szej krzywe wyrysowano stosownie do temperatur gazu i gruntu w tych samych punktach i odległości od stacji komprymującej. Te krzywe wskazują stosunek między temperaturami gazu i przyległego gruntu. Widoczną jest znaczna różnica między niemi, dla pierwszych 5.000 m., potem zbliżają się do siebie, a od 7.500 m. stanowią faktycznie

jedną linię. Na 11.000 m. obie temperatury spadły poniżej temperatury powietrza i powierzchni ziemi. Z powodu większego odchylenia temperatury między gazem i gruntem w pierwszych 5.000 m. krzywe spadają



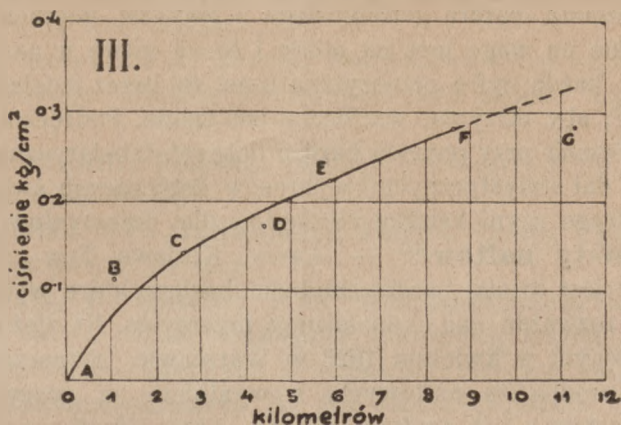
bardzo ostro, wykazując bardziej raptowne przeniesienie ciepła z gazu do ziemi. Między punktami A i B krzywe zostały tylko przedłużone, ponieważ nie można było odczytać temperatury gruntu w punkcie A, który znajduje się w budynkach stacji komprymującej, gdzie wszelkie rurociągi prowadzone są nad ziemią.

Krzywa nr. II daje spadek temperatury gazu w głównym rurociągu między stacją komprymującą i różnymi punktami wzdłuż rurociągu. Ten



spadek jest dosyć znaczny dla pierwszych 5.000 m., dochodząc przeciętnie do $+10^{\circ}$ C. na 1.000 m. Jednak po 6.000 m. temperatury gazu i ziemi wyrównały się, a spadek temperatury gazu wynosi około 1° C. na 1.000 m.

Krzywa nr. III wykazuje spadek ciśnienia gazu w głównym rurociągu między stacją komprymującą i różnymi punktami wzdłuż linii. Ta krzywa idzie za tym samym ogólnym kierunkiem jak spadek temperatury gazu, lecz spadek jest więcej jednostajny, ponieważ nie wpływają nań zewnętrzne czynniki. Krzywa nie oddala się zbyt od prostej linii po pierwszych



2.000 m. Przyczyną tego może być fakt, że rurociąg ma wielką średnicę, więc tarcie wewnątrz rury jest stosunkowo małe. Równocześnie następuje znaczna kontrakcja z powodu ochładzania się gazu i kondensacji znacznej ilości wilgoci w rurze. Gaz przechodzący przez ten rurociąg jest gazem z pieców koksowych ze swoim punktem nasycenia przy blisko 27°C . pod ciśnieniem atm. W pewnych porach roku wypływa z tego rurociągu do 23.000 l. wody dziennie.

Spadek ciśnienia po pierwszych 3.000 m. wynosi przeciętnie 230 mm. słupa wody na 1.000 m. Spadek między punktami A i B jest nadmiernym zapewne z powodu licznych wentyli i zgięć w stacji komprymującej, co zwiększa anormalnie tarcie w punkcie A. Między punktem F a punktem G, z powodu odgałęzień i zmniejszenia się średnicy rury, krzywa przestaje iść normalnie, tak, że krzywą przedłużono linią kreskowaną między tymi punktami, aby wykazać w przybliżeniu jakby ona biegła, gdyby stan rurociągu w przedłużeniu był ten sam.

WYDAWNICTWA NAFTOWE

Ing. Robert Schwarz — Petroleus Vademecum, IV. Edition Verlag für Fachliteratur, Berlin-Wien 1926. Przemysłowiec naftowy w krajach mających wprowadzony metryczny system pomiarowy, natrafia na znaczne trudności przy czytaniu zagranicznej literatury naftowej. Odrębny sposób oznaczania ciężaru gatunkowego i zwyczaj mierzenia produktów naftowych, nie na wagę lecz na miarę i to na miarę u nas nie używaną powoduje, iż każdą cyfrę przeczytaną musi się przez dzielenie i mnożenia przekształcać, aby otrzymać wartości u nas znane. Podręcznik ten ułatwia te przerachowania przy pomocy bardzo licznych tabelarycznych zestawień. Nadto wiele dat statystycznych i wykresów dotyczących światowego przemysłu naftowego czyni książkę niezbędną dla przemysłowca naftowego.

„Produkty naftowe“ — Lwów, Krajowe Tow. naftowe 1927. Normalizacja jest dzisiaj bardzo modnym hasłem, które wyłoniło się przy sposobności rozważań nad ekonomizacją przemysłu. Na zjeździe chemików polskich odbytym w kwietniu 1923 w Warszawie, rozpoczęto pracę nad klasyfikacją produktów naftowych, a wynikiem tej pracy prowadzonej przez lata następne jest wydany obecnie przez Krajowe Tow. Naftowe podręcznik. Przypuszczać należy, iż praca komitetu, który wykonał prace ogłoszone w podręczniku, nie przerwie swych prac, lecz będzie je nadal prowadził i wyniki ogłaszał. Byłoby bardzo pożądanem ustalenie metod badania ropy i systematyczne zestawienie wykonanych analiz ropy z naszych kopalń.

ZWIĄZEK POLSKICH PRZEMYSŁOWCÓW NAFTOWYCH WE LWOWIE, ULICA LEONA SAPIEHY L. 3.

poleca do nabycia następujące wydawnictwa:

Czasopismo „NAFTA“ (miesięcznik) Organ Związku Polskich Przemysłowców Naftowych we Lwowie. Prenumerata roczna 6 zł. Cena zeszytu 50 gr. Członkowie Związku Polskich Przemysłowców Naftowych otrzymują czasopismo bezpłatnie

Skorowidz polskiego przemysłu naftowego za rok 1919 cena zł. 6.—

„ „ „ „ „ 1920 „ „ 7.—

„ „ „ „ „ 1921 „ „ 8.—

„ „ „ „ „ 1922 „ „ 9.—

„ „ „ „ „ 1923 „ „ 10.—

„ „ „ „ „ 1924 „ „ 12.—

„ „ „ „ „ 1925 „ „ 15.—

Poglądowa mapa państw. terenów naftowych w podziale 1:1,200,000 cena zł. 1.—.

59 map szczegółowych 1:20,000, względnie 1:25,000 państwowych terenów naftowych, wyszczególnionych na mapie poglądowej, cena za sztukę zł. 10.—.

Pierwsza informacyjna mapa światowego przemysłu naftowego.

PATENTY, UDZIELONE PRZEZ URZĄD PATENTOWY RZECZYPOSPOLITEJ POLSKIEJ

Zestawił Rzecznik Patentowy Inż. Herman Sokal

- 7423. The Gray processes Corp., Newark.** Sposób i aparat do oczyszczania węglowodorów.
- 7513. J. Dawidowicz i J. Krupa, Borysław.** Urządzenie do wiercenia udarowego otworów świdrowych przy pomocy czynnika sprężonego.
- 7514. W. H. Minuth, Lauske.** Sposób i urządzenie do pogłębiania otworów wiertniczych.
- 7561. A. Jourdan i P. Guillemant, Paryż.** Lampy i kuchenki naftowe oraz palniki do nich.
- 7588. J. Metzis, B. Spanier i H. Wischnowitzer, Drohobycz.** Sposób otrzymywania sztucznego ozokerytu, względnie cerezyny i ciężkich olejów smarnych z węglowodorów ropy naftowej.
- 7589. I. G. Farbenindustrie A. G., Ludwigshafen.** Konserwacja olejów.

K O M U N I K A T

Na podstawie art. 3 ustawy z dnia 1. maja 1923 r. Dz. U. Rzp. P. Nr. 55. poz. 387, oświadczają Państwowe Zakłady Naftowe, iż zgodnie z art. 2 powyżej wymienionej ustawy ustaliły przeciętnie ceny targowe na miesiąc czerwiec i lipiec 1927 za 1 wagon à 10.000 kg loco zbiorniki Towarzystw magazynowo-tłocznionych wzgl. loco cysterna na stacji nadawczej dla ropy:

M A R K I

Czerwiec i Lipiec 1927

Borysław	2.003
Bitków magazynaż „Dąbrowa“ i Segil	2.444
Bitków mag. Comp. Franco-Polonaise	2.200
Grabownica-Humniska	2.504
Harkłowa	2.343
Hołowiecko	2 003
Iwonicz	2.303
Klęczany	3 405
Klimkówka	2.103
Kosmacz	2.003

M A R K I

Czerwiec i Lipiec 1927

Krosno wolna od parafiny	2.043
Krosno parafinowa	1.903
Krościenko wolna od parafiny	2.043
Krościenko parafinowa	1.903
Kryg zielona	2.103
Kryg czarna	1.703
Libusza	2.003
Lipinki	2.003
Łodyna	2.003
Opaka	2.003
Orów	2.003
Pasieczna	2.444
Paszowa	1.903
Popiele	2.003
Potok	2.504
Rajskie	2.003
Ropienka ad Dukla	1.903
Ropienka dolna	2.063
Równe-Rogi wolna od parafiny	2.043
Równe-Rogi parafinowa	1.903
Rymanów	1.863
Rypne loco Brosznięw	2.043
Schodnica	2.404
Słoboda Rungurska	2.003
Starawieś	3.805
Strzelbice	2.003
Szymbark	2.043
Urycz	2.303
Wańkowa	2.003
Węglówka	2.003
Wierzchnia Mraźnica	2.003
Wulka	2.003
Zagórz	2.043
Zmiennica-Turzepole	2.003

Zamknięcia rachunkowe Spółek Naftowych

STANDARD-NOBEL W POLSCE, SPÓŁKA AKCYJNA

Bilans w dniu 31 grudnia 1926 r.

Majątek spółki:	Aktywa	Pasywa
Grunta	1,138.930·47	
Inwestycje	39,261.848·93	
Statki na Wiśle	731.389·55	
Wagony	1,729.374·11	
Beczki	627.760·83	
Urządzenia stacji benz.	<u>668.584·07</u>	44,157.887·96
Tereny Naftowe:		
Ziemia	3,451.580·48	
Szyby nieukończone	<u>11,228.545·53</u>	14,680.126·01
Materiały pomocnicz.		
W rafinerji, ko-		
palniach i składach	1,870.739·69	
Do dyspozycji i zrealizowania:		
Gotówka w kasach	1,184.642·34	
Dłużnicy	7,718.128 89	
Weksle	689.896·01	
Papiery procentowe	107.365.62	
Sumy przejściowe	512.812·69	
Wartość remanentów		
na 31 XII. 1926	<u>5,884 592·88</u>	16,097.438·43
Zabezpieczenia:		
Kaucje złożone	93.441·27	
Strata:		
Za 1926 rok	955.257·20	
Niepodlegający wypłacie:		
Kapitał Akcyjny	23,400.000·—	
„ Zapasowy	887.415·01	
„ Rezerwowy	10.707·70	
„ Amortyzacyjny	5,949.551·55	
„ Ubezpieczeniowy	<u>10.380·—</u>	30,258.054·26
Do przeniesienia	77,854.890·56	30,258.054·26

Z przeniesienia	77,854.890 56	30,258 054·26
Do zapłacenia :		
Wierzyciele	46.394.038·19	
Sumy przejściowe	127.232·86	
Akcepty	<u>1,069.000·—</u>	47,590.271·05
Zabezpieczenia :		
Kaucje przyjęte		6 565·25
	<u>77,854.890·56</u>	<u>77,854.890·56</u>

Rachunek Strat i Zysków

	Straty	Zyski
Koszty ogólne prowadzenia przedsiębiorstw	14.731.382·—	
Dochody osiągnięte ze sprzedaży produktów naftowych, eksploatacji cystern i inne		13,776.124·80
Strata		955.257·20
	<u>14,731.382·—</u>	<u>14,731.382·—</u>

GALICYJSKIE KARPACKIE NAFTOWE TOWARZYSTWO AKCYJNE

dawniej Bergheim & Mac Garvey

Bilans z dnia 30 kwietnia 1926.

	Aktywa	Pasywa
Kasa	218.888·34	
Udziały	2,539.746·30	
Efakta	1,493.256·03	
Dłużnicy	9,683.406·45	
Zapasy ropy, produktów i materiałów	18,805.957·57	
Kopalnie i urządzenia kopalniane	41,564.541·91	
Rafinerje i urządzenia rafin.	11,321.595·16	
Fabryki maszyn z urządzeniem	1,057.958·87	
Fabryka regeneracji kwasu siarkowego	30 000·—	
Własność ziemska	150.000·—	
Kapitał akcyjny		38,220.000·—
Fundusz rezerwowy		4,000.000·—
Wierzyciele		44,255.099·64
Hipoteka		12.470·20
Niepodjęte dywidendy		4.275 86
Sumy przechodnie		336.682·34
Zysk		36.822·59
	<u>86.865.350 63</u>	<u>86,865.350 63</u>

Rachunek strat i zysków po dzień 30 kwietnia 1926.

	Straty	Zyski
Koszta ruchu i utrzymania przedsiębior.	33,841.879 64	
Zysk	36.822 59	
Dochody z przedsiębiorstw		33,878 702 23
	<u>33.878.702 23</u>	<u>33,878 702 23</u>

„PODKARPACKIE TOWARZYSTWO ELEKTRYCZNE“ S. A.

Bilans z dnia 31 grudnia 1926 r.

	Aktywa	Pasywa
Kasa	10 604 96	
Dłużnicy	182.053.69	
Sieć elektryczna i stacje transformatorowe	674.017 06	
Nieruchomości	13.269 24	
Ruchomości	42.656 60	
Środki transportowe	11.667 90	
Towary w magazynie	72.076 48	
Kapitał akc. I II i III emisji		500.000 —
Fundusz rezerwowy		53 90
Zaległa dywid. za r. 1924		369 —
Wierzyciele		474.371 81
Amortyzacja za rok 1926		<u>29.614 18</u>
Zysk za rok 1926		1.004.408 89
	<u>1,006.345 93</u>	<u>1,006 345 93</u>

Rachunek strat i zysków od 1 stycznia do 31 grudnia 1926

	Straty	Zyski
Koszty handlowe	123.354 61	
Podatki i opłaty skarbowe	39.627 97	
Odsetki i różnice kursowe	46.001.91	
Ruch	36.794 32	
Koszty założenia $\frac{1}{3}$ część	2.716 35	
Amortyzacja za rok 1926	<u>29.614 18</u>	278.109 34
Zysk		1.937 04
Komisowa sprzedaż prądu zysk brutto		261.991.07
Instalacje i sprzedaż materiałów zysk brutto		<u>18.055 31</u>
	<u>280 046 38</u>	<u>280 046 38</u>

POLSKI PRZEMYSŁ NAFTOWY S. A.

Bilans z dnia 31 grudnia 1926

	Aktywa	Pasywa
Kopalnie, budynki, urządzenia i maszyny	1,480.607·36	
Tereny naftowe	46.897·61	
Patenty naftowe	27 328·62	
Zapasy ropy	21.326·50	
Zapasy materiałów	2.355·11	
Różnice kursowe	47.790·99	
Papiery wartościowe i udziały	120.874·63	
Kasa i banki	15.949·49	
Dłużnicy	124.144·—	
Rymesy	8.000·—	
Sumy przechodnie	3.986·—	
Strata za rok 1925	599.679·28	
Strata za rok 1926	150 971·31	
Kapitał akcyjny		900.000·—
Kapitał zasobowy		611.372·88
Kapitał amortyzacyjny		36.719·20
Wierzyciele		962.460·56
Akcepty		82.514·10
Zaległa ropa bruttowa		33 337·—
Niepodjęte dywidendy		731·24
Sumy przechodnie		22.775·88
	<u>2.649.910·86</u>	<u>2.649.910·86</u>

Rachunek strat i zysków za rok 1926

	Straty	Zyski
Utrzymanie ruchu na kopalniach	384.842·53	
Koszty handlowe	158.107·15	
Podatki	22.834·70	
Odsetki i prowizje	109.601·42	
Różnice kursowe	11.835·34	
Amortyzacje	103.691·61	
Dochód z ropy i gazów		632.930·60
Różne dochody		7.010·84
Strata za rok 1926		150.971·31
	<u>790.912·75</u>	<u>790.912·75</u>

GAZOLINA S. A.

Bilans z dnia 31 grudnia 1926 r.

	Aktywa	Pasywa
Kasa	11.032·24	
Dłużnicy	1,014.198·52	
Udziały w innych przedsiębiorstwach	66,247·62	
Efekty	91.329·73	
Rymesy	81.319·73	
Depozyta	19.052·05	
Nieruchomości	480.329·—	
Ruchomości	12.866·42	
Kopalnie	952.515·89	
Fabryki	817.814·49	
Rafinerja	132.564·56	
Warsztat	3.179·—	
Materiały	130.469·75	
Zaprzęgi	32.777·91	
Rurociągi	497.791·89	
Zapasy	17.410·73	
Gazownia w stryju	21.274·12	
Kapitał akcyjny		1,800.000·—
Fundusz rezerwowy		294.483·99
Dywidenda niewypłacona		135.784·96
Akcepty		505.654·—
Wierzyciele		1,220·713·78
Zysk		425.546·92
	<u>4,382.183·65</u>	<u>4,382.183·65</u>

Rachunek strat i Zysków z dnia 31 grudnia 1926 r.

	Straty	Zyski
Ruch	2,099.487·22	
Administracja	341.506·36	
Podatki	350.484·43	
Odsetki	177.869·43	
Koszta handlowe	90.572·66	
Odpisy	766.847·93	
Zysk	425.546·92	
Gaz		1,881.234·63
Ropa		121.329·83
Gazolina		2,235.193·35
Różne		14.557·14
	<u>4,252.314·95</u>	<u>4,252.314·95</u>

NOTOWANIA AKCYJ NAFTOWYCH W MAJU 1927

Data	GAZY WSCHODNIE		GAZY ZACHODNIE		GAZO- LINA	BRACIA NOBEL		POLSKA NAFTA		POLSKI PRZEM. NAFTOWY	KROŚ, NAFTA
	Kraków	Lwów	Kraków	Lwów		Warszaw.	Kraków	Lwów	Kraków		
1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4	44 00—44 75	33 00—33 75	1 85	—	—	6 20—6 70	6 60—6 75	0 52—0 54	0 56—0 58	—	0 17
5	—	—	—	—	—	7 15—6 60	7 00	0 60	—	—	—
6	36 00	35 25—34 75	—	2 10—2 15	41 00—40 50	6 60—6 75	6 75—6 80	0 53	0 60	—	0 15
7	—	33 75—33 50	—	2 00	—	6 80—6 95	—	—	—	—	—
8	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10	—	33 50—33 00	2 10	—	—	6 60—6 70	6 90—6 65	0 55—0 56	0 54—0 57	—	—
11	33 75—34 00	33 00—33 50	—	—	—	6 65—6 60	6 70—6 90	—	0 56	—	—
12	—	33 50	—	—	39 50	6 60—6 80	6 80—6 85	—	0 53	—	—
13	32 00	32 75—32 25	—	—	—	6 50—6 40	6 60—6 70	—	—	—	—
14	30 50—31 00	32 00—31 25	—	1 90—1 95	—	6 45—6 20	6 60—6 70	—	—	—	—
15	—	—	—	—	—	5 60—5 65	—	—	—	—	—
16	—	—	—	—	—	5 50—6 10	5 75—6 00	0 40	—	—	—
17	—	29 75—29 50	—	1 80	—	6 15—6 40	—	—	—	—	—
18	—	31 00	—	—	38 25—39 00	6 15—6 40	—	—	0 48	—	0 55—0 60
19	—	—	—	—	—	6 15—5 80	6 40—6 15	—	—	—	—
20	—	31 50	—	—	—	6 10—6 05	6 10—6 25	—	—	—	—
21	30 50	—	—	—	38 25—39 00	5 95—6 10	6 20—6 15	—	—	—	—
22	—	—	—	—	—	6 20—6 15	—	—	—	—	—
23	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
24	30 00	31 00	—	—	39 —	6 10—6 30	6 18—6 25	—	—	—	—
25	—	30 00—30 25	—	—	—	5 90—6 00	—	—	0 40—0 36	—	—
26	—	30 00	—	—	—	6 00	6 10	—	0 37	—	—
27	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
28	29 50	—	—	1 75	—	6 00—5 80	6 10—6 20	—	0 40—0 42	—	—
29	—	29 00	—	—	—	5 95—5 85	—	—	—	—	—
30	—	—	—	—	—	5 80—5 90	—	—	—	—	—
31	—	29 00—29 50	—	—	—	6 10	—	—	0 39	—	—
\$red.	32 50	31 80	1 90	1 86	39 40	6 20	6 30	0 46	0 50	—	0 15

NOTOWANIA AKCYJ NAFTOWYCH W CZERWCU 1927

Data	GAZY WSCHDNIE		GAZY ZACHOD.		GAZOLINA		BRACIA NOBEL		POLSKA NAFTA		KROŚN. NAFTA	
	Kraków	Lwów	Kraków	Lwów	Lwów	Warszawa	Kraków	Kraków	Kraków	Kraków	Kraków	
1	29.—	30.50—30.75	—	39.25	6.05—6.—	6.15—6.20	0.39—0.40	0.14	—	—	—	
2	—	30.25—30.30	—	—	5.90—5.85	6.10	—	—	—	—	—	
3	—	29.—	—	—	5.60—5.10	—	0.38	—	—	—	—	
4	28.50	8.50	—	—	5.50—5.60	—	—	—	—	—	—	
5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
7	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
8	27.50	28.25	—	—	5.20—5.10	—	—	—	—	—	—	
9	—	—	—	—	5.20—5.10	—	—	—	—	—	—	
10	—	—	—	37.50	5.10	—	—	—	—	—	—	
11	28.—	7.75—28.—	—	37.75	5.20	5.25	0.35	—	—	—	—	
12	—	—	—	—	5.40—5.30	—	—	—	—	—	—	
13	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
14	—	28.—	—	37.25	5.17—5.07	—	—	—	—	—	—	
15	—	27.50—28.—	—	37.75	5.10—5.—	—	—	—	—	—	—	
16	—	27.50—28.—	—	37.75	5.00—5.05	—	—	—	—	—	—	
17	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
18	—	28.00—27.50	1.50	—	5.—	—	—	—	—	—	—	
19	—	—	—	—	4.90—5.00	—	—	—	—	—	—	
20	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
21	27.—	27.50	1.35	36.75	4.70	4.80	—	—	—	—	—	
22	—	26.75	—	36.25	—	—	—	—	—	—	—	
23	26.50	26.25—26.50	—	36.25	4.60—5.00	—	—	—	—	—	—	
24	—	26.00—26.25	—	36.—	4.20	4.70	—	—	—	—	—	
25	—	25.75—25.60	—	—	3.80—3.65	4.25	—	—	—	—	—	
26	—	—	—	—	3.60—4.—	—	—	—	—	—	—	
27	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
28	—	23.—	—	—	3.20	3.50—3.30	—	—	—	—	—	
29	—	23.00—22.75	—	35.—	3.70—4.—	—	—	—	—	—	—	
30	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
31	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Średnio	27.60	27.50	—	37.20	4.90	5.—	0.35	—	—	—	—	

**IŁOŚCI GAZU ZIEMNEGO PRZEPROWADZONEGO PRZEZ PAŃSTWOWY GAZOCIĄG W ZACHODNIEJ
MAŁOPOLSCE W m³ W I-SZYM PÓŁROCZU 1927**

DOSTAWCA GAZU	Styczeń	Luty	Marzec	Kwiecień	Maj	Czerwiec	RAZEM
Nafta Borysławska	630,247	498,207	451,479	498,938	529,403	488,814	3,960,088
Ska Akc. „Tarnowiec“	439,630	338,453	356,577	392,766	384,858	363,375	2,275,659
Ska „Jasiołka“	1,357,402	1,102,687	1,092,085	929,960	90,893	79,028	4,652,055
Ska „Verdalok“	186,780	136,165	70,072	62,181	902,891	653,140	2,011,229
Two „Karpaty“	820,185	587,732	590,050	583,242	542,359	525,527	3,649,095
Gartenberg-Schreier	32,923	31,211	23,212	21,445	22,589	19,378	150,758
Ziembank	472,922	351,379	406,125	446,193	482,484	448,499	2,607,602
Brutto-Krukierka	5,019	3,903	4,180	4,542	4,845	4,455	26,944
Razem	3,945,108	3,048,737	2,993,780	2,939,267	2,960,322	2,582,216	18,469,430
Manco	994,445	256,743	286,290	329,592	330,909	275,543	1,873,522
%	10·00	8·45	9·61	11·20	11·20	10·74	10·15