

KOMITET REDAKCYJNY:

Inż. T. Hawryłów, T. Porembalski, M. Schiller, Inż. W. Schönpflug, A. Trnobransky, Inż. S. Wolfsthal

TREŚĆ:

1. Od Wydziału
2. Z kłopotów kierownika: Jeszcze o bucie amerykańskim
Inż. T. Bielski
Inż. T. Łaszcz
3. Inż. E. Katz: Czyszczenie ropy na kopalni
4. Inż. górń. S. Wolfsthal: Wydobywanie ropy sposobem górń.
5. A. Trnobransky: Monografia piaskowca podziepieńcowego
w zagłębiu borysławskim
6. Inż. górń. S. Wolfsthal: Ilościowy pomiar gazu ziemnego
7. Z sali odczytowej: Dr J. K. Czyrek, Sędzia Sądu Grodzkiego
w Drohobyczu: Budowa nowych dróg
8. Kronika kopalniana
9. Z prasy: Zamykanie wód węglębnych
O podwyżce ceny rur
IKC o strejku we firmie Standard - Nobel

S. GRAD
DYLMAFNA
W BORYSŁAWIU.

DATA 500

Biblioteka Jagiellońska



10023/6638

Od Wydziału.

Pierwszy raz od lat szeregu możemy P. T. Kolegom, naszym Sympatykom i Czytelnikom złożyć Życzenia Noworoczne na kartach własnego czasopisma. Czynimy to tym skwapliwiej, iż jesteśmy pewni, że ten, rozpoczynający się Nowy Rok 1938 przyniesie nam urzeczywistnienie naszych długoletnich postulatów, przyniesie nam umowę zbiorową, która nareszcie unormuje nasze stosunki zawodowe, a tym samym pozwoli nam spokojnie poświęcić się wyczerpującej pracy intelektualnej.

Niech więc życzenia spełnienia naszych pragnień i poczynań dla dobra ogółu towarzyszą Wam w tym Nowym Roku.

Niniejszym numerem Biuletynu rozpoczynamy drugi rok naszego wydawnictwa. Poprzednie numery Biuletynu, dają Wam możliwość krytycznej oceny naszych wysiłków, dają możność wyrobienia sobie sądu czy pismo nasze odpowiada potrzebie chwili, oraz czy mamy trwać dalej przy obranym kierunku naszej pracy.

Waszą ocenę i Wasze ustosunkowanie się do Biuletynu będziemy mieli możność niezadługo usły-

szęć na najbliższym dorocznym Walnym Zebraniu Członków. Zwracamy się do Was z prośbą i apelem byćście się nad tą sprawą zastanowili i mogli nam na Walnym Zebraniu służyć Waszą radą i cennymi wskazówkami.

Wydział Związku śledząc bacznie dotychczasowy rozwój Biuletynu czuje się w prawie i obowiązku stwierdzić, że praca członków Komitetu Redakcyjnego dała dodatnie rezultaty i wywołuje powoli, ale stale wzrastający oddźwięk w szeregach techników naftowych. Grono współpracowników wzrasta.

Informowaliśmy Kolegów na łamach Biuletynu o naszych pracach i zamierzeniach. Szereg artykułów ogłoszonych jak i znajdujących się w tece redakcyjnej, porusza tematy z różnej dziedziny naszego życia organizacyjnego, oraz różne aktualne tematy techniczne.

Niestety. Dalszemu rozwojowi naszego czasopisma w sposób opracowany przez Komitet Redakcyjny stoją na przeszkodzie wydatki związane z tym wydawnictwem. Chociaż zarówno autorzy poszczególnych artykułów jak i Komitet Redakcyjny pracują zupełnie bezinteresownie — a wierzyć Koledzy,

że pracy tej jest dużo i nie jest ona wcale łatwą i lekką — to jednak koszty druku, klisz i t. p. wzrastają w miarę rozwoju czasopisma.

Przedłożyliśmy Wam na Walnym Zebraniu bilans za rok ubiegły i preliminarz wydatków na rok bieżący, podamy szczegółowe cyfry dotyczące kosztów wydawania Biuletynu. Dziś jednak już możemy powiedzieć, że na wydawanie Biuletynu są potrzebne fundusze, jak i wogóle Związek bez normalnego wpłacania składek członkowskich nie może pracować ani istnieć.

Uchwałą Walnego Zebrania została wkładka członkowska ustalona na zł 6[—] miesięcznie, przy czym Wydział ma prawo obniżyć wkładkę do wysokości 1/10 poborów miesięcznych. Możecie być pewni Koledzy, iż gdyby ta uchwała była w pełni przez Was przestrzegana słowa obecne byłyby zupełnie zbędne i niepotrzebne. Dzieje się jednak w rzeczywistości inaczej.

Podczas gdy Wydział w poczuciu swego obowiązku obniża natychmiast wkładkę Koledze, któremu obniżono pobory, nie natrafia na wzajemność u członków. Któż bowiem z Kolegów zgłosił podwyższenie wkładki miesięcznej po podwyższeniu poborów? A ilu z nas warunkuje wprost przynależność do Związku od znacznego obniżenia wkładki, bez względu na wysokość poborów, które przecież w każdym wypadku są dobrze znane Wydziałowi. Jednak nie tylko w tem tkwi przyczyna naszych trudności finansowych. Ilu z Was nie uważa za swój obowiązek wpłacić w terminie nawet te, dobrowolnie deklarowane wkładki członkowskie? Mimo upomnień, próśb i gróźb Wydziału są Koledzy, którzy z uporem godnym lepszej sprawy, latami całymi nie wpłacają ani grosza do naszej wspólnej kasy. A nie rzadko ci zatwardziali przeciwnicy naszej kasy związkowej powodują wydatny uszczerbek w naszych finansach, zmuszając nas w obronie ich spraw zawodowych do korespondencji, telefonów, wyjazdów i t. p. Ale broń Boże żeby takimi koledze nie dostarczyły w terminie Biuletynu.

Takiego stanu rzeczy żadna organizacja na dłuższą metę wytrzymać nie może. W tych warunkach nie może być mowy o rozwoju, a wprost przeciwnie grozi upadek, grozi ruina.

Zanim złożymy w ręce nowego Wydziału ster naszej organizacji apelujemy raz jeszcze do Was Koledzy: Pamiętajcie o tem, że silny Związek to Wasz obrońca i obrońca Waszych Rodzin, że siła Związku jest Waszą siłą. A niema silnego Związku bez silnych i niezależnych podstaw finansowych.

Obowiązkiem każdego z nas jest w miarę możliwości przyczynić się do wzrostu tej siły.

Wybaczcie Koledzy tych parę może gorzkich, ale prawdziwych słów, które nam się nasunęły przy refleksjach noworocznych. Nowy Rok zmusza zwykle

do retrospekcji i rachunku sumienia.

Wchodzimy w Nowy Rok z wiarą zrozumienia u Was ważności i słuszności tego podstawowego zagadnienia organizacyjnego.

Pełni wiary w naszą lepszą wspólną przyszłość kończymy, zasyłając Wam

Serdeczne Życzenia Noworoczne.

Sprawy zawodowe.

Wytyczną naszych obecnych prac i poczynań jest umowa zbiorowa. Komisja wybrana w tym celu pracuje w ścisłym porozumieniu z Komisją Stowarzyszenia Polskich Inżynierów Przemysłu Naftowego. Jesteśmy pewni, że w najbliższych dniach przedłożymy uzgodniony projekt pracodawcom. Pewne opóźnienie w powyższych pracach spowodowała jedynie reorganizacja Komisji Stowarzyszenia Polskich Inżynierów.

Nowi Członkowie.

Przystąpili do Związku
S. Krochmal
W. Wawnikiewicz
do Kasyna
Dr St. Kohn

Z kłopotów kierownika.

Inż. T. Bielski

Jeszcze o bucie amerykańskim.

W odpowiedzi na artykuł p. inż. Łaszczka p. t. „Z kłopotów kierownika” ogłoszony w Nr. 7. „Biuletynu”, korzystam z zaproszenia Autora i pozwalam sobie zabrać głos w dyskusji.

Czy słusznym jest stałe używanie buta amerykańskiego, czy też wystarczy zwykła rura, jak to dawniej bywało?

Wypadek opisany przez p. inż. Łaszczka, był niewątpliwie bardzo nieprzyjemny i w konsekwencjach kosztowny, jednak sądzę, że zarzucenie po tym wypadku zupełnie rurowania butem amerykańskim, byłoby wnioskiem za daleko idącym.

Od czasu do czasu zdarzają się wprawdzie wypadki (szczególnie przy zwiercaniu rur), kiedy wolelibyśmy nie mieć tego grubego manszetu na spodzie, jednak szereg czynników wcale poważnych przemawia raczej za tem, że jest on potrzebny (abstrahując od wypadku zastosowania amerykańskich rozszerzaczy, kiedy but taki jest konieczny).

Wzrucenie na linie ma bowiem to do siebie, że jeżeli się dobrze wierce, t. j. trzyma świder krótko, podrzut warsztatu jest bardzo znaczny i przy

skoku korby 0,8 do 1,- m. wynosi na spodzie 1,5 do 2,5 m, a czasem i więcej. Jeżeli się uwzględni że w większych dymensjach np. 10", świder ma długość około 1,70 m, mufa obciążnika około 30 cm, razem 2,- m, to nawet gdy nie mamy pod rurą więcej jak 4 m, (a często bezpośrednio po dodaniu rury jest mniej) obciążnik bije dolną swą granią, wzgl. przejściem z grani na mufę bardzo silnie pod but. W wypadku zastosowania zwykłego buta, w krótkim czasie rozbije się go na dzwon tak, że powiększa on swą średnicę o tyle, iż rury nie chcą chodzić, mimo wystarczającej średnicy otworu.

To jedna przyczyna, a druga bardzo ważna to zamykanie wody. Kolumny rur nie zaopatrzonej w but amerykański, nigdy nie można tak mocno postawić w stożkowo zawiercony otwór, jak wtedy gdy na spodzie jest manszet, który obcinając wszelkie nierówności otworu sam się nie deformuje i tworzy mocny schodek, na którym spoczywa kolumna zamykająca wodę, zapewniając dobre zamknięcie.

Dalej obcinanie butem „fuksów”. Nie jest to wprawdzie bardzo „przepisowe”, ale w zaufanym gronie musimy przyznać, że nie ma innej rady. Kto zna wiercenie w warunkach mraźniczych, ten wie o tem dobrze, że tam często nie pomagają ani patronowanie ani rozszerzanie, ale czasem (jak już człowiekowi całkiem ręce opadają), trzeba mocno postawić kolumnę i wtedy but amerykański swoje zrobi i fuksa obetnie.

Możnaby więc ustalić zasadę używania buta amerykańskiego, a mianowicie: będziemy go używać przy wierceniu linowym tam gdzie:

- 1) używamy rozszerzaczy amerykańskich,
- 2) rury mają duże dymensje (świdry skręcane, a nie spawane).
- 3) przewidujemy zamykanie wody i tam gdzie
- 4) warunki wiercenia są pod względem tektonicznym trudne lub nie znane.

We wszystkich innych wypadkach można używać but z zwykłej rury.

Inż. T. Łaszcz

W odpowiedzi.

W ostatnim Biuletynie znalazłem aż trzy odpowiedzi na moje zapytania. Brawo! Czyż nareszcie grafo-bakcył zaczyna działać? A może to jaja błotna i deszczowa jest powodem tego efektu? Wszakże twierdzimy, że kierownika dziś nie stać nawet na buty, może więc tylko aktualność tematu, tego niez osiągniętego celu, skusiła do zastanowienia się czy należy mieć buta, czy można się obejść bez niego.

Ale przepraszam za te żarty. To tylko dlatego wpadłem w tak świetny humor, że cieszę się całą

dużą, widząc nowe nazwiska autorów w naszym Biuletynie, a sobie chociaż w części mogą przypisać zasługę przysporzenia naszemu czasopiśmiu nowych cennych współpracowników.

Ale Koledzy! Nie dość jest przejechać się po tym biedaku, który dobrowolnie głowę nastawił, trzeba i jemu dać sposobność do rewanzu. Jako dalszego ciągu Waszych uwag oczekuję więc poruszenia nowych tematów, nowych zapytań, a może i ja będę mógł coś komuś przyczepić. Czekam, ostrzę język i pióro.

Pozwolę sobie jeszcze na słów kilka. Bardzo słusznie wszyscy Koledzy zauważyli, że w opisie mojej instrumentacji, nie można całej winy przypisać użyciu buta amerykańskiego. Nie chciałem rozmyślnie wdawać się w szczegóły w moim opisie, chodziło mi bowiem o pytanie, a nie o samą instrumentację. W rzeczywistości prowadziłem instrumentację w sposób, jak kol. Gąska uważa za racjonalny. Gdy po odcieciu i pozostawieniu ostatniej rury w otworze, zapuszczaliśmy rak powtórnie, czyniliśmy to raczej dla próby. Ponieważ chwyciłem za rurę około 8 m od spodu, przy zwolnieniu raka miałem za małą przestrzeń do odpicia go w płynie, tak że rak siłą rozpuścił wypaść pod rurę, przez poprzednie prace zapewne zdeformowaną. Słuszną jest więc uwaga, że przy podciąganiu podstawiła tarcza raka pod rurę i tym samym sprężyny zapinające uszkodziły się, a rak już śmiertelny, chwycił za but. Niemniej jednak fakt chwycenia buta nie pozwolił mi na odrącenie szczęki raka jakimś szperem, co by zwolniło, tym samym fakt ten wywołał dalsze trudności w instrumentacji. Te wyjaśnienia są właściwie niepotrzebne, bo chodziło mi o zasadę, a nie o instrumentację, co zresztą Koledzy również uwypuklili w swoich uwagach.

Inż. Edmund Katz

Drohobycz, Galicja.

Czyzczenie ropy na kopalni.

C. d.

Znając już ogólnie teoretyczne podstawy dotyczące powstawania, budowy, jakoteż trwania emulsji, potrafimy przystąpić z bardziej właściwego punktu do zwalczania tejże, czyli do oczyszczania ropy. Rozbicie emulsji — podobnie jak jej stworzenie, to poważne zadanie. Jest to nicodosobnione zresztą zjawisko, jak gdyby niechęci i uporu przy dostosowaniu się przyrody do każdorazowej woli pracującego, która podobnie jak w wymienionych wypadkach, a mianowicie przy stwarzaniu, jak też przy rozbiciu emulsji, niejednokrotnie zdążyła w odwrotnych kierunkach.

Surowa ropa wydobywana z otworu kopalni,

przedostaje się korytem do zbiornika produkcyjnego, skąd — zależnie od wydajności otworu, a co zatem idzie sposobu prowadzenia ruchu, jest w krótszych albo dłuższych odstępach czasu odtłaczana do innego zbiornika. W zbiorniku produkcyjnym zbiera się na dnie woda, części mineralne, jakoteż częściowo emulsja ropna, która jako cięższa od ropy posiada skłonność osiadania.¹⁾

Na dno zbiornika osiada tylko część całkowitej emulsji zawartej w ropie, a mianowicie najcięższe cząstki fazy rozprószonej, czyli największe kropelki najbardziej obciążone filmem cząstek mineralnych, zaś lżejsze (najmniejsze kropelki) pozostają zawieszona w ropie, względnie osiadają bardzo powoli. Ilość sedimentującego zanieczyszczenia, zależy od okresu czasu, w którym zostawiamy zbiornik w spokoju, od temperatury ropy, od własności ropy (ciężar gatunkowy, skład chemiczny), jakoteż od własności samych zanieczyszczeń, ich ciężaru właściwego i wielkości cząstek.

Osiadającą wodę odtłaczamy od czasu do czasu rurociągiem sięgającym do dna, zaś zbierającą się osad części mineralnych i zbitą gęstą emulsję ropną, musimy w odpowiednich czasokresach — jeżeli nie jest możliwym odtłoczenie — mechanicznie wydobycić, czyli zbiornik oczyścić.

Ropa odtłoczona ze zbiornika produkcyjnego (zapomocą ruchomego rurociągu ssącego dającego się podnosić do górnych warstw,²⁾ zawiera jeszcze sporo zanieczyszczenia, którego ilość zależy od ilości z daną kopalnią związanych właściwości wydobywanej ropy, waha się od kilku do kilkudziesięciu procentów. Wartość ta utrzymuje się zwykle na stałym poziomie przez dłuższe czasokresy i jest niejako współczynnikiem danej kopalni.

Tu zaczyna się właściwe zadanie oczyszczenia ropy i przygotowania surowca odpowiadającego w jaknajdalej idącym stopniu wymaganiom zakładów przerobowych.

Różniamy fizyczne i chemiczne sposoby oczyszczania ropy. Na pierwsze składa się cały szereg rozmaitych — różniących się od siebie zasadniczo zabiegów, sposoby chemiczne zaś, polegają na dodawaniu do zanieczyszczonej ropy odpowiedniego dodatku (związku chemicznego), którego działanie powoduje załamanie się emulsji i umożliwia wydzielenie zanieczyszczeń. Posiadamy sporą ilość środków działających w powyższym sensie i jakkolwiek mechanizmy ich działania są różne, stosowanie ich ma ten sam cel na widoku.

Znamy następujące fizyczne metody oczyszczania ropy:

- 1) Rozcieńczenie lekkim rozpuszczalnikiem np. benzyną.
- 2) Podwyższenie temperatury przy zwyczajnym lub też podwyższonym ciśnieniu.
- 3) Podwyższenie temperatury przy równoczesnym przemywaniu ropy słodką wodą.
- 4) Stosowanie procesu częściowej destylacji z zastosowaniem naciśnięcia (to ostatnie celem uniknięcia pienienia).
- 5) Przetłaczanie ropy przez substancję zwilżalną lepiej przez wodę aniżeli przez olej.
- 6) Przetłaczanie ropy przez materiał posiadający ostre kany i krawędzie np. piasek, żwir i t. p.
- 7) Lekki rytmiczny ruch (wibracja).
- 8) Oczyszczanie na wirówkach ropy nierozcieńczonej lub też rozcieńczonej lekkim rozpuszczalnikiem, przy zastosowaniu podwyższonej (optymalnej) temperatury.
- 9) Procesy elektryczne znane pod nazwą procesów wzgl. urządzeń Cottrella.

Poświęćmy kilka uwag sposobom najważniejszym i częściej stosowanym w przemyśle naftowym.

Jeżeli rozcieńczamy zanieczyszczoną ropę wydatnie lekkim rozpuszczalnikiem np. benzyną, spada gęstość ośrodka do tego stopnia, że emulgator nie jest w stanie utrzymać emulsji (film ochronny dotychczas plastyczny i wytrzymały traci spoiwość³⁾ i ta ostatnia załamuje się. Przyczynia się do tego w dużej mierze podwyższona temperatura, która powoduje również rozluźnienie cząstek filmu ochronnego, który nie potrafi w dalszym ciągu zapobiec łączeniu się poszczególnych kropelek fazy rozprószonej, dopuszczając do załamania się emulsji i wydzielenia wody. Im wyższa temperatura do jakiej ogrzewamy ropę, tym wyraźniej występuje powyższe zjawisko. Zwłaszcza korzystnym jest zastosowanie ogrzewania ropy, przy równoczesnym przemywaniu tejże gorącą słodką wodą. Uzyskujemy w ten sposób znaczne oczyszczenie, jakoteż daleko idące odsolenie ropy - co przy nowoczesnych zagadnieniach destylacyjnych, posiada niemałe znaczenie. Sposób traktowania ropy słodką wodą, znany jest i stosowany w zagłębiu od wielu lat.

Istnieje pokaźna ilość sposobów i urządzeń mechanicznych, służących do oczyszczania ropy i stosujących do tego celu podwyższoną temperaturę. Wymienimy na tym miejscu sposób wypracowany w kraju t. zw. „Metan”⁴⁾, który posługuje się od-

¹⁾ Amerykański przemysł naftowy nazywa emulję ropną potocznie „bottom settling”, t. z. „to, co się osiada na dnie” określając ją skrótem B. S.

²⁾ Przypominamy jeszcze raz, że należy o ile możności ograniczać przetłaczanie ropy wraz z wodą (anolanką) jakoteż osiadłym zanieczyszczeniem; ze względu na niebezpieczeństwo powstawania wtórnej emulsji.

³⁾ Wystarczającą plastyczność filmu ochronnego jest koniecznym warunkiem do powstania trwałej emulsji.

⁴⁾ Opracowany w latach 1917—18 w laboratorium Spółki „Metan” późniejszego „Chemicznego Instytutu Badawczego”, na podstawie patentów Prof. Mościckiego.

powiednio skonstruowanym aparatem, na którym ropa zostaje ogrzana pod ciśnieniem do temperatury przewyższającej znacznie jej punkt wrzenia — przez co uzyskuje się rozbicie emulsji i oddzielenie wody. Urządzenie pracuje w sposób ciągły. Przed kilku laty — kiedy nie stosowano jeszcze chemicznego czyszczenia ropy — aparaty „Metan“ obsługiwały w znacznej ilości krajowy przemysł naftowy. Ostatnio — o ile wiadomo — prawie nie są w użyciu.

Musimy na tym miejscu zauważyć, że wyniki uzyskane wymienionymi sposobami, jak też i wyszczególnionymi poniżej, nie kierują się przy różnych emulsjach ropnych żadną stałą zasadą ani regułą. Emulsja ropna jest często kapryśnym tworem. Dla pewnej ropy dany sposób daje zadawalniające wyniki, dla innej zaś zawodzi. ¹⁾ Zjawisko powstawania, trwania i załamania się emulsji, zależy — jak już wspomniano — od całego szeregu czynników, które niezaawsze, nawet w ścisłej pracy laboratoryjnej są łatwe do zbadania. Przy problemie czyszczenia najrozmaitszych rop, pomaga nam obok naszej dzisiejszej wiedzy o emulsjach, też pewna doza empiryzmu i doświadczenia.

Wymienione powyżej sposoby osiągają swój cel, przez osadanie (sedymencję) ciężkich cząstek rozbitej emulsji, jakoteż reszty nierozłożonej emulsji, co następuje w rozmaitym czasie, zależnie od własności ropy i zanieczyszczeń. Proces czyszczenia ropy zapomocą wirówki osiąga powyższe w znacznie krótszym czasie, przy większym stopniu oczyszczenia ropy. Sposób ten jest stosowany szeroko w światowym przemyśle naftowym. Jednak gdy sposoby wymienione powyżej powodują w znacznej mierze załamanie się emulsji ropnej, czyli rozdziela ją tę ostatnią na jej główne składniki ropę i wodę, sposób wirówkowy oddziela tylko zanieczyszczenie zawieszane w ropie (suspensję mineralną) jakoteż całą emulsję od czystej ropy. Z punktu widzenia jaknajlepszego oczyszczenia ropy pracuje więc korzystniej od sedymencacji, gdyż ta ostatnia nawet w dłuższym okresie czasu nie jest w stanie w tak wydajny sposób usunąć najmniejsze zawieszane cząstki mineralne, jak to osiągamy przy wirówce. Wydajności czystej ropy uzyskane zaś tym sposobem są teoretycznie mniejsze, gdyż jak wspomniano, emulsja ropna zostaje przy tym procesie tylko oddzielona, a nie rozbita. Temperatury stosowane zwykle przy procesie czyszczenia ropy zapomocą wirówki, nie wystarczają do spowodowania rozbicia emulsji. Urządzenia wirówkowe pracują na sposób ciągły, dając przy dostosowaniu odpowiednich warunków, (temperatura, liczba obrotów, jakoteż szczegóły techniczne wirówki) ropę o znacznym stopniu czystości.

Sposób ten wymaga jednak znacznych wkładów, gdyż wirówki takie nie są tanie i dlatego też posiada znaczenie tylko dla większych przedsiębiorstw kopalnianych i rafineryjnych. Nadaje się on doskonale, jak usłyszymy jeszcze później, jako uzupełnienie chemicznego czyszczenia ropy. Oba te sposoby wspomagają się znakomicie, dając bodaj najlepsze rezultaty. Przy stosowaniu chemicznego rozbijania emulsji i następnego wirowania, osiągamy w przeciwieństwie do czystego wirowania, nie tylko oddzielenie emulsji od czystej ropy, lecz też i rozbicie emulsji na wodę i ropę. Otrzymujemy więc większą wydajność ropy oczyszczonej. Również stopień oczyszczenia jest wyższy, gdyż w zwiększonej mierze, aniżeli to ma miejsce przy sedymencacji, usuwamy zapomocą wirówki, drobną zawiesinę części mineralnych (wydzieliny krystaliczne soli zawieszane jako drobne kryształki w ropie).

Elektryczne procesy czyszczenia surowej ropy są szeroko stosowane w amerykańskim przemyśle naftowym. Polegają one na przeprowadzeniu zanieczyszczonej ropy przez odpowiednio skonstruowane aparaty, w których znajdują się elektrody naładowane energią elektryczną o napięciu kilku do kilkudziesięciu tys. woltów. Pole elektryczne wytworzone zapomocą prądu zmiennego, powoduje w ropie, przepływającej obok elektrod naładowanie się cząstek fazy wodnej, co w dalszym ciągu prowadzi do naruszenia filmu ochronnego. Zapomocą odpowiednio przeprowadzonych konstrukcji i szczegółów technicznych aparatu, osiąga się oddzielenie wody wzgl. zanieczyszczeń od ropy. Urządzenia te są drogie, wymagają skomplikowanej aparatury, transformatorów i t. p. i odznaczają się dużym zużyciem energii elektrycznej. Dla naszych warunków, jakkolwiek działają zadawalniająco, są mało aktualne.

Istnieją też podobne aparaty stosujące prąd stały o wysokim napięciu. Mechanizm działania tych urządzeń polega na spowodowaniu przez silne pole elektrostatyczne jednokierunkowego ruchu cząstek wody, co w dalszym ciągu prowadzi do oddzielenia tychże od ropy.

Opisaliśmy najważniejsze sposoby fizycznego czyszczenia ropy. Inne wymienione powyżej, są raczej znane tylko z literatury zagranicznej jakoteż opisów patentowych i nie znajdują zastosowania w krajowym przemyśle naftowym.

Przy przetłaczaniu ropy przez dobre zwilżane przez wodę gęste płótna lub filtry, woda zatrzymuje się na tych ostatnich, oczyszczona zaś ropa przechodzi przez filter. Ostre krawędzie np. drobno tłuczone szkło, piasek i t. p., przez które przeciskamy surową ropę przy innym sposobie, powodują czysto me-

¹⁾ Lange, Die Technik der Emulsionen. Autor podaje np. ciekawy fakt, że dla pewnej ropy wirowanie nie daje zadawalniającego rezultatu, natomiast ropę tę oczyszcza się zupełnie (emulsja się załamuje) przy powolnych wibracjach (rytmicznych ruchach) np. przy transporcie kolejją.

chaniczne naruszenie (przedarcie) filmu ochronnego, umożliwiając tym samym, zlanie się fazy wodnej i pożądane rozwarstwienie emulsji.

Przejdziemy obecnie do ostatniego, najbardziej nas interesującego zagadnienia, do chemicznych sposobów oczyszczania ropy. Jak nazwa wskazuje, procesy te posługują się środkami chemicznymi, które dodane do ropy powodują na skutek charakterystycznego swego działania, rozbitcie emulsji. Stosowanie tych metod, jest możliwym w każdym — choćby najskromniejszym przedsiębiorstwie kopalnianym, nie wymaga kosztowniejszych inwestycji i dlatego też sposób ten zajmuje obecnie jedno z pierwszych miejsc w przemyśle naftowym. Zwłaszcza jak już wspomniano, w połączeniu z metodą wirówkową, jest chemiczne oczyszczenie doskonałym rozwiązaniem problemu oczyszczania ropy. Sposób ten musi być jednak celowo i racjonalnie przeprowadzony, jeżeli chcemy ażeby rezultat był zadawalniający.

Znany dzisiaj sporą ilość środków chemicznych oczyszczających ropę, czyli rozbijających emulsję ropną. Środki te wytwarzane są z rozmaitych surowców, jednak w ostatnich latach — zwłaszcza w krajowym przemyśle naftowym — zakłady rafinacyjne dostały niejako monopol na zaopatrywanie siostrzanego przemysłu kopalnianego w chemiczne środki oczyszczające. To też cały krajowy przemysł kopalniany, pokrywa obecnie zapotrzebowanie na wspomniane środki, w rafineriach nafty, które dawno już zatraciły swój czysto „naftowy” charakter i stały się w znacznej mierze chemicznymi fabrykami. Produkują one chemiczne deemulgatory z ubocznych produktów, otrzymywanych podczas przeróbki surowca w tychże zakładach.

Zagraniczny przemysł, zwłaszcza amerykański, stosuje do tego celu też inne fabrykaty pochodzenia nienaftowego. Wspomnieć tutaj należy znany preparat *Tret-o-lite*, który był przed kilku laty szeroko omawiany, u nas jednak — o ile wiadomo — nigdy nie znalazł zastosowania¹⁾. Zakłady rafinerijne wytwarzają deemulgatory, jak już wspomniano z produktów ubocznych, a często wręcz z odpadków własnej przeróbki, wykorzystując tym samym w dużym stopniu przerabiany surowiec. Środki chemiczne otrzymywane do tego celu w tychże zakładach, należą prawie wyłącznie do typu t. zw. sulfonowanych produktów, otrzymywanych przy chemicznej rafinacji destylatów ropy. Tym też tłumaczy się właściwy rozwój systematycznej fabrykacji tych preparatów w czasie, kiedy krajowe zakłady rafinerijne

rozpoczęły na większą skalę wytwarzanie t. zw. białych olejów, których fabrykacja — jak wiadomo — wymaga intensywnego zabiegu rafinacyjnego.²⁾ W znacznie mniejszej ilości, w pojedynczych wypadkach, stosowany jest inny produkt uboczny rafinerii, mianowicie t. zw. kwasy naftenowe, które były wprowadzone jeszcze przed wspomnianymi powyżej preparatami typu sulfonowanych produktów, zostały jednak przez te ostatnie prawie w zupełności wyparte. c.d.n.

Inż. gór. S. Wolfsthal

Wydobywanie ropy sposobem górniczym.

Celem zaznajomienia szerszego ogółu z zagadnieniem wydobywania ropy sposobem górniczym umieścimy w najbliższych numerach Biuletynu w przekładzie inż. gór. S. Wolfsthal'a dwie stounkowo krótkie prace francuskie, a to:

1. Studium ekonomiczne górnicy eksploatacji ropy, opracowane przez Pawła de Chambrier i
2. Technika eksploatacji górnicy złóż ropnych w opracowaniu Konrada Schlumbergera techn. dyrektora zakładów górniczych w Pechelbronn (Francja).

Obydwie prace ukazały się w czasopiśmie francuskim „Chimie et Industrie”.

REDAKCJA

*Mierz siłę na zamiary
Nie zamiar podług sił!*

Przemysł naftowy szuka nowych dróg. Szuka nowych ropodajnych terenów, gdyż obecna produkcja ropna kurczy się z dnia na dzień, a najbliższa nawet poprawa na rynku naftowym lub, tak koniecznie wzrost motoryzacji w kraju, może doprowadzić do braku naszych, własnych produktów naftowych na potrzeby codzienne.

A cóż dopiero na wypadek wojny, w której bez benzyny, gazolin, olejów i smarów ani dnia, ani godziny obejść się nie będzie można.

Skuteczność obrony Państwa jest bezpośrednio zależną od możliwości dostarczenia paliwa i smarów naszym motorom.

Szuka więc przemysł nowych pól naftowych, wydaje wielkie sumy na wierceń pionierskie. Nie słychać tylko u nas o tem, by w dążności do rozszerzenia podstaw produkcji ropnej zajął się ktoś pracą — również pionierską — chociaż nie skierowaną na tereny nieodkryte, nieznanne.

Nikt nie zajął się dotąd czynnie badaniem wydobywania ropy sposobem górniczym.

A możliwości i widoki są bardzo wielkie!

Teoretycy twierdzą, że z naszych piaskowców ropnych wydobywamy przy pomocy odwiertów za-

¹⁾ Światowa literatura patentowa, obfite w niezliczoną wprost ilość zgłoszeń i opisów najrozmaitszych środków chemicznych, służących do tego celu.

²⁾ Jeżeli mówimy o deemulgatorach typu sulfonowanych produktów, nie podobna tutaj nie wspomnieć, że wnikliwe i szczerogłowe prace nad tymi związkami prof. St. Piłata i inż. J. Seredy, ugruntowały naukowe podstawy wytwarzania tychże, i przyczyniły się w niemalej mierze do stworzenia racjonalnej i celowej wytwórczości wspomnianych deemulgatorów.

ledwie mały odsetek ropy znajdującej się w naszym wielkim zbiorniku płynnej energii, głęboko pod ziemią. Zaledwie 10% ropy znajdującej się w piaskowcu wydobywamy na powierzchnię, a reszta marnuje się beczynnym, niedostępną i niezużyta.

Słuszne jest zakładanie coraz to nowych wierceń pionierskich, rozszerzanie naszych wiadomości o ropodajności Przedgórze i Karpat, a jednak nakazem chwili obecnej winno być poświęcenie uwagi możliwociom wydobywania ropy przy pomocy szybów kopanych i podziemnych chodników, ze znanych, a częściowo wyczerpanych złóż ropnych.

Wyczerpanych dla wierceń, gdyż brak siły motorycznej w złożu piaskowca ropnego wstrzymuje całkowicie dopływ ropy do otworu, ale mogących jeszcze dostarczyć wielkich ilości ropy przy zastosowaniu odbudowy górniczej.

Wspomnieliśmy pokrótce o roli płynnego paliwa na wypadek wojny. Z tym problemem wiąże się jeszcze inne zagadnienie: Zagadnienie obrony kopalń przed atakiem nieprzyjaciela. Obrona jednego obiektu przemysłowego jest niezawodnie rzeczą łatwiejszą, aniżeli obrona całego lasu szybów wiertniczych. Wprawdzie może ktoś zarzucić, że szkoda wyrządzonej jednemu obiektowi centralnemu jest o wiele większą, aniżeli szkoda wyrządzonej tylko pewnej części otworów. Po dokładnym jednak zbadaniu okaże się ta obawa prawie że bezpodstawną, albowiem przy większym wysiłku finansowym, można jeden obiekt dostosować do dzisiejszych wymagań obronnej techniki wojennej, podczas gdy niemożliwą jest rzeczą zastosowanie tych samych środków odnośnie wielkiej ilości szybów. A wreszcie, rozpoczęcie wydobywania ropy sposobem górniczym nie jest przeciwieństwem do zastanowieniem i zaniechaniem eksploatacji przy pomocy odwiertów.

Przy rozmyślaniach na temat obronności Państwa nie można pominąć momentu niezależnienia ilości wydobytej ropy od „wizjami się” poszczególnych otworów wiercanych. Wiemy bowiem iż nadto dobrze, iż nieraz stajemy bezradni, wobec chwilowo nieznanym nam warunków równowagi podziemnej, które spowodowały zanik lub zmniejszenie produkcji w otworze wierconym. Instrumentacje i manipulacje rurami powodują również ubytek produkcji, a czas trwania tych przeszkód jest w dużej mierze od nas niezależny.

W przeciwieństwie do tych bądź co bądź się unormowanych warunków produkowania, jesteśmy panami sytuacji przy wydobywaniu ropy sposobem górniczym. Ilość pracowników i tylko ilość pracowników w podziemiu jest okolicznością, od której zależy ilość wydobytej ropy. Im większe pole działania pod ziemią, im większa ilość górników naftowych, tym większa ilość wydobytej ropy.

Oto moment może najważniejszy na wypadek

wojny!

Wydobywanie ropy przy pomocy szybów i chodników uważamy za rzeczywistość niedalekiej już przyszłości.

Niezajomość problemu wyolbrzymia trudności, wyolbrzymia rzekome ryzyko, a co zatem idzie, powoduje brak kapitałów prywatnych chętnych do inwestycji w tej dziedzinie.

Oto w krótkości powody, które skłoniły nas do rozpoczęcia tłumaczenia publikacji na temat odbudowy górniczej złóż ropnych. Rzeczy nieziane wydają się nam niebezpieczne, — nie zajmujemy się nimi uważając je za muzykę przyszłości.

Wierzmy, że rozszerzenie wiadomości choćby nawet encyklopedyczne o wydobywaniu ropy przy pomocy szybów i chodników podziemnych, będzie pierwszym krokiem do urczywistnienia tego problemu. Przystępujemy do druku tłumaczeń, albowiem nie mając własnych doświadczeń w tym kierunku, musimy się posługiwać doświadczeniami innych.

Pawel de Chambrier

Studium ekonomiczne na temat wydobywania ropy przy pomocy chodników podziemnych.

Jedną z najciekawszych stron przemysłu Alzacji to odbudowa górnicza tamtejszych złóż ropnych, o której już zapewne słyszeli wszyscy zajmujący się tą gałęzią przemysłu z prac ogłoszonych na ten temat. Mimo tych prac jednak wyobrażenie ogółu o bezpośredniej odbudowie górniczej złóż ropnych jest czemś bliżej nieokreślonym, zarzuty zaś stawiane temu rodzajowi odbudowy są zbyt liczne, by można nad nimi przejść do porządku dziennego.

Jedni więc uważają, że kopalnie w Pechelbronn tkwią jeszcze przy sposobie eksploatacji ropy z XVIII-go wieku, inni zaś widzą wręcz odwrotnie w dzisiejszym sposobie wydobywania ropy nowość, której wprowadzenie umożliwiła jedynie koniunktura wojenna i nie wierzą w utrzymanie się jej po nastaniu normalnych warunków na rynku ropnym. Wątpiono w możliwość ogólnego zastosowania tej metody, przypisując jej popłatność w Pechelbronn jedynie nadzwyczaj dogodnym warunkom fizycznym i geologicznym złoża ropnego w Alzacji. Przeciwnicy tego systemu przyznają w najlepszym wypadku możliwość zastosowania go w eksploatacji złóż pływających, bezwodnych, o ile możliwe ciągłych, a przedewszystkiem przesiąkniętych ropą ciężką i niezgazowaną. Zdaniem przeciwników bezpośredniej odbudowy górniczej, sposób ten jest zaledwie niebezpiecznym i kosztownym, by miał widoki wprowadzenia go w krajach o wielkiej produkcji ropnej.

Celem pracy niniejszej jest nietylko odpowiedź na wspomniane zarzuty, których częścią jest zresztą słuszna, lecz również wykazanie doniosłości gospodarczej

nowego sposobu eksploatacji, polegającej na zmniejszeniu w granicach możliwości marnotrawienia ropy ze złoża przez jej dotychczasowy sposób eksploatacji.

Opierając się na starszych i nowszych danych odnoszących się do kopalń w Pechelbronn i po przestudiowaniu praw, od których zależy wynik odbudowy górniczej złoża, dojdziemy do osiągalnej wydajności przy tym sposobie i warunków, w jakich odbudowa górnicza może współzawodniczyć z eksploatacją ropy przy pomocy odwiertów.

Nie mniej ważną rzeczą będzie zbadać warunki w jakich można przeprowadzić odbudowę górniczą złóż ropnych bez zbytejnego niebezpieczeństwa, opisać je, wreszcie podać wyniki osiągnięte w praktyce tej młodej gałęzi przemysłu. Zadania tego podjął się p. C. Schlumberger, dyrektor kopalń w Alzacji i Lotaryngii. c.d.n.

Al. Trnobraski

**Monografia „piaskowca podzlepieńcowego”
w Zagłębiu boryslawskim, jego stratygrafia,
budowa i roponośność.^{*)}**

W S T Ę P.

W roku 1908 dowiercono w naszym Zagłębiu naftowym poraz pierwszy roponośny piaskowiec „podzlepieńcowy”, w spagowych partiach eocenu dolnego w szybie „Galicja Nr. 3” w głębokości 1445 m, z początkową produkcją około 1 wagona ropy dziennie. Przedtem t. j. od czasu dowiercenia pierwszego szybu w Boryslawiu na Potoku w głęb. około 750 m w r. 1896, złożo to było nieznanne.

Na podstawie dat statystycznych, ogłoszonych w publikacji „Kopalnictwo Naftowe w Polsce”, wydawanej przez Karpacki Instytut Geologiczno-Naftowy w Boryslawiu od r. 1926, dalej Pfaffa, Kieslinga i wielu innych, wreszcie na podstawie przechowywanych częściowo próbek geologicznych, zebranych osobiście wprost na kopalniach, opracowałem ów najgłębszy element roponośny, który jest składową częścią naszego słynnego węglanego fałdu boryslawskiego.

Główny poziom ropny „piaskowiec boryslawski” był kilkakrotnie już opracowany przez różnych autorów, pracujących w poszczególnych instytucjach lub biurach geologicznych. Niemniej piaskowcem „podzlepieńcowym” mało się dotąd zajmowano, a w publikacjach geologicznych do dziś brak należy-

tego ujęcia i jego opracowania, jako zupełnie osobnego, a zarazem znacznego poziomu roponośnego.

„Karpacki Instytut Geologiczno - Naftowy” w Boryslawiu wydał w r. 1934 kolorową mapę produkcji, gdzie uwzględniono tylko częściowo w niektórych szybach ów najgłębszy element ropodajny, oznaczając produkcję złoża podzlepieńcowego kółkami koloru fioletowego.

Materiał geologiczny oraz statystyczny odnoszący się do owego najgłębszego ropnego piaskowca, zachował się lepiej, aniżeli np. materiał odnoszący się do 400 m wyżej położonego piaskowca boryslawskiego. Materiał ten zachował się dzięki lepszemu zrozumieniu ważności tych danych ze strony kierowników i zarządców kopalń.

Roponośny piaskowiec podzlepieńcowy naszego Zagłębia, od pierwszego dowiercenia go w Boryslawiu, jak wyżej zaznaczyłem w r. 1908, wydał wedle zebranych dat do końca grudnia 1936 roku razem 209,031 wagonów ropy, oprócz wartościowego gazu, którego ilości nie mogę podać, z powodu braku zapisków na niektórych kopalniach.

Na załączonych tablicach statystycznych uwi doczniełem, że ze 137 szybów odwierconych do głębokości omawianego piaskowca było 116 produktywnych, a 21 pozostało bez produkcji. Z tej liczby 116 szybów produktywnych, 37 otworów wydało mniej jak po 300 wag. całkowitej produkcji. Szyby te należy zaliczyć również do grupy szybów negatywnych, gdyż koszty ich wiercenia wynosiły więcej, aniżeli ówczesna wartość produkcji, a zatem ze 116 otworów produktywnych, wydało 79 szybów razem do końca grudnia 1936 r. 204,795 wag. ropy, zaś 37 szybów z produkcją poniżej 300 wag., wydało razem 4.236 wag. ropy.

Z tego zestawienia widzimy, iż do piaskowca podzlepieńcowego ze 137 szybów odwierconych, 42% nie zwróciło kosztów wiercenia, t. zn., że na 10 szybów odwierconych, zaledwie 6 odwiertów opłaciło się należyście.

Obecnie mamy w Zagłębiu 42 czynnych otworów, które eksploatują ów najgłębszy element z produkcją 137 wag. mies. i 18 m³ gazu na minutę.

Najbardziej produktywnym szybem z tego złoża okazał się „Bank Nr. 18”, który od r. 1913 wydał 20.734 wag. ropy, dalej szyb „Nafta Nr. 30” z 17.563 wag. od r. 1918, następnie „Kozak”, który wydał od r. 1918 - 13.202, „Meta Nr. 1” od r. 1914 11.143 i „Bank Nr. 19” od r. 1912 - 10.423 wagonów ropy. c.d.n.

^{*)} W numerze niniejszym rozpoczynamy druk większej pracy kol. A. Trnobraskiego o piaskowcu podzlepieńcowym. Na pracę tę składają się: treść, tablice statystyczne oraz rysunkowe przedstawienia położenia całego piaskowca podzlepieńcowego i jego wydajności.

Tabl. 1

W Y K A Z

statystyczny szybów produkcyjnych w Zagłębiu boryslawskim, które osiągnęły największe złoża ropne w płaskowcu podziemnym (Jamneńskim) oraz szybów, w których przewiercono fałd węglowy

Nazwa szybu i głębokość	Wzrost (m)	Okres graniczny (rok zam. - rok data osiągnięcia gr)	Wzrost (m)	Okres graniczny (rok zam. - rok data osiągnięcia gr)	Wzrost (m)	Okres graniczny (rok zam. - rok data osiągnięcia gr)	Wzrost (m)	Okres graniczny (rok zam. - rok data osiągnięcia gr)	Ogólna produkcja z płaskowca Jamn. w poszczególnych latach w wstępnym	Wzrost (m)	Okres graniczny (rok zam. - rok data osiągnięcia gr)	Uwagi
Aleksander 1 1521,30	395	XII, 1924 1520	1521—1,0	—	XII, 1924	—	—	1924—152 0633, 1925—195 4400, 1926—73 4650, 1927—2 0215 1928—(—), 1929—1 0200	425 6098	—	—	—
Aleksander 2 1533	594	X, 1923 1512	1527—2,0	—	XI, 1923	—	—	1923—106 7762, 1924—200 7990, 1925—448 9200, 1926—421 9302, 1927—330 5730, 1928—160 0513, 1929—14 0900, 1930—54 2603, 1931—4 5190, 1932—(—), 1933—0 4345	1892 3477	—	—	—
Aleksander 3 1539	397	VIII, 1926 1535	1535—1,0	—	IX, 1926	—	—	1926—120 0910, 1927—242 4486, 1928—162 3377, 1929—162 7311, 1930—179 0909, 1931—58 7734	925 4747	—	—	—
Aloja 1505,80	392	III, 1912 1465	1500—4,3	—	VI, 1912	—	—	1912—736 2500, 1913—558 4100, 1914—352 9500, 1915—141 1913, 1916—450 0000, 1917—212 8000, 1918—29 0000, 1919—(—)	2482 1015	—	—	—
Andrzej 2011	616	V, 1919 1850	1852—0,1	w 1873 m XI, 1927	V, 1927	—	—	1927—16 9140, 1928—4 0263, 1929—(—)	20 9403	—	—	zasypany do 1553 m
Agata 2 1440	396	VI, 1917 1438	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Antoni 1 1761	427	—	—	w 1760 m XI, 1924	—	—	—	—	—	—	—	wzrost do warstw polan pod falcem
Adolf 1568	386	—	—	w 1400 m XI, 1921	—	—	—	—	—	—	—	—
Anna 2 1590	388	IV, 1917 1470	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Baku 1686	403	—	—	w 1660 m X, 1926	—	—	—	—	—	—	—	—
Babycz 6 1453,40	395	VIII, 1913 1450	1481—2,2	—	VIII, 1913	—	—	1913—315 8800, 1914—593 9615, 1915—346 1231, 1916—528 2500, 1917—205 3800, 1918—45 0000, 1925—65 2240, 1926—38 3900, 1927—h 3800	2132 5286	—	—	zasypany do 1142 m
Banzay 1 1536	401	V, 1913 1512	1515—0,5 1536—2,0	—	VI, 1913 III, 1915	—	—	1913—157 3000, 1914—685 0000, 1915—803 0000, 1916—545 0000, 1917—152 5077, 1918—85 6900, 1919—(—), 1920—63 8200, 1921—11 7000, 1922—134 2183, 1923—127 6120, 1924—142 4000, 1925—115 2918, 1926—91 0554, 1927—54 0570, 1928—99 4670, 1929—133 9843, 1930—140 1662, 1931—231 2613, 1932—148 9475, 1933—165 4504, 1934—140 4080, 1935—85 7512, 1936—(—)	2086 5081	—	—	silnie zawodniły
Berolina 1574	392	VIII, 1911 1465	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Berta 2	423	XII, 1925 1696	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Blanka 1549	417	X, 1918 1483	1484—3,0	—	X, 1918	—	—	1918—199 0000, 1919—709 8500, 1920—493 5000, 1921—324 6100, 1922—210 3400, 1923—64 5000, 1924—113 3400, 1925—100 0000, 1926—119 6300, 1927—75 6200, 1928—56 3000, 1929—82 6545, 1930—82 8445, 1931—17 0120, 1932—0 7500, 1933—0 3388	2650 4443	—	—	w r. 1933 zastawiono i w r. 1937 był silnie zawodniły
Boryslawsk1 1662	365	IV, 1923 1580	1596—0,1	—	IV, 1923	—	—	1925—13 6753, 1926—10 0857, 1927—52 2793, 1928—44 0372 1929—32 7875, 1930—39 1860, 1931—22 9463, 1932—15 5646 1933—10 9990, 1934—16 2743, 1935—5 0731, 1936—5 7637	268 1030	—	—	—
Boryslawsk2 1530	418	VIII, 1915 1504	1905—1,0	—	VIII, 1915	—	—	1915—383 0000, 1916—277 0000, 1917—265 0000, 1918—149 6400, 1919—201 9751, 1920—405 2505, 1921—629 1674, 1922—649 0158, 1923—394 4242, 1924—230 8811, 1925—107 8798, 1926—88 4380, 1927—85 4805, 1928—57 2861, 1929—58 2611, 1930—52 2760, 1931—50 7884, 1932—55 6742, 1933—48 5758, 1934—49 0788, 1935—46 1048, 1936—43 9544	4332 2591	—	—	—
Barber 1514	386	II, 1924 1475	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Brugger-Lana Szlach. 1 1509	402	VIII, 1924 1471	1508—0,1 23 m ² /m	—	XII, 1924	—	—	1924—0 7200, 1925—37 5620, 1926—(—)	38 2820	—	—	—
Bukowice 38 1699	450	IX, 1928 1687	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Bruno 1814	344	IX, 1926 1808	1813—4,0	—	X, 1926	—	—	1926—180 7400, 1927—289 7600, 1928—138 0685, 1929—05 7900, 1930—62 2100, 1931—42 7300, 1932—9 3293, 1933—2 2600, 1934—0 5400	761 4278	—	—	VIII, 1935 zlikwidowany
Barbara 3 1574	420	XII, 1927 1503	1924—0,25	—	VI, 1928	—	—	1928—43 2300, 1929—48 9270, 1930—13 4561, 1931—(—), 1932—0 8195, 1933—1 0258, 1934—1 1517, 1935—1 2132, 1936—0 4530	810 3163	—	—	—
Bank 18 1436	394	VIII, 1913 1413	1435—14,0	—	VIII, 1913	—	—	1913—1725 5000, 1914—4617 0000, 1915—5063 0000, 1916—2912 0000, 1917—1736 0722, 1918—2317 8368, 1919—1064 2257, 1920—314 7750, 1921—231 8308, 1922—214 8667, 1923—182 1065, 1924—133 9100, 1925—56 2949, 1926—31 4156, 1927—20 2861, 1928—3 6600, 1929—7 0600, 1930—7 3700, 1931—4 5800, 1932—7 4700, 1933—11 5481, 1934—11 0000, 1935—21 9000, 1936—16 4500	20734 0306	—	—	—

Tabl. 2

Nazwa szybu i siedziba głębokość	Wzrost szybu m	Główna granica piask. jamn. przebiegająca obniżenię go	Nierówny produktowy z glębi, i mark- owania prod. dotyczy w ogol.	Szyby, które nie zostały wykonek	Data roz- porządzenia produkcji piaskowat. jameń.	Opisna produkcja z piaskowat. jamn. w ponoczących latach w cyferach	Średnia roczna kopia produkcji 1936	Uwagi
Bank 19 1419	300	IX, 1917 1380	1356—7,0	—	IX, 1912	1912—179 265, 1913—428 700, 1914—1423 910, 1915—189 900, 1916—154 900, 1917—269 900, 1918—479 900, 1919—49 900, 1920—439 900, 1921—87 900, 1922—203 430, 1923—404 900, 1924—209 900, 1925—100 200, 1926—100 200, 1927—12 900, 1928—47 900, 1929—67 900, 1930—50 440, 1931—267 900, 1932—110 134, 1933—110 100, 1934—100 000, 1935—11 400, 1936—114 000	1042,800	
Bank 23 1433	401	II, 1916 1430	1423—1,3 1401—0,5	—	II, 1916	1916—479 900, 1917—230 900, 1918—200 900, 1919—366 400, 1920—30 900, 1921—30 900, 1922—10 900, 1923—9 900, 1924—9 900, 1925—1 1	329,926	zasypyany w 1930 do glębi 700 m
Bernard 2 1312	304	IV, 1927 1312	1408—1,1	—	V, 1927	1927—149 900, 1928—127 900, 1929—149 900, 1930—130 900, 1931—123 134, 1932—127 900, 1933—127 900, 1934—80 900, 1935—12 900, 1936—12 900	1030,369	
Bank 34 1367	300	VI, 1922 1459	—	w 1504 m IX, 1923	—	—	—	(jama nie prod. tych os. dyktaw)
Reata 3 (Peniks 2) 1367	400	—	—	w 1575 m X, 1926	—	—	—	liny na szkielet, piask. jamn. nie wykonek
Charlotte 1360	373	—	—	w 1608 m szkielet 1934	—	—	—	w szkieletu przewo- szono tylko wagonów masywny 500-1000 m szkieletu wyszczepi- ła polistowy na szkie- letu piask. kurpy
Cecylia 1364	370	III, 1917 1372	1363—2,0	—	III, 1917	1917—228 7500, 1918—124 0000, 1919—74 900, 1920—17 000, 1921—78 0000, 1922—52 0000, 1923—24 0000, 1924—9 5000, 1925—5 2049, 1926—25 0797, 1927—18 0000, 1928—8 8917, 1929—6 7186, 1930—7 2044, 1931—4 4036, 1932—4 2932, 1933—2 3185, 1934—7 1542, 1935—10 9124, 1936—24 5391	171,280	
Cesja 1729	334	V, 1925 1718	1729—6,0	—	VI, 1929	1929—147 900, 1930—396 810, 1931—280 800, 1932—309 174, 1933—148 900, 1934—179 000, 1935—110 900, 1936—142 400	368,909	
Carlos 1510	307	—	—	w 1420 m I, 1911	—	—	—	nie przed czołem jamny
Clay 1 1525	407	III, 1915 1516	1516—0,5	—	III, 1915	1915—20 000, 1916—21 000	17,048	zastanowiony 9. X. 1916
Dereżka 3 1442	434	VI, 1921 1380	1589—2,5 1590—4,5	—	VI, 1923 X, 1923	1923—20 000, 1924—20 000, 1925—20 000, 1926—20 000, 1927—20 000, 1928—20 000, 1929—20 000, 1930—20 000, 1931—20 000, 1932—20 000, 1933—20 000, 1934—20 000, 1935—20 000, 1936—20 000	760,001	
Donamon 1 1448	447	X, 1916 1530	1521—0,5 1546—0,75	—	X, 1916 X, 1917	1916—42 400, 1917—204 000, 1918—19 900, 1919—21 700, 1920—40 900, 1921—40 900, 1922—40 900, 1923—24 400, 1924—19 400, 1925—1 1, 1926—1 1	60,800	wagony w 1926
Donamon 2 1361	400	III, 1926 1528	1569—2,5 1572—2,7	—	IV, 1926 XII, 1927	1926—30 900, 1927—20 000, 1928—20 000, 1929—11 000, 1930—12 000, 1931—12 000, 1932—10 000, 1933—10 000, 1934—10 000, 1935—10 000, 1936—10 000	130,046	
Dawidman 5 1360	300	I, 1925 1450	—	w 1200 m IX, 1927	—	—	—	piask. jamn. nie prod.
Dziunia 1573	400	V, 1914 1360	1611—1,0	—	V, 1914	1914—1963 0000, 1915—1991 0000, 1916—307 0000, 1917—871 0000, 1918—630 0000, 1919—382 0000, 1920—306 0000, 1921—308 0000, 1922—299 0000, 1923—389 0000, 1924—282 0000, 1925—162 0697, 1926—147 7027, 1927—152 4471, 1928—124 1216, 1929—81 4142, 1930—87 3354, 1931—73 2875, 1932—52 1485, 1933—63 4381, 1934—77 8174, 1935—69 7826, 1936—69 3542	746,420	
Dąbrowa 15 1362	400	—	—	w 1567 m I, 1933	—	Pracowni wyszczepiła os. szkieletu, brzozy, w kierunku produkcji szkieletu, szkieletu przebiegającego 400 m (zł. 1928—1930) powoła wzrost do do warstwy piaskowatych podziębłych	—	zlikwidowany III, 1937
Eugeniusz 1630	307	—	—	w 1480 m IX, 1928	—	—	—	—
Ernska 1535	300	IV, 1917 1530	1534—6,0	—	IV, 1917	1917—191 900, 1918—200 900, 1919—204 900, 1920—14 400, 1921—14 400, 1922—14 400, 1923—14 400, 1924—14 400, 1925—14 400, 1926—14 400, 1927—14 400, 1928—14 400, 1929—14 400, 1930—14 400, 1931—14 400, 1932—14 400, 1933—14 400, 1934—14 400, 1935—14 400, 1936—14 400	760,040	szkieletu w s. 1928
Ekwiwaland 1 1744	441	III, 1930 1737	1743—2,5	—	III, 1930	1930—40 900, 1931—40 900, 1932—40 900, 1933—40 900, 1934—40 900, 1935—40 900, 1936—40 900	240,300	
Peniks 2 1360 Człowiek	307	II, 1915 1498	1502—0,4	—	III, 1919	1919—20 000, 1920—1 1	25,400	piask. jamn. w 1920 m na szkieletu, 1928 w 1928 m
Pelican 1 1607 Porządki (szkielet)	400	IV, 1913 1523	1523—2,0	—	IV, 1913	1913—191 900, 1914—191 900, 1915—191 900, 1916—191 900, 1917—191 900, 1918—191 900, 1919—191 900, 1920—191 900, 1921—191 900, 1922—191 900, 1923—191 900, 1924—191 900, 1925—191 900, 1926—191 900, 1927—191 900, 1928—191 900, 1929—191 900, 1930—191 900, 1931—191 900, 1932—191 900, 1933—191 900, 1934—191 900, 1935—191 900, 1936—191 900	2000,000	
Fortuna (Gunkel) 1580	400	XI, 1913 1570	1580—1,0	—	XI, 1912	1912—17 900, 1913—10 900, 1914—17 900, 1915—10 900	84,328	Spód otworu szkieletu do glębi 1320 m w s. 1920



Powierzchnia piaskowa podzlepińcowego (jannenskiego) w zagłębiu borysławskim.

Różnica izobal à 40m do nawiązanej wysokości poziomu morza.

1:40000.

fig. 1

Inż. gór. S. Wolfsthal

Łościowy pomiar gazu ziemnego.

C. d.

Ciężar gatunkowy (gęstość).

Pojęciem „ciężar gatunkowy” oznaczamy stosunek wagowy jednostki objętościowej badanego ciała do jednostki objętościowej ciała przyjętego za podstawę. Jako podstawę przyjęto ogólnie wodę. Ciężar gatunkowy jest więc wyrazem stosunku między wagą jednostki objętościowej badanego ciała, a wagą takiej samej jednostki wody.

Przy badaniu gazów utarło się jednak podawać ich stosunek wagowy do powietrza, a nie do wody. Wielkość tę nazywamy gęstością gazu.

Znając gęstość gazu możemy łatwo obliczyć jego ciężar gatunkowy, mnożąc ją przez ciężar gatunkowy powietrza (1,2928).

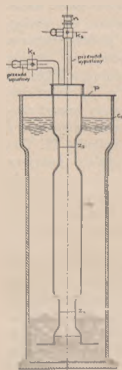
Znajomość gęstości gazu, którego ilość chcemy zmierzyć jest konieczną, gdyż od ciężaru masy poruszanej z pewną, znaną nam, szybkością zależy jej energia kinetyczna (dynamiczna).

Gęstość gazu mierzymy aparatem Schillinga, denzoskopem Nickla, lub innymi przyrządami.

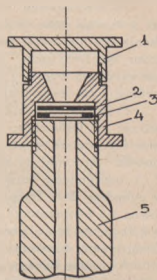
Badanie gęstości gazu aparatem Schillinga polega na ustaleniu iż czasu wypływu tej samej objętości różnych gazów przy tym samym ciśnieniu i tej samej temperaturze różnią się od siebie i są zależne od gęstości gazu. Im mniejszy jest otwór przez który gaz wypływa tem silniej uwydatnia się wpływ gęstości gazu na czas wypływu. Dlatego też przy aparatach opartych na tej zasadzie stosuje się w przewodach wypustowych płytki, odpowiednio wmontowane, z ledwie dostrzegalnym otworem (rys. 11 a i 12 a). Wg. amerykańskich badań \varnothing 0,25 mm jest najmniejszą. Gęstości gazów badanych mają się do siebie, jak kwadraty czasów ich wypływu w tych samych warunkach.

Aparat Schillinga (Rys. 11) składa się z dwóch cylindrów szklanych o różnej średnicy. Cylinder wewnętrzny C_1 jest przymocowany do metalowej pokrywy P ułożonej na górnym brzegu cylindra zewnętrznego C_2 . Cylinder C_1 jest u dołu otwarty, u góry zaś jest zakłotony we wniesieniu pokrywy P odpowiadającemu średnicy cylindra C_1 . Do wymienionego wniesienia są szczelnie przymocowane dwa przewody, jeden zakończony kurkiem prostym k_1 (wypustowy), drugi zaś kurkiem trójdrogowym k_2 (wypustowy). Jedna odnoga kurka trójdrogowego jest wolną i służy do wypuszczania gazu lub powietrza z cylindra C_1 podczas przepłukiwania aparatu. Druga odnoga natomiast jest zaopatrzona w nakrętkę n , przytrzymującą płytkę z bardzo małym otworem i służy do wypuszczania gazu z cylindra C_1 przy badaniu gęstości. Odnogę zaopatrzoną nakrętką uwidoczniło w szczególności (Rys. 11 a). Cylinder

C_1 jest w dwóch miejscach zwężony. W zwężeniach tych są oznaczone kreskami miejsca Z_1 i Z_2 , między którymi należy zmierzyć czas przepływu wody. Cylinder C_2 nie posiada żadnych urządzeń.



Rys. 11
Aparat Schillinga



Rys. 11a

- 1 Nakrętkę ochronną
- 2 Płytkę z otworem
- 3 Uszczelkę
- 4 Nakrętkę
- 5 Przewód wypustowy

Cylinder C_2 napelniamy wodą przezroczystą, poczem zanurzamy w niej cylinder C_1 . O ile kurki k_1 i k_2 są zamknięte, powietrze nie może uciec z niego. Objętość tego powietrza zmniejszy się nieco, odpowiednio do ciśnienia słupa wody znajdującego się w cylindrze C_2 , wskutek czego woda pojdzie do cylindra C_1 , pozostaje jednak zawsze poniżej znaku Z_1 . Przy przepłukiwaniu cylindra wewnętrznego wypuszczamy jego zawartość przez wolną odnogę kurka trójdrogowego dla szybszego opróżnienia go. Po kilkukrotnym przepłukaniu cylindra C_1 przystępujemy do mierzenia czasu wypływu. Przystawiamy w tym celu kurki trójdrogowy na odnogę zaopatrzoną w płytkę z bardzo małym otworem i mierzymy czas, w którym poziom wody w cylindrze C_1 podnosi się od znaku Z_1 do znaku Z_2 . Dla kontroli mierzymy czas dwu- lub trzykrotnie i bierzemy za podstawę obliczenia średnią z tych czasów, o ile różnica między poszczególnymi czasami nie przekroczyła conajwyżej 0,5 sek. Większe różnice są dowodem jakiegoś błędu, który należy usunąć. Przeważnie powodem tych błędów jest zabarykadowanie otworu w płytce przez pyłek lub kropelkę wody.

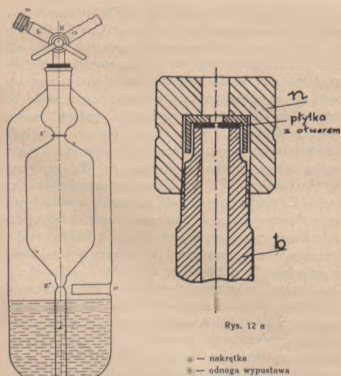
Po ustaleniu średniej dla powietrza przystępujemy natychmiast do badania czasu wypływu gazu. Kurkiem k_1 wpuszczamy gaz, który zwykle dostaje

się pod ciśnieniem do cylindra C_1 - badanym gazem przepłukujemy cylinder i w końcu notujemy czas wypływu. Dla uzyskania możliwie dokładnego wyniku jest znów konieczną średnia czasów z dwóch lub trzech wypływów.

Po stwierdzeniu czasu wypływu gazu badamy ponownie czas wypływu powietrza, dla stwierdzenia czy nie zaszła jakaś zmiana podczas badania czasu wypływu gazu. Należy dodać, że zwykle pierwszy czas wypływu powietrza odbiega nieco od średniej i nie uwzględnia się go przy jej obliczaniu.

Przy dokładnych badaniach należy aparat zaopatrzyć w termometr, dla mierzenia temperatury gazu i powietrza wypływającego z cylindra C_1 . Termometr wkręcamy do specjalnego otworu pokrywy P i odczytujemy każdorazowo temperaturę wody w cylindrze C_2 . Temperatura gazu w cylindrze C_1 równa się temperaturze wody w cylindrze C_2 . Czas, w którym woda się podnosi od znaku Z_1 do znaku Z_2 mierzymy stoperem.

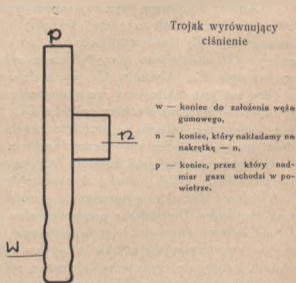
Aparatem bardzo prostym, wygodniejszym od aparatu Schillinga i łatwiej przenośnym jest denzoskop Nickla (Rys. 12). Działanie denzoskopu polega, podobnie jak aparatu Schillinga, na badaniu przepływu gazu i powietrza przez bardzo mały otwór. Różnica polega tylko na tym, że w aparacie Schillinga badamy czas wypływu, a w denzoskopie czas wypływu.



Rys. 12
Denzoskop Nickla

również z dwóch cylindrów szklanych, cylindra zewnętrznego i wewnętrznego, które w odróżnieniu od aparatu Schillinga tworzą jedną całość. Przez otwór O wlewamy wodę do cylindra zewnętrznego. Otwór ten powoduje wyrównanie ciśnienia wewnątrz cylindra z ciśnieniem atmosferycznym. Cylinder wewnętrzny posiada, jak w aparacie Schillinga, dwa miejsca o zżęzionym przekroju z' i z'' dla dokładniejszego uchwycenia momentu przepływu wody. Cylinder wewnętrzny jest u dołu zakończony rurką, sięgającą prawie do dna cylindra zewnętrznego, przez którą wciągamy do niego wodę. W szyjce cylindra wewnętrznego tkwi w korku lub uszczelnieniu gumowym, kurek kątowy k — umożliwiający połączenie odnogi „a” lub „b” z wnętrzem tego cylindra. Odnoga „a” służy do wciągania wody, co uskuteczniamy przy pomocy pompki ssącej, połączonej węzłem gumowym z odnogą „a”, lub ustami. Odnoga „b” jest zaopatrzona w nakrętkę n (Rys. 12 a) przytrzymującą płytkę o bardzo małym otworze. Wodę wciągamy do cylindra wewnętrznego ponad znak z' , poczym przestawiamy kurek k na odnogę „b”. Woda opada w cylindrze wewnętrznym dążąc do wyrównania poziomu z wodą w cylindrze zewnętrznym, gdyż na obie powierzchnie działa to samo ciśnienie. Poziom wody może opadać tylko w miarę przedostawania się powietrza lub gazu do wnętrza cylindra przez bardzo mały otwór w płytce umieszczonej na odnodze „b”. Im większą jest gęstość badanego gazu tym wolniej opada woda w cylindrze wewnętrznym. Mierzmy czas opadania poziomu wody od znaku z' do znaku z'' .

Dla zrównania ciśnienia gazu badanego z ciśnieniem atmosferycznym (gaz dostaje się do aparatu zwykle z aspiratora pod ciśnieniem większym od atmosferycznego) zakładamy na nakrętkę „n” trojak (Rys. 12 b). Wążem gumowym założonym na koń-



Gęstości różnych gazów mają się do siebie jak kwadraty czasów wypływu. Denzoskop składa się

cówkę „w” tego trojaka dostaje się do niego gaz, który uchodzi przez otwarty koniec tego trojaka „p”. W chwili przestawienia kurka łąkowego „k” na odnogę „b” wpływa część gazu przez otwór w płycie do cylindra wewnętrznego, reszta zaś uchodzi w powietrze. Podczas badania czasu wpływu należy doprowadzać wystarczającą ilość gazu do trojaka, gdyż w przeciwnym razie będzie opadająca woda wciągała powietrze zamiast gazu. Dopływ gazu badamy, zapalając na krótki przeciąg czasu gaz unoszący się w powietrze przez końcówkę „p”. Płonący gaz należy natychmiast ugasić, by nie spowodować ogrzania trojaka.

Denzoskop jest zmontowany w małej skrzynce drewnianej (130 mm x 130 mm x 260 mm) z uchwytem.

Czas wpływu gazu czy powietrza jest normalnie o wiele krótszym od czasu wpływu gazu z aparatu Schillinga, przeczno przeprowadzenie badania trwa przy użyciu denzoskopu Nickla o wiele krócej, od takiego samego badania przy użyciu aparatu Schillinga.

Aparat Schillinga jest nieco dokładniejszy od denzoskopu Nickla, różnica jest jednak tak mała, iż w praktyce nie odgrywa ona żadnej roli.

W amerykańskim przemysle naftowym stosuje się aparat dla obliczenia gęstości gazu oparty na innej zasadzie. Aparat znany pod nazwą wagi gazowej Edwardsa polega na porównaniu ciężaru pewnej ilości gazu i powietrza. Główną jego częścią składową jest belka wagowa, na której jednym końcu znajduje się mosiężne naczynie kuliste, a na drugim przesuwalne odważniki. Po wyważeniu aparatu przy napełnieniu naczynia powietrzem, spompowujemy pewną ilość powietrza przy pomocy małej pompki ręcznej tak długo, aż koniec belki przeciwległy naczyniu wskaże pewien z góry raz na zawsze ustalony punkt skali. Odczytujemy na manometrze rtęciowym podciśnienie panujące w tym momencie w naczyniu zamkniętym, a następnie po wypłukaniu napełniamy kulę mosiężną badanym gazem, aż belka wskaże nam znowu ten ustalony punkt skali. Odczytujemy ponownie ciśnienie, a gęstość gazu otrzymujemy jako iloraz ciśnienia absolutnego przy napełnieniu powietrzem i ciśnienia absolutnego po napełnieniu gazem.

Aparat ten jest bardzo łatwo przenośny. Ustawia się go na statywie wraz z wszelkimi urządzeniami ubocznymi. Wyniki osiągnięte przy użyciu tego aparatu są, według Westcotta, bardzo dokładne.

Poniżej podajemy przykład obliczenia gęstości gazu przy pomocy aparatu Schillinga i denzoskopu Nickla, przyczem poszczególne czynniki oznaczyliśmy, jak następuje :

Cz_g = czas przepływu gazu.

Cz_p = czas przepływu powietrza.

γ_m = gęstość mieszaniny powietrzno-gazowej.

γ_g = gęstość gazu.

γ_p = gęstość powietrza = 1,0

P = zawartość powietrza w %.

G = zawartość gazu w %.

Przykład 1. :

$$\begin{array}{l} Cz_p \left. \begin{array}{l} 121.2'' \\ 120.8'' \\ 120.9'' \end{array} \right\} 120.97'' \\ \\ Cz_g \left. \begin{array}{l} 101.4'' \\ 101.6'' \\ 101.5'' \end{array} \right\} 101.5'' \\ \\ Cz_p \left. \begin{array}{l} 121.0'' \\ 121.2'' \\ 120.9'' \end{array} \right\} 121.0'' \end{array} \quad \begin{array}{l} \gamma_m = P^0_{10} \gamma_p + G^0_{10} \gamma_g \\ O_2 = 3.4\% \\ P = 16.19\% \\ G = 83.81\% \\ Cz_p = 121.0'' \\ Cz_g = 101.5'' \\ \\ \gamma_m = \left(\frac{101.5}{121.0} \right)^2 = 0.703 \\ 0.1619 \cdot \gamma_p + 0.8381 \cdot \gamma_g = 0.703 \\ 0.1619 \cdot 1 + 0.8381 \cdot \gamma_g = 0.703 \\ 0.8381 \gamma_g = 0.703 - 0.1619 \\ \frac{0.5411}{0.8381} = 0.644 \end{array}$$

Jak z powyższego przykładu widzimy obliczamy na podstawie zmierzonych czasów gęstość mieszaniny, a z niej dopiero gęstość gazu. Gęstość mieszaniny jest bowiem sumą gęstości gazu i powietrza w nim zawartego. Część gęstości przypadającą na powietrze potrącamy ze zmierzonej gęstości mieszaniny, a pozostałą resztę dzielimy przez procentową zawartość gazu w mieszaninie.

Przykład 2. (denzoskopem) :

$$\begin{array}{l} Cz_p \left. \begin{array}{l} 63.8'' \\ 63.4'' \\ 63.6'' \end{array} \right\} 63.6'' \\ \\ Cz_g \left. \begin{array}{l} 62.1'' \\ 62.8'' \end{array} \right\} 62.65'' \\ \\ Cz_p \left. \begin{array}{l} 63.3'' \\ 63.0'' \\ 63.3'' \end{array} \right\} 63.2'' \end{array} \quad \begin{array}{l} Cz_p = 63.4'' \\ Cz_g = 62.05'' \\ O_2 = 2.3\% \\ P = 10.96\% \\ G = 89.04\% \\ \gamma_m = \left(\frac{62.05}{63.40} \right)^2 = 0.961 \\ \gamma_g = \frac{0.961 - 0.1096}{0.8904} = \frac{0.8514}{0.8904} = 0.957 \end{array}$$

Gęstość obliczona na podstawie czasów, jest gęstością przy tych warunkach ciśnienia i temperatury, jakie panowały w czasie badania. Przeliczenie tej gęstości na gęstość przy warunkach normalnych (0°C, 760 mm Hg) następuje podobnie jak przeliczenie objętości.

γ_1 oznacza gęstość przy temp. t°C

γ_0 " " " " 0°C i 760 m/m Hg

γ_{B+p} " " " " ciśnieniu B+p m/m Hg

$\gamma_{1, B+p}$ " " " " temp. t°C i ciśn. (B+p) m/m Hg

$$T = 273 + t^\circ C$$

$$\gamma_1 : \gamma_0 = 273 : T$$

$$\gamma_0 = \gamma_1 \frac{T}{273} \quad \gamma_{B+p} = \gamma_0 \frac{273}{T}$$

$$\gamma_{B+p} : \gamma_0 = (B+p) : 760$$

$$\gamma_0 = \gamma_{B+p} \frac{760}{(B+p)} \quad \gamma_{B+p} = \gamma_0 \frac{(B+p)}{760}$$

$$\gamma_0 = \gamma_{1, B+p} \frac{T}{(B+p)} \quad \gamma_{1, B+p} = \gamma_0 \frac{(B+p)}{T}$$

$$\gamma_{1, B+p} = \gamma_0 \frac{760 \times T}{(B+p) \times T}$$

Przy badaniu czasu przepływu może zająć wypadek zmiany temperatury. O ile temperatura gazu jest o $x^{\circ}\text{C}$ niższą od temperatury powietrza czas wypływu gazu jest za długi (gaz zimniejszy ma mniejszą objętość, a zatem większą gęstość). Kwadrat czasu wypływu gazu dzielimy przez $1 + \frac{1}{273} \cdot x = 1 + 0.003666 \cdot x$, gdyby zaś gaz miał temperaturę wyższą o $y^{\circ}\text{C}$ od temperatury powietrza przez $1 - \frac{1}{273} \cdot y = 1 - 0.003666 \cdot y$.

Przykład :

Przyjmijmy, że w przykładzie 1. temperatura mieszanki była o 3°C wyższą od temperatury powietrza, natenczas

$$t_m = \frac{101.5^2}{(1 - 0.003666 \times 3) 121.0^2} = \frac{1}{0.989} \times \frac{101.5^2}{121.0^2} = \frac{0.703}{0.989} = 0.710$$

C.d.n.

Z sali odczytowej.

Dr Jan Kanty Czyrek

Budowa nowych dróg.¹⁾

Często obiegają Państwo nasze smutne wieści o wylewach rzek. Raz po raz w tym, czy innym miejscu Polski wzdymają się fale ponady nieobromowane brzozy, znosząc drogi i mosty, niszcząc domy i dobytek ludzki, wchłaniając w śmiertelne odmęty narastającej topieli wodnej liczne ofiary.

Oto obrazek naszej rzeczywistości.

Jak niszczącymi są w swej działalności burzliwej spiętrzone wody nieokiełzanych potoków górskich, tak też przelewają się z grozą nieobliczalnymi skutkami inne strumienie w życiu społecznym, które grożą niemniej tragicznymi następstwami.

W zbiorowiskach ludzkich niszczącą jest wciąż nieujęta w łożysko pracy fala bezrobocia.

To zjawisko drugie.

A jednocześnie w murach więzień znajduje się ponad 60.000 więźniów.

To fakt trzeci.

Drogi polskie jako arterie komunikacji wymagają dużo wysiłków i starań.

To fakt następny.

Moglibyśmy wylizyć tych faktów więcej. Każdemu Polakowi nasuwają się na myśl słowa Krasieńskiego: „Czas uderzyć w strunę drugą, w czynów stal”.

Podciągnąć Polskę wyżej — oto hasło Wodza Narodu, które winno być przez każdego Polaka pojęte jako nakaz moralny, jako wezwanie do twórczej inicjatywy.

Jednym z najaktualniejszych zagadnień gospodarczych stała się obecnie kwestia połączenia wodnego mórz północnych z morzami południa poprzez zwięzione ładowe Europy wschodniej. Rzecz jasna, olbrzymia korzyść w wypadku zrealizowania tego połączenia przypadłaby Polsce, jako leżącej na proponowanym od wieków, ale dotąd niezrealizowanym szlaku Bałtyku — Morze Czarne.

Mając duże zainteresowanie dla spraw komunikacji wodnej, a równocześnie odczuwając boleśnie, iż w Polsce nie zostały wyszkane te możliwości, jakie daje nam nasz bogaty system rzeczny, począłem studiować to zagadnienie.

W wyniku tych studiów wydałem pracę naukową p. t. „BUDOWA NOWYCH DRÓG WODNYCH, wychowawczych, finansowych, militarnych i prawnych w Polsce”.²⁾

Pozwolę sobie niektóre myśli w skrócie przytoczyć.

Za punkt wyjścia całego systemu dróg wodnych wziąć należy szlak biegnący poprzez Małopolskę od Śląska wzdłuż Podkarpacia do Dniestru i Prutu, jako dopływu Morza Czarnego.

Linia Górny Śląsk — Morze Czarne przebiega przez ogromne połacie kraju, łączy największe ośrodki naszego przemysłu i najlepszych złóż rud oraz bogactw ziemnych i stać się może jedną z najważniejszych linii, prowadzących kulturę, postęp i dobrobyt.

Ta długa linia, biegnąca od Gliwic przez Katowice - Kraków - Rzeszów - Jarosław - Halicz do Prutu, posługuje nie tylko do połączenia okolic posiadających węgiel, ropę naftową i różne minerały oraz zasoby energii i surowców z innymi okolicami, które tych źródeł surowcowych nie posiadają, ale posługuje z drugiej strony do dostarczenia kamienia do budowy dróg bitych, jednocześnie zaś spłyną wodami sieci wodnych kłody drzewne i plody ziemne Kresów wschodnich.

Połączenie i zbliżenie Polski wschodniej z zachodnimi ośrodkami przemysłowymi stałoby się faktem dokonany.

Droga wodna biegnąca przez Polskę i Rumunię miałyby zapewnione ułatwienia administracyjne z uwagi na przyjszłość polityczną obu tych Państw.

Jednocześnie ten szlak wodny zbliżyłby Zachód i Północ Europy z jej Wschodem i Bliską Azją, a przez ominięcie Gibraltaru droga wodna nokoło Europy doznałaby skrócenia o 5 do 6000 km.

Zbytecznym chyba jest wskazywanie jak olbrzymie korzyści przypadłyby Polsce z takiego nowego, a przez jej terytorium przechodzącego ułożenia światowych szlaków komunikacyjnych i gospodarczych.

¹⁾ Streszczenie odczytu wygłoszonego w Związku Pola. Techn. w Borysławiu dnia 18. XI. 1937.

²⁾ Do nabycia w każdej księgarni, w cenie 1[—] zł za egzemplarz.

Skąd u nas wziąć środki na tak gigantyczne projekty? — Wyzyskanie odlogiem żyjących mięśni 60.000 więźniów - to wskazanie pierwszej pozycji aktywnej, a dotąd nieużytkowanej.

Gdybyśmy skierowali energię więźniów, to ich praca pokryłaby 60% ogólnej sumy wydatków na budowę nowych dróg wodnych.

Gdyby wszystkich więźniów użyć tylko do budowy drogi wodnej, to za rok jeden wykopią kanał długości 180 kilometrów.

Kanał Śląsko - podkarpacki jest długim na 460 kilometrów. Przy uwzględnieniu robót pomocniczych, któreby pewną część energii pochłonęły, w ciągu niepełnych 4ch lat — możnaby pracą samych tylko więźniów kanał śląsko - podkarpacki do życia powołać.

Drugie źródło energii, które mogłoby być użytkowane, to użycie do tych prac sił bezrobotnych. Mamy ich w Polsce 170.000 zatrudnionych z funduszy publicznych. Otóż gdyby tylko 100.000 bezrobotnych przeznaczyć do budowy dróg wodnych — to za dwa lata łącznie z siłami więźniów, zbudujemy nie tylko kanał śląsko - podkarpacki, ale także moglibyśmy przystosować do żeglugi Wisłę na całej jej długości.

W ten sposób w ciągu dwóch lat moglibyśmy mieć zbudowane trzy kapitalne drogi wodne: Górny Śląsk - Morze Czarne, Bałtyk - Morze Czarne i Górny Śląsk - Bałtyk.

Ujęte w regulowane koryta, rzeki te przestałyby grozić niebezpieczeństwem powodzi. Siła wody zostałaby wykorzystana nie tylko dla nawodnienia terenów, ale także i dla elektryfikacji.

Ile wreszcie pociągnęłaby za sobą ta budowa wydatków pieniężnych i skąd wziąć na ich pokrycie?

Przyjąwszy, że z ogólnej sumy potrzebnej dla budowy dróg wodnych 60% koniecznych kosztów mielibyśmy za darmo, a to przez wyżej nakreślone użycie sił więźniów i bezrobotnych — to pozostałych 40% niezbędnych funduszy obliczonych na 200 milionów złotych otrzymaliśmy bądź z kredytów melioracyjnych lub z funduszy, którymi dysponują instytucje społeczne, albo też drogą powołania do życia prywatnego przedsiębiorstwa międzynarodowego.

Oto środki — a jakie korzyści?

Coroczne dochody czyste, które będą wpływały z różnych źródeł, po zbudowaniu kanałów i ujęciu energii rzek karpackich, przekroczą łącznie półtora miliarda złotych rocznie.

Przeciągnięcie poprzez południową Polskę nowej wygodnej arterii komunikacyjnej, połączenie dalekich sobie dotąd centrów życia gospodarczego, uniknięcie niebezpieczeństwa powodzi, zatrudnienie dla licznych rzesz bezrobotnych na Podkarpaciu, Górnym Śląsku i Kielecczyźnie, oto błogosławione

następstwo ogólne. A jednocześnie zrealizowanie tych zamierzeń — to wzmoczenie siły nabywczej i podatkowej ludności ziem południowych, a równocześnie popłynęłyby do nas pieniądze za transporty do państw korzystających z naszej sieci wodnej, która zbliżając Bałtyk i Morze Czarne, stanowiąłaby w Polsce ważną pozycję w naszym bilansie gospodarczym, kulturalnym i politycznym.

Kronika kopalniana

Stan szarybów z dnia 22. XII. 37.

Boryslaw

G a l l i e n i — głęb. 1647 m. W spągowej partii węglębnych menilitów otrzymano przytływ ropy około 4000 kg/dz. Czynnio są próby eksploatacji szynu.

A l f r e d (n o w y) — Wiercenie tego nowozałożonego szynu rozpoczęto w pierwszej połowie grudnia. Projektowany punkt szynu usytuowano w sąsiedztwie starych otworów jak „Nafta 2”, „Nafta 5”, „Alfred stary”, „Długosz 3”, które wyprodukowały w latach hyperprodukcji 1907 — 1912 znaczne ilości ropy z tej partii terenu. Teren ten leży w obrębie kopuły tektonicznej „Maria”, w której brak ciśnienia złoża z powodu wydobywania wielkiej ilości produkcji z piask. boryslawskiego. W r. 1931 na tym odcinku terenu, zrekonstruowano i pogłębiono otwór „Rockefeller”, który jak się okazało nawiercił ładnie wykształcony piaskowiec boryslawski w głęb. 1139 — 1201 m, jednak zupełnie bez produkcji.

Dą b r o w a 19 — głęb. 1472 m, przewierca stropową partię piaskowca borysl. Rogowce epagowe przebito w 1442 — 1458 m, zaś od głęb. 1465 — 1470 m pierwszą lawicę piask. borysl. Obecnie wierci się w zakładce popieliskiej, po której przebiegu wejście się do drugiej lawicy. Produkcja dzienna wynosi 1600 kg rOPY i 1.50 m³/min. gazu.

M a r i e t t a 1 — głęb. 319 m, słone ility mocońskie. Zlepnieć szubodkie przewiercono tu od 47 do 183 m.

M a r i e t t a 6 — głęb. 1041 m. Przewierca się czolowy skręt piask. borysl. od 1000 m. Produkcja dzienna wynosi 1500 kg ropy.

S t a t e l a n d 32 — głęb. 1289 m. Od 1176 m wierci we węglębnych menilitach.

S t a t e l a n d 33 - R o t a r y — głęb. 720 m. Przewierca warstwy polanickie.

S t a t e l a n d 34 — głęb. 367 m. Przewierca warstwy nasunięte.

B u k o w i c e 41 — głęb. 1184 m. Wierci się we węglębnych warstwach menilitowych.

B u k o w i c e 43 — głęb. 593 m. Przewierca warstwy polanickie.

T l o k a 44 — głęb. 462 m. Wierci się w warstwach polanickich.

N i n a — głęb. 1524 m. Węglębne menility. Ściąga się około 1000 kg/dz.

S i k o r s k i — głęb. 1193 m. Wierci się w partii nasuniętej.

P r e m i e r - H o r o d. I. — Wiercenie tego szynu rozpoczęto dnia 8. XII. 37. Obecna głęb. wynosi 83 m, w warstwach nasuniętych.

W o t a n — Szyb ten przewiercił złoże piaskowca boryslawskiego bez większej produkcji. Ma przed sobą jeszcze horyzont popielaki, a to około 80 — 90 m poniżej piaskowca boryslawskiego.

Skorodne

S k o r o d n e I — głęb. 400 m. Przewierca warstwy kros-

Czarna

Czarna 4 — W szybie tym nawiercono dnia 9. XII. 37. w głęb. 169,50 m produktywną warstwę krośnieńską. — Produkcja utrzymuje się na wysokości około 1 wagona dz., a jest jeszcze nieustalona. Eksploatuje się zapomocą pompy w głębinnej przez 12 g. dz. przy czym ropa jest zupełnie niezawodniona. Wodę zamkniętą w tym szybie w głęb. 153 m rurami 10".

Dowiercenie w „Nr. 4” na antyklinie przechodzącej przez terytorium gminy „Czarna” na dalszym przedłużeniu Lipia, dalej osiągnięcie w szybie „Pollon Nr. 5” w gminie Lipie w głęb. około 876 m złoża o ciśnieniu około 10 atm., wskazuje iż warunki krośnieńskie mogą być również czynnikiem bardzo poważnym, dla aktywnej eksploatacji ropy naftowej. Należy tylko te regiony dokładnie poznać tak w horyzontach płytkich, jakoteż w głębszych.

Opary

Opary 5 — W głęb. 398 m dowiercono w warstwach tortońskich, gaz metanowy o ciśnieniu około 30 atm przy produkcji około 30 m³/min. gazu. Wodę w tym szybie zamkniętą w głęb. 136 m, poczem w niższych atrefach danych warstw żadnych horyzontów wodnych nie zauważono.

Targowiska

Targowiska — Kopalnię tę likwiduje się z powodu ujemnych wyników.

A. T.

Z prasy.

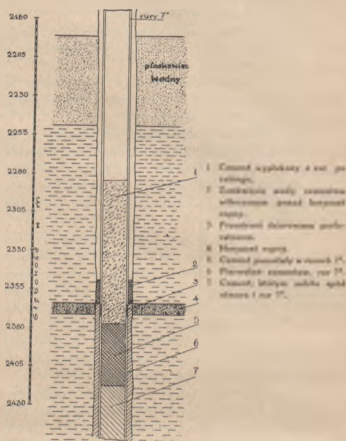
The Oil and Gas Journal. Tłum. inż. W. Schönpflug

Nowe metody oddzielania solanek od warstw roponośnych oraz kontrolowanie zamknięcia wód w szybach produkujących.

C. d.

Szyb ten odwiercono do głębokości 2684 m uzyskując produkcję gazową. Postanowiono zbadać warstwę roponośną zarurowaną w głęb. między 2365 a 2370 m. Pierwszą czynnością było zabijanie (cementowanie) spodu otworu i rur 7" do głębokości 2418 m. Potem zastosowano perforator odstrzałowy i przeprowadzono punktację rur, strzelając kulami stalowymi o średnicy 3/8", dziurawiąc w ten sposób rury 7" w 19-tu miejscach na przestrzeni od 2365 — 2370 m. Badania następne wykazały, że ropa z tego horyzontu zawiera 10 do 30% zanieczyszczenia wodnego i mechanicznego. Aparatami elektrycznymi do badań wnętrza otworu, jego ścian, wód i t. p. ustalono, że powyżej piaskowca ropnego znajduje się warstwa piaskowca wodnego, skąd woda ścieka za rurami do warstwy roponośnej i dławii ropę. Wynik tego badania potwierdził dodatkowo aparat rejestrujący temperatury otworu, który wykazał, że wierzch cementu za rurami 7" sięga do 2365 m t. j., że zakrywa cały piaskowiec ropny i faktycznie zamyka dostęp wodom z głębszych części otworu. Ustaliliwszy w ten sposób, że źródło wody znajduje się powyżej piaskowca ropnego, zdecydowano przeprowadzić próbę „wtłaczania” cementu ze środka rur, przez otwory wybite perfo-

ratorem, by zapelnili przestrzeń za rurami cementem, a tym samym zamknęli tę wodę (rys. 1).



Rys. 1

W tym celu zapuszczono przewód wiertniczy (rury płuczkowe) bez świdra do głęb. 2370 m, i wtłoczono przez nie ustaloną ilość wody do otworu, by usunąć ewentualny zasyp za rurami. Przewód rurowy zapuszczono z pakierem umocowanym przy spodzie tych rur, tworząc w ten sposób zamkniętą przestrzeń między wierzchem zabitego już otworu, a tym pakierem. Wodę wtłaczano pompami uzyskując początkowo ciśnienie około 1200 kg. Wtłoczono 6700 litrów wody za rury zanim osiągnięto na pompach ciśnienie we wysok. 1550 kg. Gdy się tym sposobem skutecznie cyrkulację wody przez perforowane rury, podciągnięto rury płuczkowe, odłączając od nich pakier i dopuszczono je ponownie do głęb. 2382 m wlewając przez nie rozrobiony cement w część otworu od 2382 do 2290 m. Słup cementu wywierał na otwory perforowanych rur ciśnienie hydrostatyczne w wysokości około 14 — 15 kg/cm². Część cementu weszła za rury, aż do wyrównania poziomów w rurach i za rurami. Podciągnięto wówczas rury płuczkowe do głęb. 2269 m, wpompując między rury 7" a przewód płuczkowy wodę, która wcisnęła do nich cement. Gdy już cały cement wcisnęto w rury płuczkowe osadzono je ponownie na pakierze i podniesiono pompami ciśnienie do 1100 kg.

Pompując przy utrzymaniu tego ciśnienia przez 5 minut udało się wtłoczyć 400 litrów płynu do otworu. Przerwano pompowanie, bo pod ciśnieniem usunął się paker. Po dolażeniu rur do pakera nie próbowano „wtłoczyć” więcej cementu w warstwy, trzymano jedynie słup cementu przez 12 godzin pod ciśnieniem 680 kg, a po 38 godzinach zwiercono pozostały w rurach cement, usuwając go do głęb. 2376 m, t. j. o 6 m poniżej pierwszej punktacji rur 7". Przy kontroli aparatem rejestrującym temperatury, ustalono, że cement wtłoczono do głęb. 2348 m, czyli, że wypełniono około 17 m przestrzeni za rurami, licząc od wierzchu starego cementu. Po przeprowadzeniu tego zamknięcia wody, punktowano rury 7" ponownie perforatorem odstrzałowym na wysokości piaskowca ropnego t. j. od 2365 do 2370 m, doprowadzając w ten sposób szyb do produkcji, która początkowo wynosiła 14.000 kg dziennie przy zanieczyszczeniu 0,1%, a po sześciu tygodniach wynosiła ok. 8.5000 kg nie wykazując wogóle zanieczyszczenia. Metoda takiego zamykania wody powyżej horyzontu ropnego została stosunkowo niedawno wprowadzona i zastosowana z pewnymi odchyleniami w różnych zagłębieniach naftowych. W niektórych zagłębieniach n. p. stawia się pełną kolumnę rur na spodzie otworu, cementując otwór przy użyciu perforatora odstrzałowego i metody „wtłaczania” przez rury punktowane. Cementowanie takie przeprowadza się partiami do spodu. Po ukończeniu cementowania oczyszcza się wnętrze rur z pozostałego cementu i powtarza się punktację rur w miejscach warstw roponośnych.

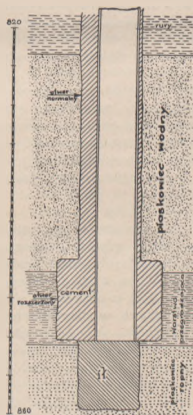
W zagłębieniu teksaskim, gdzie było dużo kłopotu z wodą, ustaliło amerykańskie Bureau of Mines specjalną metodę zamykania wód przy użyciu cementu.

Pojedyncze fazy tej metody są:

- 1). Płukanie otworu przy pomocy przewodu płuczkowego, aż do momentu, gdy zupełnie czysta woda zaczyna przepływać.
- 2). Umieszczenie kołka drewnianego długości na 0.60 m wewnątrz tego przewodu.
- 3). Umieszczenie przewodu na wysokości 0.30 m nad spodem otworu.
- 4). Wpompowanie rozrobionego cementu do przewodu, a tym samym spychanie drewnianego kołka w dół.
- 5). Wpompowywanie wody za wtłoczonym już cementem przez tak długi okres czasu, aż kolek wyjdzie częściowo z przewodu i usiądzie na spodzie otworu, zamykając w ten sposób spód przewodu, pozwalając na zwiększenie w nim ciśnienia.
- 6). Podciągnięcie przewodu do takiej wysokości, by kolek mógł wypaść, a cement wypchany pod ciśnieniem mógł zapisać otwór do określonej wysokości.
- 7). Wypłukanie nadmiaru cementu wodą.

Sukces tej metody jest w dużym stopniu uzależniony od umiejętności ustalenia spodu przewodu w stosunku do spodu otworu. Powinien on być w takiej odległości od spodu, by kolek mógł być wyciśnięty z niego w odpowiednim momencie. Gdy kolek zostaje umieszczony za nisko woda nie zostaje zamknięta, gdy za wysoko, cement zajmuje również część piaskowca roponośnego.

Inna metoda zamykania wody pochodzącej z warstw położonych nad piaskowcem roponośnym polega na cementowaniu po wydatnem rozszerzeniu części otworu, graniczącej z warstwami roponośnymi. Rozszerzenie części otworu między partią wodonośną a roponośną pozwala na umieszczenie grubej warstwy cementu na stosunkowo krótkiej przestrzeni. W nierozszerzonym otworze możliwym jest umieszczenie jedynie małej ilości cementu, ilość która może się pomieścić między ścianą normalnie wierczonego otworu, a ścianą zewnętrzną rur, co może się okazać nie wystarczającym dla dobrego zamknięcia wody. Podkreślić należy tę niewystarczalność w wypadku gdy rury nie są ułożone centrycznie w otworze, lecz przylegają jedną stroną do ściany otworu. W tym wypadku warstwa cementu będzie z jednej strony gruba, z drugiej strony bardzo cienka, względnie może nie istnieć zupełnie z powodu ścis-



Rys. 2

łego przylegania rur do ściany. Po rozszerzeniu części otworu między wodą a ropą otwór w warst-

wach roponośnych wypełnia się item względnie innym materiałem nie dopuszczającym cementu i wprowadza się przez rury do kawerny powstałej przy rozszerzaniu wzgl. do wysokości pożądaną (rys. 2).

Ten sposób zamykania wody dał wszędzie gdzie go stosowano dobre wyniki. Metodę tę można stosować przy każdej kolumnie rur, co daje gwarancję pewnego zabezpieczenia przeciw ewentualnie późniejszemu przedarciu się wód z wyższych horyzontów.

Wszystkie opisane tu metody zamykania względnie kontroli wód w szybach już produkujących, wprowadzono stosunkowo niedawno w zagłębiach amerykańskich.

Dyskusja na temat ceny rur wiertniczych.

W „Gazecie Polskiej” z dnia 12. XII. 1937 r. znajdujemy w dziale gospodarczym w artykule p. t. „Jeszcze o podwyżkach cen kartelowych” polemikę między Wspólnotą Interesów, jako producentem rur wiertniczych, a „Głosem Narodu”, któremu nie brak dobrych chęci do zastąpienia w swej odpowiedzi interesów małopolskiego przemysłu wiertniczego, względnie, jak się „Głos Narodu” wyraża, „drobnych wiertników”.

Stwierdzamy, że obrona podwyżki cen kartelowych nie trafia nam do przekonania, ale i odpowiedź „Głosu Narodu” jest zupełnie błędna, z powodu braku znajomości przedmiotu.

Wspólnota Interesów podaje, że nie wprowadzono ogólnej podwyżki ceny rur wiertniczych, a jedynie dopłatę przy zamówieniu rur krótszych aniżeli normalne, przy czym za normalną długość uważa Wspólnota Interesów rurę o 12 m długości. Wspólnota Interesów uważa dalej, jakoby rury krótsze były w pierwszym rzędzie zakupywane przez drobny handel, gdyż są normalnie używane przez drobniejszych wiertników.

Sprawa ta przedstawia się istotnie w ten sposób, że podczas gdy dla głębokich wierceń, używa się rur normalnych grubościennych w długościach od 9 do 11 m, a tylko znikomą ilość rur krótszych, (5 do 10%) to dla wierceń płytkich używa się rur cieńkościennych w długościach 6 — 8 m z większym odsetkiem rur krótszych. Jak więc widzimy dla wierceń głębokich są rury krótsze potrzebne tylko w minimalnej ilości, dla płytkich zaś wierceń rury ponad 8 — 9 m nie mają wogóle zastosowania. Miarodajnym więc jest charakter danego wiercenia, a nigdy odbiorca, gdyż najpoważniejsze koncerny naftowe, prowadzą obok wierceń głębokich, również wiercenia płytkie i stawiają w tym wypadku te same wymagania, które stawia najdrobniejszy przemysł wiertniczy. Przyczyną nie-

możności zastosowania rur ponad 9 m dla płytkich wierceń są względy techniczne, co nie ma nic wspólnego z drobnym handlem, czy drobnym wiertnikiem.

Sprawa ustalenia długości rur wiertniczych dla płytkich wierceń była wyczerpująco omawianą na szeregu posiedzeń zainicjowanych przez Wyższy Urząd Górniczy we Lwowie przy udziale przemysłu naftowego, Wspólnoty Interesów oraz zainteresowanych instytucji i stowarzyszeń. Postulaty przemysłu naftowego nie zostały w całości uwzględnione przez Wspólnotę Interesów, a jednak przez okres ostatnich dwóch lat, t. zn. od kiedy rozpoczął się żywszy ruch w okręgach płytkiego wiercenia, dostarczane były przemysłowi rury wiertnicze cieńkościenne, bez zaliczenia jakichkolwiek dopłat z tego tytułu i to bezpośrednio, czy też za pośrednictwem odpowiednich firm handlowych.

Jednostonne ustalenie przez Wspólnotę Interesów pewnej długości rur jako normalnej, nie da się pogodzić z potrzebami wiertnictwa naftowego, które dla otrzymania koniecznych mu rur o mniejszych długościach, musiałoby ponosić nieostosunkowo wysokie dopłaty. Warunek ten musimy uważać za faktyczne podwyższenie ceny rur wiertniczych.

Niesłuszne jest zatem twierdzenie Wspólnoty Interesów, jakoby odbiorcy mieli możliwość zakupywania rur wiertniczych po cenach dotychczasowych, gdyż po tych cenach mogliby jedynie zakupić rury nie nadające się w zupełności do płytkich wierceń.

Głos Narodu miał dobre chęci zastąpienia interesów przemysłu naftowego, w które godzi okólnik Wspólnoty Interesów, jednak „słyszał że dzwonią, ale nie wie w którym kościele”. Trochę się to wszystko pomieszało w odpowiedzi Głosu Narodu.

Prawdą jest, że wiertnicy małopolscy potrzebują dla płytkich wierceń rur krótkich, a nie mają zastosowania dla rur 10 do 12 m. Niezrozumiałe jest jednak twierdzenie, jakoby „rury dostarczane przez hutę (12 m) były cięte i gwintowane przez hurtowników za dopłatą 22% wprowadzoną od września b. r. przez Wspólnotę Interesów”.

Jeżeli hurtownik sam oddaje długą rurę do przecięcia i natoczenia gwintu, to wysokości dopłaty nie może ustalić przecież Wspólnota Interesów. Natomiast wspomniana dopłata w wysokości 22% została przez Wspólnotę Interesów ustalona dla rur gwintowanych przez hutę, przy czym w szczególności odnosiła się ta dopłata do rur najkrótszych, (poniżej 6 m). Dopłata ta nie stoi w żadnym stosunku do rzeczywistych kosztów natoczenia gwintu, a podnosi wydatnie cenę za 1 mb rury.

Pełną nieznaną werunków pracy naszego przemysłu wykazał Głos Narodu w uwadze odnośnie dopłaty za małą ilość rur. Huta żąda mianowicie przy zakupie ilości poniżej 200 m dodatkowej do-

płaty w wysokości 10⁰/₀ za t. zw. małą ilość. Głos Narodu zwraca się do Wspólnoty Interesów z retorycznym pytaniem „może W. I. nam wyjaśni, który z drobnych wiertników jest w stanie zakupić aż 200 m rur.”

Reasumując stwierdzamy, iż wprowadzenie dopłat dla rur o długości mniejszej od jednostronnie przez W. I. ustalonej jest ukrytą podwyżką ceny rur. O ile Wspólnota Interesów uważa, że warunki produkcji rur wymagają podwyższenia ich ceny sprzedażnej, to niechaj to powie otwarcie. Sam fakt, że Wspólnota Interesów stara się wprowadzić podwyżkę w sposób ukryty, zamaskowany, jest poniekąd dowodem, iż brak jej uzasadnienia i usprawiedliwienia podwyżki, która musiałaby zaciążyć wydatnie na przemyśle naftowym, a w swoich konsekwencjach doprowadzić do zahamowania rozwijającego się coraz silniej ruchu wiertniczego za płytka ropą.

Spodziewamy się, że wgląd na dobro Państwa i ważność zabezpieczenia odpowiednio wielkich rezerw ropnych, przyczynią się do rychłego unormowania tej sprawy w myśl koniecznych potrzeb przemysłu naftowego.

IKC o strajku we firmie „Standard-Nobel”.

Z kół Czytelników naszego Biuletynu otrzymaliśmy następujące uwagi:

W I.K.C. Nr. 344 z daty 13. XII. 1937 r. ukazał się wstępny artykuł p. t. „Bez dogmatu”.

W końcowym ustępie tego artykułu przeprowadza anonimowy autor analogię między zjawiskami kapitulacji przed gwałtownym sposobem działania w dzisiejszej i dawnej Rzeczypospolitej. W konkluzji dochodzi do przekonania, że niema różnicy między znanymi praktykami osławionego gwałciciela prawa w dawnej Polsce (Oboźny Łaszcz) a następującym zdarzeniem, które w przedstawieniu I.K.C. wygląda jak następuje.

„Jakie strajki odnoszą sukcesy? Strajki okupacyjne, a więc forma gwałtu, której nie zniósł nawet u siebie czerwona Francja. U nas zaś główny Inspektor pracy nazwał je „nielegalną formą obrony prawa”, a stosujący tę broń otrzymują premię za pogwałcenie legalności. Znany jest wypadek, gdy pracownicy pewnej firmy naftowej dlatego, że rozpoczęli strajk okupacyjny, otrzymali odszkodowania, czy t. zw. odprawy, które im się wedle żadnej ustawy nie należały. Kto wie, czy gdyby oprócz odprawy zażądali jeszcze pamiątkowych pierścionków, nie byłoby tego dostali! (Podkreślenia IKC).

Stwierdzam, że informacje w jakich oparł anonimowy autor swój artykuł, są z gruntu fałszywe. Przedewszystkiem dyrekcja firmy Standard - Nobel

— mowa tu bowiem o strajku w tej firmie w Warszawie, wygranym dzięki solidarności urzędników, — dawała z własnej inicjatywy od dawna urzędnikom odprawy ponad normy ustawowe, stosownie do ilości przepracowanych lat.

Odprawy te stały się we firmie Standard - Nobel prawem zwyczajowym, a klucz obliczania tych odpraw był wszystkim pracownikom dokładnie znany.

Nie można zatem mówić o odprawach „które im się wedle żadnej ustawy nie należały”.

Pozatem należy nadmienić, że dyrekcje likwidującej się firmy Standard - Nobel i obejmującej kopalnie firmy Vacuum Oil Comp., przyznały dobrowolnie te odprawy urzędnikom kopalń oleju skalnego, zajętem w Borysławiu. Niewątpliwie jest odprawa dużą zdobyczą urzędników, a jednak jest niczem wobec praw przysługujących urzędnikom tej samej firmy w Stanach Zjednoczonych. Albowiem urzędnikom tym należy się już po 20 latach pracy we firmie pełna emerytura. Dlatego uważam, że dyrekcja firmy Standard-Nobel w Polsce nie była wcale zaskoczona żądaniem urzędników.

Odnosnie formy strajku nie wdaję się w polemikę z autorem „Bez dogmatu”, wystarczy nam bowiem okoliczność uznania tak strajku, jak i jego formy przez miarodajne w tym kierunku czynniki państwowe.

Większość urzędników jest tego świadomą, że należy wybierać skuteczną formę strajku, byleby ta broń nie zniszczyła warsztatu pracy, ani nie umniejszała w żadnym kierunku jego sprawności po podjęciu pracy.

Jestem pewny, że zwykły, normalny strajk, czyli poprostu nieprzychodzenie urzędników do biura likwidującej się firmy, spowodowałoby przeciągnięcie strajku, aż do ukończenia likwidacji przedsiębiorstwa. Firma zlikwidowałaby spokojnie swe interesy w Polsce i pozostawiłaby pracowników na lodzie.

Na usprawiedliwienie autora należy przyznać lojalnie, iż trudno byłoby mu zająć inne stanowisko w IKC, piśmie wydawanym przez duży koncern, który nie będzie walczył o odprawy urzędnicze, choćby ze względu na 600 osób personelu własnego, który również pokusiłby się o prawo do odpraw.

Czytelnicy IKC z pośród rzesz pracowników umysłowych zdają sobie zapewne sprawę, kto podał myśl autorowi „Bez dogmatu”, i powinni dobrze zapamiętać jakie stanowisko zajął ten poczytny dziennik wobec naszych postulatów w dobie walki o umowę zbiorową.

Złóż oliarę na Pomoc Zimową!

POLMIN

PAŃSTWOWA FABRYKA OLEJÓW MINERALNYCH

CENTRALA WE LWOWIE AKADEMICKA 7

DOSTARCZA:

Benzyny motorowe, frakcyjne, ekstrakcyjne, wysokooktanowe, etylizowane, Nafte oświetleniową, prymusową i silnikową, eter naltowy

Oleje łożyskowe
Oleje cylindrowe
Oleje silnikowe
Oleje garbarskie
Oleje transformatorowe
Oleje turbinowe
Oleje samochodowe
Oleje bezbarwne

Smary stałe i półpłynne, oleje i smary przystosowane do wszystkich typów maszyn i silników, parafinę i cerynę, Asfalty przemysłowe, papowe izolacyjne i drogowe

KOPALNIE WŁASNE

RAFINERIA W DROHOBYCZU

ODDZIAŁY HANDLOWE W CAŁEJ POLSCE

STACJA BUNKROWA W GDYNI

STACJE BENZYNOWE W CAŁEJ POLSCE

CZECHOSŁOWACKA Sp. Akc.

HUTA POLDI

WARSZAWA, Al. Jerozolimskie 26.

Skład w Borysławiu ul. Słowackiego 6 (tel. 1R-12).

DOSTARCZA:

Dla celów wiertniczych:

Stal nożycową,
stal szwidrową,
gotowe niespawane nożyce z wysokowartościowej stali, stalna z twardego stopu Diadur do wierceń Rotary, twardej metal Real S do szczęk rozszerzaczy i t. p.

oraz wszelkiego rodzaju stале szlachetne:

szybkotnącą,
narzędziową,
konstrukcyjną,
nierdzewną,
kwasoodporną,
ogniotrwałą.

Blachy, rury, odlewy, odkucia, druty sprężynowe (fortepianowy i nierdzewne), elektrody, narzędzia, sprząty i urządzenia ze stali kwasoodpornych i ogniotrwałych i t. p.

Dnia 22. I. 1938 w salach „SOKOŁA” w Borysławiu
odbędzie się

TRADYCYJNA ZABAWA REZERWY

Biuletyn jest bezpłatnym organem Związku Polskich Techników rozsyłanym do członków Oddziału macierzystego w Borysławiu, jakoteż Filij w Bitkowie i Krośnie.

Artykuły i notatki prosimy kierować pod adresem sekretariatu Związku w Borysławiu, gdzie też należy się zwracać o bliższe informacje. — Telefon 10-02.

Umieszczamy w Biuletynie płatne ogłoszenia — Cena ogłoszeń wg. umowy.