

LES DIRIGEANTS DE LA PÉTROCHIMIE
DE CHANTIER



NIINEFTEKHIMPROM



"AO NIIneftekhimprom" développe et lance les produits chimiques pour les procédés d'extraction pétrolière.

"AO NIIneftekhimprom" a débuté son histoire le 24 février 1978, quand "L'entreprise de production" a été fondé par l'Ordre du Ministère de l'industrie pétrolière d'Union des républiques socialistes soviétiques (URSS) "Soyuzneftekhimprom", dont l'entité maître était l'Institut "VNIPIneftekhimprom" (en 1992 est transformée en "AO NIIneftekhimprom").

Par "AO NIIneftekhimprom" plus de 150 des noms des produits chimiques et des technologies sont développés et lancés. Tous sont admis à l'application dans l'industrie pétrochimique et sont confirmés par la documentation normative. Le système de la gestion de qualité dans l'organisation est certifié à la conformité selon le standard GOST ISO 9001-2015. "AO NIIneftekhimprom" peut approvisionner la fourniture des quantités utiles des produits chimiques, des équipements dans les meilleurs délais, performer les essais industriels et la supervision à l'application.

Les solutions chimiques sous la marque "SNPKH" et les technologies de leur application sont utilisées aux gisements de la Russie, d'Azerbaïdjan, de la Biélorussie, du Kazakhstan, de la Kirgizie, du Tadjikistan, d'Ouzbékistan.

Notre compagnie fournit les agents chimiques dans les compagnies pétrolières diverses, y compris, les compagnies les plus grandes: "PAO NK" "Rosneft", "PAO Gazpromneft", "PAO LUKOIL", "PAO Tatneft", "PAO Transneft" "AO RITEK", "PAO NK", "RussNeft" "AO Surgutneftegaz", "OOO INK", "AO Zarubezhneft", "PO Belorusneft".



40
ANS D'EXPÉRIENCE




150
DES PRODUITS



333
BREVETS ET CERTIFICATS
D'AUTEUR



13 000 tonnes
LES QUANTITÉS ANNUELLES DE
LA PRODUCTION



520
ARTICLES
SCIENTIFIQUES



LES PROFILS PRINCIPALES



L'HAUSSEMENT DE LA PRODUCTIVITÉ DES COUCHES ET DES ZONES DE TRAITEMENT DU FORAGE DES PUIITS:
les compositions et technologies pour l'élévation de la productivité des couches et d'intensification d'extraction du pétrole .



LE DÉVELOPPEMENT, LA PRODUCTION ET LE LANCÉMENT DES PRODUITS CHIMIQUES POUR L'EXTRACTION , LA TRANSPORTATION ET LA PRÉPARATION DU PÉTROLE:

- les appareils à désémulsifier;
- les inhibiteurs de la corrosion;
- des bactéricides;
- les neutralisateurs d'hydrogène sulfuré et des mercaptans;
- les inhibiteurs des sédiments des sels inorganiques ;
- les inhibiteurs et les éliminateurs des dépôts du pétrole, d'asphalte et du bitume ;
- les agents chimiques pour l'abaissement de la viscosité du pétrole.



LES RECHERCHES DE LABORATOIRE ET LES SERVICES DE SUIVI D'INGÉNERIE.



LA RÉALISATION DES APPAREILS ET DES MATÉRIELS DE LABORATOIRE

L'AVANTAGE DE LA COOPÉRATION AVEC NOUS — L'APPROCHE INTÉGRÉE À LA RÉSOLUTION DES TÂCHES



LE SUIVI DES RECHERCHES



LES PRODUITS CHIMIQUES



LE DÉVELOPPEMENT SCIENTIFIQUE



LE SUIVI DU CONCEPTEUR, LA MAINTENANCE



LES ESSAIS INDUSTRIELS

LES TECHNOLOGIES D'ÉLEVÉE DE LA PRODUCTIVITÉ DES COUCHES ET D'INTENSIFICATION D'EXTRACTION DU PÉTROLE

"AO NIIneftekhimprom" dispose le complexe des solutions d'élévée de la productivité pétrolière des couches et d'intensification du pétrole, assurant l'efficacité et la rentabilité maximale. Les technologies sont dirigées vers l'optimisation des paramètres d'extraction des hydrocarbures des couches productives et la diminution des frais des gisements à l'exploitation durable, l'engagement des réserves du pétrole résiduelles non-drainées.

01

La restriction d'entrée d'eau	La compagnie "Samotlorne ftekhimprom" (<i>ci-apres, SNPKH</i>) -SNPKH-9633, SNPKH-9640, SNPKH-PUS	L'élévée d'efficacité d'exploration des réservoirs hétérogènes à haute mouillure des produits (plus de 80%)
Le nivellement du profil d'injectivité	SNPKH-9633, SNPKH-9640	L'augmentation d'extraction du pétrole à l'inondation normale dans les conditions des couches à n'importe quelle minéralisation des eaux de gisement et de haute mouillure des produits des puits (60 -90%)
Les travaux de réparation et d'isolation	SNPKH-3002	Le tamponnage des zones d'absorption et au cours de forage de réparation des puits gaziers
L'intensification d'extraction du pétrole dans les réservoirs de carbonate	SNPKH- 9010, SNPKH- 9633 (SNPKH-9640) + la composition des acides	L'intensification efficace d'interval de traitement d'une couche à l'application des systèmes des acides balancés et adaptés aux conditions particulières des gisements du pétrole
L'intensification d'extraction du pétrole dans les réservoirs terrigène	SNPKH- 9021, SNPKH- 9030, SNPKH- 9633 (SNPKH-9640) + la composition des acides	La restauration et l'élévée de la productivité des puits par le nettoyage de la zone de fond depuis les formations colmattant le milieu poreux jusqu'à le traitement profond de la couche productive
Les paquets d'acidification	SNPKH- 8903 SNPKH-8905	L'additif plurifonctionnel intégré modifié de l'acide inhibée muriatique aux traitements par les acides muriatiques et des argiles de la couche productive
Les liquides d'amortissement	Sur la base de l'agent émulsifiant SNPKH-9777	Est appliqué à l'injection, l'amortissementes puits pétroliers et gaziers
Les technologies d'élévée - de la récupération du pétrole des couches d'action intégrée	SNPKH-95M, ПГ-УВС	Vises à l'engagement dans l'exploration des réserves pétrolières non-drainées en extension de recouvrement de la couche par l'inondation à l'augmentation ultérieure de la capacité du déplacement du pétrole par l'eau injectée
Les méthodes physico-chimiques d'extraction pétrolière	Le traitement chimique avec le catalyseur	L'impact combiné à la couche par les agents chimiques et par les vagues acoustiques

LA RESTRICTION DE REFOULEMENT EN EAUX

LES TECHNOLOGIES DU TRAITEMENT DES PUIITS PAR LA COMPOSITION D'HYDROCARBURES DES AGENTS MOUILLANTS

- pour les températures pas élevées des couches (jusqu'à 60°C) l'agent chimique est élaboré SNPKH-9633
- pour les températures élevées des couches (60-105°C) l'agent chimique est élaboré SNPKH-9640

Les puits de production

La technologie de restriction des apports d'eaux LA COMPOSITION D'HYDROCARBURES DES AGENTS MOUILLANTS (SNPKH-9633, SNPKH-9640).

La technologie est vise à l'abaissement de la mouillure des produits extraits et la croissance du débit du pétrole des accumulations terrigènes à haute inondation des produits (60- 99%) et de la minéralisation diverse des eaux, inondant le puit. La méthode se base au blocage des zones bouillantes de la couche à haute viscosité par les systèmes émulsifiants, qui se génèrent à l'injection de LA COMPOSITION D'HYDROCARBURES DES AGENTS MOUILLANTS. Les émulsions, qui surviennent dans les zones lavées de la couche, résistantes à l'affouillement par l'eau et se détruisent en contact au pétrole, qu'assure la haute sélectivité de la méthode et ne détériore pas la perméabilité imprégnée des couches intermédiaires. Outre cela, les agents chimiques élaborés ont l'action d'hydrophobation, sont capables à diluer et à disperser les dépôts du pétrole, d'asphalte et du bitume, à abaisser la viscosité de pétrole.

Afin d'augmenter l'efficacité d'application de LA COMPOSITION D'HYDROCARBURES DES AGENTS MOUILLANTS il est recommandé à introduire le modifiant et/ou dans sa composition la matière de remplissage. L'introduction des additifs permet à élever ne que la vitesse de la génération des systèmes émulsifiant sa stabilité, mais la viscosité et la résistance. Ce que assure l'intensification des propriétés, la réduction de la sensibilité aux dépressions et la diminution de la possibilité de la portée d'émulsion de la couche.

L'EXPÉRIENCE D'APPLICATION

L'indice	SNPKH-9633	SNPKH-9633 avec le modifiant et/ou l'agent de remplissage
La quantité des puits.	plus de 2 000	plus de 900
L'extraction de pétrole supplémentaire (des puits traités.)	1000	plus de 1200
La croissance moyenne quotidienne du débit du pétrole (en tonnes/jour)	2,0-5,0	2-6,5
La réussite	plus de 70%	plus de 75%

La réduction de l'eau d'évacuation associée	plus de 2000	plus de 2500
La durée de l'effet	1 an dans les puits terrigènes, plus de 2 ans – dans les réservoirs de carbonate	1,5-2,5 ans

Au cours des premiers mois suite à l'effet de SNPKH-9640 avec le modifiant et/ou l'agent de remplissage dans le plupart des puits l'abaissement de la mouillure des produits extraits et l'augmentation du pétrole a été observé.

Les puits de refoulement

La technologie de l'effet à la couche pétrolière LA COMPOSITION D'HYDROCARBURES DES AGENTS MOUILLANTS via les puits de refoulement. La technologie d'amélioration des indices d'exploration du gisement pétrolier dans les conditions des couches hétérogènes à la minéralisation diverse des eaux de couche injectées et à haute mouillure des produits des puits. La méthode se base sur la capacité des agents chimiques "le diluant-composition des hydrocarbures l'agent mouillant—l'eau minéralisée" à générer les émulsions stables gélatineuses à la phase externe des hydrocarbures, ce qu'assure la redistribution des flux de filtration et l'uniformisation du front du déplacement dans les puits de refoulement. Finalement ça provoque l'abaissement de la mouillure des produits et la croissance du débit du pétrole dans les puits d'extraction. Outre cela, la technologie a la propriété d'hydrophobation, et capable à dissoudre et à disperser le dépôt du pétrole, d'asphalte et du bitume, à abaisser la viscosité du pétrole.

L'EXPÉRIENCE D'APPLICATION DE LA TECHNOLOGIE SNPKH-9633 (114 des parcelles):

- l'extraction du pétrole supplémentaire – plus de 2000 milles des puits traités;
- la réussite – 78%.

Les avantages et les particularités de la composition des hydrocarbures des agents mouillants (SNPKH-9633, SNPKH-9640) et des technologies sur leur base:

- la basse température de la congélation (inférieure à 55°C);
- ne provoque pas le pouvoir gonflant des argiles;
- Paut lier les quantités immenses de l'eau;
- assure la dissolution et la dispersion des dépôts du pétrole, d'asphalte et du bitume;
- les équipements standards de chantier sont appliqués; est fourni en forme des produits, n'exige pas la dilution;
- la basse viscosité (normalement 1,5mm²/s);
- la basse énergie interfaciale au bord par l'eau (10⁻²-10⁻⁴ mN/m);
- la sélectivité de l'impacte.



SNPKH-PUS

Vise aux travaux d'arrêt d'eau dans les puits d'extraction et afin de la redistribution de la direction des flux de filtration dans les puits d'injection. Par l'interaction à l'eau génère le système pareil à la résine hétérogène. Se distingue par la sélectivité élevée, c'est-à-dire, au contact à l'eau génère le système dense et bloque les réservoirs bouillants et par la suite est portée au lancement des puits d'extraction.

LES AVANTAGES:

la sélectivité, l'homogénéité, la petite viscosité, la haute adhésion, le temps 1 puit traité ne dépasse pas 6 heures, est appliqué en tant que les équipements pétroliers de chantier.

L'EXPÉRIENCE D'APPLICATION:

- le nombre des puits traités – 120;
- l'effet technologique des puits d'extraction – 300-1500 tonnes du pétrole extrait à l'abaissement de la mouillure par 30-70%;
- le débit par 1 m de l'épaisseur de service fait 0,5-1,5 tonnes.

LES OPÉRATIONS DE RÉPARATION ET D'ISOLATION

SNPKH-3002

LA COMPOSITION DURCISSABLE DE TAMPONNAGE

La technologie est appliquée pour l'étanchement des colonnes d'exploitation et de l'élimination des autres transits.

SNPKH-3002 à la basse viscosité, ce qui permet de l'injecter dans les couches à la basse perméabilité. La composition à la large plage de temps de durcissement, appliquée aux températures des couches de jusqu'à 90°C. La résistance à la courbure de cette composition et la pression, dépasse la durabilité de la pâte de ciment durcie, ce qui permet de l'appliquer pour l'isolation des sections d'exploitation des colonnes, exposées aux dépressions au cours de l'exploitation des puits.

L'EXPÉRIENCE D'APPLICATION:

- le nombre des puits traités – 150;
- la réussite – 80%.

L'INTENSIFICATION DE LA VENUE DE PÉTROLE

LE PAQUET D'ACIDES SNPKH-8903

L'additif multifonctionnel modifie (la valorisation) ou du mélange inhibé de l'acide muriatique et l'acide fluorhydrique.

L'additif qui représente la composition équilibrée, inclut le rétrogradeur de la réaction avec la matrice de la roche, le diluant mutuel, le chélateur, le mélange des agents mouillants, qui ajoute les propriétés émulsifiantes à la composition et assure le lavage des dépôts du pétrole, d'asphalte et du bitume.

LES AVANTAGES:

- le ralentissement de la vitesse de la réaction de l'acide muriatique avec la roche carbonatée de la couche;
- la pénétration homogène dans les couches à la basse pénétration de la zone de la roche, par quoi l'augmentation du rayon du trainage actif et de la mise de toute l'épaisseur de la couche en production;
- la prévention de la génération des émulsions et des formations au contact de l'acide des fluides des couches;
- l'inhibition des retombées atmosphériques dans la couche à la suite de la réaction de l'acide avec la roche;
- l'abaissement de l'énergie interfaciale au bord du contact "l'acide-pétrole" jusqu'à 0,01-0,07 mN/m.
- les dépenses minimales à la préparation de la composition des acides.

L'EXPÉRIENCE D'APPLICATION:

- le nombre des puits traités – 400;
- l'extraction de pétrole supplémentaire – 300 tonnes de pétrole à 1 puit traité;
- la croissance moyenne de débit du pétrole à 1 puit – plus de 2,0 tonnes/jour;
- la durée moyenne de l'effet – plus de 10 mois;
- la réussite du traitement des puits d'extraction – plus de 85%.

LE STABILISATEUR DES IONS DE FER SNPKH-8905

SNPKH-8905 est visé à la stabilisation des ions de fer aux procédés technologiques du traitement par l'acide de la zone de forage du puit.

SNPKH-8905 restaure les ions de fer trivalents à bivalents. La norme du débit de l'agent chimique dans la composition des acides fait 0,8 – 1,0 % o.b. (5000 ppm Fe³⁺), 0,5 – 0,7 % o.b. (2500 ppm Fe³⁺)

LES AVANTAGES:

- la basse température de la congélation (inférieure à -50°C);
- la prévention des retombées et de la formation des émulsions par les fluides de couche;
- la conservation des propriétés des réservoirs de la couche de production;
- est appliquée à l'intégration aux composants d'acide et l'acide muriatique de la concentration diverse;
- est utilisée comme l'équipement pétroliers de chantier.



LES RÉSERVOIRS DE CARBONATES SNPKH-9010 LES RÉSERVOIRS TERRIGÈNES SNPKH-9021

Les technologies sont visées à l'intensification d'extraction pétrolière des réservoirs carbonates et terrigènes, la prévention de la formation des émulsions pétrolières, et le nettoyage efficace de la zone de forage.

LES AVANTAGES:

- La thermostabilité de jusqu'à 80°C,
- la capacité à stabiliser les ions Fe³⁺,
- l'inhibition des procédés des accumulations de calcaire,
- l'optimisation de la base des matières brutes,
- le prix compétitif.

L'EFFET EST ATTEINT PAR:

- l'augmentation du rayon du drainage actif de la zone de forage du puit au résultat de la dissolution de la matrice et de la dispersion des particules argileuses;
- du nettoyage des canalicules des salissures mécaniques, de l'argile dispersée et des dépôts du pétrole, d'asphalte et du bitume;
- la réduction des forces capillaires au bord le pétrole – l'eau;
- la prévention de la formation des émulsions pétrolières et acidifères;
- le nettoyage efficace de la zone de forage des formations poreuses colmatantes.

L'EXPÉRIENCE D'APPLICATION

L'objet des exploitations	Les étages tournaisien et bachkirien	L'étage bachkirien, l'horizon vereskien	L'horizon Kachiro-podolskiy
L'extraction pétrolière supplémentaire sur 1 puit traité.	1270	600 – 1000	860
La réussite, %	93	85	90
L'accroissement moyen du débit pétrolière, tonnes/jour.	2,0	2,1	2,3

L'EXPÉRIENCE D'APPLICATION

Les objets principaux d'exploitation	Les horizons Kynovski, Bobrikovski	L'horizon Melekesskiy	L'ensemble Atchmovskiy	L'ensemble Vasuganskiy, Megionskiy, Vartovski
L'extraction pétrolière sur 1 puit traité	1145	600	1360	1300
La réussite, %	100	—	100	82
La croissance moyenne du débit du pétrole, tonnes/jour.	2,1	1,6	1,6-6,0	2,0-20,0 (moyen 6,0)

LA TECHNOLOGIE DU TRAITEMENT ACIDIFIÈRE DES COUCHES À HAUTE INONDATION DES COUCHES

La technologie est visée à l'augmentation de l'efficacité du traitement acidifière dans les conditions irrégulières des réservoirs carbonates terrigènes de la minéralisation diverse des eaux d'évacuation associée à la haute inondation des produits (plus de 80%).

La méthode est fondée sur la croissance de l'efficacité des traitements acidifières par le blocage des zones à la perméabilité élevée. Le blocage des zones perméables moyennant les systèmes visqueux-gélatineux des émulsions du type inverse, qui se forment au contact à la composition d'hydrocarbures Les agents mouillants aux eaux minéralisées, inondant le puit. L'acide injectée par la suite pas dans les zones de la haute perméabilité, mais dans les zones de la basse perméabilité, qui sont pas impactées avant.

L'EXPÉRIENCE D'APPLICATION (43 puits traités):

- la croissance de débit du pétrole par 1,5 – 5 fois;
- l'extraction du pétrole supplémentaire – plus de 800 milles des puits traités;
- la réduction du volume de l'eau d'extraction associée – plus de 1000 milles des puits traités;
- la durée moyenne de l'effet – plus d'1 an;
- la réussite de la méthode – plus de 70%.



L'AMORTISSEMENT DES PUIITS

LA LIQUIDE DE L'AMORTISSEMENT SUR LA BASE ÉMULSIFIANTE

L'émulsifiant SNPKH-9777 est vise à l'obtention des émulsions inverses, utilisées:

- pour l'amortissement des puits gaziers et pétroliers;
- en tant que l'agent chimique de base pour la préparation des liquides technologiques;
- Au traitement des gisements pétroliers et de gaz humide;
- Avant du nettoyage acidifère des zones de forage pour l'isolation temporelle des couches intermédiaires mouillées à haute performance

La liquide d'amortissement sur la base émulsifiante représente l'émulsion inverse :

- le milieu dispersif – la solution d'hydrocarbure de l'émulsifiant SNPKH-9777;
- la phase dispersive – l'eau minéralisée par les sels divers;

La viscosité et la densité de la liquide d'amortissement sont régies par le rapport des phases et le degré de la minéralisation de l'eau.

LES AVANTAGES:

- la conservation des propriétés des réservoirs de la couche de production;
- la mise du puit en régime de service dans les meilleurs délais, sans les pertes du débit du pétrole à la diminution possible de l'inondation des produits;
- le réglage de la densité de la liquide d'amortissement dans le périmètre large de 1,0 до 1,6 grammes/cm³;
- la thermostabilité de jusqu'à 90°C.

LES METHODES PHYSICO-CHIMIQUES DE L'ÉLEVÉE D'EXTRACTION PÉTROLIÈRE

LE TRAITEMENT CHIMIQUE PAR LE SONOCATALYSEUR

La technologie se base sur la combinaison des méthodes chimiques et physiques de la croissance de la récupération de pétrole. L'application des agents chimiques et physiques des champs permet à obtenir l'effet d'entraînement: à beaucoup augmenter le rendement du traitement.

La méthode novatrice présume l'injection de la composition acidifère dans la couche (SNPKH-9010J, SNPKH-9021 (9030) ou l'acide muriatique, modifiée par l'additif SNPKH-8903A) et le traitement par les vagues acoustiques.

L'application combinée permet:

- à augmenter par quelques fois par la pénétration de la composition acidifère dans la couche;
- à activer la réaction chimique dans la zone de l'effet acoustique.

En fonction des caractéristiques des puits traités l'application des vagues acoustiques de la plage US, également les vagues acoustiques des ondes du choc.

LE NIVELLEMENT DU PROFIL DE L'INJECTIVITÉ

LA MODERNISATION DES TECHNOLOGIES DE L'EFFET COMPLEXE SUR LA COUCHE

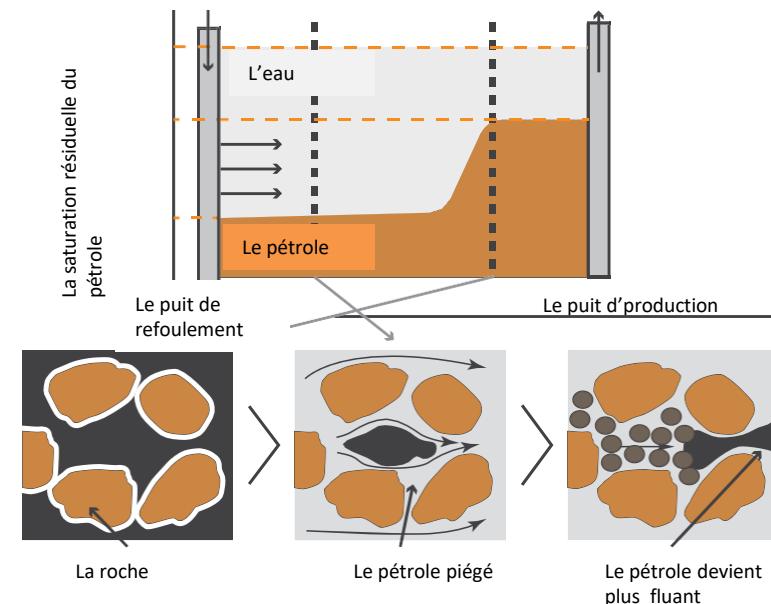
Les technologies sont visées à l'engagement des réserves du pétrole non-drainées par l'élévation de recouvrement de la couche par l'inondation à l'élévation ultérieure de la capacité de déplacement pétrolière de l'eau injectée.

Le contenu de la technologie est constitué par l'extension des conditions d'application et d'amélioration de l'efficacité du traitement par l'usage de la composition optimale des agents mouillants de la nature, la concentration diverse des composants, ainsi que de la dispersion des agents de travail dans la composition des systèmes de déplacement pétrolier et bloquant.

La technologie se distingue par le fait, qu'en tant que la composition des agents mouillants la composition micellaire est appliquée aux hautes propriétés du lavage du pétrole, en tant que le système de la dispersion polymérique et l'agent de remplissage fin sont appliqués.

L'EXPÉRIENCE

La technologie	Le nombre total des parcelles traitées	L'extraction du pétrole supplémentaire, en milles de tonnes
SNPKH-95M	49	196,3
ПГ-УВС	53	





L'EXPLOITATION, LA PRODUCTION ET LA MISE EN SERVICE DES PRODUITS CHIMIQUES POUR L'EXTRACTION, LA TRANSPORTATION ET LE TRAITEMENT DU PÉTROLE

Une des directions de l'activité de "AO NII neftepromkhim" c'est l'approvisionnement de l'efficacité des procédés d'extraction, de la collection, du trafic et du traitement du pétrole. L'usage des groupes des additifs et des agents chimiques assure la diminution des frais d'exploitation et l'amélioration du fonctionnement des systèmes chimiques des gisements.

02

Le traitement du pétrole.

Démulsifiants
SNPKH- 4410, SNPKH-4103, SNPKH-4114,
SNPKH- 4315, SNPKH-4480, SNPKH-4460,
SNPKH-4880, SNPKH-4901, SNPKH-4810 A

La protection des tuyauteries, la réduction de la viscosité du pétrole.

SNPKH-7909, SNPKH-7963

La lutte contre les bactéries sulfatoréductrices

Les bactéricides SNPKH-1050, SNPKH-1517

Le nettoyage des puits, des tuyauteries des champs d'exploitation de pétrole et des tuyauteries de refoulement

Les agents éliminants des dépôts paraffine SNPKH-7p-14, SNPKH-7870, l'agent chimique SNPKH-7890 (dans la forme des solutions hydriques)

La protection des équipements souterrains

Les inhibiteurs de la corrosion
SNPKH-6030, SNPKH-6418, SNPKH-6035, SNPKH-6825, SNPKH-6438, SNPKH-6201

La prévention des dépôts de paraffine et des accumulations de calcaires sur les équipements de pompage et souterrains des puits, dans les lignes de décharge et dans les réservoirs de la collection du pétrole

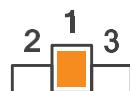
Les inhibiteurs des dépôts du pétrole, d'asphalte et du bitume
SNPKH-IPG (*le testeur de la formation hydraulique*)-11, SNPKH-7941, SNPKH-7920, SNPKH-7909, SNPKH-7963, SNPKH-7912M

Les inhibiteurs des accumulations calcaires
SNPKH- 5311-T, SNPKH-5312 (T,C), SNPKH-5313 (C,H), SNPKH-5314, SNPKH-5316, SNPKH-5317



DÉMULSIFIANTS

Sont appliqués au procès de la déshydratation et la désalinisation du pétrole aux systèmes de la collection et sur les installations du traitement du pétrole au plage étendues des températures; pour la désalinisation du pétrole dans les raffineries; pour la déshydratation des mazouts, le traitement et le recyclage des effluents; pour la destruction des couches intermédiaires, stabilisées par les impuretés (y compris, les sulfures de fer), associées avec les dépôts du pétrole, d'asphalte et du bitume



"AO NIINEFTEKHIMPRM" représente le dirigeant par les capacités de la production des démulsiants en Russie.

La marque	Les régions d'application	La destination
-----------	---------------------------	----------------

Pour la déshydratation et la dessalinisation profonde du pétrole, sont efficaces dans la plage large des températures à la basse consommation unitaires (oléosolubles, dispersables dans l'eau)

SNPKH-4103	L'arrondissement autonome de Khanty-Mansi- Yougra	Efficace pour la déshydratation des émulsions stables des horizons dévonien et charbonniers. Témoigne la capacité d'inhiber les dépôts du pétrole, d'asphalte et du bitume
SNPKH-4315	Les régions de Perm, de Krasnoyarsk, la République Komi, l'arrondissement autonome des Khanty-Mansi Yougra, les régions de Sakhalin, d'Irkoutsk, de Volgograd , la République de Tatarstan, la République de Daghestan, la région de Krasnodar	Les propriétés anti-corrosives, à haute performance pour la destruction des émulsions eau-huile, la déshydratation des mazouts, le traitement et le recyclage des effluents
SNPKH-4460	Les régions de Saratov, d'Oulyanovsk, de Volgograd, la République de Tatarstan, de Perm , la République de Komi, l'arrondissement autonome des Khanty-Mansi- Yougra, la région de Tyumen; Kazakhstan	Efficace au traitement des mélanges des émulsions des horizons. Assure la séparation rapide et la pureté de l'eau souterraine

SNPKH-4880	de Saratov, d'Oulyanovsk, la région de Samara, de Perm, le district autonome de Yamal-Nenets	Approvisionne la destruction des couches intermédiaires stables, forme la frontière distincte de la division des phases. Possède les propriétés de corrosion et la capacité à inhiber les dépôts du pétrole, d'asphalte et du bitume
SNPKH-4810A	La République de Komi, l'arrondissement autonome de Yamal-Nenets- Yougra, la région de Tomsk	Efficace pour la déshydratation et la dessalinisation des pétroles
SNPKH-4901	La République d'Oudmourtie, les régions d'Oulyanovsk, de Tomsk, de Novosibirsk	Approvisionne la séparation et la pureté de l'eau souterraine
Pour la décharge préliminaire de l'eau et de la réduction de la viscosité des émulsions eau-huile, sont efficaces dans la plage étendue des températures à la basse consommation unitaires		
SNPKH-4114	Les Républiques de Tatarstan, d'Oudmourtie, de Komi, les régions d'Orenbourg, de Perm, de Sakhalin; le Kazakhstan, l'Ouzbékistan	Oléosoluble, dispersable dans l'eau. Approvisionne la séparation rapide et la pureté de l'eau souterraine, peut être appliqué dans les systèmes de la collection de l'eau et dans les installations du traitement du pétrole
SNPKH-4410	La région de Samara, la République de Tatarstan, la région de Krasnodar, d'Orenbourg, les Républiques de Bachkortostan; de Tadjikistan, d'Ouzbékistan	Hydrodiluable. Approvisionne la séparation rapide et la pureté de l'eau de formation. Efficace pour la déshydratation et la dessalinisation du pétrole dans les installations du traitement du pétrole, ainsi que pour la dessalinisation du pétrole dans les raffineries
Pour le traitement des cambouis d'huile, de la destruction des émulsions eau-huile réceptrices, des couches intermédiaires stables, stabilisées par un grand nombre des additifs mécaniques, y compris le sulfure ferreux		
SNPKH-4802	la République de Tatarstan, la région de Perm; le Kazakhstan	Hydrodiluable. Est produit dans la forme d'un nombre des marques en fonction des propriétés et de la composition des stabilisateurs des couches intermédiaires stables des pétroles, récepteurs, des cambouis d'huile. Réduit beaucoup le teneur du sulfure ferreux, par le biais de la destruction de la couche intermédiaire stable assure l'obtention du volume supplémentaire du pétrole de formation



LES INHIBITEURS DE LA CORROSION

A l'avance continue ralentissent beaucoup les procès de corrosion des équipements de champ d'exploitation de pétrole et des tuyauteries. Peuvent être utilisés pour la suppression de corrosion aux cycles de la circulation d'eau de l'industrie métallurgique.

La marque	Les régions d'application	La destination
SNPKH-6030	la République de Tatarstan, la région de Perm	Hydrodiluable. Aux dosages de 25-30 grammes/m ³ assure la sécurité sûre dans les milieux de la haute minéralisation comportant H ₂ S, CO ₂ et en l'absence. Formant le film, a un grand effet postérieur. Améliore les propriétés rhéologiques des pétroles
SNPKH-6035	La région de Tomsk de Perm,	Hydrodiluable. A haute performance dans les milieux minéralisés de l'horizon dévonien, ainsi que dans les milieux agressifs du champ d'exploitation de pétrole tenant les gazes en solution: CO ₂ , O ₂ , H ₂ S. L'effet de protection au débit unitaire 20-30 grammes/m ³ fait 90-95%. A le post-effet élevé
SNPKH-6825, SNPKH-6418	Les régions d'Oulianovsk, d'Irkoutsk; de Perm, es Républiques de Tatarstan, de Komi, d'Ouzbékistan, de Kazakhstan	Hydrodiluable. Possède d'effet bactéricide performant dans les milieux agressifs, comportant l'hydrogène sulfuré et le gaz carbonique
SNPKH-6201	Les région d'Oulianovsk, de Perm, les Républiques de Tatarstan, d'Ouzbékistan, l'arrondissement autonome de lamalo-Nénétsie;	dispersable dans l'eau. Performant dans les milieux agressifs comportant l'hydrogène sulfuré et l'acide carbonique. Aux dosages de 20-30 grammes/m ³ l'effet de protection fait 88-92%
SNPKH-6438	la région de Perm	dispersable dans l'eau. Montre l'effet anti-corrosif dans les milieux agressifs, tenant l'hydrogène sulfuré, ainsi que dans les milieux hydrochloriques, utilisés au traitement de la zone de forage de la couche

LES INHIBITEURS DES DÉPÔTS DU PÉTROLE, D'ASPHALTE ET DU BITUME

Previennent les dépôts du pétrole, d'asphalte et du bitume dans les équipements du champ d'exploitation de pétrole et dans les tuyauteries à l'extraction, à la préservation et le trafic du pétrole.

La marque	Les régions d'application	La destination
SNPKH-7941 SNPKH-7941 M SNPKH-7920 SNPKH-7920 M SNPKH-7821	Les Républiques de Bachkortostan, de l'Oudmourtie les régions de Samara, de Perm; la Biélorussie	Afin de la prévention des accumulations de paraffine à l'extraction et le trafic du pétrole. Vises aux pétroles du type compliqué
SNPKH-IPG-11/le testeur de la formation hydraulique	Les Républiques de Bachkortostan et d'Oudmourtie, les régions de Perm, de Krasnodar, de Tomsk	Pour la prévention des accumulations de paraffine hydratée aux procès de l'extraction et du trafic du pétrole
SNPKH-7909 SNPKH-7963	SNPKH-7912 M Les Républiques de Bachkortostan et d'Oudmourtie, les régions de Saratov, d'Oulianovsk, de Perm	Afin de la prévention accumulations de paraffine à l'extraction des pétroles du type compliqué, de l'abaissement de la viscosité au trafic du pétrole brut
SNPKH-7890	La région de Krasnodar	Pour le lavage de l'équipement du champ d'exploitation de pétrole des accumulations par les solutions hydriques
SNPKH-2005	la région d'Irkoutsk, la Républiques de Kalmoukie (le dépresseur); l'Azerbaïdjan	Afin de l'abaissement de la température de la congélation et de la viscosité d'amélioration des caractéristiques rhéologique des pétroles de stockage

LES ÉLIMINEURS DES DÉPÔTS DU PÉTROLE, D'ASPHALTE ET DU BITUME

La marque	Les régions d'application	La destination
SNPKH-7870 SNPKH-7P-14;	Les régions de Volgograd, de Krasnoyarsk, d'Irkoutsk- la Républiques de Kalmoukie	L'élimination des dépôts du pétrole, d'asphalte et du bitume de l'équipement du champ d'exploitation de pétrole et de forage
SNPKH-7850	les tuyauteries principales dans les régions diverses de la Russie la région d'Irkoutsk, l'arrondissement autonome de Khanty-Mansi- Yougra	L'élimination des bouchons des paraffines hydratées,



LES INHIBITEURS ET LES DILUANTS DES ACCUMULATIONS DES CALCAIRES

Vises à la protection de l'équipement du champ d'exploitation de pétrole aux procédés de l'extraction et du traitement du pétrole des accumulations des sels non-organiques, comportants des sulphates, des carbonates de calcium et de magnésium, le sulphate de barium, ainsi que le corps composé de fer.

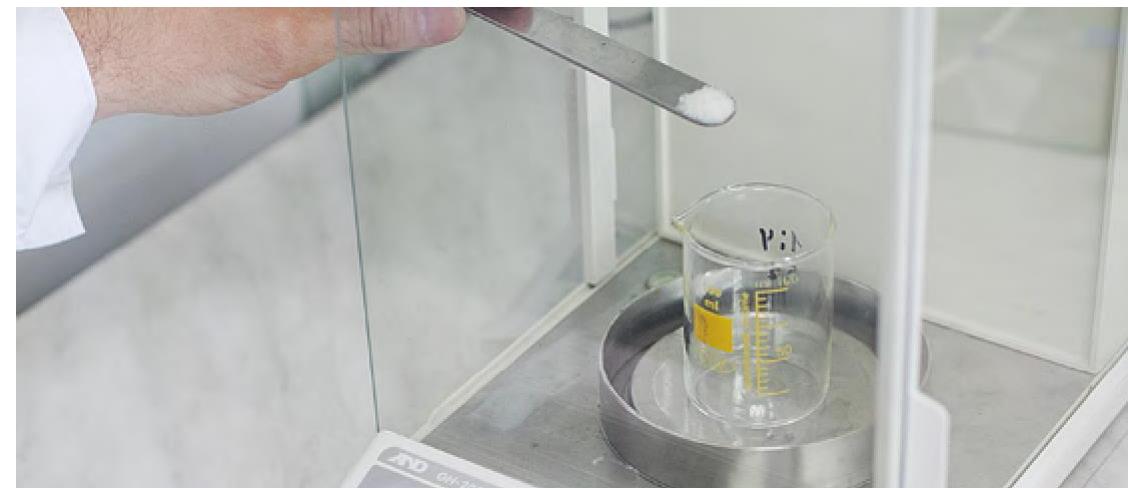
La marque	Les régions d'application	La destination
SNPKH-5311-T	l'arrondissement autonome de Khanty-Mansi- Yougra, la région d'Orenbourg	Afin de la prévention des accumulations carbonates de calcium
SNPKH-5312, SNPKH-5316, SNPKH-5325, SNPKH-5350TS, SNPKH-5315	Les régions de Samara, d'Astrakhan, d'Orenbourg, de Perm, d'Irkoutsk de Krasnoyarsk, les Républiques de Tatarstan, d'Oudmourtie, de Komi	Pour la prévention des accumulations du sulfate et du carbonate de calcium dans les conditions de la haute minéralisation des eaux de gisement
SNPKH-5313, SNPKH-5314	les Républiques de Tatarstan, de Bachkortostan, de Komi, de Kazakhstan	Afin de la prévention des accumulations sulfure ferreux, sideroxydes et des hydroxides de fer le sulfate de barium, le carbonate de calcium.
SNPKH-5317	la République de Kalmoukie, l'arrondissement autonome de Khanty-Mansi-Yougra	Afin de la prévention des accumulations du sulphate et du carbonate de barium, de strontium, du carbonate et du sulphate de calcium
SNPKH-53R	la région d'Ural-Povolzhye, la Sibérie d'Ouest, l'Extrême-Orient; le Kazakhstan	Pour la dissolution des accumulations de carbonate avec les adjoints des sulphures et des sideroxydes sur la surface des équipements des puits, des tuyauteries des systèmes de traitement et du trafic du pétrole et de l'eau, également dans l'équipement de chauffage et d'énergie

BACTÉRICIDES

La marque	Les régions d'application	La destination
SNPKH-1050, SNPKH-1517	les Républiques de Tatarstan, de Komi, la région d'Irkoutsk; l'Azerbaïdjan	La lutte contre les bactéries récupérant le sulphure- dans l'équipement de forage et de champ d'exploitation du pétrole

LES NEUTRALISATEURS D'HYDROGÈNE SULPHURÉ ET DES MERCAPTANS

La marque	Les régions d'application	La destination
-SNPKH-1200, Désulphure-SNPKH-1100	La région d'Orenbourg, les Républiques de Bachkortostan, d'Oudmourtie, de Komi; le Kazakhstan	Pour la saturation de l'acide hydrosulphurique et des mercaptans légers dans les pétroles de stockage (le traitement du pétrole pour la livraison selon GOST)





LES RECHERCHES DE LABORATOIRE ET LES SERVICES DU SUM D'INGÉNERIE

"AO NIIneftekhimprom" ne limite pas son activité ne que par les fournitures des agents chimiques pour l'élévée de la récupération de pétrole, du traitement de la zone de forage de la couche pétrolière et des opérations des travaux de réparation et d'isolation. L'Institut dispose les cadres pour la mise en oeuvre destechnologies de l'effet aux horizons productifs des puits afin de l'optimisation de l'exploitation des gisements pétroliers et l'élévée de la récupération de pétrole. Une vaste expérience des spécialistes permet à performer le suivi de conseil et technologique des produits développés et des technologies au niveau le plus avancé .

03

Une des directions prioritaires de l'activité de AO de "AO NIIneftekhimprom" sont les recherches de laboratoire et la simulation des méthodes de l'effet à la couche pétrolière, la sélection des agents chimiques effectifs et des technologies, dirigées à vers la résolution des problèmes de l'industrie pétrolière.

LE LABORATOIRE ACCRÉDITÉ

Le laboratoire de "AO NIIneftekhimprom" est accrédité par l'Agence Fédérale du règlement technique et de la métrologie de la Fédération de Russie de la compétence et l'indépendance technique conformément à GOST (*les normes d'Etat russes*) (le numéro d'immatriculation dans le registre ROSS RU.0001.22XII50).

LES ÉTUDES :

- L'étude de la capacité démulsiante des appareils à désémulsifier des émulsions eau-huile .
- La détermination de l'action protecteur des inhibiteurs de la corrosion par les méthodes gravimétrique et électrochimiques.
- La détermination de l'action protecteur des inhibiteurs de la corrosion sur l'installation pilote "Monikor-stand".
- La détermination des propriétés des appareil à désémulsifier, des inhibiteurs de la corrosion, de localisation de calcaire: le résidu sec, la densité, la viscosité cinématique, la température de la congélation pH, le nombre hydroxylé, la fraction en masse la fraction de phosphore, la fraction en masse, la fraction d'azote, l'indice d'amine l'indice d'acide, la fraction en masse des ions-halogénures.
- La détermination du contenu du pétrole des sels chloreux, des impuretés mécaniques, du sulfure ferreux, de la fraction massique de l'eau.
- La détermination du contenu d'hydrogène sulfuré dans l'eau de couche (l'eau souterraine) et de l'oxygène dissolu.

LE LABORATOIRE PHYSICOCHIMIQUES ET DE LA MÉCANIQUE DE LA COUCHE

LES RECHERCHES PERFORMÉES:

- Les recherches de filtration sur le matériau de carotte et sur les modèles de la couche.
- L'analyse de l'efficacité des technologies de l'élévée de récupération du pétrole et du décroûtage de la zone de forage dans les conditions proches à celles des couches du gisement concret.
- La détermination du coefficient du déplacement du pétrole par l'eau dans les conditions de laboratoire de la filtration fixe .
- L'analyse de la porosité et de la structure de l'espace. L'évaluation de l'effet des agents chimiques à la roche.

LE LABORATOIRE ATTESTÉ DE LA CHIMIE DE DES COMPOSÉS DE COORDINATION

LES RECHERCHES PERFORMÉES:

- La recherche des effluents des couches.
- La détermination de la composition chimique des accumulations de calcaire .
- L'essai et la sélection des inhibiteurs des accumulations de calcaire aux conditions de l'entreprise particulière.
- La détermination du teneur résiduel des inhibiteurs des accumulations de calcaire dans le milieu hydrique au cours de leur application.
- L'essai des inhibiteurs des accumulations de calcaire selon les instructions méthodiques Des compagnies d'extraction pétro-gazière dirigeantes.



LES ÉQUIPEMENTS DE L'INDUSTRIE PÉTROLIÈRE ET GAZIÈRE

"AO NIIneftekhimprom" dispose plus de 20 ans d'expérience des fournitures et du montage de l'équipement de laboratoire, des matériaux, des laboratoires intégrés, des meubles de laboratoire et d'autre équipement et des matériaux pour les secteurs industriels divers, représentent le partenaire des plusieurs producteurs domestiques et étrangers.

04

Afin de la détermination de l'efficacité des inhibiteurs de corrosion, des dépôts de paraffine, des démulsiants directement aux champs pétroliers dans les laboratoires notre compagnie développe et fournit les matériels spéciaux, les laboratoires mobiles, les complexes de laboratoire.

"AO NIINEFTEKHIMPROM" EFFECTUE LA FOURNITURE DES ÉQUIPEMENTS POUR:

- les analyses du pétrole, des produits pétroliers et des gazes;
- des usines chimiques et pétrochimiques ;
- de la sécurité de l'environnement ;
- des hydrocentrales et des centrales d'énergie;
- Les usines de la production du ciment et des autres matériaux de construction;
- l'analyse des agents chimiques et des boues de forage;
- de l'industrie alimentaire;
- de l'essai des compositions des acides (le laboratoire de champ).

"AO NIINEFTEKHIMPROM"

OFFRE:

- l'assistance à la conception et de l'outillage intégré des laboratoires;
- le montage, la mise en route de l'équipement, la formation du personnel;
- SAV ;
- la résolution des questions techniques.

Également on développe la direction séparée de la fonderie. L'application de la technologie de la simulation en 3D, du scanning, des études tomographiques, de la technologie de l'analyse informatique, de 3D impression à l'usage des matériels sophistiqués assurent :

- 1 La fabrication des prototypes fonctionnels, d'après la documentation constructeur et technologique du client (les articles sont fabriqués et exploités composé de l'article principal).
- 2 La fabrication des pièces de rechange aux équipements modernes étrangers et aux machines (le remplacement des importations dans la construction des automobiles, des avions, l'énergie, l'industrie pétro-gazière etc., y compris à l'usage de l'ingénierie).
- 3 La fabrication des séries petites pour les études et la confirmation des performances des articles.
- 4 La fabrication des articles de la construction compliquée (bio-design divers), qui ne peuvent pas être générés par les technologies traditionnelles.

29, la rue N. Ierchov,
420061, Kazan, la Russie,
Tél. +7 (843) 212 24 24