Новые пути использования парафиновых углеводородов

- 1. Содержание способы получения и применение
- 2. Схемы производства твердых углеводородов
- 3. Предложения по увеличению объемов производства
- 4. Улучшение качества парафинов
- 5. Направления дальнейшего развития производства и использования парафиновых углеводородов

Твердые парафины

Химический состав (ММ 300-450) :

- ullet82-92 % масс н-алканов от $C_{16}H_{34}$ до $C_{38}H_{78}$
- •0,1-5 % масс. ароматических углеводородов
- остальное изоалканы и нафтены с 1-3 кольцами, 5- и 6членного строения и длинными боковыми цепями преимущественно н-строения

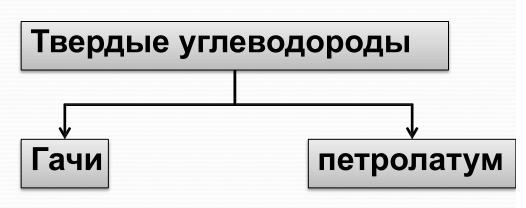
Свойства:

- •Т-ра плавления 45-65 °С
- •Содержание масла 0,2 5 % масс. (состоит из легкоплавких н-алканов и масла остатка исходного сырья примерно 50:50)
- Цвет, запах, содержание бенз-α-пирена, массовая доля серы, содержание фенола, фурфурола
- Высокая твердость, хрупкость, прочность на сжатие, низкая пенетрация, морозостойкость, адгезия, эластичность
- •Химическая инертность, гидрофобность, легкая окисляемость

УГВ	Мол. масса	T-pa, °C		Вязк. кинем.	при т-ре мм²/с
УГБ	IVIOJI. Macca	плавления	кипения	50°C	100 °C
$C_{14}H_{30}$	198,41	5,5	253,6	-	-
$C_{15}H_{32}$	212,44	9,81	270,6	-	-
$C_{16}^{16}H_{34}^{32}$	226,46	18,14	286,1	2,44	1,26
$C_{17}^{10}H_{36}^{31}$	240,48	21,72	306,7	2,8	1,40
$C_{18}^{17}H_{38}^{30}$	254,50	28,0	317,5	3,07	-
$C_{19}^{10}H_{40}^{30}$	268,53	32,0	331,7	-	-
$C_{20}^{10}H_{42}^{10}$	282,56	36,6	345,3	-	-
$C_{21}^{23}H_{44}^{12}$	296,58	40,3	358,4	4,65	2,07
$C_{22}^{21}H_{46}$	310,61	44,5	370,8	-	-
$C_{23}^{22}H_{48}^{48}$	324,63	47,5	382,7	2,92(90°)	-
$C_{24}^{23}H_{50}$	338,66	50,6	394,6	6,77	2,80
$C_{25}^{24}H_{52}^{30}$	352,69	53,5	403	7,60	2,95
$C_{26}^{26}H_{54}^{32}$	366,72	56,2	416	8,43	3,23
$C_{27}^{20}H_{56}$	380,74	59,1	425	-	-
$C_{28}^{27}H_{58}^{30}$	394,76	61,2	444	4,45(90-)	-
$C_{30}^{20}H_{62}^{30}$	422,80	64,7	455	-	4,36
$C_{31}^{30}H_{64}^{32}$	436,83	67,2	468	5,67(90°)	-
$C_{32}^{31}H_{66}^{33}$	450,85	69,6	476	-	5,36
$C_{33}^{2}H_{68}^{0}$	464,87	71,8	483	-	-
$C_{35}^{35}H_{72}^{35}$	492,93	74,6	498	-	5,99
$C_{36}^{33}H_{74}^{72}$	506,95	75,8	504	-	-
$C_{38}^{30}H_{78}^{73}$	535,00	79,3	522	-	-
$C_{39}^{36}H_{80}^{76}$	549,03	80,1	529	-	-
$C_{40}^{99}H_{82}^{80}$	563,06	81,4	536	-	-
10 02					

Определение. Основные свойства

	Выход в % м	мас. на масляну	ю фракцию,
Группы	выкипаюц	цую в пределах	(НОРСИ):
углеводородов	300 - 400	400 - 500 °C]	Выше 500 °С
Парафиновые нормального и			
изостроения		3.5 1.4 0.4	
Нафтеновые с боковыми цепями			
нормального и изостроения		3 3 4 1 10 1	
Ароматические с боковыми цепями		- , ,	
нормального и изостроения		02 13 24	
Всего: 7,0 6,8		·, - -, ·	12,9





Способы получения твердых углеводородов

Депарафинизаци я – обработка нефтяных рафинатов

растворителями.

Нед ос татки

- Высокие операционных расходы (ОРЕХ
- ТУ побочный продукт
- Недостаточно избирательное действие растворителей

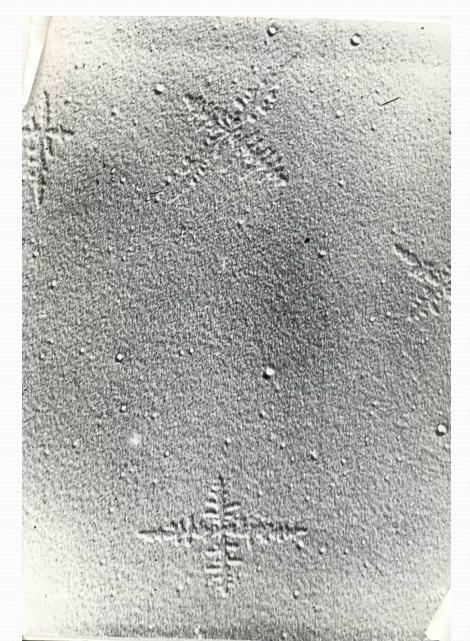


□ <u>GTL</u> – гидрокаталитический процесс получения парафина из газа

Преиму щес тва

- Получение высококачественного продукта
- Улучшение экономики процесса
- Экологическая безопасность

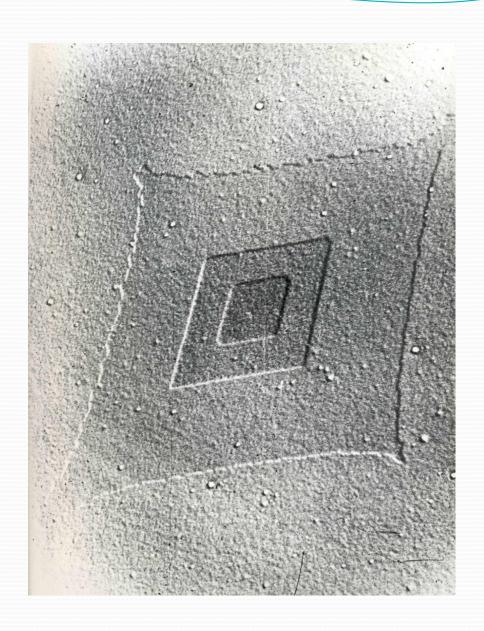
1. Зарождение кристаллов. Н-алканы



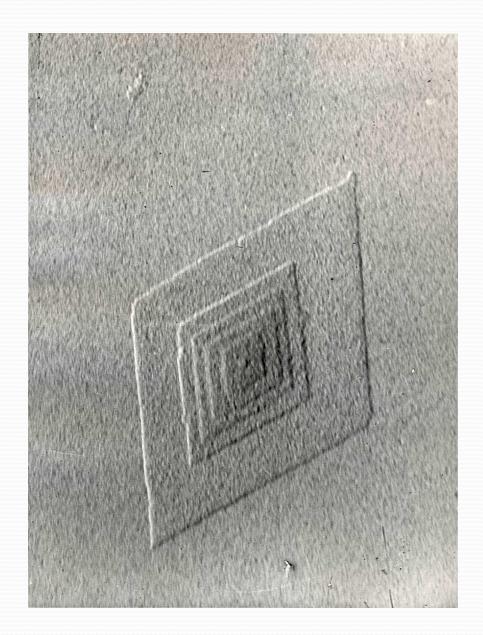
2. Н-алканы



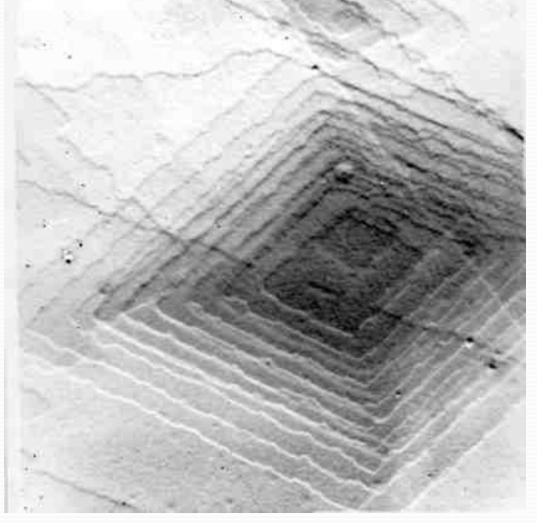
3. Н-алканы



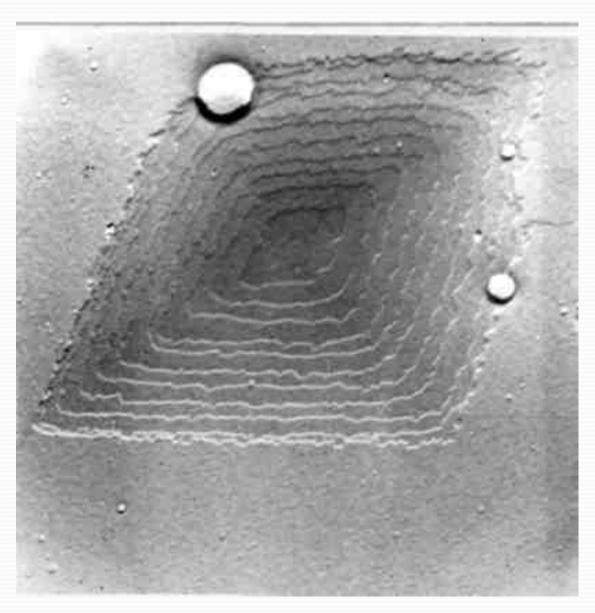
4. Н-алканы (ромб)



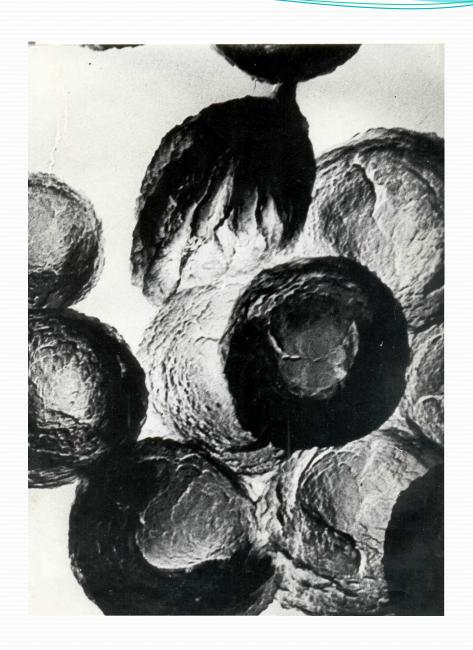
Сформировавшийся крупный кристалл н-алкана



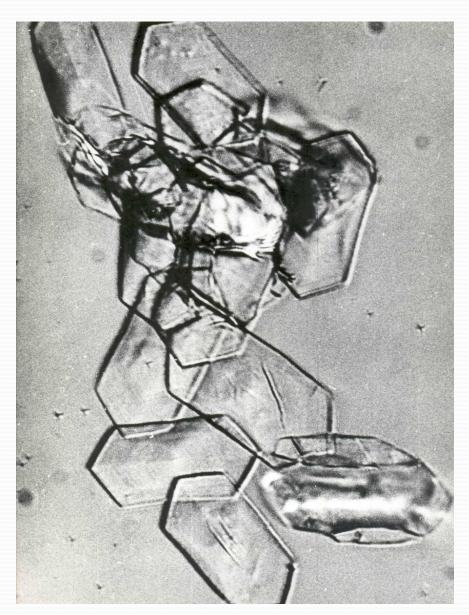
Кристалл изопарафина



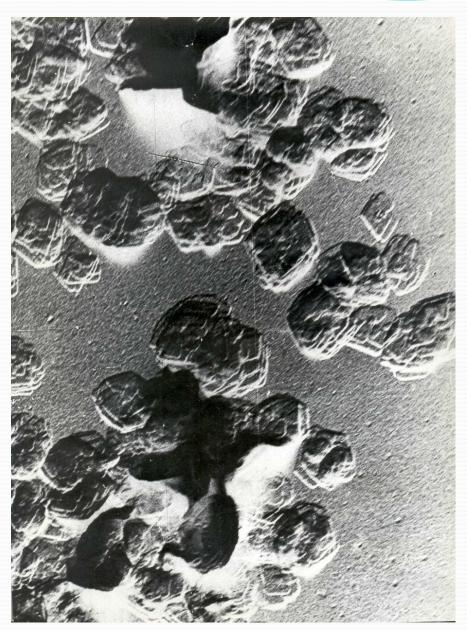
Смолы



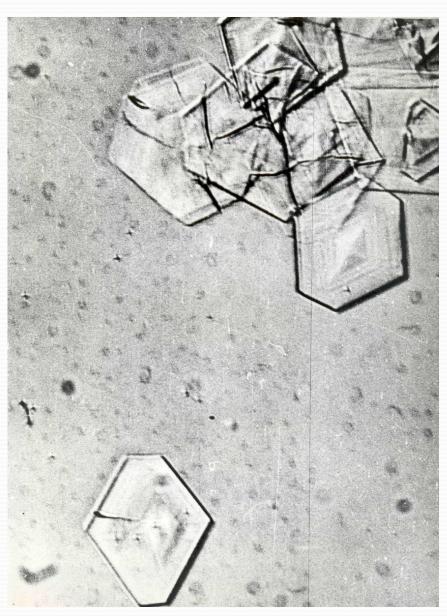
Нафтены



Ароматические углеводороды



10% нафтенов, 90% н-алканов



По степени обезмасливания и очистки парафины подразделяют на высокоочищенные (марки П и В) и очищенные (марки Т и С)

В зависимости от степени очистки и области применения установлены следующие марки твердых парафинов:

П-1 и П-2 – высокоочищенные (пищевые)

В₂, В₃, В₄, В₅ – высокоочищенные, глубоко обезмасленные

Т-1, Т-2, Т-3, С – очищенные парафины технического назначения

Основные характеристики товарных парафинов

Показатель	П-1	П-2	B ₂	B ₃	B ₄	B ₅	T-1	T-2	Тз	C
Внешний вид	Кристаллическая масса белого цвета					Кристаллическая масса белого цвета, допускаются				
Внешнии вид	Крі	лсталли	-чсская		лого ц	scia		о цвста, си серог		
Температура плавления, °С	Не ниже 54,0	Не ниже 52,0	52,0-5 4,0	54,0-5 6,0	56,0-5 8,0	58,0-6 2,0	52,0-5 8,0	52,0-5 6,0	50,0-5 6,0	45,0-5 2,0
Массовая доля масла, %, не более	0,45	0,80	0,45	0,45	0,45	0,45	1,80	2,30	3,00	2,20
Цвет, условные марки, не более	3	4	3	3	3	3	11	12	12	12
Запах			Отсут	гствие			_	-	-	-
Содержание бенз-а-пирена	Отсут	гствие	-	-	1	ı	1	1	1	-
Пенетрация иглой при 25°С,ед.,не более	-	-	16	14	13	12	-	-	-	-
Массовая доля серы,%,не более	Отсут	гствие	_	_	-	-	-	-	-	0,05

Нефтяные церезины

Химический состав (ММ 500-700):

- остальное парафино-нафтеновые и парафино-нафтеноароматические углеводороды

Строение: мелкокристаллическая структура

Свойства:

- Т-ра каплепадения 55 − 100 °С и выше
- Большая вязкость и способность эффективно загущать масло и твердые парафины

Области применения:

- производство смазок, вазелинов, кремов, копировальной бумаги, восковых составов
- изоляционный материал в электро- и радиотехнике и гальванопластике
- для предохранения от разъедания емкостей кислотами и щелочами

Марки церезинов нефтяных: 65Н, 70Н, 80Н

- Церезин не содержит летучих компонентов, его температура кипения выше 400°С, а температура вспышки не менее 260°С.
- Церезин синтетический высокоплавкий по ГОСТ 7658-74 смесь твердых углеводородов метанового ряда, преимущественно нормального строения, получают синтезом оксида углерода и водорода. В зависимости от области применения выпускают высокоплавкий синтетический церезин марки 100 с очень низкой пенетрацией 4 мм⁻¹

Характеристики основных марок церезинов

Поморожения			Норма для м	иарки	
Показатель	65	70	75	80	80э
Внешний вид	Одн посторонні	Однородная масса без заметных посторонних включений от белого до светложелтого цвета			
Температура каплепадения, °С	65-70	70-75	75-80	80-85	80-85
Пенетрация,0,1 мм, не более	30	25	18	16	16
Массовая доля воды	Отсутствие				
Кислотное число, мг КОН на 1г церезина, не более	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Цвет, ед. ЦНТ, не более	5	5	5	5	2
Удельное объемное электрическое сопротивление при 100°С, Ом-см, не менее	-	-	-	-	1*10°1 ³



Парафины инертны к большинству химических реагентов. Они окисляются азотной кислотой, кислородом воздуха (при 140 °C) и некоторыми другими окислителями с образованием смеси жирных кислот, аналогичных кислотам, которые содержатся в жирах растительного и животного происхождения. Это сходство позволяет использовать синтетические жирные кислоты вместо жиров растительного и животного происхождения в парфюмерной промышленности, при производстве смазок, и др. Парафин реагирует с хлором с образованием хлор-парафинов, являющихся сырьем для производства присадок к маслам.

Области применения твердых углеводородов



Пищевые



Фармацевтическая промышленность

- Производство капсул, таблеток
- Основа для мазей, слабительных средств
- Смазка медицинских инструментов



Производство косметических средств

 Основной компонент для производства мазей, паст, лосьонов, губных помад, средств для душа



Пищевая промышленность и производство упаковки

- Смазывание машин для производства пищевых продуктов
- При хранение и транспортировки овощей, фруктов

Технические



Химическая промышленность

- Производство полиэтилена, полипропилена, полистирола
- Производство гербицидов и пестицидов
- Производство резины



Текстильная промышленность

• Производство химических волокон



Сельское хозяйство

- Инсектицидные препараты
- Ветеринарный вазелин



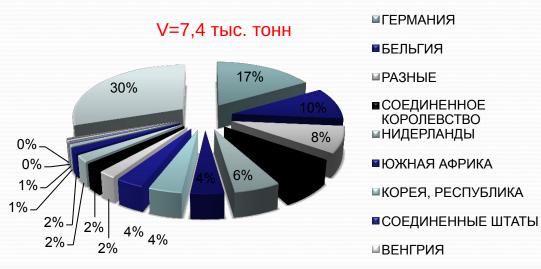
Электротехническая промышленность

• Заливка и пропитка конденсаторов

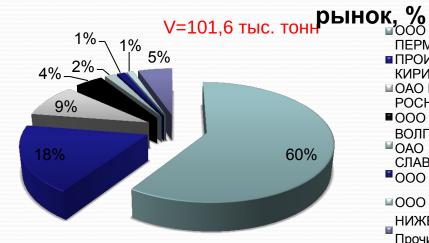
Наименование	Наличие
предприятия	установок депарафинизации
1. Ангарский НПЗ	имеется
2. Волгоградский НПЗ	имеется
3. Ярославский НПЗ	имеется
4. Рязанский НПЗ	ЗАКРЫТ
5. Нижегородский НПЗ	имеется
6. Новокуйбышевский НПЗ	имеется
7. Орский НПЗ	имеется
8. Омский НПЗ	имеется
9. Пермский НПЗ	имеется
10. НПЗ "Уфанефтехим"	имеется
11. Ново-уфимский НПЗ"	имеется
12. (Ярославский НПЗ	ЗАКРЫТ
им. Д.И. Менделеева)	

Основные компании импортеры,



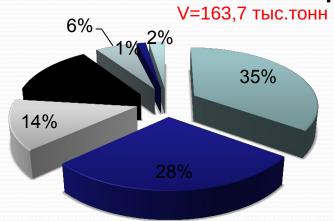


Основные производители. Внутренний



- ПЕРМНЕФТЕОРГСИНТЕЗ
- ■ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ОБ'ЕДИНЕНИЕ КИРИШИНЕФТЕОРГСИНТЕЗ (ООО)
- **■ОАО НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ** РОСНЕФТЬ
- ■ООО ЛУКОЙЛ-
- ВОЛГОГРАДНЕФТЕПЕРЕРАБОТКА
- ■ОАО НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ СЛАВНЕФТЬ
- ООО СЕВЕРНАЯ ТАЙГА НЕФТЕГАЗ
- ООО ЛУКОЙЛ-
- нижегороднефтеоргсинтез
- Прочие

Основные экспортеры, %



- ■КИРИШИНЕФТЕОРГСИНТЕЗ
- ■ОАО НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ РОСНЕФТЬ
- [™]ООО ЛУКОЙЛ-ПЕРМНЕФТЕОРГСИНТЕЗ
- ■ООО ЛУКОЙЛ-
- ВОЛГОГРАДНЕФТЕПЕРЕРАБОТКА ОАО НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ
- ■СЛАВНЕФТЬ
- ООО СЕВЕРНАЯ ТАЙГА НЕФТЕГАЗ
- **□**Прочие

Проблемы российских произволителей TV

Низкий уровень качества

Отсутствие статуса соответствия международным спецификациям

Отсутствие гидрокаталитическ их производств

Недостаточная конкурентоспособнос ть по отношению к зарубежным производителям

Неквалифициро ванное использование

Cxon_====--

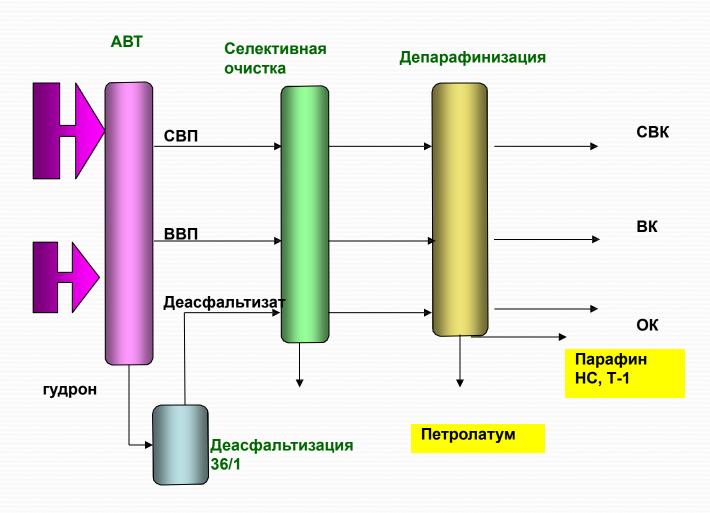


Схема производства ТУ на ООО «ЛУКОЙЛ-НОРСИ» после строительства блока гидроочистки парафина установки 40/3

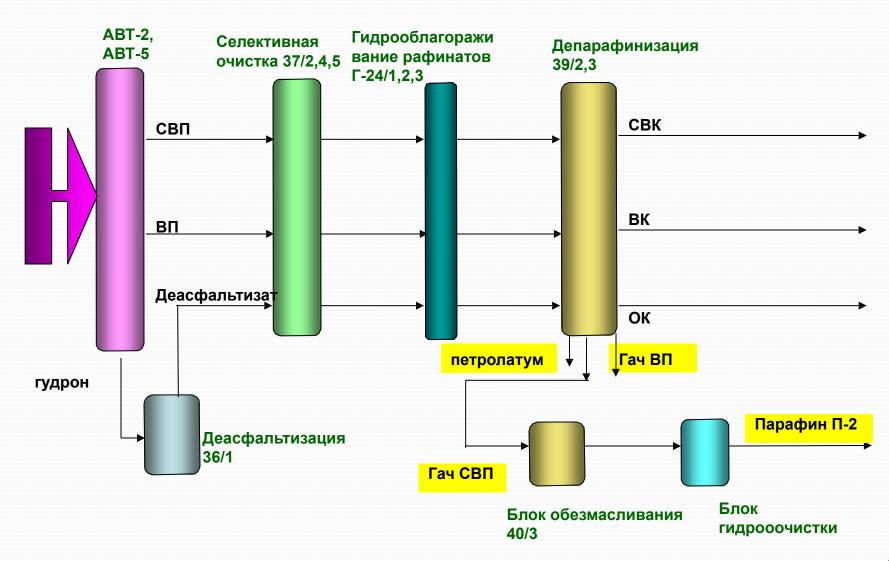
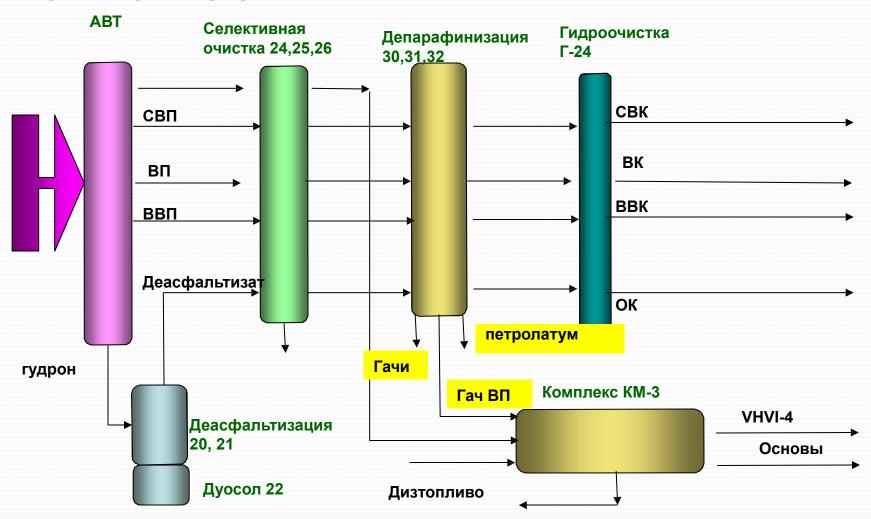


Схема производства и технологического применения твердых УВ на ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка



Баланс производства гача по маслоблокам НПЗ Группы ЛУКОЙЛ в 2009-2012гг.

	2009	2010	2011	2012
ПНОС				
гач	24196	24785	3591	0
гач СВК	0	0	12501	18080
гач ВК	0	0	16251	19025
Пр Т	6827	8606	6141	4548
Пр НС	26905	35640	29245	24953
итого	57928	69031	67729	66606
ВНП				
гач СВК				
Γ-1	12406	4495*	1861	0
Г-2	925	0	0	0
Г-3	0	0	634	563
Г-4	1665	8536	7685	10661
НС	13143	20945	13496	10470
Для КМ-3	26262	27909	47046	62938
гач в мазут	5716	6310	5591	989
итого	60117	68195	76313	85621
НОРСИ				
П-2	15899	25510	28711	21896
гидрофобтзатор	21796	24594	26296	21692
ИТОГО	37695	50104	55007	43588

Реализованные предложения по увеличению объемов производства твердых углеводородов – гачей и петролатумов, и высоко маржинальных продуктов на их основе

НОРСИ

- Кристаллизатор Вишневского дисковый
- Модификация схемы
- Увеличение сырьевой базы
- Использование производственной базы третьих лиц для получения дополнительных объемов П-2



ВНП

• Расширение сырьевой базы с выработкой дополнительных объемов побочных продуктов с использованием их при приготовлении товарных смазочных материалов

ПНОС

• Гибкость использования схем производства и отгрузки в рамках Группы

Современные требования

К парафинам Применение парафинов, в т.ч. пищевых,

Применение парафинов, в т.ч. пищевых, регламентируется международными и национальными

стандартами. *Международные и национа*

<u>льные</u>

<u>стандарты</u>

- ISO 21469
- NSF (Национальный фонд санитарии США)
- USP (Фармакопея США)
- NF (Национальный формуляр)
- FDA 21 CFR 172.878, 178.3620(a), (b) (Директива США)
- ВР (Британская фармакопея)
- Eur. Ph. (Европейская фармакопея)
- EC 90/128/ EEC (Директива EC)
- КР (Корейская фармакопея)
- ЈР (Японская фармакопея)
- GP (Германская фармакопея)

Российские стандарты

- FOCT 23683-89
- ГОСТ 3164-78 (медицинское)
- ГОСТ 4225-76 (парфюмерное)
- ФСП (Фармакопейная статья предприятия)

ГОСТ 23683-89 «Парафины нефтяные твердые» уступает требованиям международных стандартов!!!

MODI POLID HAMEDOIX

продуктов и лекарственных средств

•Применяются два Постановления FDA (Администрации по контролю пищевых продуктов и лекарственных средств) США в отношении нефтяного парафина:



-Парафин соответствующий требованиям 21 CFR172.886, действующего в отношении парафина, используемого при производстве пищевых продуктов, таких как жевательная резинка.





-Парафин соответствующий требованиям 21 CFR178.3710, действующим в отношении парафина непищевой категории, для применения в предметах контактирующих с

пищевыми продуктами.



качества свечей RAL-GZ

обрания по контролю

041

Спецификации качества и проведения испытаний по RAL-GZ 041 основаны на принятых стандартах для маркировки качества компанией «RA Deutsches Institut fur Guesicherung und Kennzeichnunge.V» (Немецкий институт сертификации и маркировки качества RAL).

Область применения.

Спецификации качества и технические условия приемки устанавливают содержание и объем мероприятий по контролю качества свечей, аттестованных по RAL. В рамках данных спецификаций устанавливаются критерии воспроизводимости результатов испытаний для свечей различного назначения

Тр ебования к выбор у сырья и присадок

Сырье и присадки для свечей, аттестуемых по RAL, не должны содержать какихлибо примесей. Эти материалы должны иметь такие свойства, которые в нормальных условиях эксплуатации свечей не оказывают отрицательного воздействия на здоровье пользователей.



Требования к парафину (в соответствии со спецификацией RAL –GZ 041)

Критерии испытаний	Метод	Установленное значение
Индекс цветности по Сейболту	DIN 51400, ASTM D 156	+30 - +24
Запах	ASTM D 1833	Отсутствие каких-либо ощутимых несвойственных запахов – не более 1,0
Содержание золы	DIN EN 7	Не более 0,05% масс.
Полициклические ароматические углеводороды (ПАУ)	УФ абсорбция FDA 172.886	Макс. показатель абсорбции - в соответствии с FDA 172.886
Содержание серы	DIN 51400 часть 6, ASTM D 2622	Не более 20 ррт
УФ стабильность (после облучения в модуляторе солнечного света SOL 2)	DIN 51400, ASTM D 156	Индекс цветности по Сейболту 30 – 0

Требования к парафину марки П-2 (в соответствии с ГОСТ 23683-89 «Парафины нефтяные

Критерии испытаний	Метод	Норма для марки
Внешний вид	Визуально	Кристаллическая масса белого цвета
Температура плавления, оС, не ниже	ΓΟCT 4255	52,0
Массовая доля масла, %, не более	FOCT 9090	0,80
Цвет, условные марки, не более	FOCT 25337	4,0
Запах	ГОСТ 23683 По п. 3.3	Отсутствие
Содержание бенз-а-пирена	ГОСТ 23683 По п. 3.4	Отсутствие



Анализ качества парафина промышленной выработки по спецификации RAL-GZ -041 в фирме DEKRA (2004-2007

Наименование	Норма		Значе	ние показа	ателей		Метод
показателей	по RAL	(2004 г)	(2005 г.)	(2006 г.)	(2007 г.)		испытания
Индекс цветности по Сейболту	+30 - +24	+30	+28	+28	+30	-	QMA 2001.1404
Запах	1	1	2	2	3	-	ASTM D 1833
Содержание золы, %масс. не более	0,05	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	0,001	DIN EN 7 DIN EN ISO 6245
Полициклические ароматические углеводороды	Выдер- живает	Выдер- живает	Выдер- живает	Выдер- живает	Выдер- живает	-	QMA 2001.1440
УФ стабильность	+30 - +15	+21	+21	+20	+21	-	QMA 2001.1439
Содержание серы, ppm, не более	20	< 5	< 5	< 5	< 5	-	DIN 51400
Содержание растворителей, ppm, не более:							QMA 2001.1419
-бензол	0,5	<0,05	0,11	0,10	<0,05	0,9	
-толуол	2,0	1,2	4,3	5,4	0,35	15,4	

Tentile in the second of the s

Результаты анализа пищевого парафина марки П-2 производства ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез» по показателям спецификации RAL-GZ -41 показали несоответствие его качества требованиям спецификации по показателям *«запах»* и *«содержание растворителей».*

Можно обозначить ряд причин указанных несоответствий.

1.3апах.

- 1..Единая система циркуляции и очистки водородсодержащего газа для всех трех блоков (2 блока гидрооблагораживания рафинатов и блок гидроочистки парафина) на установке гидроочистки масел и парафина Г-24, через которую в парафин могут попадать легкокипящие фракции, образующиеся при гидрооблагораживании рафинатов.
- 2..Недостаточная степень очистки парафина. Примеси ароматических, сернистых, азотистых и кислородсодержащих соединений, находящиеся в сырье при неполном их удалении, могут придавать парафину характерный запах.
- 3. .Низкая эффективность работы колонн стабилизации парафина на потоке гидроочистки парафина на установке Г-24.
- 1.4. Наличие в парафине продуктов окисления, образующихся при производственных операциях, а также при хранении парафина в расплавленном виде в контакте с кислородом.

Причины несоответствия качества парафина требованиям спецификации RAL –GZ 041

- 2. Содержание растворителей.
- 2.1.Недостаточная полнота отгона растворителей от исходного сырья (гачи, парафинсырец)
- 2. Низкая эффективность работы колонн стабилизации блока гидроочистки парафина на установке Г-24.
- 3. Отсутствие оперативной информации о качестве отгружаемого парафина по данному показателю.

Возможность получения на ООО «ЛУКОЙЛ-НОРСИ» парафина, соответствующего требованиям спецификации RAL-GZ 041

Мероприятия для ул уч шения к ачества парафина (в текущи й момент).

- 1. Поддержание оптимального состава сырья, поступающего на установку обезмасливания гача 40/3. Сырье для получения парафина не должно содержать как легкокипящих фракций (с температурой выкипания ниже 370оС), так и фракций с температурой выкипания более 490оС.
- 2. Усиление контроля за работой блоков регенерации растворителя на установках депарафинизации и обезмасливания.
- 3. Подбор оптимального режима работы существующего стриппингового блока установки гидроочистки парафина.
- 4. Проведение на постоянной основе адсорбционной доочистки гидроочищенного парафина.
- 5. Контроль за отсутствием перегрева жидкого парафина в резервуарах и емкостях при перекачках и хранении.

Возможность получения в ООО «ЛУКОЙЛ-НОРСИ» парафина, соответствующего требованиям спецификации RAL-GZ 041

Мероп рия тия 2010 года.

- Строительство и пуск блока гидроочистки парафина на установке обезмасливания гача 40/3. В схеме нового блока гидроочистки парафина предусмотрены:
- -реактор большего объема с распределительными устройствами для поддержания оптимальной для процесса объемной скорости сырья и достижения наилучших гидро-динамических условий;
- -отдельная система снабжения водородсодержащим газом из общезаводской линии;
- -блок стабилизации, обеспечивающий удаление как легких фракций, образующихся в процессе, так и остаточного количества растворителей из парафина.

КАЧЕСТВО ПАРАФИНА В СООТВЕТСТВИИ СО СПЕЦИФИКАЦИЕЙ RAL-041

№	Наименование	Метод	Норма	До реализации	После реализации
п/п	показателей	определения		проекта	проекта
1	Цвет по Сейболту	ASTM D 156-00	+24 - +30	+28- +30	+30
2	Содержание серы	ASTM D 2622-98	н/б 20 ррт	5	<5
3	Запах	ASTM D 1833	н/б 2,0	2,0-3,0	1,0
4	Стабильность	_	+30 - +15	+17-+22	+15
	цвета. (УФ-				
	устойчивость)				
5	Зольность	ASTM D 482	н/б 0,05 % вес.	< 0,005	<0,005
6	Содержание ПАУ	UV абсорбция	Максимальный	соответствует	соответствует
		FDA 21 CFR	показатель		
		172.886.	абсорбции в		
			соответствии с		
			FDA 21 CFR		
			172.886.		
7	Остаточное	EWF Method	0,5 ppm	0,05-0,11	<0,05
	содержание	002/03			
	растворителей,				
	не более:				
	- бензола		5,0 ppm	0,35-4,5	<0,1
	- толуола				

Направления развития производства ТУ на маслоблоках НПЗ Группы ЛУКОЙЛ

●ВНП

- При получении масел II группы квалифицированное использование побочных продуктов гачей в качестве сырья установки КМ-3
- Вовлечение в производство масел III+ группы гача IV ВП. Переобвязка установки гидроочистки депмасел в гидрооблагораживание рафинатов
- При производстве масел III группы (при строительстве каталитического производства
- высокоиндексных масел) использование в качестве сырья петролатума

•НОРСИ

- Получение парафинов в соответствии с современными спецификациями
- Использование депарафинирующих добавок для улучшения качества гачей. Подбор ДД в соответствии с требованиями пищевых производителей
- Подбор современных высоко эффективных катализаторов для го рафинатов и го парафина

●ПНОС

- Совершенствование технологической схемы производства ТУ
- Использование депарафинирующих добавок для улучшения качества гачей и петролатума.