

МИНИСТЕРСТВО ОБРАЗОВАНИЯ И НАУКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ
ВЫСШЕГО ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
НАЦИОНАЛЬНЫЙ МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВОЙ УНИВЕРСИТЕТ
«ГОРНЫЙ»



Кафедра разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
РЕФЕРАТ
ПО ДИСЦИПЛИНЕ «ИСТОРИЯ РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОГО ДЕЛА»
«ИСТОРИЯ ОТКРЫТИЯ САМОТЛОРСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ»

Выполнил: студент гр.НД-13-2

Дормешкин А.А.

Проверил: профессор

Петухов А.В.

ЗАПАДНО-СИБИРСКАЯ НЕФТЕГАЗОНОСНАЯ ПРОВИНЦИЯ

Цифрами обозначены:

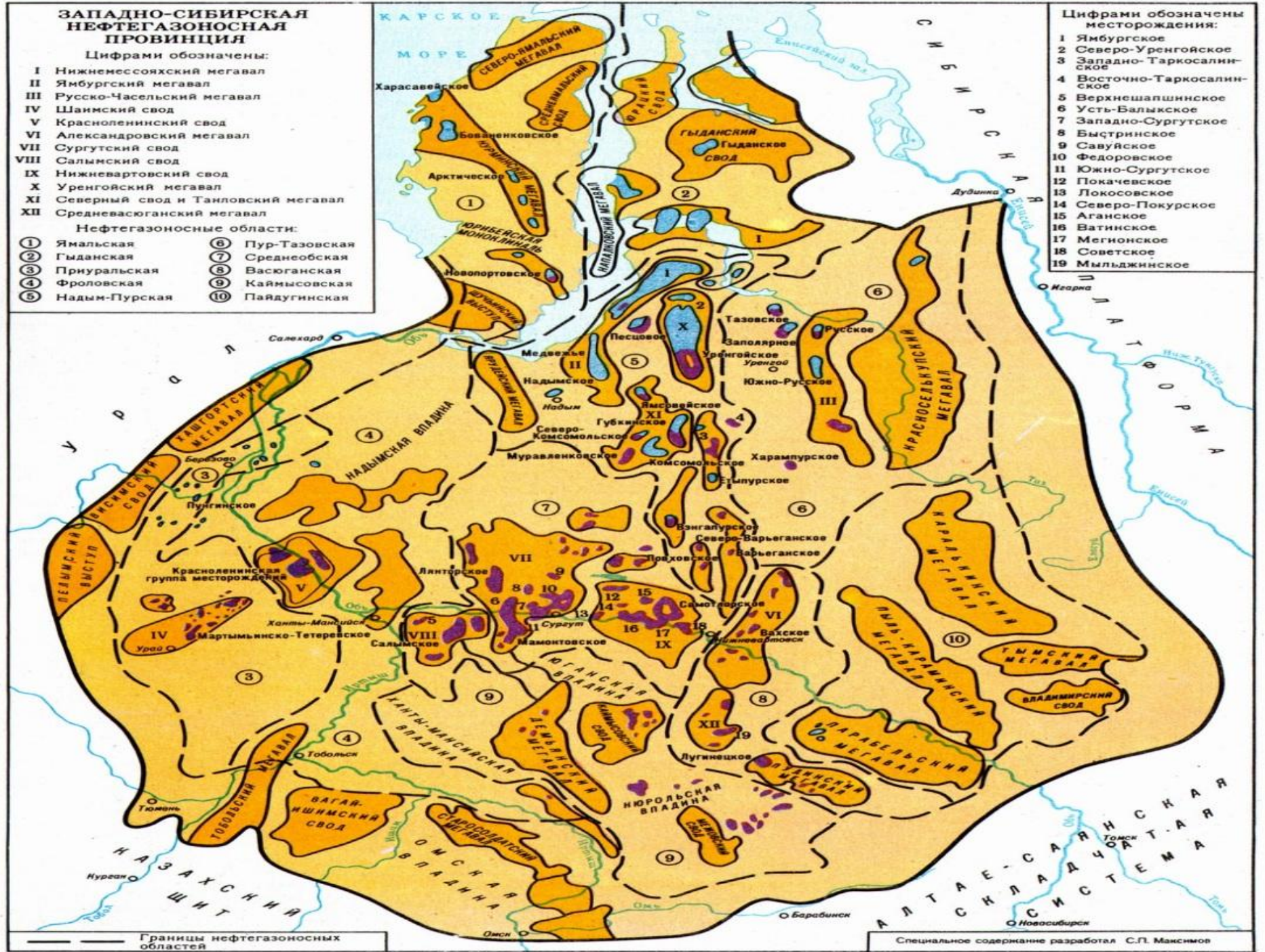
- I Нижнеиссоахский мегавал
- II Ямбургский мегавал
- III Русско-Часельский мегавал
- IV Шаимский свод
- V Красноленинский свод
- VI Александровский мегавал
- VII Сургутский свод
- VIII Салымский свод
- IX Нижневартовский свод
- X Уренгойский мегавал
- XI Северный свод и Талловский мегавал
- XII Средневазганский мегавал

Нефтегазоносные области:

- ① Ямальская
- ② Гыданская
- ③ Приуральская
- ④ Фроловская
- ⑤ Надым-Пурская
- ⑥ Пур-Тазовская
- ⑦ Среднеобская
- ⑧ Васюганская
- ⑨ Каймысовская
- ⑩ Пайдугинская

Цифрами обозначены месторождения:

- 1 Ямбургское
- 2 Северо-Уренгойское
- 3 Западно-Таркосалинское
- 4 Восточно-Таркосалинское
- 5 Верхнешапшинское
- 6 Усть-Валькское
- 7 Западно-Сургутское
- 8 Быстринское
- 9 Савуйское
- 10 Федоровское
- 11 Южно-Сургутское
- 12 Покачевское
- 13 Локосовское
- 14 Северо-Покурское
- 15 Аганское
- 16 Ватинское
- 17 Мегнионское
- 18 Советское
- 19 Мыльджинское



Границы нефтегазоносных областей

Специальное содержание разработал С.П. Максимов

Самотлорское месторождение – крупнейшее в России и одно из самых крупных месторождений нефти в мире. Оно расположено в Ханты - Мансийском автономном округе, вблизи Нижневартовска. Свое название получило благодаря расположенному рядом одноименному озеру.





**Норкин
Григорий Иванович
(1914-1980)**

Разведочные скважины
пробуренные его
бригадой дали первую
нефть Мегионского,
Северо-Покурского,
Аганского и
Самотлорского
месторождения.



Самотлормедиа

В началось с того что в январе 1965 года, по собственной инициативе, группа геологов под командованием Г.И Норкина решила на провести экспедицию к озеру Саматлор. Но из-за суровой зимы экспедиция была перенесена на весну. В мае проводятся работы по возведению первой разведочной скважины. 29 мая забил первый мощный фонтан нефти. Группа пробурившая скважину тогда еще не знала, что открыла самое крупное месторождение в России.

22 июля того же года начальник Мегионской нефтеразведочной экспедиции Владимир Абазаров и главный геолог Модест Синюткин отправили начальнику Тюменского Геологического управления Юрию Эрвье телеграмму об открытии Самотлорского нефтяного месторождения. Как было сказано в телеграмме, “ в интервале 1693-1736 метров получен фонтан безводной нефти с визуальным суточным дебитом 1000



В июне 1974 года на месторождении была получена 100-миллионная тонна нефти. В этом же году Самотлор вышел на добычу 100 тысяч тонн нефти в сутки, а близ Нижневартовска был сдан в эксплуатацию первый газоперерабатывающий завод (ГПЗ-1).

3 октября 1975 года на Самотлоре была добыта 200-миллионная тонна нефти. А годовая добыча по месторождению к этому времени составляла 130 млн тонн. В этом же году в честь десятилетия Самотлора возле легендарной скважины Р-1 была установлена памятная стена с именами всех первооткрывателей.

Памятник первой вышке Р-1



В дальнейшем в 80-е годы были добыты и первая, и вторая миллиардная тонна нефти. Восемидесятые годы стали временами великих трудовых побед и свершений, временем колоссальных изменений во всех сферах жизни Нижневарттовска. Но тогда же стало все более отчетливо проявляться откровенно потребительское отношение руководства страны к нефтяникам Западной Сибири. Сибирские месторождения и, прежде всего, Самотлор были той “дойной коровой”, которая помогла извлекать советской номенклатуре гигантские сверхдоходы для социалистического государства. А затем – тратить их на самые разные нужды: от обороны страны до поддержки прокоммунистических режимов по всей планете. За время разработки месторождение принесло в бюджет около \$245 млрд, затраты на освоение и эксплуатацию при этом не превысили \$27 млрд.



13/08/2018

Памятник покорителям Самотлора



Параметры	Номер скважины
	39089/3077
Плотность при 20 ⁰ С, кг/м ³	856,2
Вязкость, мм ² /с	
при 20 ⁰ С	8,1
при 50 ⁰ С	3,88
Молярная масса, кг/ кмоль	209,4
Температура застывания, ⁰ С	-21
Температура начала кипения, ⁰ С	58
Массовое содержание, %	
Серы	1,16
Смол силикагелевых	11,78
Асфальтенов	0,93
Парафинов	1,45
Фракционный состав (объемное содержание) фракций, выкипающих, %	
до 100 ⁰ С	4,0
до 150 ⁰ С	16,0
до 200 ⁰ С	27,0
до 250 ⁰ С	38,0
до 300 ⁰ С	52,0

Нефть нафтенометанового типа, содержание S 0,68-0,86%, плотность 845-850 кг/м³. Тип коллектора поровый, пористость 19-29%, проницаемость 460-1170 мД. Залежи пластовые сводовые литологически экранированные высотой 55-145 м (высота газовой шапки 52 м). Водонефтяной контакт находится на отметках от -1668 до -2325 м. Начальные пластовые давления 16,9-22,4 МПа, температуры 62-77⁰С.



Спасибо за внимание