

МИНИСТЕРСТВО ГЕОЛОГИИ РСФСР

**Главное Тименское ордена Ленина и ордена
Трудового Красного Знамени производственное
геологическое управление
(Главтименьгеология)**

**Западно-Сибирский научно-исследовательский
геологоразведочный нефтяной институт
(ЗапСибНИГНИ)**

РЕШЕНИЕ

**срещания по вопросам корреляции и индексации
продуктивных пластов мезозойских отложений
Тименской области
(20-21 февраля 1986 г.)**

Тимень, 1986

СОДЕРЖАНИЕ

| | |
|--|----|
| Решение совещания по вопросам корреляции и индексации продуктивных пластов мезозойских отложений Тименской области | 4 |
| I. Основные принципы корреляции и индексации пластов | 5 |
| II. Корреляция и индексация продуктивных пластов мезозоя Западной Сибири | 8 |
| 1. Стратиграфическая привязка отражающих сейсмических горизонтов нижних частей мезозойского осадочного чехла (группа Т) | 8 |
| 2. Основные стратотипические разрезы и индексация продуктивных пластов нижней и средней иры Тименской области | 10 |
| 3. Номенклатура продуктивных пластов верхней иры Пур-Тазовской нефтегазонасной области | 11 |
| 4. Взаимосоотношение основных разрезов и индексация продуктивных горизонтов неокана Тименской области | 12 |
| 5. Корреляция и индексация Готеривских продуктивных пластов Ямальской и Гыданской нефтегазонасных областей | 14 |
| 6. Корреляция и индексация пластов апт-сеноманских отложений (покурский надгорный-зонт) арктической зоны Западной Сибири | 15 |
| III. Организационные мероприятия по реализации принятых решений | 16 |

Табличные приложения

| | стр. |
|--|------|
| “Расчленение стратотипических и гипостратотипических разрезов мезозоя Западной Сибири” | 18 |
| в том числе принятое на совещаниях: | |
| - на Тименском , 1986 г. | 19 |
| - на Уренгойском, 1973 г. | 32 |
| - на Сургутском, 1968 г. | 36 |
| - на Горно-Правдинском, 1965 г. | 38 |

РЕШЕНИЕ

совещания по вопросам корреляции и индексации
продуктивных пластов мезозойских отложений
Тименской области

20-21 февраля 1986 года в Западно-Сибирском научно-исследовательском геологоразведочном нефтяном институте (ЗапСибНИГНИ) в г. Тимени состоялось рабочее совещание, посвященное проблемам корреляции и индексации продуктивных пластов мезозоя Тименской области. Оно было организовано ЗапСибНИГНИ, Главтимостьгеологией и Тименской тематической экспедицией (ТТЭ).

В работе совещания приняли участие более 100 ведущих специалистов из 22 организаций гг. Тимени, Уренгоя, Ханты-Мансийска, Москвы, Нижневартовска, Новосибирска, Лобьинанги и др., в том числе Главтимостьгеологии, Главтимостьгазпрома, Западно-Сибирского Межведомственного территориального комитета Госплана СССР, ЗапСибНИГНИ, Тименской тематической экспедиции, Тименского индустриального института, управления "ЗапСибнефтегеофизика", ПГО "Ханты-Мансийскгеофизика", ПГО "Ямалгеофизика", ПГО "Ямалнефтегазгеология", ПГО "Мегионнефтегазгеология", ПГО "Пурнефтегазгеология", СибНИИ-ИМП, ИГиРГИ, ВНИГНИ, СНИИГГимС, Пуровской геофизической экспедиции, НГДУ "Покачевнефть", ТименьНИИГипрогаз; ГВЦ Главтимостьгеологии, ЦЛ Главтимостьгеологии.

Совещание открыл член-корреспондент АН СССР директор ЗапСибНИГНИ И.И.Нестеров. С вступительным словом выступил главный геолог Главтимостьгеологии Ф.З.Хафизов.

На совещании были рассмотрены следующие вопросы:

1. Основные принципы корреляции и индексации пластов.
- П. Корреляция и индексация продуктивных пластов мезозоя

Западной Сибири.

1. Стратиграфическая привязка отражающих сейсмических горизонтов нижней части мезозойского осадочного чехла (группы "Т").

2. Основные стратотипические разрезы и индексация продуктивных пластов нижней и средней иры Тименской области.

3. Номенклатура продуктивных пластов верхней иры Пур-Тазовской нефтегазоносной области.

4. Взаимотношение основных разрезов и индексация продуктивных горизонтов неокана Тименской области.

5. Корреляция и индексация готеривских продуктивных пластов Ямальской и Гиданской нефтегазоносных областей.

6. Корреляция и индексация пластов апт-сеноманских отложений арктической зоны Западной Сибири.

Ш. Организационные мероприятия по реализации принятых решений.

По каждому из них совещание приняло соответствующие решения, приведенные ниже.

При этом текстовые материалы решения приведены в той же последовательности, в которой рассматривались вопросы на данном совещании. В табличных приложениях представлены стратотипические и гипостратотипические разрезы, принятые на корреляционном совещании 1986г. (г.Тюмень), а также совещаниях 1973г. (пос.Уренгой), 1968г. (г. Сургут) и 1965 г. (пос. Горно-Правдинск), не отмененные впоследствии.

1. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ КОРРЕЛЯЦИИ И ИНДЕКСАЦИИ ПЛАСТОВ

При корреляции и индексации пластов необходимо придерживаться предлагаемой ниже последовательности работ.

— 1. Расчленение разреза на стратиграфические комплексы по

региональной стратиграфической шкале. Комплекс должен прослеживаться на большей части территории региона.

В Западной Сибири выделяются продуктивные комплексы: палеозойский, триасовый (тампайский), ниже-среднеюрский (заводруковский), верхнеюрский (лабытинский), берриас-готеривский (ахский), готерив-аптский (леушинский), апт-саноманский (понурский), коньяк-кампанский (березовский).

2. По каждому комплексу пласты индексируются сверху вниз.

3. По каждому комплексу производится районирование по типам разрезов. В каждом районе пласту присваивается индекс из двух букв. Первая буква соответствует названию стратиграфического подразделения (комплексу, свите), вторая — в большинстве случаев — названию района. При ограниченном территориальном распространении комплекса допускается использовать двухбуквенный индекс, именующий только стратиграфическую нагрузку (НП, ТП, ПК и т.д.).

4. Проницаемые пласты индексируются заглавными буквами русского алфавита (БС; БУ; БП и т.д.), глинистые покрышки над проницаемым пластом — строчными буквами (бс; бу; бп и т.д.).

5. В каждом районе определяется стратотипический разрез по скважине, вскрывшей комплекс на полную мощность и максимально охарактеризованный керном и фаунистическими определениями. В стратотипическом разрезе определяются интервалы залегания всех пластов и покрышек, которым присваивается индекс и номер. В стратотипическом разрезе не допускается нумерация пластов двойными цифрами (БС₁₋₂; бс₁₋₂ и т.д.).

Допускается стратотипический разрез, состоящий из двух уверенно коррелируемых разрезов скважин.

При уточнении пластовых корреляционных схем должен сох-

раняться принцип унаследования стратиграфических разрезов. В случае появления в районе более полных разрезов комплекса определяются гипостратотипические разрезы, которые по главным пластам уверенно коррелируются со стратотипическим разрезом. В гипостратотипических разрезах в качестве исключения разрешается нумерация пластов из двух и более цифр.

6. Проницаемые пласты могут расчленяться на пропластки, которым присваивается номер сверху основного индекса ($ЕС_1^1$; $ЕС_1^2$ и т.д.). Непроницаемые перемычки между ними индексируются по этому же принципу ($бс_2^1$, $бс_2^2$ и т.д.). В случае появления проницаемых пропластков внутри покрывки они индексируются заглавной буквой стратиграфического подразделения и строчной буквой района ($ЕС_2-...$).

7. Сопоставление стратотипических разрезов разных районов производится на основании корреляции с учетом био-стратиграфических границ и использованием региональных и зональных сейсмических отражающих горизонтов.

При отсутствии достоверных фаунистических данных корреляция производится с учетом границ региональной и местной стратиграфических шкал, утвержденных МСК СССР.

8. При неуверенной корреляции пластов со стратотипическим разрезом в районе вторая буква индекса может быть опущена. При неуверенной корреляции между районами после названия индекса в корреляционной схеме ставится знак вопроса.

9. Региональные сейсмические отражающие границы индексируются буквами латинского алфавита по первой букве периода (системы) общей стратиграфической шкалы. При наличии нескольких региональных отражающих границ в разрезе системы (периода) им присваивается цифровой знак, обозначающий их порядковый номер сверху вниз ($J-1$; $K-1$, $K-2$ и т.д.). Индек-

сация отражающих границ производится после корреляции их по замкнутым региональным полигонам.

П. КОРРЕЛЯЦИЯ И ИНДЕКСАЦИЯ ПРОДУКТИВНЫХ ПЛАСТОВ МЕЗОЗОЯ ЗАПАДНОЙ СИБИРИ

1. СТРАТИГРАФИЧЕСКАЯ ПРИВЯЗКА ОТРАЖАЮЩИХ СЕЙСМИЧЕСКИХ ГОРИЗОНТОВ НИЖНИХ ЧАСТЕЙ МЕЗОЗОЙСКОГО ОСАДОЧНОГО ЧЕХЛА (ГРУППА "Т")

Материалы региональных сейсморазведочных работ МОВ и ОГГ, данные ГИС по глубоким поисковым и разведочным скважинам, палеонтологические заключения по нижне-среднерским отложениям Бованенковской и Новопортовской площадей, свидетельствуют о том, что на Бованенковском месторождении сейсмический отражающий горизонт, индексируемый в последних отчетах ПГО "Ямалгеофизика" как T_4 , приурочен к подошве средней глинистой пачки джангодской свиты, а на Новопортовском месторождении - к синхронной ей части разреза тижинской свиты. По микропалеонтологическим данным указанная часть разреза примерно совпадает с границей плинсбахского и тоарского ярусов нижней кры.

Региональные сейсмические профили п-ва Ямал достаточно уверенно увязываются с профилями на территории Надым-Пурской, Пур-Тазовской, Гиданской областей, а также дискретно - с данными сейсморазведки МОВ, выполненной в Енй-сей-Хатангском прогибе, где аналог сейсмического горизонта T_4 приурочен к так называемому китербитскому горизонту, датированному по фауне тоаром.

Принимается, что кровля триасовых отложений (под- и к-кры) условно (на данной стадии изученности) совпадает с уровнем сейсмического горизонта T_4 . При этом в качестве

стратификации опорных отражающих горизонтов в районе Уренгоя мощность верхней-средней иры составляет несколько сотен 1 км, а нижней - около 800 м.

Синхронные отражающие горизонты нижней части осадочного чехла на территориях работ ПГО "Хантымансийскгеофизика" и "Ямалгеофизика" индексируются неоднозначно. По отдельным разрезам центральных районов Западно-Сибирской синеклизы (Талинская, Ханты-Мансийская, Эргинская, Северо-Варьеганская площади), охарактеризованным палинологически, горизонт T_2 увязывается с отложениями тоара. На этом основании он предположительно сопоставляется с горизонтом T_4 северных районов.

В доирской части разреза северных районов прослеживается серия отражающих горизонтов, на уровне одного из которых (I_B) фиксируется значительное угловое несогласие, имеющее региональное распространение. Его стратиграфический уровень можно оценить (условно) на основе сопоставления с разрезами центральных районов Средней Сибири как приуроченный к границе вблизи подошвы триаса.

Совещание принимает:

1. Отражающий сейсмический горизонт, индексируемый по региональным работам МОВ ОГТ на территории ПГО "Ямалгеофизика" как T_4 , приурочен к подошве глинистой пачки джангодской свиты (граница плинсбаха и тоара нижней иры) и синхронных ей отложений нижней подсвиты тьменской свиты.

2. Подошва нижнеирских отложений в этих же районах условно отождествляется с сейсмическим отражающим горизонтом I_a .

Не исключается, что отражающий горизонт I_B , совпадающий с границей несогласия, приурочен к подошве триаса.

3. На территории работ ПГО "Хантымансийскгеофизика" на границе тоара и плинсбаха прослеживается отражающий горизонт T_2 -

2. ОСНОВНЫЕ СТРАТОТИПИЧЕСКИЕ РАЗРЕЗЫ И ИНДЕКСАЦИЯ ПРОДУКТИВНЫХ ПЛАСТОВ НИЖНЕЙ И СРЕДНЕЙ ЮРЫ ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ

1. В разрезе ниже-среднеюрских отложений Тюменской области в качестве реперных границ приняты следующие стратиграфические уровни:

- а) кровля тюменской свиты (пласт №₂);
- б) подошва байосских отложений;
- в) кровля среднеюрских отложений;
- г) поверхность фундамента.

2. Между указанными стратиграфическими уровнями в каждом из стратотипических разрезов предлагается выделять одинаковое количество условных пластов.

В стратиграфическом интервале от кровли тюменской свиты и ее аналогов до подошвы байоса - пласты от №₂ до №₅, в разрезе саалена - пласты №₆-№₉ и в нижней юре - пласты №₁₀-№₁₈ и более в зависимости от полноты разреза.

3. Территории развития ниже-среднеюрских отложений в Тюменской области разделить на следующие литолого-фациальные районы:

- а) Ямальский (Бованенковская, скв.116, интервал 2620-3354 м);
- б) Южно-Ямальский и Ярудейский (Ярудейская скв.2, интервал 2323-3174 м);
- в) Красноленинский (Талинская скв.102, интервал 2462-2780 м);
- г) Губнинский (Самбургская скв.700, интервал

4127-3505 м);

д) Сургутский (Восточно-Сахалинская св. 21, интервал 2956-3300 м для пластов ЮС₂ - ЮС₁₀ и Сальмская св. 184, интервал 3330-3419 м для пластов ЮС₁₁ - ЮС₁₃);

е) Вартовский (Большекотухтинская св. 105, интервал 3036-3720 м);

ж) Толькинский (Северо-Толькинская св. 304, интервал 2945-3818 м).

Пласты индексируются буквой "Ю" с добавлением первой буквы соответствующего района. Например, для пластов Губкинского района применяется литер "ЮГ", Сургутского - "ЮС", Красноленинского - "ЮК" и т.д.

Стратотипические разрезы песчаных пластов нижне-среднеюрских отложений Тименской области прилагаются.

3. НОМЕНКЛАТУРА ПРОДУКТИВНЫХ ПЛАСТОВ ВЕРХНЕЙ ЮРЫ ПУР-ТАЗОВСКОЙ НЕФТЕГАЗОНОСНОЙ ОБЛАСТИ

В пределах северо-восточной части Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции, охватывающей Сидоровский, Толькинский, частично Танапский нефтегазоносные районы развиты песчано-глинистые отложения сиговской свиты (келловей-кимеридж), расчленяющиеся на две подсвиты, нижняя из которых соответствует по возрасту и составу верхней подсвите васюганской свиты. Песчаные пласты верхней подсвите сиговской свиты в западном направлении замещаются глинами.

Решение принимает:

1. Индексировать песчаные пласты сиговской свиты как "СГ". Добавлять индекс района не требуется, т.к. он четко ограничен зоной распространения сиговской свиты.

2. В качестве стратотипа утвердить разрез св. 199-Н

Часельской площади (приложение, с.24).

3. Учитывая клиноформность строения верхнеюрских отложений рассматриваемом районе рекомендует строить сводные структурные карты по сейсморазведочным данным по горизонту Б, отождествлять с кровлей баженовского горизонта или по горизонту J-1, условно относимому к кровле тюменской свиты.

4. Песчаные пласты тюменской свиты в районе индексировать Π_9 и т.д.; песчаные пласты яновстанской свиты, перекрывающие сивовскую, относить к баженовскому горизонту, которому присвоен индекс Π_0 . Песчаные пласты этого горизонта индексировать $\Pi_0 T_1$; $\Pi_0 T_2$ и т.д.

4. ВЗАИМООТНОШЕНИЕ ОСНОВНЫХ РАЗРЕЗОВ И ИНДЕКСАЦИЯ ПРОДУКТИВНЫХ ГОРИЗОНТОВ НЕОКОМА ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ

1. Сохранить выделенные ранее стратотипические разрезы неокомских отложений Западной Сибири (сква. 540-Р Усть-Балыкской и 1-Р Ватинской, 17-Р Уренгойской, 38-Р, 41-Р Губкинской, 32-Р Вешней, 80-Р Новопортовской, 5-Р Пеляткинской, 9-Р Арктической и др. площадей). В разрезе скважины 540 Усть-Балыкской площади (Сургутский стратотип) песчаные пласты группы П₁₋₁₃ не индексировать, предусмотрев для них резерв (приложение, с.37). В разрезе сква. 41-Р Губкинской площади пласты, ранее индексировавшиеся как ЕП₁₃-ЕП₁₄, объединить в ЕП₁₂ (приложение, с.33).

2. Утвердить нижеследующие гипостратотипические разрезы неокомских отложений Тюменской области с индексацией продуктивных пластов сверху вниз.

| Гипостратотипический разрез | | | |
|------------------------------|--------|---|---|
| Площадь | Скв. | Стратигра- фический ин- тервал | Район использования |
| Покачевская | 72-р | БВ ₀ - БВ ₆ | Зап. часть Вартовско- го района |
| Муравленковская | 216-р | БС ₁ - БС ₁₂ ачимовская толща (Ач ₁ , Ач ₂ ..) | Северная часть Сур- гутского и юго-запа- дная часть Губкинс- кого районов |
| Восточно-Сургут- ская | 42,197 | БС ₁ - БС ₁₄ | Сургутский район |
| Усть-Ямсовейская | 5-р | БУ ₁₅ - БУ ₂₀ | Уренгойский район |
| Заполярная | 35-р | БТ ₀ - БТ ₁₂ | Тазовский и северо- западная часть Си- доровского районов |
| Восточно-Тарко- салинская | 72-р | БП ₁₀ - БП ₁₆ ачимовская толща (Ач) | Северная часть Ван- гапурского, запад- ная часть Толькин- ского и юг Тазовс- кого районов |

(Гипостратотипические разрезы приведены в приложении).

Песчаные пласти ачимовской толщи индексировать самостоятельным индексом "Ач" с цифровым символом, обозначающим порядковый номер сверху в разрезе каждой площади.

3. Хроностратиграфическая граница берриасского и валанжинского ярусов проходит в подошве пласта БС₂₂ Сургутского ниже подошвы (5-10 м) пласта БВ₂₂ Вартовского и в подошву пласта БП₂₀ Пуровского района.

4. Граница валанжинского и готеривского ярусов выделяет

Горизонт пласта BC_6 — AB_6 — BY_6 — BP_2

5. Граница готеривского и зарремского ярусов проводится по доше пласта AC_8 и AB_3 Среднего Приобья.

6. Считать синхронными следующие ряды продуктивных пластов:

AB_3 — AC_8

AB_6 — BC_6 — BY_6 — BP_2

AT_{11} — BY_8 — BN_9 — NP_5

AB_8 — BC_{10} — BY_{10} — EP_5 (?) — BN_{15}

5. КОРРЕЛЯЦИЯ И ИНДЕКСАЦИЯ ГОТЕРИВСКИХ ПРОДУКТИВНЫХ ПЛАСТОВ ЯМАЛЬСКОЙ И ГИДАНСКОЙ НЕФТЕГАЗОНОСНЫХ ОБЛАСТЕЙ

1. Утвердить следующие стратотипические разрезы готеривских пластов групп "ТП", "БЯ" и "БГ" для арктических областей Тименской области:

Стратотипические разрезы

| Площадки | Сив. | Стратиграфический интервал | Район применения |
|-----------------|------|---|-----------------------------------|
| | | | |
| Бованенковская | 97 | ТП ₁₈ — ТП ₂₆ (БЯ ₁ — БЯ ₇) | Ямальская нефтегазоносная область |
| Среднеякальская | 14 | БЯ ₁₀ — БЯ ₁₃ | Ямальская нефтегазоносная область |
| Геофизическая | 46 | БГ ₁₀ — БГ ₁₉ | Гиданская нефтегазоносная область |

Индексировать пласты сверху вниз отсчитывая их от арктической пачки, начиная от пластов БЯ₁₀ и БГ₁₀.

2. Пласты танопчинской свиты, залегающие выше арктической пачки, индексировать как "ТП". В виде исключения вре-

менно обозначать двойным индексом пласты, которые проявились в балансе как "БЯ", но при этом пласты "БЯ" брать в скобки, например, ТП₂₄ (БЯ₇), ТП₂₃ (БЯ₆).

6. КОРРЕЛЯЦИЯ И ИНДЕКСАЦИЯ ПЛАСТОВ АПТ-СЕНОМАНСКИХ ОТЛОЖЕНИЙ (ПОКУРСКИЙ НАДГОРИЗОНТ) АРКТИЧЕСКОЙ ЗОНЫ ЗАПАДНОЙ СИБИРИ

1. Покурский надгоризонт расчленяется на три горизонта (сверху вниз): уватский, ханты-мансийский, викуловский.

2. Принятый ранее единый стратотип покурского надгоризонта по разрезу скв. 201 Охтеурьевской площади использовать только для Вахского района.

3. Индексация продуктивных пластов танопчинской свиты полуострова Ямал, принятая ранее с типовым разрезом в скв. Арктической площади (ТП₁-ТП₂₆), сохраняется.

4. Выделение типовых разрезов песчаных проницаемых пластов в покурском надгоризонте осуществлять по отдельным нефтегазоносным областям (районам) или крупным частям территории Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции.

5. В типовые разрезы включать весь разрез покурского надгоризонта или его часть, если он сложен фациально различными толщами, обособляемыми в самостоятельные свиты. В последнем случае песчаным пластам присваивается литер и двух заглавных букв, обозначающих название свиты (ВК₁; ВК...; ХМ₁; ХМ₂... УВ₁; УВ₂ и т.д.

6. В апт-альб-сеноманских отложениях северных и арктических нефтегазоносных областей выделить два стратотипических и один гипостратотипический разрез песчаных проницаемых пластов:

а. в качестве типового в Надым-Пурской области принят

разрез скв.17 на Уренгойском месторождении (см. приложение).
 Типовой разрез скв.17 условно может быть также распространен
 на Пур-Тазовскую область;

6. на полуострове Ямал в понурский надгоризонт входят маррессалинская, нижнехантымансийская (яронгская) и верхи тапачинской свиты. Для верхней и нижней частей надгоризонта сохраняется ранее принятая номенклатура продуктивных пластов, объединенных в группы под индексами ПК и ТП. Для песчаных пластов средней части надгоризонта, в объеме нижнехантымансийской (яронгской) свиты и одноименного горизонта, вводится индексация под литерой ХМ.

В качестве типового разреза песчаных проницаемых пластов групп ПК и ХМ в пределах Ямальской области принята скв.4 Арктического месторождения (см. приложение). В разрезе маррессалинской и нижнехантымансийской (яронгской) свит в скв. Арктическая 4-Р соответственно выделяется 9 пластов под индексами ПК₁-ПК₉ и 5 пластов под индексами ХМ₆-ХМ₁₀. Группа пластов ХМ₆-ХМ₁₀ сопоставляется с пластами ПК₁₀-ПК₁₄, ПК₁₅ и с пластом ТП₀.

В пределах Гыданской области выделить гипостратотип песчаных проницаемых пластов по разрезу скв.266-Р Утреннего месторождения (см. приложение). В этом разрезе выделяется 9 пластов группы ПК₁-ПК₉ и 5 пластов группы ХМ₆-ХМ₁₀.

III. ОРГАНИЗАЦИОННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕАЛИЗАЦИИ ПРИНЯТЫХ РЕШЕНИЙ

1. Просить НК СССР утвердить решение настоящего совещания.
2. Поручить Главтиמןгеологии, ЗапсибНИПИ и т.д.

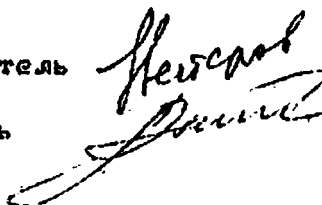
готовить документы совещания в 3-месячный срок и опубликовать информацию о нем в одном из центральных журналов.

3. Поручения совещания по дальнейшей детализации исследований в области корреляции пластов и особые мнения отягчить протокольно.

4. Решение совещания разослать в заинтересованные организации.

Председатель

Секретарь



И. И. Нестеров

В. Н. Высоцкий

Приложение
(документы совещания)

РАСЧЛЕНЕНИЕ СТРАТОТИПИЧЕСКИХ И
ГИПОСТРАТОТИПИЧЕСКИХ РАЗРЕЗОВ МЕЗОЗОЯ
ЗАПАДНОЙ СИБИРИ
(принятое или подтвержденное на Тименском
совещании)

**Стратотипический разрез
продуктивных пластов ниже-средненерских
отложений Ямальской нефтегазоносной области
(Бованенковская, скв. 116)**

| Индекс пласта | Интервал залегания, м |
|------------------|-----------------------|
| 1 | 2 |
| ЮЯ ₂ | 2620-2645 |
| ЮЯ ₃ | 2658-2675 |
| ЮЯ ₄ | 2694-2707 |
| ЮЯ ₅ | резерв |
| ЮЯ ₆ | резерв |
| ЮЯ ₇ | 2797-2823 |
| ЮЯ ₈ | 2831-2866 |
| ЮЯ ₉ | 2880-2933 |
| ЮЯ ₁₀ | 2965-3006 |
| ЮЯ ₁₁ | 3163-3248 |
| ЮЯ ₁₂ | 3341-3354 |

**Стратотипический разрез проницаемых пластов
ниже-средненерских отложений Ярудейского и
Южно-Ямальского нефтегазоносных районов
(Ярудейская скв. 2-Р)**

| Индекс пласта | Интервал залегания, м |
|-----------------|-----------------------|
| 1 | 2 |
| ЮН ₂ | 2323-2369 |
| ЮН ₃ | 2395-2432 |
| ЮН ₄ | 2465-2485 |
| ЮН ₅ | резерв |
| ЮН ₆ | резерв |
| ЮН ₇ | 2564-2597 |

| 1 | 2 |
|------------------|-----------|
| ЮН ₈ | 2633-2660 |
| ЮН ₉ | 2700-2740 |
| ЮН ₁₀ | 2845-2924 |
| ЮН ₁₁ | 3002-3071 |
| ЮН ₁₂ | 3087-3114 |
| ЮН ₁₃ | 3148-3174 |

Символ "Н" введен по Новопортовской площади, расположенной в пределах Южно-Ямальского района

Стратиграфический разрез проницаемых пластов
нижнетурецких отложений Красноленинского
нефтегазоносного района
(Талинская скв. 102)

| Индекс пласта | Интервал залегания, м |
|------------------|-----------------------|
| 1 | 2 |
| ЮК ₂ | 2462-2473 |
| ЮК ₃ | 2475-2496 |
| ЮК ₄ | 2514-2530 |
| ЮК ₅ | 2532-2565 |
| ЮК ₆ | 2573-2595 |
| ЮК ₇ | 2601-2612 |
| ЮК ₈ | 2617-2630 |
| ЮК ₉ | 2633-2647 |
| ЮК ₁₀ | 2682-2706 |
| ЮК ₁₁ | 2715-2780 |

**Стратотипический разрез проницаемых пластов
нижне-средненерских отложений Губкинского
нефтегазоносного района
(Самбургская скв. 700-Р)**

| Индекс пласта | ! | Интервалы залегания, м |
|---------------|---|------------------------|
| 1 | ! | 2 |
| ЮГ 2 | | 4127-4204 |
| ЮГ 3 | | 4210-4246 |
| ЮГ 4 | | 4266-4336 |
| ЮГ 5 | | 4370-4416 |
| ЮГ 6 | | 4562-4630 |
| ЮГ 7 | | 4644-4676 |
| ЮГ 8 | | 4690-4730 |
| ЮГ 9 | | 4776-4850 |
| ЮГ 10 | | 4908-4959 |
| ЮГ 11 | | 4974-5014 |
| ЮГ 12 | | 5057-5110 |
| ЮГ 13 | | 5182-5226 |
| ЮГ 14 | | 5250-5264 |
| ЮГ 15 | | 5290-5309 |
| ЮГ 16 | | 5408-5440 |
| ЮГ 17 | | 5463-5505 |

**Стратотипический разрез проницаемых пластов
нижне-средненерских отложений Сургутского
нефтегазоносного района
(Восточно-Сахалинская скв. 21 и Салинская скв. 184)**

| Разрезы скважин, приня- тых за стратотип пластов | ! | Индекс пластов | ! | Интервал залегания, м |
|---|---|----------------|---|--------------------------|
| 1 | ! | 2 | ! | 3 |
| Восточно-Сахалинская | | КС 2 | | 2956-2983 |

| 1 | 2 | 3 | |
|------------------|-------------------|------------------|-----------|
| скв. 21 | ЮС ₃ | 2991-3034 | |
| | ЮС ₄ | 3040-3061 | |
| | ЮС ₅ | 3079-3115 | |
| | ЮС ₆ | 3130-3150 | |
| | ЮС ₇ | 3153-3170 | |
| | ЮС ₈ | 3179-3191 | |
| | ЮС ₉ | 3202-3238 | |
| | ЮС ₁₀ | 3270-3300 | |
| | Балыцкая скв. 184 | ЮС ₁₁ | 3330-3345 |
| | | ЮС ₁₂ | 3384-3404 |
| ЮС ₁₃ | | 3409-3419 | |

Стратотипический разрез продуктивных пластов
нижне-среднеюрских отложений Вартовского
нефтегазового района (Большемотухтинская, скв. 105)

| Индекс пласта | Интервал залегания, м |
|------------------|-----------------------|
| 1 | 2 |
| ЮВ ₂ | 3026-3040 |
| ЮВ ₃ | 3074-3114 |
| ЮВ ₄ | 3131-3162 |
| ЮВ ₅ | 3181-3198 |
| ЮВ ₆ | 3215-3229 |
| ЮВ ₇ | 3247-3278 |
| ЮВ ₈ | 3288-3311 |
| ЮВ ₉ | 3323-3335 |
| ЮВ ₁₀ | 3417-3528 |

| 1 | 2 |
|------------------|-----------|
| ЮВ ₁₁ | 3550-3637 |
| ЮВ ₁₂ | 3653-3720 |

Стратиграфический разрез проницаемых пластов
нижне-среднерских отложений Толькинского
нефтегазоносного района (Северо-Толькинская
скв.304-Р)

| Индекс пласта | Интервал значения, м |
|---------------------|----------------------|
| 1 | 2 |
| ЮТ ₂ | 2845-2876 |
| ЮТ ₃ | 2913-2929 |
| ЮТ ₄ | 2943-2960 |
| ЮТ ₅ | 2947-3030 |
| ЮТ ₆ | 3088-3115 |
| ЮТ ₇ | 3124-3154 |
| ЮТ ₈ | 3168-3195 |
| ЮТ ₉ | 3218-3257 |
| ЮТ ₁₀ | 3321-3350 |
| ЮТ ₁₁ | 3377-3410 |
| ЮТ ₁₂ | 3420-3477 |
| ЮТ ₁₃ | 3517-3547 |
| ЮТ ₁₄ | 3564-3592 |
| ЮТ ₁₅ | 3614-3640 |
| ЮТ ₁₆₋₁₈ | 3668-3818 |

Стратотипический разрез продуктивных пластов
верхнеюрских отложений Пур-Тазовской нефтегазоносной
области (Усть-Часельская скв. 199)

| Индекс пласта | Интервал залегания, м | Подсвиты сировской свиты |
|-----------------|-----------------------|--------------------------|
| 1 | 2 | 3 |
| СГ ₁ | 2652-2671 | верхняя |
| СГ ₂ | 2631-2708 | |
| СГ ₃ | резерв | |
| СГ ₄ | резерв | |
| СГ ₅ | 2747-2774 | нижняя |
| СГ ₆ | 2780-2785 | |
| СГ ₇ | 2791-2816 | |
| СГ ₈ | 2830-2837 | |

Гипостратотипический разрез продуктивных пластов
группы "БВ" западной части Вартовского
нефтегазоносного района (Покачевская скв. 72-Р)

| Индекс пласта | Интервал залегания, м |
|-------------------|-----------------------|
| 1 | 2 |
| БВ ₀ ✓ | 2165-2191 |
| БВ ₁ ✓ | 2197-2217 |
| БВ ₂ ✓ | 2223-2240 |
| БВ ₃ ✓ | 2260-2277 |
| БВ ₄ ✓ | 2294-2336 |
| БВ ₅ ✓ | 2353-2370 |
| БВ ₆ ✓ | 2387-2399 |

Гипостратотипический разрез продуктивных пластов
 группы "БС" северной части Сургутского и юго-
 западной части Губкинского нефтегазоносных районов
 (Муравленковская скв. 216)



| Индекс пласта | | ! | Интервал залегания, м | |
|-------------------------------|-------------------|-------------------------------|-----------------------|------------|
| 1 | | ! | 2 | |
| См. скв. 2382 | БС ₁ | ✓ | 2378-2394 | См. скв. 2 |
| | БС ₂₋₃ | | 2408-2424 | |
| | БС ₄ | | 2431-2444 | |
| ✓ | БС ₅ | | 2454-2464 | |
| 2479 | БС ₆ | | 2505-2522 | |
| | БС ₇ | | 2524-2530 | |
| 2535 | БС ₈ | ✓ | 2536-2562 | |
| ✓ | БС ₉ | ✓ | 2572-2596 | |
| БС ₁₀ ² | БС ₁₀ | ✓ | 2660-2701 | |
| БС ₁₁ ⁰ | БС ₁₁ | ✓ | 2724-2752 | |
| См. — | БС ₁₂ | БС ₁₁ ² | 2791-2806 | |
| | Ач | | 2999-3106 | |

Гипостратотипический разрез пластов группы БС
 Сургутского нефтегазоносного района
 (Восточно-Сургутская площадь, скв. 42 и 197)



| ! Сургутский р-н! | | Глубина | ! Вартовский р-н! | |
|-------------------|-------------------|---------|-------------------|---|
| 1 | ! | ! | 3 | ! |
| 1 | 2 | ! | 3 | 4 |
| ! | ! | ! | ! | ! |
| ! | ! | ! | ! | ! |
| Восточно- | БС ₁ | ! | 2100-2113 | |
| Сургутская, | БС ₂₋₃ | ! | 2127-2135 | |
| 42 | БС ₄ | ! | 2142-2152 | |
| | БС ₅ | ! | 2159-2177 | |
| | БС ₆ | ! | 2195-2220 | |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
|---------------------------------|---------------------------------|-----------|-----------------|
| | БС ₇ | 2239-2244 | |
| | БС ₈ | 2261-2285 | |
| | БС ₉ | 2301-2305 | |
| | БС ₁₀ ⁰ | 2322-2330 | |
| | БС ₁₀ | 2343-2351 | |
| Восточно- Сургутская, 197 | БС ₁₀ ✓ | 2290-2306 | АВ ₈ |
| | БС ₁₁ ✓ | 2333-2360 | БВ ₀ |
| | БС ₁₂ ✓ | 2382-2387 | БВ ₁ |
| | БС ₁₂ ² ✓ | 2399-2404 | БВ ₂ |
| | БС ₁₃ ✓ | 2429-2440 | БВ ₃ |
| | БС ₁₄ ✓ | 2469-2510 | БВ ₄ |

Гипостратотипический разрез пластов группы БУ₁₆₋₂₀
Уренгайского нефтегазоносного района
(Усть-Ямсовейской площади скв.5-Р)

| Индекс пласта | 1 | Интервал залегания, м |
|---------------------------------|---|-----------------------|
| 1 | 1 | 2 |
| БУ ₁₅ ✓ | | 3018-3085 |
| БУ ₁₆ ⁰ ✓ | | 3096-3112 |
| БУ ₁₆ ✓ | | 3115-3171 |
| БУ ₁₈ ✓ | | 3179-3264 |
| БУ ₁₉ ✓ | | 3290-3330 |
| БУ ₂₀ ✓ | | 3342-н /в |

Г.Р. Занен
3220 - 3264

Стратотипический разрез пластов группы Бт -Бт₁₂
Тазовского и северо-западной части Сидоровского
нефтегазоносного районов (Заполярная скв.35-Р)

| Индекс пласта | 1 | Интервал залегания, м |
|------------------|-------|-----------------------|
| 1 | ! | 2 |
| Бт ₀ | АТ II | 2373-2386 |
| Бт ₁ | | 2393-2466 |
| Бт ₂ | | 2479-2515 |
| Бт ₃ | ✓ | 2519-2566 |
| Бт ₄ | ✓ | 2571-2607 |
| Бт ₅ | | 2623-2688 |
| Бт ₆ | ✓ | 2698-2750 |
| Бт ₇ | | 2752-2769 |
| Бт ₈ | ✓ | 2775-2829 |
| Бт ₉ | | 2835-2868 |
| Бт ₁₀ | ✓ | 2879-2940 |
| Бт ₁₁ | ✓ | 2985-3031 |
| Бт ₁₂ | ✓ | 3073-3106 |

Гипостратотипический разрез проницаемых пластов
группы БП валанжинских отложений Губкинского
нефтегазоносного района (Восточно-Таркосалинская
скв.72-Р)

| Индекс пласта | 1 | Интервал залегания, м |
|---------------------|-------------------------------|-----------------------|
| 1 | 1 | 2 |
| БП ₁₀₋₁₁ | | 2770-2840 |
| БП ₁₂ | ✓ | 2846-2859 |
| БП ₁₂ | ✓ | 2872-2912 |
| БП ₁₄ | БП ₁₄ ⁰ | 2930-3006 |
| БП ₁₆ | ↓ | 3046-3125 |

| 1 | 1 | 2 |
|---|----|-----------|
| | Ач | 3174-3315 |

Стратотипический разрез пластов группы ТП₁₈₋₂₆
и БЯ₁₀₋₁₃ Ямальской нефтегазоносной области
(Бованенковская скв.97, Средняяямальская скв.14)

| Стратотипический разрез | Индекс пласта | Интервал залегания, м |
|---------------------------------------|---------------------------------------|-------------------------------------|
| 1 | 2 | 3 |
| Бованенковская, 97 | ТП ₁₈ (БЯ ₁) ✓ | 1918-1945 |
| | ТП ₁₉ (БЯ ₂) ✓ | 1954-1976 |
| | ТП ₂₀ (БЯ ₃) ✓ | 1985-2008 |
| | ТП ₂₁ (БЯ ₄) ✓ | 2019-2030 |
| | ТП ₂₂ — | резерв |
| | ТП ₂₃ (БЯ ₅) ✓ | 2102-2112 |
| | ТП ₂₄ — (БЯ ₆) | 2123-2146 |
| | ТП ₂₅ — | резерв |
| ТП ₂₆ (БЯ ₇) ✓ | 2184-2253 | |
| Средняяямальская, 14 | БЯ ₁₀ | ²²⁴⁰ 2246 2230-2261 ✓ |
| | БЯ ₁₁ | 2264-2274 ✓ |
| | БЯ ₁₂ ✓ | 2285-2303 ✓ |
| | БЯ ₁₃ | 2310-2352 ✓ |

Стратотипический разрез продуктивных пластов
группы "БГ" Гыданской нефтегазоносной области
(Геофизическая скв. 46-Р)

| Индекс пласта | <i>БГ₁₀</i> <i>у.н.с.</i> | Интервал залегания, м |
|------------------|---|--------------------------|
| 1 | | 2 <i>прим. стратотип</i> |
| БГ ₁₀ | | 2620-2639 ✓ |
| БГ ₁₁ | | 2646-2663 ✓ |
| БГ ₁₂ | | 2671-2685 |
| БГ ₁₃ | | 2696-2730 ✓ |
| БГ ₁₄ | <i>БГ₈</i> | 2740-2759 ✓ |
| БГ ₁₅ | | 2765-2778 ✓ |
| БГ ₁₆ | <i>БГ₁₀</i> | 2784-2815 ✓ |
| БГ ₁₇ | | 2840-2860 ✓ |
| БГ ₁₈ | | 2864-2905 ✓ |
| БГ ₁₉ | | 2930-2950 |

Стратотипический разрез группы пластов ПК
Надым-Пурской и Пур-Тазовской нефтегазоносной
области (Уренгойская скв. 17)

| Индекс пласта | 1 | Интервал залегания, м |
|-----------------|---|-----------------------|
| 1 | 1 | 2 |
| ПК ₁ | | 1032-1074 |
| ПК ₂ | | 1085-1108 |
| ПК ₃ | | 1115-1129 |
| ПК ₄ | | 1144-1167 |
| ПК ₅ | | 1173-1208 |
| ПК ₆ | | 1215-1246 |
| ПК ₇ | | 1266-1295 |
| ПК ₈ | | 1318-1343 |

| 1 | 1 | 2 |
|---|------------------|-----------|
| | ПК ₉ | 1360-1372 |
| | ПК ₁₀ | 1383-1400 |
| | ПК ₁₁ | 1414-1429 |
| | ПК ₁₂ | 1430-1480 |
| | ПК ₁₃ | 1496-1508 |
| | ПК ₁₄ | 1519-1542 |
| | ПК ₁₅ | 1546-1574 |
| | ПК ₁₆ | 1600-1623 |
| | ПК ₁₇ | 1640-1670 |
| | ПК ₁₈ | 1678-1700 |
| | ПК ₁₉ | 1710-1720 |
| | ПК ₂₀ | 1738-1755 |
| | ПК ₂₁ | 1788-1837 |
| | ПК ₂₂ | 1840-1915 |

Стратотипический разрез пластов групп "ПК" и "ХМ"
Ямальской нефтегазоносной области (Арктическая св. 4)

| Индекс пласта | Интервал залегания, м |
|-----------------|-----------------------|
| 1 | 2 |
| ПК ₁ | 664-723 |
| ПК ₂ | 734-772 |
| ПК ₃ | 786-849 |
| ПК ₄ | 858-884 |
| ПК ₅ | 927-965 |
| ПК ₆ | 991-1059 |
| ПК ₇ | 1083-1120 |
| ПК ₈ | 1151-1177 |

| 1 | Указ. скв. скв. скв. | | 2 |
|--|------------------------|--|-----------|
| | ПК ₉ | | 1187-1211 |
| 1. Общ. скв. скв. скв. скв. скв. скв. скв. скв. скв. скв. скв. скв. | ХМ ₆ | ХМ ₀ | 1225-1229 |
| | ХМ ₇ | ПК ₁₁ ХМ ₁ | 1256-1261 |
| | ХМ ₈ | ПК ₁₂ ХМ ₂ | 1279-1301 |
| | ХМ ₉ | ХМ ₃ | 1308-1328 |
| | ХМ ₁₀ | ПК ₁₄ ХМ ₃ ПК ₁₅ ХМ ₄ (1361) ХМ ₅ | резерв |

Гипостратотипический разрез пластов группы
 "ПК" и "ХМ" Гыданской нефтегазоносной
 области (Утренняя скв. 266)

| Индекс пласта | Интервал залегания, м |
|------------------|-----------------------|
| 1 | 2 |
| ПК ₁ | 852-920 |
| ПК ₂ | 960-1033 |
| ПК ₃ | 1050- |
| ПК ₄ | -1140 |
| ПК ₅ | 1157-1199 |
| ПК ₆ | 1240-1298 |
| ПК ₇ | 1314-1356 |
| ПК ₈ | 1398-1430 |
| ПК ₉ | 1453-1469 |
| ХМ ₆ | 1482-1511 |
| ХМ ₇ | 1522-1534 |
| ХМ ₈ | 1552-1582 |
| ХМ ₉ | 1595-1626 |
| ХМ ₁₀ | 1641-1650 |

морфология
 скв. скв.
 скв. скв.
 скв. скв.
 скв. скв.
 скв. скв.

**Стратотипические разрезы
нижнемеловых продуктивных пластов северных районов
Западно-Сибирской равнины, принятые на Уренгойском
(1973 год) совещании по корреляции и номенклатуре
продуктивных пластов**

**1. Уренгойский нефтегазоносный район
(снв. 17-Р Уренгойского месторождения)**

а) пласты группы АУ

| | |
|------------------|-----------|
| АУ ₆ | 1928-1943 |
| АУ ₇ | 1950-2027 |
| АУ ₈ | 2034-2078 |
| АУ ₉ | 2091-2113 |
| АУ ₁₀ | 2147-2214 |
| АУ ₁₁ | 2221-2286 |

б) пласты группы БУ

| | | |
|--------------------|-----------|--------------------|
| БУ ₁₋₂ | 2326-2373 | <i>учет 2. 276</i> |
| БУ ₃₋₄ | 2390-2448 | |
| БУ ₆ ✓ | 2465-2510 | |
| БУ ₆ | 2522-2543 | |
| БУ ₇ | 2559-2598 | |
| БУ ₈ ✓ | 2648-2689 | |
| БУ ₉ | 2718-2743 | |
| БУ ₁₀ ✓ | 2776-2804 | |
| БУ ₁₁ | 2816-2855 | |
| БУ ₁₂ ✓ | 2896-2918 | |
| БУ ₁₃ ✓ | 2948-2980 | |
| БУ ₁₄ ✓ | 3000-3028 | |

**2. Пурнейский нефтегазоносный район
(снв. 39-Р Губкинского месторождения)**

а) пласты группы АП

| | |
|-----------------|-----------|
| АП ₁ | 1731-1760 |
|-----------------|-----------|

| | |
|------------------|-----------|
| АП ₈ | 1777-1820 |
| АП ₉ | 1841-1861 |
| АП ₁₀ | 1886-1920 |
| АП ₁₁ | 1940-1966 |

б) Пласты группы БП₁-БП₉

| | |
|-------------------|-----------|
| БП ₁ ✓ | 2002-2027 |
| БП ₂ ✓ | 2040-2046 |
| БП ₃ ✓ | 2072-2097 |
| БП ₄ ✓ | 2106-2115 |
| БП ₅ ✓ | 2122-2138 |
| БП ₆ ✓ | 2140-2170 |
| БП ₇ ✓ | 2197-2244 |
| БП ₈ ✓ | 2267-2312 |
| БП ₉ ✓ | 2321-2340 |

в) Пласты группы БП₁₀-БП₁₈
(скв. 41- Р Губкинского месторождения)

| | |
|-------------------------|-----------|
| БП ₁₀ ✓ | 2398-2414 |
| БП ₁₁ | 2432-2463 |
| БП ₁₂ | 2545-2583 |
| БП ₁₃₋₁₅ | резерв |
| БП _{16-18(Ач)} | 2685-2706 |

3. Надимский нефтегазоносный район
(скв. 32Р Надвешьего месторождения)

а) Пласты группы АН

| | |
|-------------------|-----------|
| АН ₁₋₈ | резерв |
| АН ₉ | 2204-2228 |
| АН ₁₀ | 2233-2285 |
| АН ₁₁ | 2310-2317 |

6) Пласты группы БН

| | |
|---------------------|-----------|
| БН ₁ ✓ | 2381-2396 |
| БН ₂₋₃ | резерв |
| БН ₄ ✓ | 2462-2466 |
| БН ₅ ✓ | 2494-2504 |
| БН ₆ | 2515-2521 |
| БН ₇ ✓ | 2572-2581 |
| БН ₈ ✓ | 2606-2637 |
| БН ₉ | резерв |
| БН ₁₀ ✓ | 2770-2790 |
| БН ₁₁ ✓ | 2837-2845 |
| БН ₁₂ ✓ | 2881-2887 |
| БН ₁₃₋₁₆ | резерв |

4. Малохетский и Рассохинский нефтегазоносный район пласт. группы СД (скв. 5-Р Пеляткинского месторождения)

| | |
|------------------|-----------|
| СД ₁ | 2330-2342 |
| СД ₂ | 2350-2364 |
| СД ₃ | 2377-2397 |
| СД ₄ | 2406-2455 |
| СД ₆ | 2471-2477 |
| СД ₆ | 2490-2553 |
| СД ₇ | 2566-2573 |
| СД ₈ | 2593-2625 |
| СД ₉ | 2646-2653 |
| СД ₁₀ | 2684-2702 |
| СД ₁₁ | 2730-2745 |