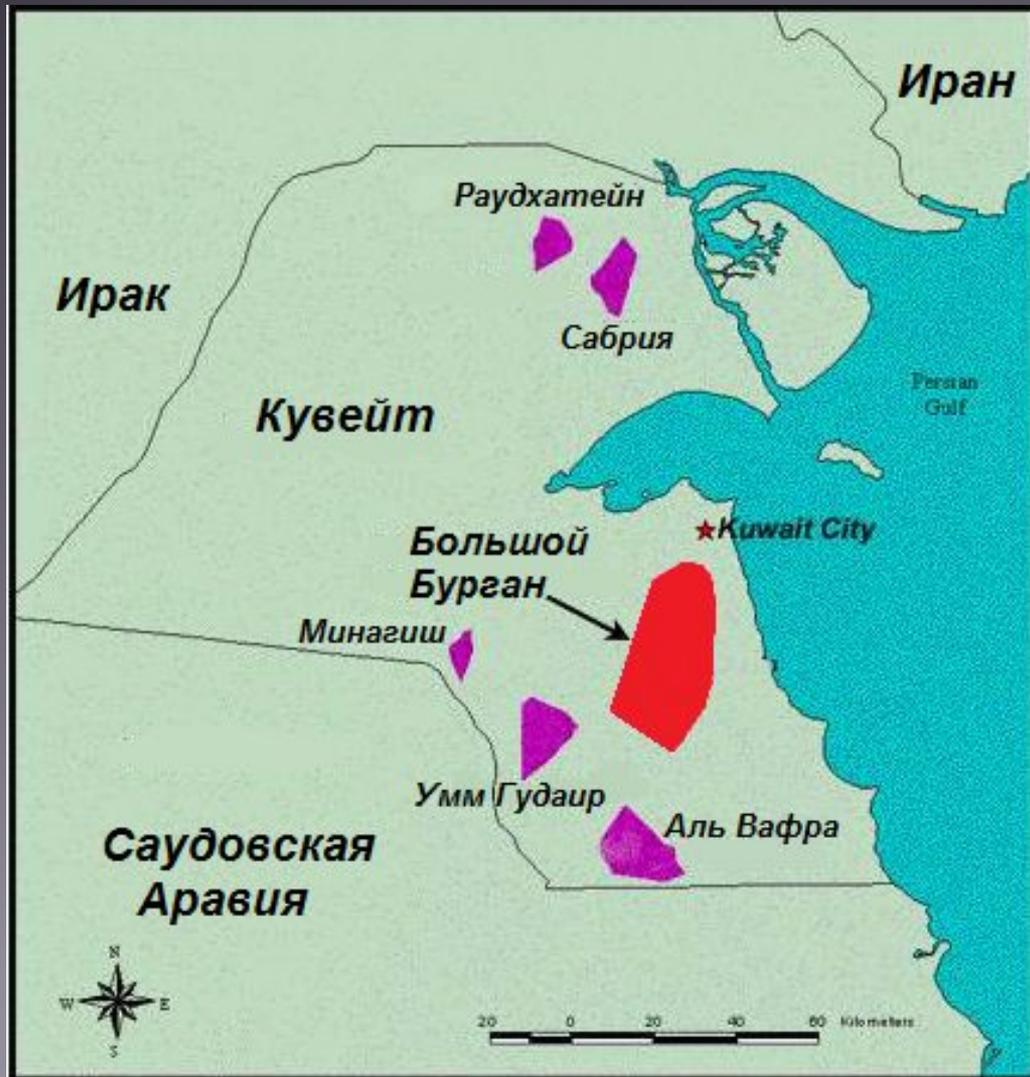


Месторождение Большой Бурган

Выполнила: ст.гр. ГГР-2-07
Конева Ирина

Местоположение



Нефтегазоносная провинция палеозойского и мезозойского нефтегазонакопления восточной краевой части Аравийской платформы

Нефтегазоносная область

Басра-Кувейтская

Общие сведения

Месторождение **Большой Бурган** было открыто в 1938 году, занимает второе место в мире по запасам нефти. Это мощная зона нефтенакопления размером 40×14 км, которая приурочена к трем смежным поднятиям, собственно **Бурган** – на юге и **Магва** и **Ахмади** – на севере. Эти поднятия образуют единое месторождение, называемое арабами **Великий Бурган**.

Структура **Бурган-Магва-Ахмади** пологая, с углами падения слоев на крыльях 3-5°; разбита многочисленными сбросовыми нарушениями амплитудой не более 100-120 м.

Верхнемеловые отложения в нижней части (сеноман) представлены известняками, песчаниками и глинами; в верхней части известняками органогенными и детритусовыми с прослоями черных глин и мергелей.

Эоцен-палеоценовые отложения представлены мергелистыми известняками, с тонкими прослоями ангидритов.

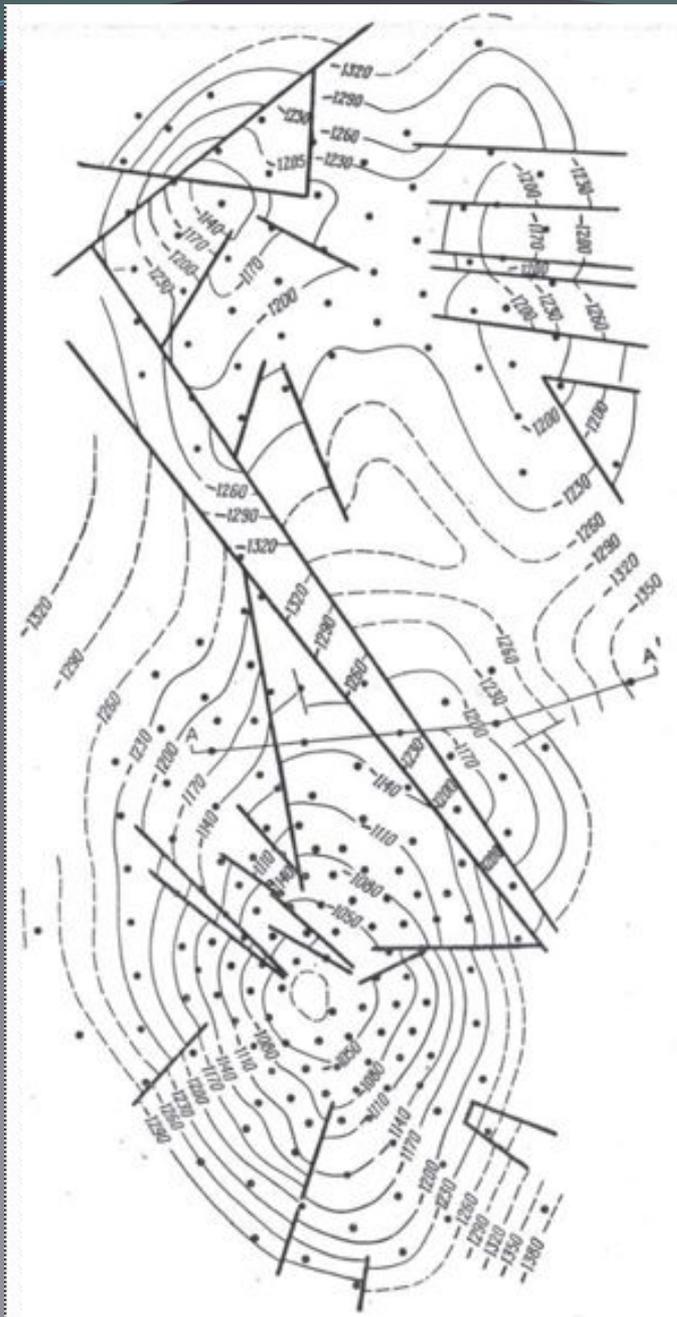
Эоценовые отложения представлены ангидритами и известняками.

Миоценовые отложения большей частью размыты и сохранились в нижней части, состоящей из песков, чередующихся с прослоями глин и гравия.

Нефтегазоносность

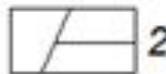
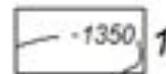
Первый и **второй** продуктивные горизонты связаны с отложениями формации **вара (сеноман)**. Коллекторами в них служат песчаники, большей частью тонкозернистые, эффективная мощность которых составляет в среднем соответственно 20 и 8 метров.

Третий и **четвертый** продуктивные горизонты приурочены к отложениям формации **бурган (альб)**. Коллекторами в них служат также песчаники, хорошо отсортированные, обычно средне- и крупнозернистые с подчиненными прослоями глин. Эффективные мощности третьего горизонта достигают 70 м, а четвертого – 150 м.



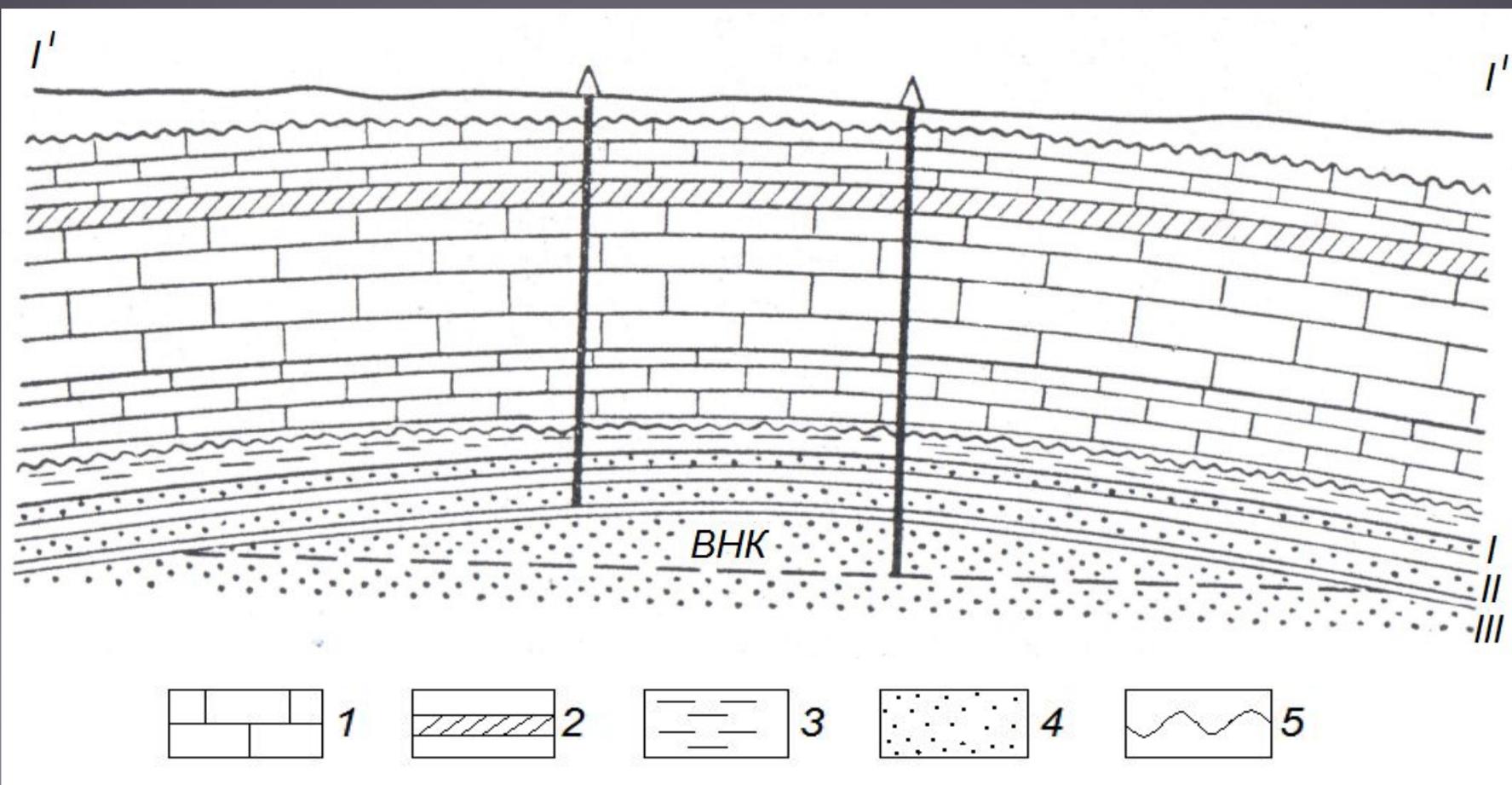
Структурная карта кровли сеноманских известняков мауддуд нефтяного месторождения Большой Бурган (сечение стратоизогипс 30 м):

1 – изогипсы в метрах,
2 – разрывные нарушения.



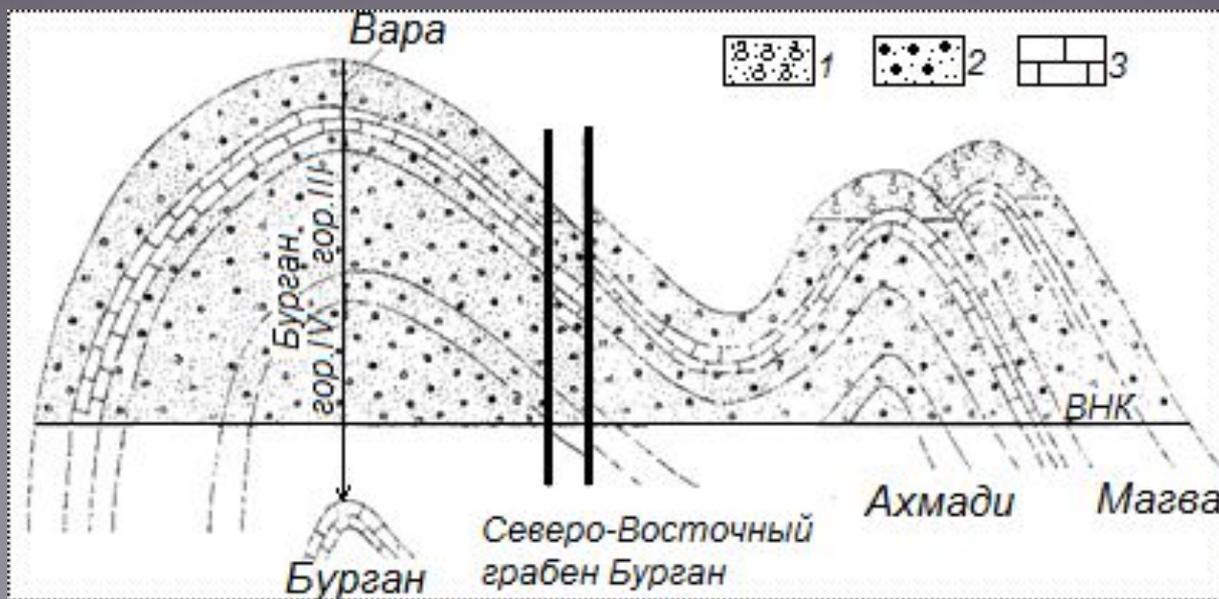
Геологический разрез месторождения Большой Бурган

1 – известняки, 2 – непроницаемые прослои, 3 – глины, 4 – песчаники, 5 – поверхность стратиграфического несогласия



Поперечный геологический разрез месторождения Большой Бурган:

- Песчаники: 1 – газонасыщенные;
2 – нефтенасыщенные;
3 – известняки.



Характерные признаки

Разведанные запасы – 10,6 млрд. т;

Дебит по большинству скважин достигает 1500-2000 т/сут;

Породы-коллекторы – представлены песчаниками (с пористостью от 20 до 35% и проницаемостью 1-5 Д, местами до 30 Д);

Породы-покрышки – глинистые сланцы;

Глубина залегания продуктивных пластов – 1070-1440 м;

Типы залежей – массивные.

Список литературы

- 1) Бакиров А.А., Варенцов М.И., Бакиров Э.А. Нефтегазоносные провинции и области зарубежных стран. – М.: Недра, 1971. – 544 с.
- 2) Нестеров И.И., Рябухин Г.Е. Нефтяные и газовые месторождения мира. – М.: Знание, 1984.
- 3) Рябухин Г.Е., Алиева Е.Р. О нефтегазоносности Кувейта. – М.: Типография ХОЗУ Миннефтепрома, 1970.

Спасибо за
внимание!