



Мұнай инженерия кафедрасы

# АО «Қаражанбасмұнай»

## II-Өндірістік практика

Орындаған: Асылбаев Алибек

Тобы: Ндб 14-5к

2017 ЖЫЛ

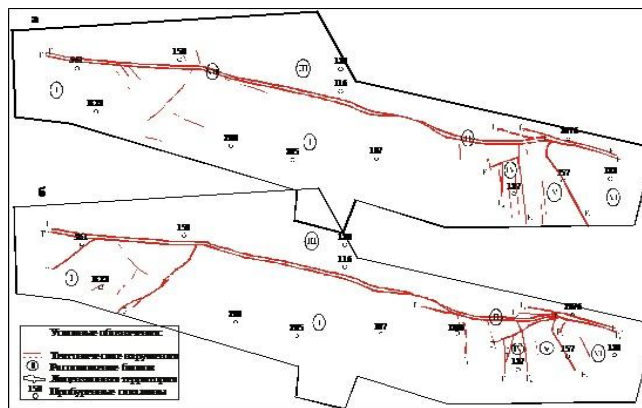
# Кенорын бойынша жалпы мағлұмат



Қаражанбас – Қазақстанның Маңғыстау облысы Бозашы түбегіндегі газ - мұнай кен орны. Солтүстік Бозашы мұнай-газ аймағына жатады. Ол облыс орталығы Ақтау қаласының солтүстік шығыс бағытында 213 км шақырым қашықтықта. 1974 жылы ашылып 303 метр тереңдікте мұнай шоғыры табылды. Кенорының алғашқы игеру жұмыстары 1980 жылы бастады.

# Геологиялық құрылымы

- Кенорны ендікке жуық бағытта созылған амплитудасы 100 м, қалпы өзгерген брахиантиклин қатпардан орын алған. Қанаттардың еңістеу бұрыштары жайпақ (2-400), солтүстік қанат оңтүстік қанаттан тікшіл келеді. Ендікке жуық бағыттағы жыртылу бұзылыстары құрылымның өсіне жуық бөлігін алып жатыр. Бұлардың амплитудасы 16 м-ге жетеді, лықсыту жазықтығы солтүстікке қарай еңістенген. Тарамдалушы шағын амплитудалы жарылымдар тобы брахиантиклинді 7 блокқа дербестеген. Белгілі болған өнімді горизонттардың 5-уі неоком (А, Б, В, Г, Д горизонттары) 2-уі ортаңғы юраның бат жік қабатының шөгінділерінде (Ю-1 және Ю-2 горизонттары) орналасқан. Олардың жатыс тереңдіктері 228-466 м-де.



# Кенорынның негізгі цехтары

- **МӨЦ (ЦДН)** - мұнай өндіру цех. Цех қызметі мұнай өндіру, жинауды, оның алғашқы дайындығын жүргізуді және мұнай дайындау орталығына айдауды қамтиды. МӨЦ жүйесіне 38 топтық өлшеу қондырғылары мен бір сығу сорап станциясына топтастырылған мұнай өндіру ұңғымаларының желісі кіреді. Цехта 2588 ұңғыма, оның 45 фонтанды, 2543 механикалық әдіспен өндірілуде. Тәулігіне 5800-5900 тонна.



- **МДАЦ (ЦППН)** - мұнай дайындау және айдау цехы. Объектіде келесі жабдықтар пайдаланылады: резервуарлар, көлбеу тұндырғыштар, мұнай қыздыру пештері, жылытылған суды алдын ала бөлу қондырғылары, жылу алмастырғыштар, электродэгидратор, тауарлық мұнайды айдауға арналған сораптар.
- **ҚҚҰЦ (ЦППД)** - қабаттағы қысымды ұстау цехы. Цехтың негізгі қызметі пайдаланылатын горизонттарда қабаттың ішкі қысымын қалыпты жағдайда сақтау.
- **БӨЦ (ЦПП)** - бу өндіру цехы. Цехта жеті бу генераторының қондырғысы бар Цех қызметі бу өндіру және оны мұнай өнімділігін арттыру әрі қабаттың ішкі қысымын ұстау үшін қабатқа айдау.



- Мұнайға қанығу коэффициенті 0,63-0,75.
- Мұнайдың тығыздығы 939-944 кг/м3,
- 1,6- 2,2% күкірт
- 0,7-1,4% парафины бар,
- 24%-ға дейін шайыры
- Блоктардағы бастапқы қабат 3-5,75 МПа аралығында, температура 25°С-тан 37°С-қа дейін өзгереді.
- Мұнайлардың шығымы 1,2-76,8 м3/тәу-кедейінгі шаманы құрайды.
- Сулануы 96%
- Қабат қалыңдығы 4,5-5 м

$$p_b = \left( \frac{R_s}{C_1 \gamma_g \cdot e \left( C_3 \left( \frac{\gamma_{API}}{(T + 459.67)} \right) \right)} \right)^{\frac{1}{C_2}}$$

# Құрамы

- Құрамында ванадий мен никельдің болуы осындағы мұнайлардың өзіндік ерекшелігі болып табылады. Неоком өнімді горизонттарының мұнайларында еріген газдар құрамы жағынан әртүрлі, "А" горизонтында олар ауыр, этан ұстаушы. Ауыр көмірсутектердің мөлшері 13%-ға жуықтайды, метандық құраушысы 86,1%. 1% азот бар екендігі белгілі болды. "Б" горизонтында ілеспе газ құрамы жағынан жеңіл, ауыр көмірсутектердің мөлшері 8,6%-ға дейін төмендейді, азот мөлшері 5%-дан аз, метандық құраушысы 89,1 %-ға дейін жоғарылайды, азот мөлшері 5,1%-ға дейін көтеріледі.

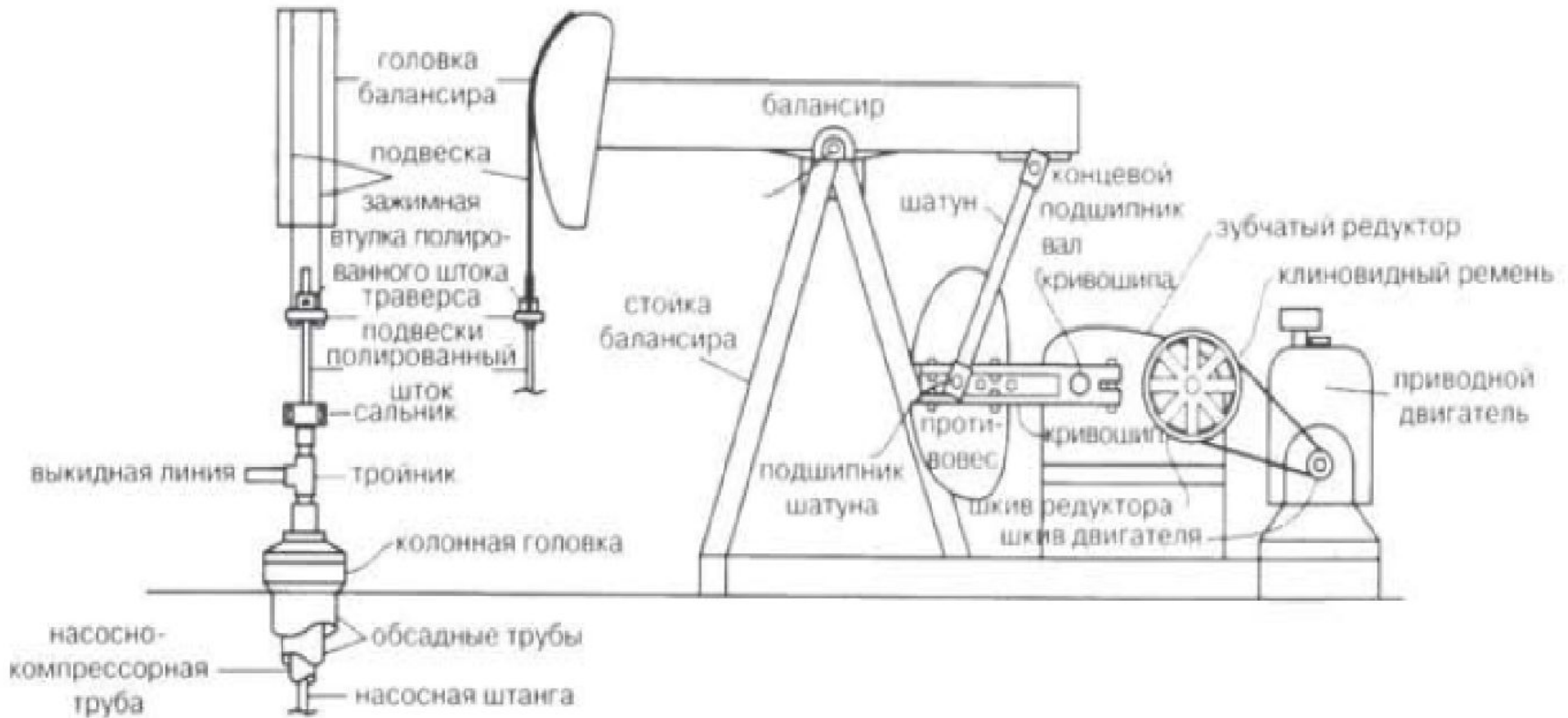


# Ұңғыларды шолу





# Ұңғымадағы штангалық сорапты



# Винтті сорап



# Ығыстыру сорап станциясы(ДНС)



**Назарларыңызға рахмет!**

▣ **Сұрақтарыңыз...**