

# СРАВНИТЕЛЬНАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ХИМ. СОСТАВА И ФИЗ. СВОЙСТВ ГАЗА ГАЗОВЫХ И ГАЗОКОНДЕНСАТНЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ УЗБЕКИСТАНА

Автор: Гулиев Руслан Группа: Инб-101

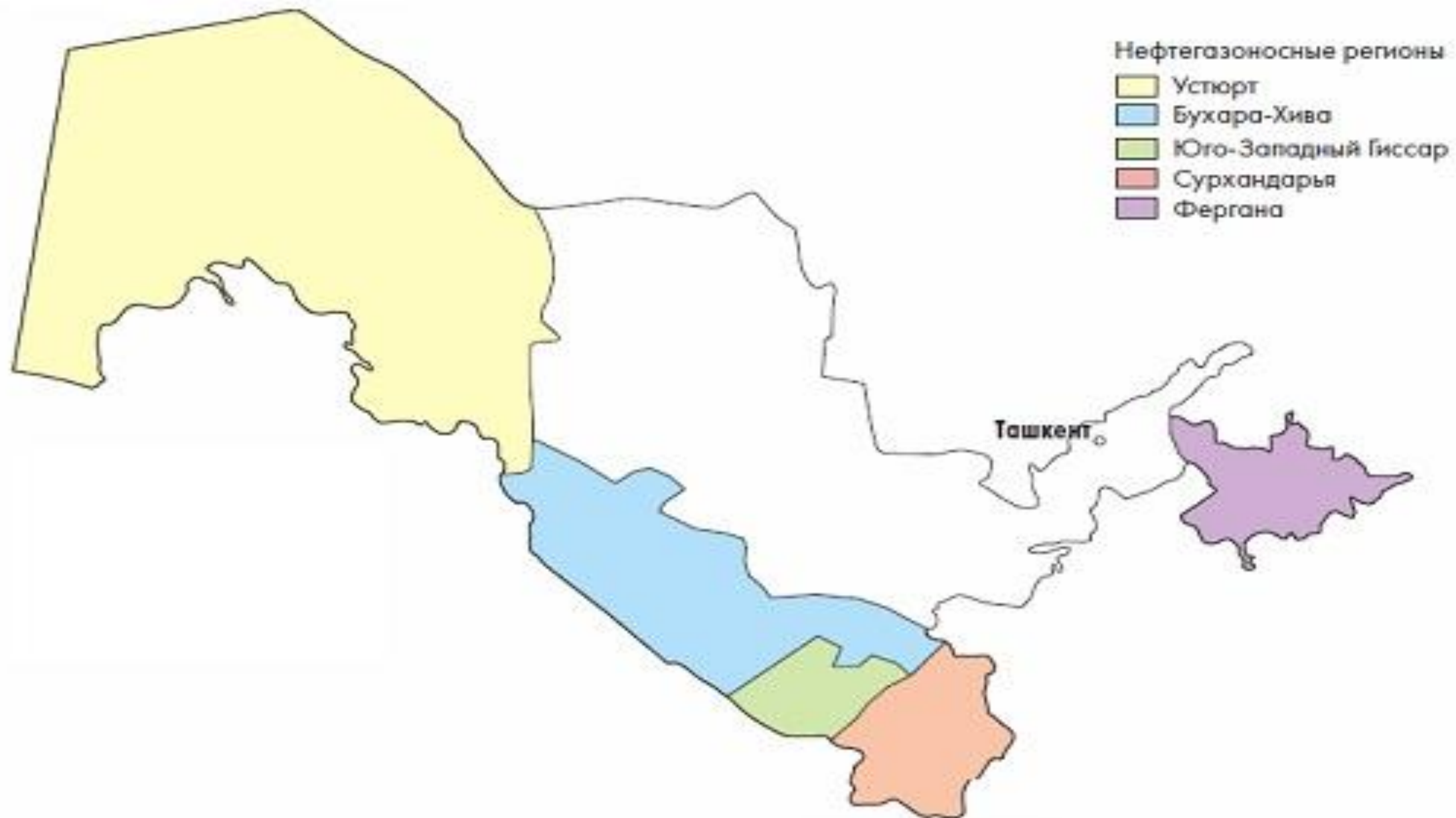


Таваккал - газоконденсатное месторождение в Узбекистане. Расположено в Кашкадарьинском вилояте. Открыто в марте 2010 года.

Худжум - газоконденсатное месторождение в Узбекистане. Расположено в Кашкадарьинском вилояте. Открыто в марте 2010 года.

Шахпахтым -- газоконденсатное месторождение Узбекистана, расположенное в юго-восточной части плато Устюрт на территории Кунградского района. Открыто в 1962 году. В разработку месторождение было введено в 1971 году. В 1974 году на Шахпахты было начато промышленное извлечение природного газа с годовым отбором 2,5 млрд м<sup>3</sup>.

# НЕФТЕГАЗОНОСНЫЕ РЕГИОНЫ





# ХИМИЧЕСКИЙ СОСТАВ

Месторождения	Компоненты							
	CH <sub>4</sub>	C <sub>2</sub> H <sub>6</sub>	C <sub>3</sub> H <sub>8</sub>	C <sub>4</sub> H <sub>10</sub>	C <sub>5</sub> H <sub>12</sub>	CO <sub>2</sub>	H <sub>2</sub> S	N <sub>2</sub>
Гугуртли	92,1	3,0	0,88	0,26	0,37	0,37	2,72	0,17
Денгизкуль-Хаузахак	88,63	1,40	0,26	0,11	0,33	0,33	4,27	4,49
Зеварды	89,97	3,68	0,74	0,29	0,47	1,2	3,52	0,08
Саман — Тепе	94,19	2,07	0,30	0,11	1,2	0,05	1,7	2,9
Северный Мубарек	91,10	4,23	1,15	0,47	0,05	1,13	1,55	0,30
Советабад	95,52	1,72	0,16	0,11	1,13	0,14	1,48	0,10
Таджигали	67,41	7,19	3,59	1,19	0,14	1,29	4,98	11,6
Уртабулак	85,59	1,57	1,90	0,29	1,29	0,23	5,24	5,01
Учкыр	90,41	2,92	1,07	0,36	0,23	0,34	2,25	1,40
Шуртан	90,12	4,10	0,92	0,35	0,34	1,06	2,73	0,08
Южный Мубарек	91,4	4,19	1,03	0,35	1,06	1,15	1,60	0,30

Таблица 1

## Характеристика газов некоторых месторождений Бухаро-Хивинского региона

Месторождения	№ скв.	Глубина, м	Горизонт	Содержание, %		
				CH <sub>4</sub>	C <sub>2+</sub> высшие	N <sub>2</sub>
Бухарская ступень						
Караулбазар	1	1055-1039	XIII	78.1	8.7	13.2
	3	1215-1265	XV	89.6	4.2	5.1
Сеталантепе	1	572-576	XI	84.5	7.3	8.0
		1021-1024	XVII	87.5	9.7	2.5
	4	802-810	XII	82.1	6.8	10.9
		1011-1024	XVI	84.3	12.6	1.4
Карабаир	1	1107-1130	XII	94.6	2.4	2.5
		1410-1416	XV	65.0	7.5	25.3
Южный Мубарек	1	1220-1228	XII	90.1	9.4	0.5
		1682-1740	XV - XVa	84.6-86.0	2.6-6.5	7.6-9.2
Северный Мубарек	11	1900-1796	XV	89.6	6.6	2.5
		2112-2135	XVIII	87.6	4.6	7.0
Карактай	6	420-504	XII. XIII	89.6-92.8	следы	6.3-8.6
	4	838-940	XV	63.7-82.2	15.1-28.5	0.5-4.2
Чарджоуская ступень						
Шуртан	38	3380-3402	XV-HP	86.3-89.2	1.0-1.5	7.5-11.0
		3591-3536	XV-P	87.7-88.4	1.3-1.5	9.3-10.0
Зафар	1	3470-3512	XV-HP	80.2-80.7	10.8-11.2	7.8-8.6
Мезон	3	3012-3010 3102-3098	XV-1	62.7-64.0	17.3-26.7	9.3-17.7



## Содержание азота в природных газах отдельных месторождений Ферганской впадины

Месторождение	Глубина, м	Возраст горизонта	Содержание азота, %
Рават	3009-3019	II	3.0
	3296-3308	IV	8.3
Северный Сох	989-1508	палоген. II-VIII	2.0 - 4.5
	1675-1923	мел. XIV- XXIII	4.2 - 12.0
	2151-2282	юра. XXIV -XXV	5.1 - 11.0
Хартум	2156-2166	III	12.7-14.6
	2529-2576	VII	2.5-3.4
Ходжиабат	732-1112	V-VIII	0.2-1.5
	1980-2018	XIX- XX	5.4-16.8
	2097-2428	XXI- XXII	2.3-5.0
Бостон	621-769	III	6.7-17.6
	2295-2461	мел. XXI	3.5-5.0
Южный Аламышик	391-926	III- VII	0.1-4.0
	1200-1470	мел. XX	10.0-16.7
	1455-1469	юра	28.3
Палванташ	803-905	VII. VIII	3.8-5.6
	2470-2509	мел	7.3-12.2
Западный Палванташ	1876-1888	III	14.7
	2158-2389	V.VII. IX	1.8-3.3
Ханкыз	1310-1672	II. VII	6.0-7.7
	2386-2465	мел	2.7
Маданият	-	II	10.1
	4020-4050	VIII- IX	2.3-5.8
	4004-4014	XIV	43.6
Майлису-IV	1180-1532	XIII	12.3-13.7
	1873-1890	XVII	3.9
	1578-2130	XVIII - XIX	9.5-12.5
Избаскент	1838-1928	III	3.7-5.5
	2460-2554	XIII	11.2-14.2
участок Сарыбия	290-294	юра	13.0

Таблица 3

## Характеристика природных газов Сурхандарьинской впадины

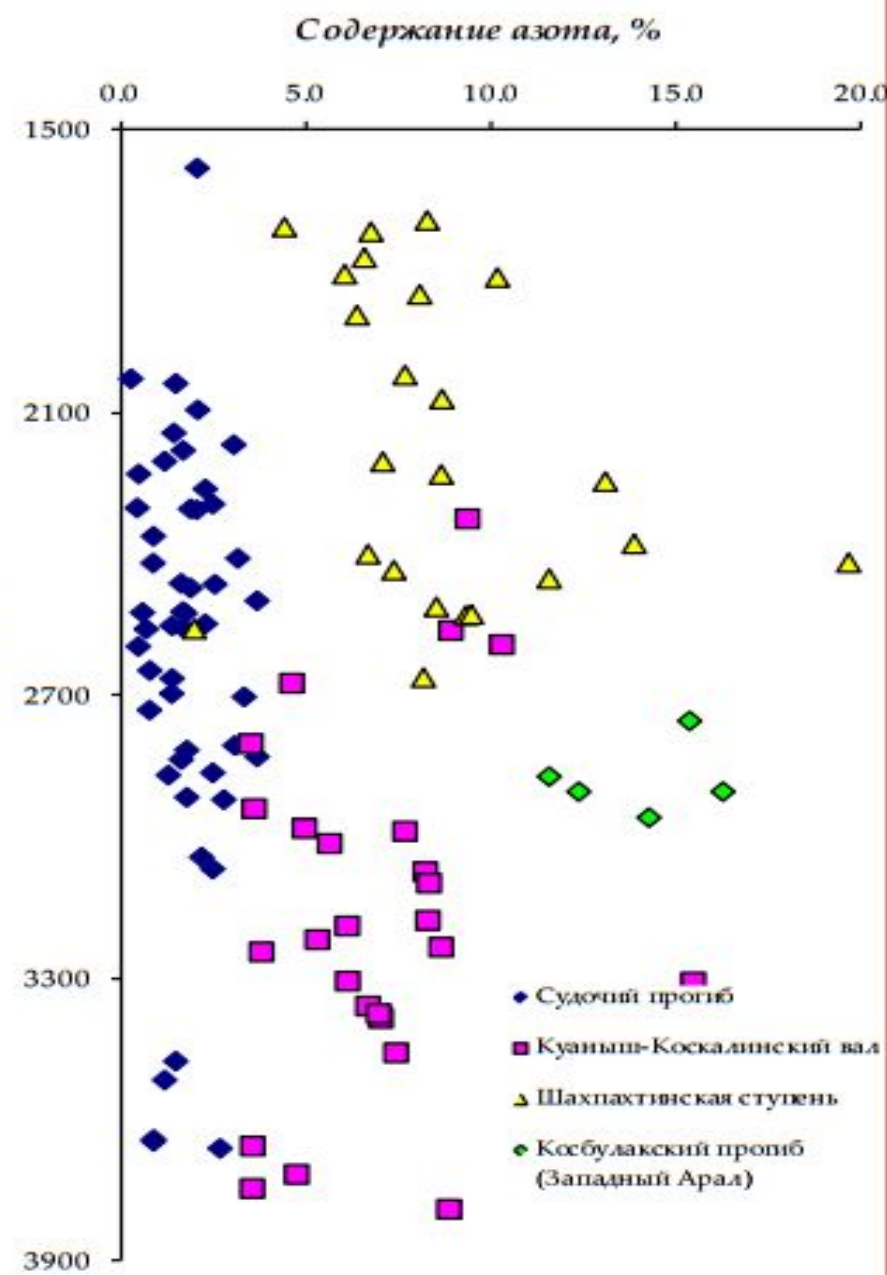
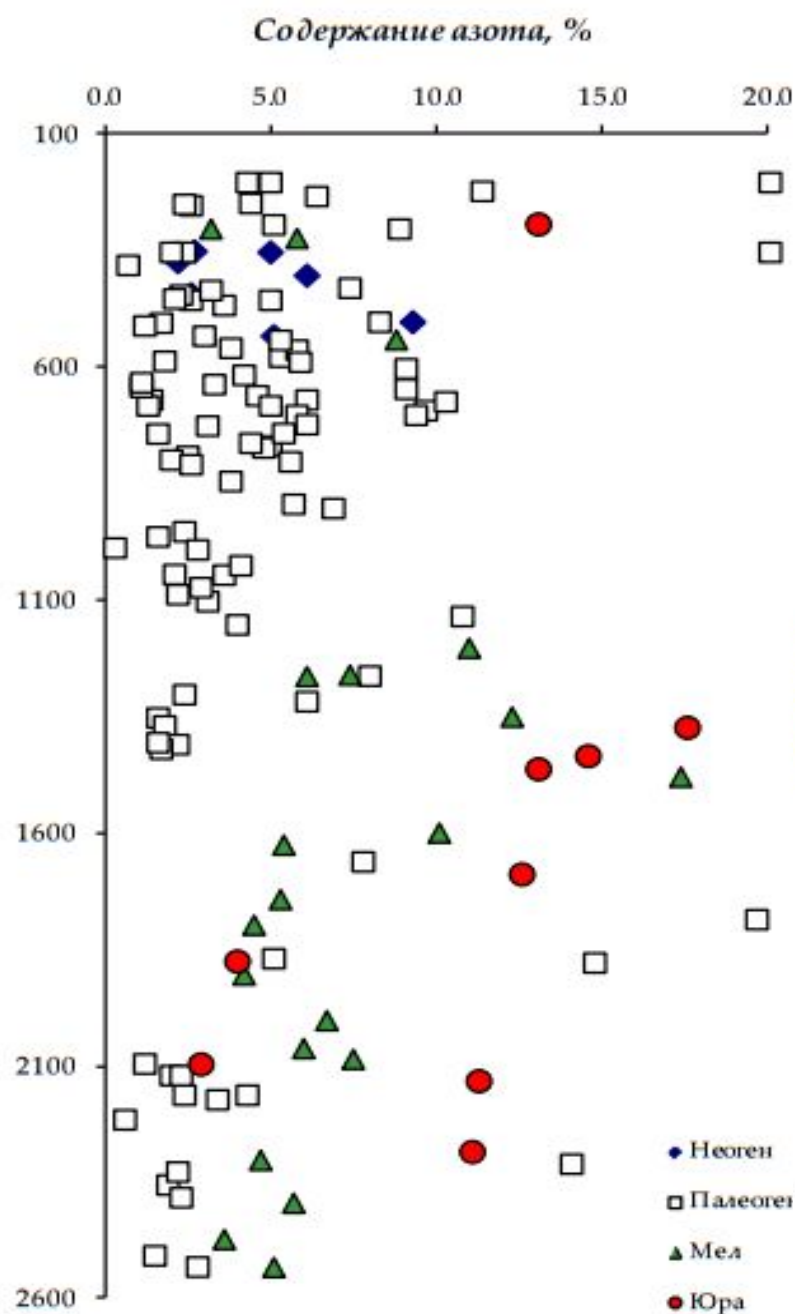
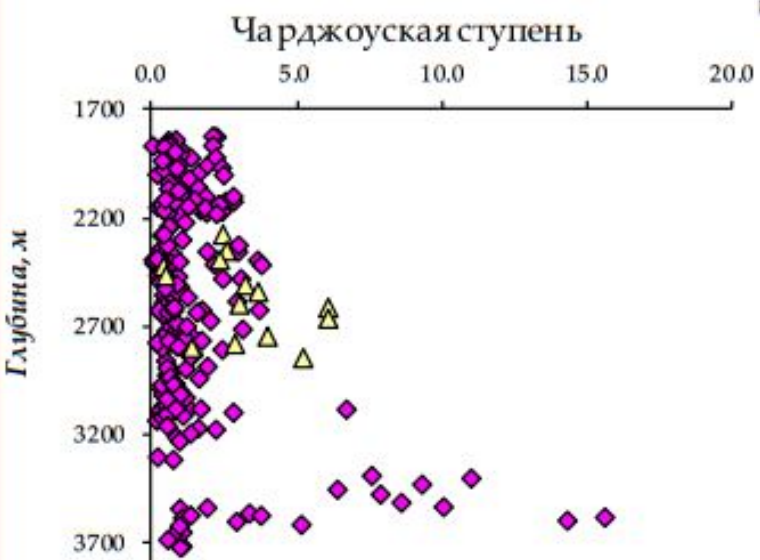
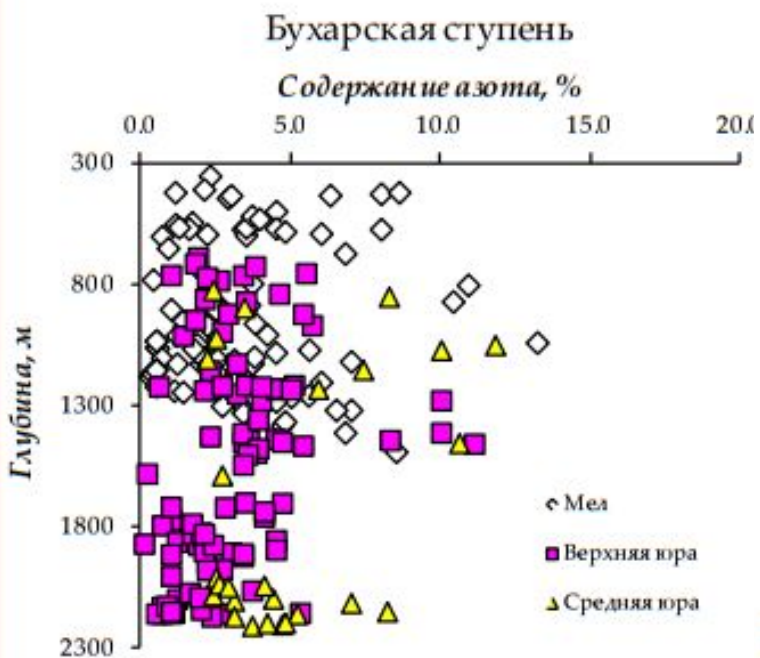
Месторождение	№ скв.	Возраст	Глубина, м	Состав, %				
				CH <sub>4</sub>	C <sub>2+в</sub>	H <sub>2</sub> S	CO <sub>2</sub>	N <sub>2</sub>
Учкызыл	65	бухарские слои	416	46.2	5.2	2.4		46.2
	13	сеноман	963	64.3	1.0	0.5		34.2
		турон	1037	64.5	0.8	0.9		33.8
Хаудаг	21	бухарские слои	163	49.5	42.6	2.1		11.5
	100	турон	768	86.8	0.5	0.1		12.6
	124	сеноман	1514	85.0	0.3	-	0.8	13.9
Кокайты	56	бухарские слои	1205-1220	25.0	52.6	сл.	6.8	15.6
	37		1243-1252	25.8	50.6	сл.	6.2	16.2
Ляльмикар	9. 37	бухарские слои	904-910 1113-1130	65.4-98.4	1.6-33.6	-	0.2-1.4	1.2-1.4



БУХАРО-ХИВИНСКИЙ РЕГИОН

ФЕРГАНСКИЙ РЕГИОН

УСТЮРТСКИЙ РЕГИОН





СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!

