

И. КЛЕСМЕНТ, К. УРОВ, Марет КУУЗИК,
 В. ВЫСОЦКАЯ

ХАРАКТЕРИСТИКА БИТУМОИДА И СМОЛЫ ПОЛУКОКСОВАНИЯ ВИТРИНитОВОГО КАМЕННОГО УГЛЯ КУЗБАССА

Наличие алифатических структур в органическом веществе (ОВ) каменных углей до недавнего времени было спорным вопросом. Сейчас известно, что в твердых каустобиолитах присутствуют реликтовые углеводороды — нормальные и изопреноидные алканы, но их состав изучен меньше, чем состав нефтяных углеводородов. Показано [1,2], что в каменных углях наивысшей концентрации достигают *n*-парафины C₁₉—C₂₄, имеющие невысокий коэффициент нечетности (КН) — отношение концентрации гомологов с нечетным и четным числом атомов углерода. Изопреновых углеводородов мало, отношение $iC_{19} : iC_{20}$ близко единице или превышает ее. В горючих сланцах [3] цепи *n*-алканов более длинные (высокий КН) или более короткие (низкий КН) и отношение $iC_{19} : iC_{20}$ в большинстве случаев низкое.

Цель настоящего исследования — изучение состава битумоида и смолы полукоксования каменного угля и установление генетической связи между ними. Объектом исследования был витринитовый концентрат, выделенный из жирного каменного угля Кузбасса (шахта Кузбасская). Исходный уголь имел следующий состав [4] (вес. %): Ас 12,4; W^a 0,90; витринит 86; фюзинит 8; семинит 4. Элементный состав представлен в табл. 1. Использовался обогащенный уголь с содержанием Ас 2,6 и W^a 1,2%.

Таблица 1

Элементный состав ОВ витринита и битумоидов

Состав угля	С	Н	N	S	O	H/C
Витринит	86,3	5,7	2,3	5,7		0,79
Битумоид А	87,1	8,1	1,4	0,5	2,9	1,12
Битумоид С	87,8	7,5	1,7	0,5	2,5	1,02

Анализ битумоида

Битумоид А экстрагировали из витринита хлороформом в аппарате Сокслета в течение одного месяца. Остаток обрабатывали 10%-ной соляной кислотой и потом экстрагировали в течение одного месяца смесью бензола и метанола (3:1) для выделения битумоида С. Биту-

Таблица 2

Групповой состав битумоидов (вес. %)

Составляющие битумоида	Битумоид	
	A	C
Парафины	18,4	4,8
Алкилбензолы	5,4	3,4
Полициклические ароматические соединения	14,7	11,6
Нейтральные гетероатомные соединения:		
малополярные	9,5	17,1
сильнополярные	21,9	43,1
Кислоты:		
эфирорастворимые карбоновые	5,5	6,2
высокомолекулярные	18,5	12,9
водорастворимые	6,1	0,9

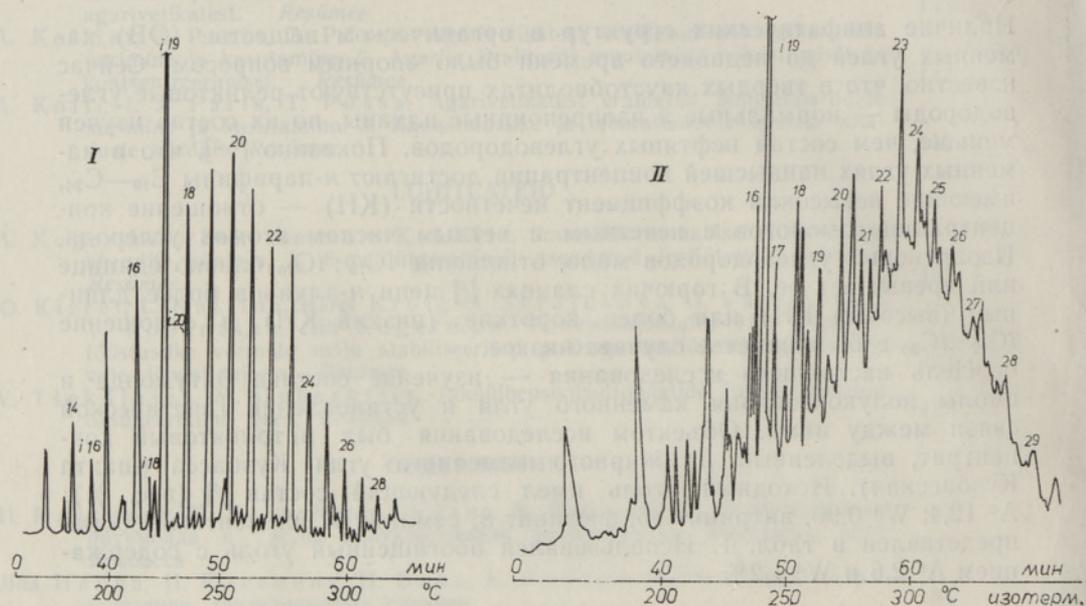


Рис. 1. Хроматограммы парафинов битумоида A (I) и метиловых эфиров кислот битумоида C (II). (Номера означают количество углеродных атомов в соединениях с нормальным углеродным скелетом.) *i*16—*i*20 — изопреноиды. Колонка 3,6 м × 3 мм; 7% E-301 на целите 545 (0,125—0,16 мм).

моиды очищали от серы при помощи медных стружек; их выходы: битумоида A 0,6 и C 3,4% от витринита.

Кислотную часть выделяли из битумоидов 0,5 н. раствором KOH в этаноле. Часть кислот оказалась нерастворимой в эфире.

Групповой состав нейтрального битумоида определяли с помощью препаративной тонкослойной хроматографии [5]. Соединения, остающиеся на стартовой линии, считали сильнополярными гетероатомными соединениями. Газохроматографический анализ проводили на аппарате Хром-4, для чего кислоты переводились в метиловые эфиры.

Элементный и групповой составы битумоидов представлены в табл. 1 и 2. Характерно высокое содержание битумоида C; так как

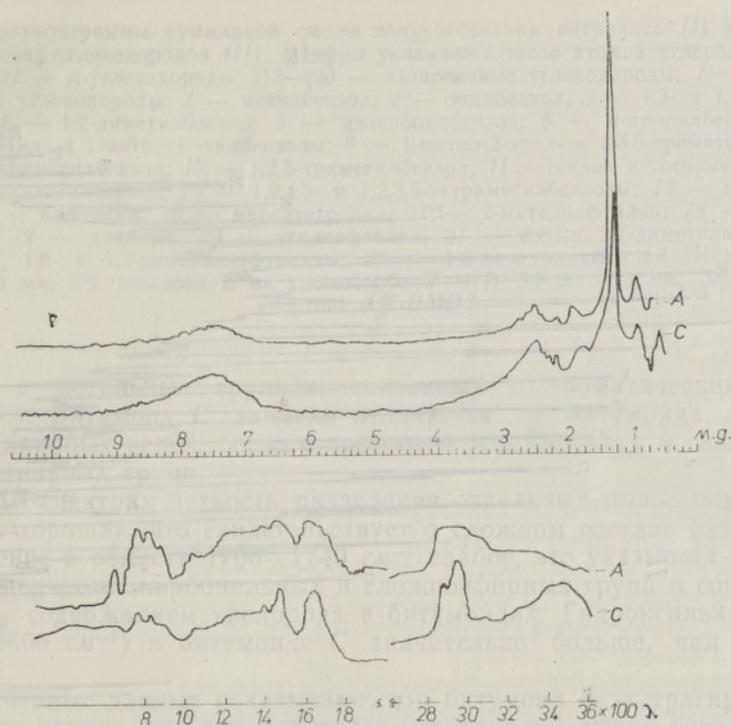


Рис. 2. Н-ЯМР- и ИК-спектры суммарных битумоидов А и С.

топливо малозольное, эта часть битумоида была связана с ОВ. Вторая особенность — низкое содержание гетероэлементов и кислотных составляющих, которое согласуется с низким содержанием кислорода в исходном угле. Обычно битумоид С характеризуется высоким содержанием гетероэлементов и соответствующих групп, в настоящем случае различия по этим показателям обоих битумоидов не так значительны.

Парафиновых углеводородов довольно много, и в обоих битумоидах их составы близки. Они (см. рис. 1) таковы же, как и обычный состав парафинов в каменных углях: присутствуют *n*-парафины C_{13} — C_{30} , концентрационный максимум которых близок к C_{20} , $KH \approx 1$. Изопреновые углеводороды присутствуют в небольшом количестве, преобладает *i* C_{19} . Оба битумоида содержат также летучие ароматические соединения, которые имеют сходный состав.

На рис. 1 дана также хроматограмма кислот битумоида С. Жирные кислоты имеют подчиненное значение, преобладание гомологов с четным числом атомов углерода невысокое. В отличие от большинства других каустобиолитов, содержание в битумоиде С кислот C_{16} и C_{18} низкое, но много пристановой кислоты *i* C_{19} . Ее пик широкий, но ему соответствуют и другие соединения. Состав кислот сложнее состава парафинов, среди них много соединений, вероятно, ароматических, идентифицировать которые не удалось.

На рис. 2 представлены ЯМР- и ИК-спектры битумоидов (спектрометры TESLA BC 478 и UR-20). По данным ЯМР-спектра, битумоид А отличается высоким содержанием длинных неразветвленных углеродных цепей (1,1 м. д.) и соответственно низким содержанием концевых метильных групп (0,9 м. д.). Небольшое количество водорода находится на месте разветвления углеродных цепей (1,9 м. д.), значительно боль-

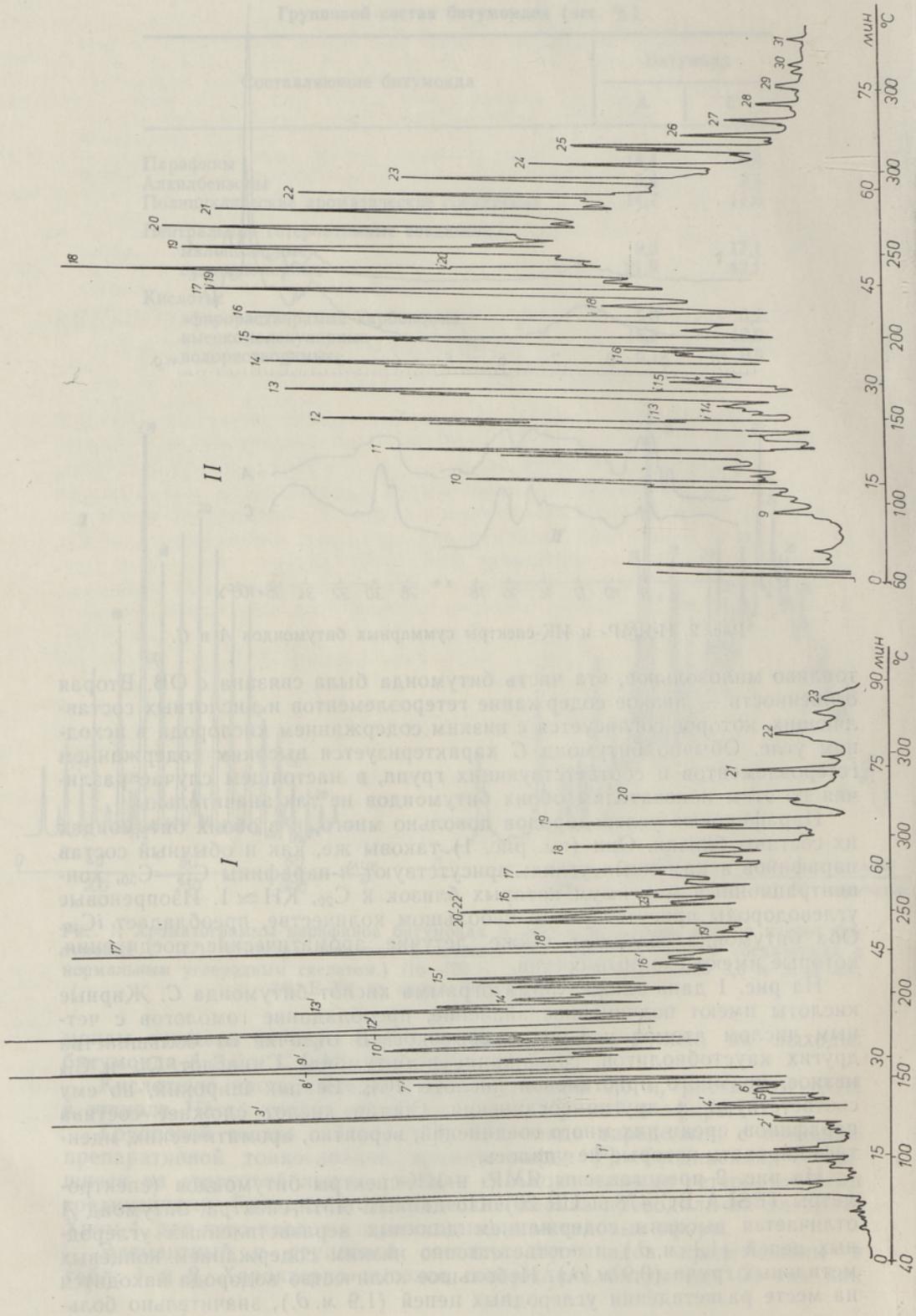


Рис. 3. Хроматограммы суммарной смолы полукоксования витринита (I) и фракций алифатических углеводородов (II). (Цифры указывают число атомов углерода в молекуле.) 9—31 — *n*-углеводороды; i13—i20 — изопреновые углеводороды; 1—23 — ароматические углеводороды: 1 — метилбензол; 2 — этилбензол; 3 — 1,3- и 1,4-диметилбензолы; 4 — 1,2-диметилбензол; 5 — изопропилбензол; 6 — *n*-пропилбензол; 7 — 1-метил-3-этил- и 1-метил-4-этилбензолы; 8 — 1-метил-2-этил- и 1,3,5-триметилбензолы; 9 — 1,2,4-триметилбензол; 10 — 1,2,3-триметилбензол; 11 — индан и тетраметилбензол; 12 — диметилэтилбензол; 13 — 1,2,4,5- и 1,2,3,5-тетраметилбензолы; 14 — метилинден и др.; 15 — нафталин; 16 — метилтетралин; 17 — 2-метилнафталин; 18 — 1-метилнафталин; 19 — дифенил; 20 — этилнафталин; 21 — 2,6- и 2,7-диметилнафталины; 22 — 1,7-, 1,6- и 1,3-диметилнафталины; 23 — 1,2-диметилнафталин. Колонки: (I) 5,8 м × 3 мм; 8% апьезона L на хромсорбе W. (II) 5,8 м × 3 мм; 3% E-301 на инертоне AW-HMDS.

ше его в метильных группах, связанных с ароматическим ядром (2,4 м. д.). Битумонд С заметно отличается от битумоида А: здесь меньше длинных цепей, больше ароматических структур и связанных с ними метильных групп.

На ИК-спектрах четкость разделения отдельных полос поглощения не очень хорошая, что свидетельствует о сложном составе битумоидов. Поглощение в области 1700—1740 см^{-1} слабое, это указывает на невысокое содержание карбонильных и сложноэфирных групп и согласуется с низким содержанием кислорода в битумоидах. Гидроксильных групп (3200—3600 см^{-1}) в битумоиде С значительно больше, чем в битумоиде А.

Полученные данные показывают, что битумонд А экстрагируется из витринита трудно, что обуславливает повышенный выход битумоида С; в нем содержится мало гетероэлементов, но довольно много прямолинейных углеродных цепей. Парафины и жирные кислоты имеют бактериальное происхождение. Количество последних среди других кислот небольшое.

Состав смолы полукоксования

Дебитуминированный уголь подвергался полукоксованию в алюминиевой реторте по ГОСТ 3168-66. Выход продуктов полукоксования (вес. %): смола 8,5; кокс 77,4; вода 5,1; газ и потери 9,0.

Состав газа полукоксования (об. %) определяли на аппарате УХ-2 [6]: H_2 0,4; N_2 1,0; CO 7,8; CO_2 2,7; H_2S 1,0; CH_4 62,4; C_2H_4 2,9; C_2H_6 13,8; C_3H_6 0,2; C_3H_8 3,9; *изо*- C_4H_{10} 0,3; *изо*- C_4H_8 1,2; C_4H_{10} 1,1; *транс*- C_4H_8 0,5; *цис*- C_4H_8 0,6. Газ отличается низким содержанием водорода и высоким гомологов метана. Ненасыщенных углеводородов в нем мало, что свойственно продуктам термического разложения топлива, содержащего мало водорода и соответственно отличающегося низким содержанием летучих веществ [6].

Характеристика смолы полукоксования: d_4^{20} 1,053; n_D^{20} 1,556. Ее выход и содержание в ней фенолов относительно низки [7], что частично может быть обусловлено предварительным дебитуминированием.

Групповой состав (методика анализа та же, что и при анализе битумоида) смолы (вес. %): парафины 12,4; олефины 7,4; алкилбензолы 4,6; полициклическая ароматика 18,0; малополярные нейтральные кислородные соединения 15,8; сильнополярные 34,2; фенолы 7,6. Главные компоненты смолы — разнообразные гетероатомные соединения. Алифатических углеводородов больше и ароматических меньше, чем обычно в смоле полукоксования каменного угля [7].

Хроматограмма суммарной смолы представлена на рис. 3. Основные

компоненты в смоле — низкокипящие ароматические углеводороды: бензол, толуол и ксилолы, хотя считается [7], что их содержание в смоле низкотемпературной деструкции невысокое. Присутствует еще много соединений, кипящих в пределах 150—230 °С. Парафины и олефины смолы — преимущественно нормального строения (рис. 3), основная их часть — это C_{10} — C_{23} , но последний член ряда C_{31} . Завышены пики C_{17} и C_{18} . Это объясняется тем, что с пиками этих *n*-парафинов совпадают также пики изопреноидов iC_{19} и iC_{20} . В небольших количествах присутствуют низкокипящие изопреноиды. Не наблюдается повышенной концентрации «нечетных» гомологов, что служит признаком бактериального происхождения указанных цепей.

Из ксилолов в смоле полукоксования, в отличие от сланцевых смол, главные *m*- и *p*-изомеры; *o*-ксилол и этилбензол содержатся в небольшом количестве и пропилбензолы присутствуют в следовых количествах. Характерные компоненты сланцевых смол — длинноцепочечные алкилбензолы — отсутствуют.

Из полициклических ароматических углеводородов преобладают метилнафталины. Среди диметилнафталинов доминируют 2,6- и 2,7-изомеры, что редко для каменноугольных и сланцевых смол. Распределение остальных ароматических компонентов такое же, как и в смоле фан-ягнобского угля [8], но отношение диметил- : метилнафталины выше в исследованной нами смоле, что свидетельствует о ее более высокой алкилированности.

В группе нейтральных кислородных соединений много низкокипящих соединений, среди них *n*-алкилкетонов нет, и они имеют, вероятно, ароматическую структуру. Состав фенолов такой же, как в большинстве смол полукоксования сапропелитов и гумитов. Несколько завышено содержание 2-изомеров, отсутствуют этилфенолы. В настоящее время есть много доказательств в пользу того, что далекими предшественниками указанных фенолов являются углеводы [9].

Во многих старых работах, посвященных первичной смоле каменного угля, высказывалось мнение, что в этих смолах ароматических углеводородов мало — не более 10%. Еще недавно [10] на основе данных структурно-группового анализа утверждали, что основное количество углеводородов смолы полукоксования каменного угля — это нафтеновые или частично гидрированные производные полициклических ароматических углеводородов. В настоящей работе, исходя из данных газохроматографического анализа, мы утверждаем, что первичная каменноугольная смола имеет ароматическую природу. Такой же вывод был сделан нами и раньше [8].

ЛИТЕРАТУРА

1. Гуляева Н. Д., Арефьев А. О., Соколов В. Л., Петров Ал. А. Закономерности распределения нормальных и изопреноидных алканов в углях различной стадии метаморфизма. — Химия тв. топлива, 1976, № 1, с. 106—110.
2. Гуляева Н. Д., Арефьев А. О., Емец Т. П., Соколов В. Л., Петров Ал. А. Закономерности распределения нормальных и изопреноидных алканов в гумусовых углях. — Химия тв. топлива, 1978, № 1, с. 45—51.
3. Гуляева Н. Д., Арефьев А. О., Петров Ал. А. Закономерности распределения нормальных и изопреноидных алканов в горючих сланцах. — Химия тв. топлива, 1977, № 6, с. 25—31.
4. Румянцева З. А., Гарцман Б. Б., Гришин Н. Н. Об индивидуальном составе водорастворимых поликарбонновых кислот, полученных при окислении гумусовых углей. — Химия тв. топлива, 1979, № 3, с. 124—129.

5. Klesment, I. Application of chromatographic methods in biogeochemical investigations. — J. Chromatogr., 1974, v. 91, p. 705—713.
6. Ко няшина Р. А., Кричко А. А., Никифорова Т. С., Пахомов В. П. Определение состава водородсодержащего газа методом газовой хроматографии. — Химия тв. топлива, 1970, № 4, с. 135—138.
7. Ар онов С. Г., Нестеренко Л. Л. Химия твердых горючих ископаемых. Харьков, 1960.
8. Ур мет Э. А., Бурякова Э. П., Румянцева З. А., Клесмент И. Р., Уров К. Э. Хроматографический анализ экстрактов и продуктов пиролиза среднеазиатского каменного угля. — Химия тв. топлива, 1977, № 2, с. 78—83.
9. Фо ми на А. С., Наппа Л. А. Об участии полисахаридных компонентов морских седиментов в образовании фенолов при их термоллизе. — В кн.: Материалы совещания «Молекулярная структура углеводородов и гетероатомных соединений нефти и седиментов». М., 1978, с. 63—64.
10. Платонов В. В., Ивлева Л. Н. К вопросу о структуре углеводородов первичной смолы каменного газового угля. — Химия тв. топлива, 1979, № 1, с. 96—103.

Институт химии
Академии наук Эстонской ССР

Поступила в редакцию
24/IX 1979

I. KLESMENT, K. UROV, Maret KUUSIK, V. VÖSSOTSKAJA

**KUZNETSKI BASSEINI VITRINIITSE KIVISÖE BITUMOIDI
JA UTTETÖRVA ISELOOMUSTUS**

Uuritud kivisüsi sisaldab A- ja C-bitumoidi vastavalt 0,6 ja 3,4%, õlisaagis on 8,5%, alifaatsete struktuuride ja rasvhapete sisaldus on madal. Bitumoid ja lahustumatu söe alifaatsete struktuurid on geneetiliselt seotud ja põhiliselt bakteriaalset päritolu.

I. KLESMENT, K. UROV, Maret KUUSIK, V. VYSOTSKAYA

**CHARACTERIZATION OF KUZNETSK BASIN VITRINITE COAL BITUMEN
AND SEMICOKING OIL**

The content of bitumens A and C is 0.6 and 3.4%, oil yield 8.5%. The content of aliphatic structures and fatty acids is low; the aliphatic structures of bitumen and insoluble coal have a genetic relationship and they are mostly of bacterial origin.

C	H	N	S	Элементный состав, %		C	H	N	S
				С	Н				
0,6	11,2	0,8	0,8	80,2	11,2	0,6	11,2	0,8	0,8
3,4	11,2	0,8	0,8	80,2	11,2	3,4	11,2	0,8	0,8