

НЕФТИ И ГАЗОВЫЕ КОНДЕНСАТЫ РОССИИ

Справочник



НЕФТИ И ГАЗОВЫЕ КОНДЕНСАТЫ РОССИИ

Справочник

в двух томах

Том 1. Нефти Европейской части
и газовые конденсаты России



Москва
2000

Составители:

Демиденко Ксения Александровна
Барсукова Валентина Васильевна
Крылова Светлана Михайловна

Нефти и газовые конденсаты России: Справочник. —
Т. 1. Нефти Европейской части и газовые конденсаты России /
Под ред. К. А. Демиденко. — М.: ООО «ТУМА ГРУПП».
Издательство «Техника», 2000. — 192 с.

ISBN 5-93969-005-X (т. 1)

ISBN 5-93969-004-1

В справочнике обобщены сведения о наиболее перспективных и интересных, с точки зрения технологии переработки, нефтях Европейской части и газовых конденсатах России. Большинство нефтей (конденсатов) исследовано в период 1983—1999 гг. по «Отраслевой унифицированной программе исследования», разработанной во ВНИИ НП и утвержденной Минэнерго РФ.

Справочник содержит данные о 97 нефтях и газовых конденсатах, сгруппированных по районам добычи.

Для каждой нефти (конденсата) приведены краткая физико-химическая характеристика, потенциальное содержание и основные «товарные» свойства фракций и остатков в виде и объеме, принятых в мировой практике.

Справочник предназначен для специалистов нефтяной и газовой отрасли промышленности, а также для преподавателей и студентов нефтяных вузов.

© К. А. Демиденко, 2000
© ООО «ТУМА ГРУПП». Издательство «Техника», 2000

Введение

Наиболее полные справочники по свойствам нефтей СССР были изданы А. С. Великовским и С. Н. Павловой в 1938 и 1947 гг.¹, а затем большим коллективом авторов под редакцией З. В. Дриацкой, М. А. Мхчян и Н. М. Жмыховой в период 1971–1974 гг.². С 1974 г. по 1983 г. характеристики новых нефтей накапливались в «Информационном банке данных по качеству нефтей СССР и нефтепродуктов», который являлся составной частью отраслевой автоматизированной системы плановых расчетов Госплана СССР «Нефтеперерабатывающая промышленность». Специалисты ВНИИ НП, разработавшие форму и содержание информационного банка данных на основании унифицированной программы исследования нефтей, ежегодно формировали и дополняли этот банк характеристиками новых нефтей СССР, исследованных во ВНИИ НП, БашНИИ НП и ГрозНИИ. В 1983 году был выпущен краткий справочник по качеству нефтей и получаемых из них нефтепродуктов³.

В настоящем справочнике обобщены сведения о наиболее перспективных и интересных, с точки зрения технологии переработки, нефтях Европейской части, а также газовых конденсатах России, исследованных в период 1983–1999 гг.

Исследования нефтей и конденсатов РФ выполнены под руководством директора института д. т. н. Каминского Э. Ф. в лаборатории 151 ВНИИ НП (лаборатория исследования нефтей) при участии аналитических лабораторий ВНИИ НП 121, 122, 123.

¹ Советские нефти / Под ред. А. С. Великовского. — М.: ОНТИ, 1938.
Советские нефти / Под ред. А. С. Великовского и С. Н. Павловой. — М.: Гостоптехиздат, 1947. — 700 с.

² Нефти СССР (справочник) / Под ред. З. В. Дриацкой, М. А. Мхчян, Н. М. Жмыховой. — М.: Химия, т. 1 — 1971; т. 2 — 1972; т. 3 — 1972; т. 4 — 1974, дополн. т. — 1975.

³ Информационный банк данных по качеству нефтей СССР и нефтепродуктов (каталог-справочник) / Е. Д. Радченко, Э. Ф. Каминский, З. В. Дриацкая, М. А. Мхчян, И. В. Терешина. — М.: ЦНИИТЭнефтехим, 1983.

**НЕФТИ
ЕВРОПЕЙСКОЙ ЧАСТИ
РОССИИ**

Север

Нефть АРДАЛИНСКАЯ (Республика Коми)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м³	846,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	30,4
Температура застывания, °C	15
Содержание, % мас.:	
серы общей	1,35
парафина*	5,7/51
смол силикагелевых	—
асфальтенов	2,1
V, мкг/г	17
Ni, мкг/г	11
Выход до 350°C, % об.	57,5

Нефть БОГАНСКАЯ (Республика Коми)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м³	839,8
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	7,7
Температура застывания, °C	—19
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,64
парафина*	3,4/50
смол силикагелевых	6,0
асфальтенов	1,1
V, мкг/г	6,0
Ni, мкг/г	—

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Бензины	
Фракция	н.к.—95°С
Выход на нефть, % мас.	6,2
Плотность при 20°С, кг/м ³	682,0
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	77
нафтеновые	20
ароматические	3
Фракция	н.к.—180°С
Выход на нефть, % мас.	24
Плотность при 20°С, кг/м ³	723,0
Содержание серы, % мас.	0,05
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	70
нафтеновые	25
ароматические	5
Керосин	
Фракция	120—230°С
Выход на нефть, % мас.	19,4
Плотность при 20°С, кг/м ³	777,2
Вязкость кинематическая при 20°С, мм ² /с	1,2
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,08
серы меркаптановой	—
ароматических углеводородов	13
Высота некоптящего пламени, мм	28
Температура начала кристаллизации, °С	—

Дизельные дистилляты	
Фракция	150–350°С
Выход на нефть, % мас.	32,8
Плотность при 20°С, кг/м³	819,0
Вязкость кинематическая при 20°С, мм²/с	3
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,3
меркаптановой	—
Температура застывания, °С	–23
Температура помутнения, °С	—
Цетановое число	58
Фракция	240–350°С
Выход на нефть, % мас.	19,7
Плотность при 20°С, кг/м³	839,5
Вязкость кинематическая при 20°С, мм²/с	5,6
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,4
меркаптановой	—
Температура застывания, °С	–20
Температура помутнения, °С	—
Цетановое число	54
Остаток	
Фракция	> 350°С
Выход на нефть, % мас.	48,3
Плотность при 20°С, кг/м³	935,1
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	—
Температура застывания, °С	21
Содержание серы, % мас.	1,2
Содержание V, мкг/г	13,3
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	14,2

Нефть ПЕСЧАНООЗЕРСКАЯ (смесь) о. Колгуев

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	776,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	2,0
Температура застывания, °C	-36
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,10
парафина*	2,6/50
смола силикагелевых	0,5
асфальтенов	следы
V, мкг/г	< 0,2
Ni, мкг/г	< 0,2
Бензины	
Фракция	н.к.—62°C
Выход на нефть, % мас.	7,2
Плотность при 20°C, кг/м ³	652,4
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	89
нафтеновые	10
ароматические	1
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	42,0
Плотность при 20°C, кг/м ³	735,8
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	45
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	63
нафтеновые	30
ароматические	7
Керосин	
Фракция	120—230°C
Выход на нефть, % мас.	30,6
Плотность при 20°C, кг/м ³	771,6
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,36

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Содержание, % мас.:	
серы общей	следы
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	11
Высота некоптящего пламени, мм	30
Температура начала кристаллизации, °C	< -60
Дизельные дистилляты	
Фракция	140–320°C
Выход на нефть, % мас.	46,3
Плотность при 20°C, кг/м³	794,1
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	2,6
Содержание серы, % мас.:	
общей	Следы
меркаптановой	0
Температура застывания, °C	-35
Температура помутнения, °C	-25
Цетановое число	55
Фракция	180-350°C
Выход на нефть, % мас.	39,7
Плотность при 20°C, кг/м³	810,1
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	3,2
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,06
меркаптановой	0
Температура застывания, °C	-22
Температура помутнения, °C	-10
Цетановое число	60
Остаток	
Фракция	> 350°C
Выход на нефть, % мас.	14,0
Плотность при 20°C, кг/м³	877,9
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	1,3
Температура застывания, °C	24
Содержание серы, % мас.	0,24
Содержание V, мкг/г	—
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	1,3

Нефть ПРИРАЗЛОМНАЯ (Баренцево море)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	911,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	19,3
Температура застывания, °C	−30
Содержание, % мас.:	
серы общей	2,2
парафина*	1,8/50
смола силикагелевых	11,0
асфальтенов	2,0
V, мкг/г	—
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к. −120°C
Выход на нефть, % мас.	4,5
Плотность при 20°C, кг/м ³	730,2
Октановое число (ММ)	60
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	62
нафтеновые	30
ароматические	8
Фракция	н.к. −180°C
Выход на нефть, % мас.	11,7
Плотность при 20°C, кг/м ³	751,8
Содержание серы, % мас.	0,06
Октановое число (ММ)	55
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	51
нафтеновые	34
ароматические	15
Керосин	
Фракция	120–210°C
Выход на нефть, % мас.	11,9
Плотность при 20°C, кг/м ³	791,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,35

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Содержание, % мас.:	
серы общей	0,2
серы меркаптановой	—
ароматических углеводородов	< 22
Высота некоптящего пламени, мм	25
Температура начала кристаллизации, °С	< -60
Дизельные дистилляты	
Фракция	120–310°С
Выход на нефть, % мас.	31,6
Плотность при 20°С, кг/м³	840,0
Вязкость кинематическая при 20°С, мм²/с	3,5
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,53
меркаптановой	—
Температура застывания, °С	-41
Температура помутнения, °С	< -25
Цетановое число	36
Фракция	180–320°С
Выход на нефть, % мас.	26,8
Плотность при 20°С, кг/м³	859,2
Вязкость кинематическая при 20°С, мм²/с	4,9
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,8
меркаптановой	—
Температура застывания, °С	-23
Температура помутнения, °С	< -5
Цетановое число	41
Остаток	
Фракция	> 320°С
Выход на нефть, % мас.	61,5
Плотность при 20°С, кг/м³	950,0
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	—
Температура застывания, °С	< 42
Содержание серы, % мас.	3,2
Содержание V, мкг/г	—
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	10,0

Нефть САНДИВИЙСКАЯ (Коми)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	870,8
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	17,4
Температура застывания, °C	−8
Содержание, % мас.:	
серы общей	1,4
парафина*	3,2/52
смола силикагелевых	7,9
асфальтенов	4,4
V, мкг/г	13
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—95°C
Выход на нефть, % мас.	1,0
Плотность при 20°C, кг/м ³	721,8
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	71
нафтеновые	22
ароматические	7
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	15,7
Плотность при 20°C, кг/м ³	730,0
Содержание серы, % мас.	0,07
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	67
нафтеновые	25
ароматические	8
Керосин	
Фракция	120—230°C
Выход на нефть, % мас.	25,8
Плотность при 20°C, кг/м ³	782,9
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,4

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Содержание, % мас.:	
серы общей	0,14
серы меркаптановой	—
ароматических углеводородов	13
Высота некоптящего пламени, мм	27
Температура начала кристаллизации, °С	—60
Дизельные дистилляты	
Фракция	150–350°С
Выход на нефть, % мас.	44,5
Плотность при 20°С, кг/м³	823,3
Вязкость кинематическая при 20°С, мм²/с	3,0
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,51
меркаптановой	—
Температура застывания, °С	—43
Температура помутнения, °С	—
Цетановое число	55
Фракция	180–350°С
Выход на нефть, % мас.	37,0
Плотность при 20°С, кг/м³	829,6
Вязкость кинематическая при 20°С, мм²/с	3,7
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,63
меркаптановой	—
Температура застывания, °С	—40
Температура помутнения, °С	—
Цетановое число	54
Остаток	
Фракция	> 350°С
Выход на нефть, % мас.	47,3
Плотность при 20°С, кг/м³	959,0
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	—
Температура застывания, °С	24
Содержание серы, % мас.	2,1
Содержание V, мкг/г	26
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	10,8

Нефть СЕВЕРО-КОЖВИНСКАЯ (Коми)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°С, кг/м ³	850,5
Вязкость кинематическая при 20°С, мм ² /с	6,2
Температура застывания, °С	—
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,53
парафина*	11,4/51
смола силикагелевых	7,5
асфальтенов	следы
V, мкг/г	—
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—85°С
Выход на нефть, % мас.	4,8
Плотность при 20°С, кг/м ³	682,4
Октановое число (ММ)	63
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	65
нафтеновые	29
ароматические	6
Фракция	н.к.—180°С
Выход на нефть, % мас.	19,3
Плотность при 20°С, кг/м ³	743,6
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	52
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	54
нафтеновые	35
ароматические	11
Керосин	
Фракция	120—230°С
Выход на нефть, % мас.	19,1
Плотность при 20°С, кг/м ³	783,3
Вязкость кинематическая при 20°С, мм ² /с	1,3

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °С.

Содержание, % мас.:	
серы общей	0,05
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	15
Высота некоптящего пламени, мм	27
Температура начала кристаллизации, °С	< -60
Дизельные дистилляты	
Фракция	140–320°С
Выход на нефть, % мас.	31,1
Плотность при 20°С, кг/м³	810,6
Вязкость кинематическая при 20°С, мм²/с	2,8
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,12
меркаптановой	0
Температура застывания, °С	-26
Температура помутнения, °С	-21
Цетановое число	49
Фракция	180–350°С
Выход на нефть, % мас.	30,9
Плотность при 20°С, кг/м³	824,1
Вязкость кинематическая при 20°С, мм²/с	4,1
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,17
меркаптановой	0
Температура застывания, °С	-11
Температура помутнения, °С	-6
Цетановое число	56
Остаток	
Фракция	> 350°С
Выход на нефть, % мас.	47,9
Плотность при 20°С, кг/м³	930,0
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	2,6
Температура застывания, °С	39
Содержание серы, % мас.	0,8
Содержание V, мкг/г	25
Содержание Ni, мкг/г	9
Коксуемость, % мас.	3,9

Нефть ХАРЬЯГИНСКАЯ (Архангельская обл.)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	829,3
Вязкость кинематическая при 50°C, мм ² /с	5,7
Температура застывания, °C	21
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,32
парафина*	21,0/55
смол силикагелевых	6,0
асфальтенов	0,9
V, мкг/г	1
Ni, мкг/г	2
Бензины	
Фракция	н.к.—85°C
Выход на нефть, % мас.	7,5
Плотность при 20°C, кг/м ³	670,0
Октановое число (ММ)	58
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	71
нафтеновые	25
ароматические	4
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	21,5
Плотность при 20°C, кг/м ³	728,0
Содержание серы, % мас.	0,11
Октановое число (ММ)	40
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	65
нафтеновые	27
ароматические	8
Керосин	
Фракция	120—230°C
Выход на нефть, % мас.	16,8
Плотность при 20°C, кг/м ³	788,1
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,6
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,17
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	17
Высота некоптящего пламени, мм	26
Температура начала кристаллизации, °C	—53

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Дизельные дистилляты	
Фракция	140–320°C
Выход на нефть, % мас.	29,0
Плотность при 20°C, кг/м ³	812,6
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	2,7
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,2
меркаптановой	—
Температура застывания, °C	–20
Температура помутнения, °C	—
Цетановое число	49
Фракция	180–350°C
Выход на нефть, % мас.	28,0
Плотность при 20°C, кг/м ³	826,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	4,3
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,26
меркаптановой	—
Температура застывания, °C	–6
Температура помутнения, °C	–2
Цетановое число	56
Вакуумный газойль	
Фракция	350–500°C
Выход на нефть, % мас.	26,6
Плотность при 20°C, кг/м ³	865,5
Вязкость кинематическая, мм ² /с:	
при 50°C	—
при 100°C	4,6
Содержание серы, % мас.	0,4
Температура застывания, °C	44
Коксуемость, % мас.	0,18
Остаток	
Фракция	> 500°C
Выход на нефть, % мас.	23,3
Плотность при 20°C, кг/м ³	914,9
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	8,5
Температура застывания, °C	50
Содержание серы, % мас.	0,5
Содержание V, мкг/г	4
Содержание Ni, мкг/г	8
Коксуемость, % мас.	8,5

Нефть ЮЖНО-ЛЫЖСКАЯ (Коми)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	841,2
Вязкость кинематическая при 50°C, мм ² /с	9,4
Температура застывания, °C	34
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,34
парафина*	21,3/53
смола силикагелевых	5,6
асфальтенов	1,5
V, мкг/г	15
Ni, мкг/г	2,8
Бензины	
Фракция	н.к.—85°C
Выход на нефть, % мас.	5,8
Плотность при 20°C, кг/м ³	670,3
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	75
нафтеновые	23
ароматические	2
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	17,8
Плотность при 20°C, кг/м ³	734,6
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	45
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	60
нафтеновые	32
ароматические	8
Керосин	
Фракция	120—230°C
Выход на нефть, % мас.	15,6
Плотность при 20°C, кг/м ³	777,5
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,5

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Содержание, % мас.:	
серы общей	0,06
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	11
Высота некоптящего пламени, мм	26
Температура начала кристаллизации, °С	−51
Дизельные дистилляты	
Фракция	140–320°С
Выход на нефть, % мас.	27,7
Плотность при 20°С, кг/м³	805,9
Вязкость кинематическая при 20°С, мм²/с	2,7
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,12
меркаптановой	0
Температура застывания, °С	−25
Температура помутнения, °С	−20
Цетановое число	52
Фракция	180–350°С
Выход на нефть, % мас.	27,8
Плотность при 20°С, кг/м³	818,0
Вязкость кинематическая при 20°С, мм²/с	4,0
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,17
меркаптановой	0
Температура застывания, °С	−4
Температура помутнения, °С	−1
Цетановое число	60
Остаток	
Фракция	> 350°С
Выход на нефть, % мас.	50,9
Плотность при 20°С, кг/м³	910,0
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	2,7
Температура застывания, °С	40
Содержание серы, % мас.	0,5
Содержание V, мкг/г	34
Содержание Ni, мкг/г	6
Коксуемость, % мас.	3,2

Восток

Нефть БАКЛАНОВСКАЯ (Оренбургская обл.)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	871,1
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	24,6
Температура застывания, °C	-27
Содержание, % мас.:	
серы общей	1,98
парафина*	4,3/58
смола силикагелевых	16,5
асфальтенов	4,9
V, мкг/г	250
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—85°C
Выход на нефть, % мас.	5,0
Плотность при 20°C, кг/м ³	670,0
Октановое число (ММ)	60
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	79
нафтеновые	18
ароматические	3
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	18,7
Плотность при 20°C, кг/м ³	725,0
Содержание серы, % мас.	0,16
Октановое число (ММ)	48
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	62
нафтеновые	30
ароматические	8
Керосин	
Фракция	120—230°C
Выход на нефть, % мас.	16,7
Плотность при 20°C, кг/м ³	786,2
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,3
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,4
серы меркаптановой	0,017
ароматических углеводородов	17

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Высота некоптящего пламени, мм	29
Температура начала кристаллизации, °C	< -60
Дизельные дистилляты	
Фракция	140–320°C
Выход на нефть, % мас.	29,9
Плотность при 20°C, кг/м³	822,6
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	2,7
Содержание серы, % мас.:	
общей	1,1
меркаптановой	—
Температура застывания, °C	-37
Температура помутнения, °C	-25
Цетановое число	49
Фракция	180–350°C
Выход на нефть, % мас.	29,6
Плотность при 20°C, кг/м³	846,9
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	4,7
Содержание серы, % мас.:	
общей	1,6
меркаптановой	—
Температура застывания, °C	-28
Температура помутнения, °C	-10
Цетановое число	48
Фракция	350–500°C
Выход на нефть, % мас.	16,1
Плотность при 20°C, кг/м³	914,5
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с :	
при 50°C	—
при 100°C	5,9
Содержание серы, % мас.	2,6
Температура застывания °C	29
Коксуемость, % мас.	0,08
Остаток	
Фракция	> 500°C
Выход на нефть, % мас.	26,2
Плотность при 20°C, кг/м³	1015,6
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	339
Температура застывания, °C	47
Содержание серы, % мас.	3,4
Содержание V, мкг/г	961
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	18,5

Нефть БИРМЕНСКАЯ (Ульяновская обл.)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	924,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	6,3
Температура застывания, °C	–35
Содержание, % мас.:	
серы общей	4,2
парафина*	5,5/58
смола силикагелевых	25,9
асфальтенов	4,7
V, мкг/г	60
Ni, мкг/г	–
Бензины	
Фракция	н.к. –95°С
Выход на нефть, % мас.	2,3
Плотность при 20°C, кг/м ³	682,9
Октановое число (ММ)	–
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	80
нафтеновые	19
ароматические	1
Фракция	н.к. –180°С
Выход на нефть, % масс.	9,5
Плотность при 20°C, кг/м ³	700,7
Содержание серы, % мас.	0,1
Октановое число (ММ)	–
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	76
нафтеновые	22
ароматические	2
Керосин	
Фракция	120–240°С
Выход на нефть, % мас.	12,7
Плотность при 20°C, кг/м ³	789,9
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,58

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Содержание, % мас.:	
серы общей	0,49
серы меркаптановой	0,014
ароматических углеводородов	20
Высота некоптящего пламени, мм	25
Температура начала кристаллизации, °С	-57
Дизельные дистилляты	
Фракция	180–350°С
Выход на нефть, % мас.	23,6
Плотность при 20°С, кг/м ³	857,7
Вязкость кинематическая при 20°С, мм ² /с	5,3
Содержание серы, % мас.:	
общей	3,33
меркаптановой	—
Температура застывания, °С	-18
Температура помутнения, °С	-6
Цетановое число	46
Фракция	240–350°С
Выход на нефть, % мас.	16,2
Плотность при 20°С, кг/м ³	876,8
Вязкость кинематическая при 20°С, мм ² /с	9,4
Содержание серы, % мас.:	
общей	3,66
меркаптановой	—
Температура застывания, °С	-9
Температура помутнения, °С	-1
Цетановое число	47
Остаток	
Фракция	> 350°С
Выход на нефть, % мас.	66,9
Плотность при 20°С, кг/м ³	985,0
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	—
Температура застывания, °С	32
Содержание серы, % мас.	5,1
Содержание V, мкг/г	86
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	11,4

Нефть БОГАТЫРЕВСКАЯ (Самарская обл.)

Характеристика	
Плотность при 20°C, кг/м ³	859,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	11,4
Температура застывания, °C	–8
Содержание, % мас.:	
серы общей	1,45
парафина*	5,8/57
смола силикагелевых	10,0
асфальтенов	2,2
V, мкг/г	31
Ni, мкг/г	–
Бензины	
Фракция	н.к. –85°C
Выход на нефть, % мас.	4,8
Плотность при 20°C, кг/м ³	698,5
Октановое число (ММ)	–
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	80
нафтеновые	17
ароматические	3
Фракция	н.к. –180°C
Выход на нефть, % масс.	19,6
Плотность при 20°C, кг/м ³	724,7
Содержание серы, % мас.	0,06
Октановое число (ММ)	–
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	68
нафтеновые	24
ароматические	8
Керосин	
Фракция	120–230°C
Выход на нефть, % мас.	20,1
Плотность при 20°C, кг/м ³	789,6
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,35

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Содержание, % мас.:	
серы общей	0,23
серы меркаптановой	0,011
ароматических углеводородов	19
Высота некоптящего пламени, мм	25
Температура начала кристаллизации, °С	-57
Дизельные дистилляты	
Фракция	180–350°С
Выход на нефть, % мас.	35,0
Плотность при 20°С, кг/м³	847,7
Вязкость кинематическая при 20°С, мм²/с	4,5
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,96
меркаптановой	—
Температура застывания, °С	-20
Температура помутнения, °С	-12
Цетановое число	50
Фракция	240–350°С
Выход на нефть, % мас.	22,4
Плотность при 20°С, кг/м³	870,2
Вязкость кинематическая при 20°С, мм²/с	7,3
Содержание серы, % мас.:	
общей	1,43
меркаптановой	—
Температура застывания, °С	-10
Температура помутнения, °С	-4
Цетановое число	51
Остаток	
Фракция	> 350°С
Выход на нефть, % мас.	43,8
Плотность при 20°С, кг/м³	965,0
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	4,2
Температура застывания, °С	25
Содержание серы, % мас.	2,2
Содержание V, мкг/г	44
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	7,8

Нефть ВЕРХОЗИМСКАЯ (Ульяновская обл.)

Характеристика	
Плотность при 20°C, кг/м ³	939,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	510,8
Температура застывания, °C	-22
Содержание, % мас.:	
серы общей	2,8
парафина*	5,0/54
смола силикагелевых	22,5
асфальтенов	10,0
V, мкг/г	75
Ni, мкг/г	27
Бензины	
Фракция	н.к. -85°C
Выход на нефть, % мас.	0,4
Плотность при 20°C, кг/м ³	712,5
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	—
нафтеновые	—
ароматические	—
Фракция	н.к. -180°C
Выход на нефть, % мас.	3,1
Плотность при 20°C, кг/м ³	782,0
Содержание серы, % мас.	0,38
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	50
нафтеновые	45
ароматические	5
Керосин	
Фракция	120-230°C
Выход на нефть, % мас.	6,4
Плотность при 20°C, кг/м ³	819,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,7
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,4
серы меркаптановой	0,007
ароматических углеводородов	12

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Высота некоптящего пламени, мм	20
Температура начала кристаллизации, °С	< -60
Дизельные дистилляты	
Фракция	140–320°С
Выход на нефть, % мас.	20,1
Плотность при 20°С, кг/м³	852,0
Вязкость кинематическая при 20°С, мм²/с	3,9
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,8
меркаптановой	0,008
Температура застывания, °С	-36
Температура помутнения, °С	-25
Цетановое число	38
Фракция	180–350°С
Выход на нефть, % мас.	25,4
Плотность при 20°С, кг/м³	858,8
Вязкость кинематическая при 20°С, мм²/с	5,9
Содержание серы, % мас.:	
общей	1,0
меркаптановой	0,008
Температура застывания, °С	-26
Температура помутнения, °С	-18
Цетановое число	45
Вакуумный газойль	
Фракция	350–480°С
Выход на нефть, % мас.	29,8
Плотность при 20°С, кг/м³	918,8
Вязкость кинематическая, мм²/с:	
при 50°С	36,1
при 100°С	8,0
Содержание серы, % мас.	2,5
Температура застывания, °С	27
Коксуемость, % мас.	0,68
Остаток	
Фракция	> 480°С
Выход на нефть, % мас.	40,8
Плотность при 20°С, кг/м³	1041,0
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	—
Температура застывания, °С	> 50
Содержание серы, % мас.	4,2
Содержание V, мкг/г	—
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	20,7

Нефть ВИШЕНСКАЯ (Ульяновская обл.)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	933,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	67,0
Температура застывания, °C	−18
Содержание, % мас.:	
серы общей	4,51
парафина*	6,1/55
смола силикагелевых	24,0
асфальтенов	7,8
V, мкг/г	63
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—85°C
Выход на нефть, % мас.	2,2
Плотность при 20°C, кг/м ³	674,6
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	80
нафтеновые	19
ароматические	1
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	9,4
Плотность при 20°C, кг/м ³	720,7
Содержание серы, % мас.	0,21
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	74
нафтеновые	23
ароматические	3
Керосин	
Фракция	120—240°C
Выход на нефть, % мас.	11,8
Плотность при 20°C, кг/м ³	786,5
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,45

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Содержание, % мас.:	
серы общей	1,38
серы меркаптановой	0,002
ароматических углеводородов	19
Высота некоптящего пламени, мм	26
Температура начала кристаллизации, °C	-51
Дизельные дистилляты	
Фракция	180–350°C
Выход на нефть, % мас.	21,8
Плотность при 20°C, кг/м³	863,4
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	—
Содержание серы, % мас.:	
общей	3,6
меркаптановой	—
Температура застывания, °C	< -10
Температура помутнения, °C	< -5
Цетановое число	44
Фракция	240–350°C
Выход на нефть, % мас.	15,0
Плотность при 20°C, кг/м³	876,6
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	8,7
Содержание серы, % мас.:	
общей	3,87
меркаптановой	—
Температура застывания, °C	-10
Температура помутнения, °C	-4
Цетановое число	48
Остаток	
Фракция	> 350°C
Выход на нефть, % мас.	68,8
Плотность при 20°C, кг/м³	1010,0
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	—
Температура застывания, °C	32
Содержание серы, % мас.	5,2
Содержание V, мкг/г	91
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	11,4

Нефть ВОСТОЧНО-ЧУМАЧКИНСКАЯ (Татарстан)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	944,5
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	65,2
Температура застывания, °C	< -18
Содержание, % мас.:	
серы общей	4,2
парафина*	0,04
смола силикагелевых	18,8
асфальтенов	8,5
V, мкг/г	134
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	6,5
Плотность при 20°C, кг/м ³	—
Содержание серы, % мас.	—
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	—
нафтеновые	—
ароматические	—
Керосин	
Фракция	120–230°C
Выход на нефть, % мас.	9,9
Плотность при 20°C, кг/м ³	808,8
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,6
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,74
серы меркаптановой	—
ароматических углеводородов	16,7
Высота некоптящего пламени, мм	22

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Температура начала кристаллизации, °С	–60
Дизельные дистилляты	
Фракция	230–350°С
Выход на нефть, % мас.	19,7
Плотность при 20°С, кг/м³	881,4
Вязкость кинематическая при 20°С, мм²/с	7,1
Содержание серы, % мас.:	
общей	2,55
меркаптановой	–
Температура застывания, °С	–60
Температура помутнения, °С	–60
Цетановое число	43
Вакуумный газойль	
Фракция	350–500°С
Выход на нефть, % мас.	24,8
Плотность при 20°С, кг/м³	920,0
Вязкость кинематическая, мм²/с:	
при 50°С	–
при 100°С	4,0
Содержание серы, % мас.	3,0
Температура застывания, °С	–5
Коксуемость, % мас.	–
Остаток	
Фракция	> 500°С
Выход на нефть, % мас.	44,3
Плотность при 20°С, кг/м³	1039,0
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	106,2
Температура застывания, °С	> 50
Содержание серы, % мас.	4,8
Содержание V, мкг/г	310
Содержание Ni, мкг/г	100
Коксуемость, % мас.	27,5

Нефть ДАЧНО-РЕПИНСКАЯ (Оренбургская обл.)

Характеристика	
Плотность при 20°C, кг/м ³	834,1
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	5,1
Температура застывания, °C	-14
Содержание, % мас.:	
серы общей	1,3
парафина*	4,2/56
смола силикагелевых	6,0
асфальтенов	1,1
V, мкг/г	5
Ni, мкг/г	3
Бензины	
Фракция	н.к.—85°C
Выход на нефть, % мас.	7,9
Плотность при 20°C, кг/м ³	660,7
Октановое число (ММ)	65
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	67
нафтеновые	29
ароматические	4
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	25,5
Плотность при 20°C, кг/м ³	736,5
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	52
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	63
нафтеновые	27
ароматические	10
Керосин	
Фракция	120—230°C
Выход на нефть, % мас.	23,9
Плотность при 20°C, кг/м ³	783,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,3
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,1
серы меркаптановой	0,003
ароматических углеводородов	21
Высота некоптящего пламени, мм	27
Температура начала кристаллизации, °C	< -60

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Дизельные дистилляты	
Фракция	140–320°C
Выход на нефть, % мас.	36,7
Плотность при 20°C, кг/м ³	820,3
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	2,3
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,4
меркаптановой	0,002
Температура застывания, °C	–36
Температура помутнения, °C	–26
Цетановое число	47
Фракция	180–350°C
Выход на нефть, % мас.	36,1
Плотность при 20°C, кг/м ³	843,6
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	4,5
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,8
меркаптановой	–
Температура застывания, °C	–18
Температура помутнения, °C	–12
Цетановое число	48
Вакуумный газойль	
Фракция	350–500°C
Выход на нефть, % мас.	22,4
Плотность при 20°C, кг/м ³	927,3
Вязкость кинематическая, мм ² /с:	
при 50°C	32,9
при 100°C	6,6
Содержание серы, % мас.	2,6
Температура застывания, °C	32
Коксуемость, % мас.	0,14
Остаток	
Фракция	> 500°C
Выход на нефть, % мас.	14,1
Плотность при 20°C, кг/м ³	1010,4
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	35,6
Температура застывания, °C	44
Содержание серы, % мас.	4,0
Содержание V, мкг/г	38
Содержание Ni, мкг/г	21
Коксуемость, % мас.	14,6

Нефть ДЕБЕССКАЯ башкирского яруса (Удмуртия)

Характеристика	
Плотность при 20°С, кг/м ³	856,0
Вязкость кинематическая при 20°С, мм ² /с	13,3
Температура застывания, °С	–28
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,96
парафина*	6,8/52
смола силикагелевых	12,1
асфальтенов	2,6
V, мкг/г	23
Ni, мкг/г	–
Бензины	
Фракция	н.к. –85°С
Выход на нефть, % мас.	3,3
Плотность при 20°С, кг/м ³	685,6
Октановое число (ММ)	–
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	81
нафтеновые	17
ароматические	2
Фракция	н.к. –180°С
Выход на нефть, % мас.	19,7
Плотность при 20°С, кг/м ³	740,1
Содержание серы, % мас.	0,03
Октановое число (ММ)	–
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	58
нафтеновые	31
ароматические	11
Керосин	
Фракция	120–240°С
Выход на нефть, % мас.	22,5
Плотность при 20°С, кг/м ³	786,5
Вязкость кинематическая при 20°С, мм ² /с	1,4
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,13
серы меркаптановой	0,002
ароматических углеводородов	14
Высота некоптящего пламени, мм	26
Температура начала кристаллизации, °С	–55

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °С.

Дизельные дистилляты	
Фракция	140–320°C
Выход на нефть, % мас.	33,9
Плотность при 20°C, кг/м ³	807,2
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	2,5
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,4
меркаптановой	—
Температура застывания, °C	–35
Температура помутнения, °C	–28
Цетановое число	50
Фракция	180–350°C
Выход на нефть, % мас.	31,9
Плотность при 20°C, кг/м ³	835,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	3,9
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,6
меркаптановой	—
Температура застывания, °C	–18
Температура помутнения, °C	–11
Цетановое число	53
Вакуумный газойль	
Фракция	350–450°C
Выход на нефть, % мас.	18,3
Плотность при 20°C, кг/м ³	887,2
Вязкость кинематическая, мм ² /с:	
при 50°C	13,3
при 100°C	3,8
Содержание серы, % мас.	1,0
Температура застывания, °C	24
Коксуемость, % мас.	—
Остаток	
Фракция	> 450°C
Выход на нефть, % мас.	29,0
Плотность при 20°C, кг/м ³	964,0
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	—
Температура застывания, °C	34
Содержание серы, % мас.	1,7
Содержание V, мкг/г	79
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	13,7

Нефть ДЕБЕССКАЯ турнейского яруса (Удмуртия)

Характеристика	
Плотность при 20°C, кг/м ³	902,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	40,9
Температура застывания, °C	–24
Содержание, % мас.:	
серы общей	4,75
парафина*	3,7/50
смола силикагелевых	17,3
асфальтенов	3,2
V, мкг/г	23
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—85°C
Выход на нефть, % мас.	2,5
Плотность при 20°C, кг/м ³	—
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	83
нафтеновые	16
ароматические	1
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	13,1
Плотность при 20°C, кг/м ³	—
Содержание серы, % мас.	0,05
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	74
нафтеновые	22
ароматические	4
Керосин	
Фракция	120–230°C
Выход на нефть, % мас.	14,8
Плотность при 20°C, кг/м ³	798,3
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,4

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Содержание, % мас.:	
серы общей	2,99
серы меркаптановой	0,006
ароматических углеводородов	30
Высота некоптящего пламени, мм	24
Температура начала кристаллизации, °С	–61
Дизельные дистилляты	
Фракция	180–350°С
Выход на нефть, % мас.	35,0
Плотность при 20°С, кг/м³	869,8
Вязкость кинематическая при 20°С, мм²/с	4,7
Содержание серы, % мас.:	
общей	5,4
меркаптановой	–
Температура застывания, °С	–18
Температура помутнения, °С	–13
Цетановое число	42
Фракция	240–350°С
Выход на нефть, % мас.	23,2
Плотность при 20°С, кг/м³	890,5
Вязкость кинематическая при 20°С, мм²/с	8,7
Содержание серы, % мас.:	
общей	5,7
меркаптановой	–
Температура застывания, °С	–10
Температура помутнения, °С	–7
Цетановое число	40
Остаток	
Фракция	> 350°С
Выход на нефть, % мас.	51,9
Плотность при 20°С, кг/м³	987,0
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	7,3
Температура застывания, °С	26
Содержание серы, % мас.	5,3
Содержание V, мкг/г	44
Содержание Ni, мкг/г	–
Коксуемость, % мас.	8,7

Нефть ДМИТРИЕВСКАЯ (Удмуртия)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	841,9
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	8,3
Температура застывания, °C	-12
Содержание, % мас.:	
серы общей	1,49
парафина*	3,5/54
смола силикагелевых	11,1
асфальтенов	0,4
V, мкг/г	0
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—85°C
Выход на нефть, % мас.	8,7
Плотность при 20°C, кг/м ³	666,4
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	89
нафтеновые	11
ароматические	0
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	27,5
Плотность при 20°C, кг/м ³	736,3
Содержание серы, % мас.	0,06
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	68
нафтеновые	29
ароматические	3
Керосин	
Фракция	120—240°C
Выход на нефть, % мас.	27,3
Плотность при 20°C, кг/м ³	793,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,4
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,63
серы меркаптановой	0,0004
ароматических углеводородов	21
Высота некоптящего пламени, мм	24
Температура начала кристаллизации, °C	-55

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Дизельные дистилляты	
Фракция	180–350°C
Выход на нефть, % мас.	36,9
Плотность при 20°C, кг/м ³	845,3
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	4,3
Содержание серы, % мас.:	
общей	1,9
меркаптановой	—
Температура застывания, °C	–18
Температура помутнения, °C	–8
Цетановое число	47
Фракция	240–350°C
Выход на нефть, % мас.	22,0
Плотность при 20°C, кг/м ³	871,9
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	8,6
Содержание серы, % мас.:	
общей	2,5
меркаптановой	—
Температура застывания, °C	–6
Температура помутнения, °C	–1
Цетановое число	49
Вакуумный газойль	
Фракция	350–450°C
Выход на нефть, % мас.	17,2
Плотность при 20°C, кг/м ³	917,1
Вязкость кинематическая, мм ² /с:	
при 50°C	20,4
при 100°C	4,9
Содержание серы, % мас.	2,5
Температура застывания, °C	22
Коксуемость, % мас.	—
Остаток	
Фракция	> 450°C
Выход на нефть, % мас.	16,1
Плотность при 20°C, кг/м ³	996,0
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	—
Температура застывания, °C	46
Содержание серы, % мас.	2,6
Содержание V, мкг/г	—
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	13,6

Нефть ЕЛЬНИКОВСКАЯ (Удмуртия)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°С, кг/м ³	889,7
Вязкость кинематическая при 20°С, мм ² /с	25,8
Температура застывания, °С	—38
Содержание, % мас.:	
серы общей	2,3
парафина*	4,5/50
смола силикагелевых	17,1
асфальтенов	4,2
V, мкг/г	30
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—85°С
Выход на нефть, % мас.	4,6
Плотность при 20°С, кг/м ³	673,3
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	91
нафтеновые	9
ароматические	0
Фракция	н.к.—180°С
Выход на нефть, % мас.	18,6
Плотность при 20°С, кг/м ³	733,5
Содержание серы, % мас.	0,4
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	69
нафтеновые	23
ароматические	8
Керосин	
Фракция	120—240°С
Выход на нефть, % мас.	20,1
Плотность при 20°С, кг/м ³	791,6
Вязкость кинематическая при 20°С, мм ² /с	1,4
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,74
серы меркаптановой	0,093
ароматических углеводородов	21
Высота некоптящего пламени, мм	24
Температура начала кристаллизации, °С	—57

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °С.

Дизельные дистилляты	
Фракция	180–350°С
Выход на нефть, % мас.	29,2
Плотность при 20°С, кг/м ³	848,8
Вязкость кинематическая при 20°С, мм ² /с	4,7
Содержание серы, % мас.:	
общей	1,5
меркаптановой	—
Температура застывания, °С	–19
Температура помутнения, °С	–13
Цетановое число	49
Фракция	240–350°С
Выход на нефть, % мас.	18,2
Плотность при 20°С, кг/м ³	866,9
Вязкость кинематическая при 20°С, мм ² /с	8,3
Содержание серы, % мас.:	
общей	1,9
меркаптановой	—
Температура застывания, °С	–10
Температура помутнения, °С	–6
Цетановое число	51
Вакуумный газойль	
Фракция	350–450°С
Выход на нефть, % мас.	16,5
Плотность при 20°С, кг/м ³	912,1
Вязкость кинематическая, мм ² /с:	
при 50°С	18,3
при 100°С	4,6
Содержание серы, % мас.	2,4
Температура застывания, °С	23
Коксуемость, % мас.	—
Остаток	
Фракция	> 450°С
Выход на нефть, % мас.	34,6
Плотность при 20°С, кг/м ³	1032,0
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	—
Температура застывания, °С	50
Содержание серы, % мас.	4,0
Содержание V, мкг/г	87
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	16,4

Нефть ЕРЫКЛИНСКАЯ (Самарская обл.)

Характеристика	
Плотность при 20°C, кг/м ³	822,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	7,9
Температура застывания, °C	0
Содержание, % мас.:	
серы общей	1,2
парафина*	7,0/58
смола силикагелевых	5,4
асфальтенов	0,9
V, мкг/г	28
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—85°C
Выход на нефть, % мас.	7,1
Плотность при 20°C, кг/м ³	663,5
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	84
нафтеновые	14
ароматические	2
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	26,2
Плотность при 20°C, кг/м ³	718,6
Содержание серы, % мас.	0,06
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	70
нафтеновые	22
ароматические	8
Керосин	
Фракция	120—240°C
Выход на нефть, % мас.	25,8
Плотность при 20°C, кг/м ³	782,7
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,45

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Содержание, % мас.:	
серы общей	0,18
серы меркаптановой	0,017
ароматических углеводородов	17
Высота некоптящего пламени, мм	26
Температура начала кристаллизации, °С	–53
Дизельные дистилляты	
Фракция	180–350°С
Выход на нефть, % мас.	35,8
Плотность при 20°С, кг/м³	833,9
Вязкость кинематическая при 20°С, мм²/с	4,4
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,8
меркаптановой	–
Температура застывания, °С	–18
Температура помутнения, °С	–11
Цетановое число	54
Фракция	240–350°С
Выход на нефть, % мас.	22,8
Плотность при 20°С, кг/м³	853,0
Вязкость кинематическая при 20°С, мм²/с	8,0
Содержание серы, % мас.:	
общей	1,1
меркаптановой	–
Температура застывания, °С	–10
Температура помутнения, °С	–2
Цетановое число	55
Остаток	
Фракция	> 350°С
Выход на нефть, % мас.	36,0
Плотность при 20°С, кг/м³	932,0
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	2,4
Температура застывания, °С	32
Содержание серы, % мас.	2,2
Содержание V, мкг/г	78
Содержание Ni, мкг/г	–
Коксуемость, % мас.	6,0

Нефть ЕСЕНЕЙСКАЯ верейского яруса (Удмуртия)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	885,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	11,2
Температура застывания, °C	-15
Содержание, % мас.:	
серы общей	1,9
парафина*	5,8/51
смола силикагелевых	17,4
асфальтенов	3,5
V, мкг/г	—
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—85°C
Выход на нефть, % мас.	2,8
Плотность при 20°C, кг/м ³	685,8
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	70
нафтеновые	29
ароматические	1
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	14,6
Плотность при 20°C, кг/м ³	728,3
Содержание серы, % мас.	0,01
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	62
нафтеновые	35
ароматические	3
Керосин	
Фракция	120—240°C
Выход на нефть, % мас.	18,1
Плотность при 20°C, кг/м ³	789,4
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,5

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Содержание, % мас.:	
серы общей	0,36
серы меркаптановой	0,0020
ароматических углеводородов	20
Высота некоптящего пламени, мм	25
Температура начала кристаллизации, °C	-54
Дизельные дистилляты	
Фракция	180–350°C
Выход на нефть, % мас.	30,6
Плотность при 20°C, кг/м³	841,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	4,6
Содержание серы, % мас.:	
общей	1,2
меркаптановой	—
Температура застывания, °C	-22
Температура помутнения, °C	-12
Цетановое число	53
Фракция	240–350°C
Выход на нефть, % мас.	20,6
Плотность при 20°C, кг/м³	857,2
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	7,8
Содержание серы, % мас.:	
общей	1,5
меркаптановой	—
Температура застывания, °C	-8
Температура помутнения, °C	-3
Цетановое число	54
Остаток	
Фракция	> 350°C
Выход на нефть, % мас.	54,8
Плотность при 20°C, кг/м³	958,0
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	—
Температура застывания °C	22
Содержание серы, % мас.	2,7
V, мкг/г	—
Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	—

Нефть ЕСЕНЕЙСКАЯ турнейского яруса (Удмуртия)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	894,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	48,7
Температура застывания, °C	-40
Содержание, % мас.:	
серы общей	2,6
парафина*	4,0/50
смола силикагелевых	16,5
асфальтенов	8,0
V, мкг/г	13
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—85°C
Выход на нефть, % мас.	2,4
Плотность при 20°C, кг/м ³	681,2
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	80
нафтеновые	20
ароматические	0
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	13,7
Плотность при 20°C, кг/м ³	720,4
Содержание серы, % мас.	0,03
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	71
нафтеновые	28
ароматические	1
Керосин	
Фракция	120—240°C
Выход на нефть, % мас.	18,6
Плотность при 20°C, кг/м ³	784,3
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,5

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Содержание, % мас.:	
серы общей	0,7
серы меркаптановой	0,0174
ароматических углеводородов	12
Высота некоптящего пламени, мм	26
Температура начала кристаллизации, °C	-58
Дизельные дистилляты	
Фракция	180–350°C
Выход на нефть, % мас.	30,0
Плотность при 20°C, кг/м³	843,6
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	4,7
Содержание серы, % мас.:	
общей	1,8
меркаптановой	—
Температура застывания, °C	-26
Температура помутнения, °C	-15
Цетановое число	51
Фракция	240-350°C
Выход на нефть, % мас.	19,1
Плотность при 20°C, кг/м³	861,2
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	6,8
Содержание серы, % мас.:	
общей	2,3
меркаптановой	—
Температура застывания, °C	-12
Температура помутнения, °C	-8
Цетановое число	52
Остаток	
Фракция	> 350°C
Выход на нефть, % мас.	56,3
Плотность при 20°C, кг/м³	944,0
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	—
Температура застывания, °C	24
Содержание серы, % мас.	3,1
Содержание V, мкг/г	23
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	9,9

Нефть ЗАЙКИНСКАЯ (Оренбургская обл.)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	778,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	3,2
Температура застывания, °C	-33
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,13
парафина*	6,4/59
смола силикагелевых	1,0
асфальтенов	0
V, мкг/г	< 0,1
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—85°C
Выход на нефть, % мас.	14,9
Плотность при 20°C, кг/м ³	670,0
Октановое число (ММ)	67
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	82
нафтеновые	15
ароматические	3
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % масс.	38,7
Плотность при 20°C, кг/м ³	715,0
Содержание серы, % мас.	0,01
Октановое число (ММ)	47
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	67
нафтеновые	18
ароматические	15
Керосин	
Фракция	120—230°C
Выход на нефть, % мас.	25,5
Плотность при 20°C, кг/м ³	772,2
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,17
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,02
серы меркаптановой	0,0012
ароматических углеводородов	20
Высота некоптящего пламени, мм	29
Температура начала кристаллизации, °C	-55

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Дизельные дистилляты	
Фракция	140–320°С
Выход на нефть, % мас.	43,8
Плотность при 20°С, кг/м ³	796,8
Вязкость кинематическая при 20°С, мм ² /с	2,2
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,09
меркаптановой	—
Температура застывания, °С	–36
Температура помутнения, °С	–26
Цетановое число	48
Фракция	180-350°С
Выход на нефть, % мас.	37,4
Плотность при 20°С, кг/м ³	812,8
Вязкость кинематическая при 20°С, мм ² /с	3,8
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,14
меркаптановой	—
Температура застывания, °С	–20
Температура помутнения, °С	–8
Цетановое число	52
Вакуумный газойль	
Фракция	350–500°С
Выход на нефть, % мас.	16,4
Плотность при 20°С, кг/м ³	879,7
Вязкость кинематическая, мм ² /с:	
при 50°С	—
при 100°С	5,4
Содержание серы, % мас.	0,3
Температура застывания, °С	38
Коксуемость, % мас.	0,03
Остаток	
Фракция	> 500°С
Выход на нефть, % мас.	3,9
Плотность при 20°С, кг/м ³	907,6
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	3,4
Температура застывания, °С	> 50
Содержание серы, % мас.	0,3
Содержание V, мкг/г	1,1
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	3,4

Нефть ЗАПАДНАЯ башкирского яруса (Ульяновская обл.)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	922,2
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	31,4
Температура застывания, °C	−30
Содержание, % мас.:	
серы общей	3,2
парафина*	4,6/54
смола силикагелевых	21,0
асфальтенов	4,5
V, мкг/г	46
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к. −95°C
Выход на нефть, % мас.	2,1
Плотность при 20°C, кг/м ³	675,0
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	80
нафтеновые	19
ароматические	1
Фракция	н.к. −180°C
Выход на нефть, % мас.	9,0
Плотность при 20°C, кг/м ³	727,0
Содержание серы, % мас.	0,07
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	69
нафтеновые	30
ароматические	1
Керосин	
Фракция	120–240°C
Выход на нефть, % мас.	13,9
Плотность при 20°C, кг/м ³	797,1
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,54

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Содержание, % мас.:	
серы общей	0,81
серы меркаптановой	0,005
ароматических углеводов	21
Высота некоптящего пламени, мм	23
Температура начала кристаллизации, °C	-55
Дизельные дистилляты	
Фракция	200–350°C
Выход на нефть, % мас.	24,1
Плотность при 20°C, кг/м³	862,2
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	5,6
Содержание серы, % мас.:	
общей	2,2
меркаптановой	—
Температура застывания, °C	-15
Температура помутнения, °C	-9
Цетановое число	44
Фракция	240–350°C
Выход на нефть, % мас.	18,0
Плотность при 20°C, кг/м³	878,4
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	8,0
Содержание серы, % мас.:	
общей	2,6
меркаптановой	—
Температура застывания, °C	-10
Температура помутнения, °C	-6
Цетановое число	42
Остаток	
Фракция	> 350°C
Выход на нефть, % мас.	64,6
Плотность при 20°C, кг/м³	960,0
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	—
Температура застывания, °C	25
Содержание серы, % мас.	4,1
Содержание V, мкг/г	71
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	10,8

Нефть ЗОЛОТАРЕВСКАЯ (Удмуртия)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	916,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	154,6
Температура застывания, °C	-20
Содержание, % мас.:	
серы общей	1,9
парафина*	5,5/50
смола силикагелевых	17,0
асфальтенов	16,0
V, мкг/г	100
Ni, мкг/г	50
Бензины	
Фракция	н.к. - 180°C
Выход на нефть, % мас.	12,3
Плотность при 20°C, кг/м ³	735,0
Содержание серы, % мас.	0,08
Октановое число (ММ)	45
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	65
нафтеновые	30
ароматические	5
Керосин	
Фракция	120-230°C
Выход на нефть, % мас.	12,0
Плотность при 20°C, кг/м ³	784,2
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,4
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,23
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	10,5
Высота некоптящего пламени, мм	27
Температура начала кристаллизации, °C	-57
Дизельные дистилляты	
Фракция	140-320°C
Выход на нефть, % мас.	23,2
Плотность при 20°C, кг/м ³	833,0

* После знака дробы указана температура плавления парафина, °C.

Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	3,2
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,47
меркаптановой	0
Температура застывания, °C	-31
Температура помутнения, °C	-19
Цетановое число	44
Фракция	180–350°C
Выход на нефть, % мас.	24,8
Плотность при 20°C, кг/м³	846,2
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	5,8
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,65
меркаптановой	0
Температура застывания, °C	-15
Температура помутнения, °C	-6
Цетановое число	51
Вакуумный газойль	
Фракция	350–500°C
Выход на нефть, % мас.	19,4
Плотность при 20°C, кг/м³	909,0
Вязкость кинематическая, мм²/с:	
при 50°C	21,4
при 100°C	5,6
Содержание серы, % мас.	1,7
Температура застывания, °C	29
Коксуемость, % мас.	0,7
Остаток	
Фракция	> 500°C
Выход на нефть, % мас.	41,2
Плотность при 20°C, кг/м³	1027,3
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	1450
Температура застывания, °C	> 50
Содержание серы, % мас.	3,3
Содержание V, мкг/г	234
Содержание Ni, мкг/г	111
Коксуемость, % мас.	21,4

Нефть ИБРЯЕВСКАЯ (Оренбургская обл.)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	873,3
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	24,7
Температура застывания, °C	−18
Содержание, % мас.:	
серы общей	2,3
парафина*	6,1/55
смола силикагелевых	13,3
асфальтенов	5,0
V, мкг/г	100
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—85°C
Выход на нефть, % мас.	4,7
Плотность при 20°C, кг/м ³	665,0
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	73
нафтеновые	23
ароматические	4
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	18,0
Плотность при 20°C, кг/м ³	728,0
Содержание серы, % мас.	0,18
Октановое число (ММ)	42
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	67
нафтеновые	24
ароматические	9
Керосин	
Фракция	120—230°C
Выход на нефть, % мас.	16,0
Плотность при 20°C, кг/м ³	777,5
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,3
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,4
серы меркаптановой	0,072
ароматических углеводородов	16
Высота некоптящего пламени, мм	29
Температура начала кристаллизации, °C	−61

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Дизельные дистилляты	
Фракция	140–320°C
Выход на нефть, % мас.	30,0
Плотность при 20°C, кг/м ³	820,4
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	2,7
Содержание серы, % мас.:	
общей	1,3
меркаптановой	—
Температура застывания, °C	–35
Температура помутнения, °C	–21
Цетановое число	46
Фракция	180–350°C
Выход на нефть, % мас.	29,9
Плотность при 20°C, кг/м ³	844,3
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	4,8
Содержание серы, % мас.:	
общей	1,7
меркаптановой	—
Температура застывания, °C	–20
Температура помутнения, °C	–10
Цетановое число	50
Вакуумный газойль	
Фракция	350–500°C
Выход на нефть, % мас.	22,1
Плотность при 20°C, кг/м ³	924,4
Вязкость кинематическая, мм ² /с:	
при 50°C	—
при 100°C	9,1
Содержание серы, % мас.	2,8
Температура застывания, °C	34
Коксуемость, % мас.	0,8
Остаток	
Фракция	> 500°C
Выход на нефть, % мас.	28,5
Плотность при 20°C, кг/м ³	1020,0
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	352
Температура застывания, °C	33
Содержание серы, % мас.	3,8
Содержание V, мкг/г	270
Содержание Ni, мкг/г	100
Коксуемость, % мас.	20,7

Нефть КОМАРОВСКАЯ (Ульяновская обл.)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	906,2
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	107,7
Температура застывания, °C	—3
Содержание, % мас.:	
серы общей	2,1
парафина*	2,5/57
смола силикагелевых	20,0
асфальтенов	3,8
V, мкг/г	55
Ni, мкг/г	19
Бензины	
Фракция	н.к.—85°C
Выход на нефть, % мас.	1,2
Плотность при 20°C, кг/м ³	685,1
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	84
нафтеновые	16
ароматические	1
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	7,9
Плотность при 20°C, кг/м ³	750,4
Содержание серы, % мас.	0,15
Октановое число (ММ)	52
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	67
нафтеновые	30
ароматические	3
Керосин	
Фракция	120—230°C
Выход на нефть, % мас.	11,6
Плотность при 20°C, кг/м ³	798,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,4
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,4
серы меркаптановой	—
ароматических углеводородов	14,0
Высота некоптящего пламени, мм	24
Температура начала кристаллизации, °C	< —60

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Дизельные дистилляты	
Фракция	140–320°C
Выход на нефть, % мас.	26,8
Плотность при 20°C, кг/м³	835,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	3,0
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,84
меркаптановой	—
Температура застывания, °C	–33
Температура помутнения, °C	—
Цетановое число	43
Фракция	180–350°C
Выход на нефть, % мас.	29,7
Плотность при 20°C, кг/м³	850,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	4,8
Содержание серы, % мас.:	
общей	1,05
меркаптановой	—
Температура застывания, °C	–22
Температура помутнения, °C	–13
Цетановое число	48
Вакуумный газойль	
Фракция	350–480°C
Выход на нефть, % мас.	23,5
Плотность при 20°C, кг/м³	919,0
Вязкость кинематическая, мм²/с:	
при 50°C	28,4
при 100°C	6,3
Содержание серы, % мас.	1,8
Температура застывания, °C	31
Коксуемость, % мас.	0,27
Остаток	
Фракция	> 480°C
Выход на нефть, % мас.	37,7
Плотность при 20°C, кг/м³	1003,7
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	—
Температура застывания, °C	> 50
Содержание серы, % мас.	3,3
Содержание V, мкг/г	145
Содержание Ni, мкг/г	50
Коксуемость, % мас.	14,5

Нефть КОННОВСКАЯ (Оренбургская обл.)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	790,4
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	2,0
Температура застывания, °C	−3
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,12
парафина*	17,3/52
смола силикагелевых	2,8
асфальтенов	0
V, мкг/г	< 0,2
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—85°C
Выход на нефть, % мас.	9,6
Плотность при 20°C, кг/м ³	680,2
Октановое число (ММ)	65
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	65
нафтеновые	30
ароматические	5
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	29,9
Плотность при 20°C, кг/м ³	730,7
Содержание серы, % мас.	0,01
Октановое число (ММ)	52
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	70
нафтеновые	17
ароматические	13
Керосин	
Фракция	120—230°C
Выход на нефть, % мас.	20,7
Плотность при 20°C, кг/м ³	773,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,2
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,01
серы меркаптановой	0,005
ароматических углеводородов	22
Высота некоптящего пламени, мм	29
Температура начала кристаллизации, °C	−59

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Дизельные дистилляты	
Фракция	140–320°C
Выход на нефть, % мас.	33,2
Плотность при 20°C, кг/м ³	801,3
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	2,2
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,04
меркаптановой	—
Температура застывания, °C	–36
Температура помутнения, °C	–24
Цетановое число	42
Фракция	180–350°C
Выход на нефть, % мас.	30,3
Плотность при 20°C, кг/м ³	816,2
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	3,8
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,09
меркаптановой	—
Температура застывания, °C	–23
Температура помутнения, °C	–18
Цетановое число	45
Вакуумный газойль	
Фракция	350–500°C
Выход на нефть, % мас.	23,5
Плотность при 20°C, кг/м ³	868,5
Вязкость кинематическая, мм ² /с:	
при 50°C	20,0
при 100°C	5,5
Содержание серы, % мас.	0,28
Температура застывания, °C	42
Коксуемость, % мас.	0,04
Остаток	
Фракция	> 500°C
Выход на нефть, % мас.	11,2
Плотность при 20°C, кг/м ³	929,6
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	6,2
Температура застывания, °C	> 50
Содержание серы, % мас.	0,26
Содержание V, мкг/г	63
Содержание Ni, мкг/г	11
Коксуемость, % мас.	5,4

Нефть КУТУШСКО-КАДЕЕВСКАЯ (Татарстан)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	898,7
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	64,2
Температура застывания, °C	< -18
Содержание, % мас.:	
серы общей	3,0
парафина*	3,0/51
смола силикагелевых	—
асфальтенов	4,5
V, мкг/г	—
Ni, мкг/г	—

Нефть НАРАТОВСКАЯ (Башкирия)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	890,2
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	35,6
Температура застывания, °C	-36
Содержание, % мас.:	
серы общей	3,5
парафина*	4,1/50
смола силикагелевых	19,3
асфальтенов	4,3
V, мкг/г	170
Ni, мкг/г	69

Бензины

Фракция	н.к.—85°C
Выход на нефть, % мас.	4,5
Плотность при 20°C, кг/м ³	660,8
Октановое число (ММ)	69
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	84
нафтеновые	15
ароматические	1
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % масс.	15,5
Плотность при 20°C, кг/м ³	712,7
Содержание серы, % мас.	0,12
Октановое число (ММ)	45
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	76
нафтеновые	20
ароматические	4

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Керосин	
Фракция	120–230°C
Выход на нефть, % мас.	14,1
Плотность при 20°C, кг/м³	774,9
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	1,28
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,53
серы меркаптановой	0,005
ароматических углеводородов	19
Высота некоптящего пламени, мм	28
Температура начала кристаллизации, °C	< –60
Дизельные дистилляты	
Фракция	140–320°C
Выход на нефть, % мас.	25,4
Плотность при 20°C, кг/м³	822,6
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	2,7
Содержание серы, % мас.:	
общей	1,77
меркаптановой	–
Температура застывания, °C	–38
Температура помутнения, °C	–27
Цетановое число	49
Фракция	180–350°C
Выход на нефть, % мас.	25,5
Плотность при 20°C, кг/м³	845,2
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	4,5
Содержание серы, % мас.:	
общей	2,4
меркаптановой	–
Температура застывания, °C	–28
Температура помутнения, °C	–16
Цетановое число	52
Вакуумный газойль	
Фракция	350–500°C
Выход на нефть, % мас.	24,8
Плотность при 20°C, кг/м³	934,0
Вязкость кинематическая, мм²/с:	
при 50°C	–
при 100°C	–
Содержание серы, % мас.	3,9
Температура застывания, °C	30
Коксуемость, % мас.	0,9

Остаток	
Фракция	> 500°С
Выход на нефть, % мас.	32,9
Плотность при 20°С, кг/м ³	1035,0
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	836,3
Температура застывания, °С	32
Содержание серы, % мас.	5,2
Содержание V, мкг/г	516
Содержание Ni, мкг/г	200
Коксуемость, % мас.	—

Нефть НЯЗИНСКАЯ, башкирский горизонт (Удмуртия)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°С, кг/м ³	927,0
Вязкость кинематическая при 20°С, мм ² /с	41,6
Температура застывания, °С	—3
Содержание, % мас.:	
серы общей	4,1
парафина*	3,5/52
смола силикагелевых	25,3
асфальтенов	3,6
V, мкг/г	15
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—95°С
Выход на нефть, % мас.	2,4
Плотность при 20°С, кг/м ³	670,8
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	86
нафтеновые	13
ароматические	1
Фракция	н.к.—180°С
Выход на нефть, % мас.	9,5
Плотность при 20°С, кг/м ³	720,0
Содержание серы, % мас.	0,02
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	77
нафтеновые	22
ароматические	1

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °С.

Керосин	
Фракция	120–240°С
Выход на нефть, % мас.	13,6
Плотность при 20°С, кг/м ³	787,6
Вязкость кинематическая при 20°С, мм ² /с	1,43
Содержание, % мас.:	
серы общей	1,10
серы меркаптановой	0,004
ароматических углеводородов	18
Высота некоптящего пламени, мм	25
Температура начала кристаллизации, °С	–57
Дизельные дистилляты	
Фракция	180–320°С
Выход на нефть, % мас.	25,4
Плотность при 20°С, кг/м ³	858,5
Вязкость кинематическая при 20°С, мм ² /с	6,8
Содержание серы, % мас.:	
общей	3,2
меркаптановой	–
Температура застывания, °С	–20
Температура помутнения, °С	–10
Цетановое число	46
Фракция	240–350°С
Выход на нефть, % мас.	17,3
Плотность при 20°С, кг/м ³	882,3
Вязкость кинематическая при 20°С, мм ² /с	9,3
Содержание серы, % мас.:	
общей	3,9
меркаптановой	–
Температура застывания, °С	–13
Температура помутнения, °С	–5
Цетановое число	45
Остаток	
Фракция	> 350°С
Выход на нефть, % мас.	65,1
Плотность при 20°С, кг/м ³	977,0
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	–
Температура застывания, °С	30
Содержание серы, % мас.	4,8
Содержание V, мкг/г	23
Содержание Ni, мкг/г	–
Коксуемость, % мас.	11,8

Нефть ОЛЬХОВСКАЯ (Оренбургская обл.)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	792,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	3,1
Температура застывания, °C	−34
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,24
парафина*	6,9/59
смола силикагелевых	2,6
асфальтенов	0
V, мкг/г	0,2
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—85°C
Выход на нефть, % мас.	9,9
Плотность при 20°C, кг/м ³	655,0
Октановое число (ММ)	64
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	78
нафтеновые	20
ароматические	2
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	35,1
Плотность при 20°C, кг/м ³	730,3
Содержание серы, % мас.	0,02
Октановое число (ММ)	44
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	63
нафтеновые	24
ароматические	13
Керосин	
Фракция	120—230°C
Выход на нефть, % мас.	28,0
Плотность при 20°C, кг/м ³	771,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,25
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,03
серы меркаптановой	0,004
ароматических углеводородов	18
Высота некоптящего пламени, мм	28
Температура начала кристаллизации, °C	−55

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Дизельные дистилляты	
Фракция	140–320°C
Выход на нефть, % мас.	41,0
Плотность при 20°C, кг/м ³	796,1
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	2,0
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,08
меркаптановой	—
Температура застывания, °C	–35
Температура помутнения, °C	–30
Цетановое число	42
Фракция	180–350°C
Выход на нефть, % мас.	35,6
Плотность при 20°C, кг/м ³	813,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	3,5
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,2
меркаптановой	—
Температура застывания, °C	–21
Температура помутнения, °C	–12
Цетановое число	48
Вакуумный газойль	
Фракция	350–500°C
Выход на нефть, % мас.	22,3
Плотность при 20°C, кг/м ³	868,7
Вязкость кинематическая, мм ² /с:	
при 50°C	—
при 100°C	5,6
Содержание серы, % мас.	0,5
Температура застывания, °C	39
Коксуемость, % мас.	0,1
Остаток	
Фракция	> 500°C
Выход на нефть, % мас.	4,8
Плотность при 20°C, кг/м ³	925,4
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	4,9
Температура застывания, °C	> 50
Содержание серы, % мас.	1,1
Содержание V, мкг/г	3,4
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	5,8

Нефть ОРЕНБУРГСКАЯ товарная (Оренбургская обл.)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	835,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	3,5
Температура застывания, °C	-18
Содержание, % мас.:	
серы общей	1,4
парафина*	3,7/53
смола силикагелевых	4,8
асфальтенов	0,6
V, мкг/г	4,5
Ni, мкг/г	1,80
Бензины	
Фракция	н.к.—85°C
Выход на нефть, % мас.	7,0
Плотность при 20°C, кг/м ³	695,7
Октановое число (ММ)	67
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	70
нафтеновые	20
ароматические	10
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	28,5
Плотность при 20°C, кг/м ³	755,7
Содержание серы, % мас.	0,65
Октановое число (ММ)	55
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	52
нафтеновые	24
ароматические	24
Керосин	
Фракция	120—230°C
Выход на нефть, % мас.	25,1
Плотность при 20°C, кг/м ³	789,2
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,3
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,77
серы меркаптановой	0,38
ароматических углеводородов	25
Высота некопящего пламени, мм	25
Температура начала кристаллизации, °C	< -60

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Дизельные дистилляты	
Фракция	140–320°C
Выход на нефть, % мас.	38,5
Плотность при 20°C, кг/м³	814,8
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	2,6
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,87
меркаптановой	0,3
Температура застывания, °C	–35
Температура помутнения, °C	–30
Цетановое число	48
Фракция	180–350°C
Выход на нефть, % мас.	36,5
Плотность при 20°C, кг/м³	835,7
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	5,0
Содержание серы, % мас.:	
общей	1,1
меркаптановой	0,3
Температура застывания, °C	–21
Температура помутнения, °C	–16
Цетановое число	53
Вакуумный газойль	
Фракция	350–500°C
Выход на нефть, % мас.	19,7
Плотность при 20°C, кг/м³	909,9
Вязкость кинематическая, мм²/с:	
при 50°C	23,8
при 100°C	5,8
Содержание серы, % мас.	2,0
Температура застывания, °C	24
Коксуемость, % мас.	0,28
Остаток	
Фракция	> 500°C
Выход на нефть, % мас.	14,6
Плотность при 20°C, кг/м³	975,8
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	14,3
Температура застывания, °C	36
Содержание серы, % мас.	2,9
Содержание V, мкг/г	—
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	13,7

Нефть ПОЛОМСКАЯ, верейский горизонт (Удмуртия)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	883,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	33,2
Температура застывания, °C	-28
Содержание, % мас.:	
серы общей	1,3
парафина*	9,5/50
смола силикагелевых	12,0
асфальтенов	4,6
V, мкг/г	20
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—85°C
Выход на нефть, % мас.	5,4
Плотность при 20°C, кг/м ³	650,0
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	69
нафтеновые	30
ароматические	1
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	16,8
Плотность при 20°C, кг/м ³	730,7
Содержание серы, % мас.	0,01
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	59
нафтеновые	38
ароматические	3
Керосин	
Фракция	120-220°C
Выход на нефть, % мас.	14,9
Плотность при 20°C, кг/м ³	787,7
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,31
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,1
серы меркаптановой	0,001
ароматических углеводородов	13
Высота некоптящего пламени, мм	25
Температура начала кристаллизации, °C	< -60

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Дизельные дистилляты	
Фракция	140–320°C
Выход на нефть, % мас.	29,8
Плотность при 20°C, кг/м³	826,5
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	3,0
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,35
меркаптановой	—
Температура застывания, °C	–29
Температура помутнения, °C	–24
Цетановое число	54
Фракция	180-350°C
Выход на нефть, % мас.	30,0
Плотность при 20°C, кг/м³	845,6
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	4,9
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,8
меркаптановой	—
Температура застывания, °C	–15
Температура помутнения, °C	–5
Цетановое число	49
Вакуумный газойль	
Фракция	350-450°C
Выход на нефть, % мас.	16,6
Плотность при 20°C, кг/м³	—
Вязкость кинематическая, мм²/с:	
при 50°C	—
при 100°C	—
Содержание серы, % мас.	—
Температура застывания, °C	—
Коксуемость, % мас.	—
Остаток	
Фракция	> 450°C
Выход на нефть, % мас.	35,6
Плотность при 20°C, кг/м³	992,0
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	—
Температура застывания, °C	34
Содержание серы, % мас.	2,3
Содержание V, мкг/г	—
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	14,2

Нефть ПРАВДИНСКАЯ, бобриковский горизонт
(Ульяновская обл.)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	921,0
Вязкость кинематическая при 50°C, мм ² /с	51,6
Температура застывания, °C	—26
Содержание, % мас.:	
серы общей	4,16
парафина*	6,2/56
смола силикагелевых	27,4
асфальтенов	2,7
V, мкг/г	50
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—95°C
Выход на нефть, % мас.	3,3
Плотность при 20°C, кг/м ³	673,5
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	83
нафthenовые	16
ароматические	1
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	9,4
Плотность при 20°C, кг/м ³	717,6
Содержание серы, % мас.	0,06
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	74
нафthenовые	24
ароматические	2
Керосин	
Фракция	120—240°C
Выход на нефть, % мас.	10,2
Плотность при 20°C, кг/м ³	791,2
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,5

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Содержание, % мас.:	
серы общей	1,54
серы меркаптановой	0,011
ароматических углеводородов	19
Высота некоптящего пламени, мм	25
Температура начала кристаллизации, °C	-55
Дизельные дистилляты	
Фракция	180–350°C
Выход на нефть, % мас.	22,2
Плотность при 20°C, кг/м³	848,2
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	4,4
Содержание серы, % мас.:	
общей	2,94
меркаптановой	—
Температура застывания, °C	-15
Температура помутнения, °C	-12
Цетановое число	48
Фракция	240–350°C
Выход на нефть, % мас.	16,6
Плотность при 20°C, кг/м³	871,5
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	7,7
Содержание серы, % мас.:	
общей	3,62
меркаптановой	—
Температура застывания, °C	-10
Температура помутнения, °C	-6
Цетановое число	49
Остаток	
Фракция	> 350°C
Выход на нефть, % мас.	68,4
Плотность при 20°C, кг/м³	992,0
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	—
Температура застывания, °C	24
Содержание серы, % мас.	5,1
Содержание V, мкг/г	73
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуюемость, % мас.	11,1

Нефть РОДНИКОВСКАЯ (Татарстан)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м³	858,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	11,6
Температура застывания, °C	-30
Содержание, % мас.:	
серы общей	1,2
парафина*	5,8/56
смола силикагелевых	13,5
асфальтенов	2,7
V, мкг/г	48
Ni, мкг/г	40
Бензины	
Фракция	н.к. -85°C
Выход на нефть, % мас.	5,1
Плотность при 20°C, кг/м³	680,0
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	81
нафтеновые	16
ароматические	3
Фракция	н.к. -180°C
Выход на нефть, % мас.	19,0
Плотность при 20°C, кг/м³	—
Содержание серы, % мас.	0,05
Октановое число (ММ)	50
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	62
нафтеновые	30
ароматические	8
Керосин	
Фракция	120-230°C
Выход на нефть, % мас.	17,4
Плотность при 20°C, кг/м³	785,7
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	1,3
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,13
серы меркаптановой	0,005
ароматических углеводородов	18
Высота некоптящего пламени, мм	28
Температура начала кристаллизации, °C	-58

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Дизельные дистилляты	
Фракция	140–320°C
Выход на нефть, % мас.	31,1
Плотность при 20°C, кг/м ³	817,4
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	2,5
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,56
меркаптановой	—
Температура застывания, °C	–35
Температура помутнения, °C	–28
Цетановое число	43
Фракция	180–350°C
Выход на нефть, % мас.	30,2
Плотность при 20°C, кг/м ³	837,3
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	4,3
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,86
меркаптановой	—
Температура застывания, °C	–28
Температура помутнения, °C	–11
Цетановое число	53
Вакуумный газойль	
Фракция	350–500°C
Выход на нефть, % мас.	22,8
Плотность при 20°C, кг/м ³	920,7
Вязкость кинематическая, мм ² /с:	
при 50°C	—
при 100°C	8,9
Содержание серы, % мас.	1,9
Температура застывания, °C	37
Коксуемость, % мас.	0,64
Остаток	
Фракция	> 500°C
Выход на нефть, % мас.	25,2
Плотность при 20°C, кг/м ³	1007,6
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	—
Температура застывания, °C	34
Содержание серы, % мас.	2,1
Содержание V, мкг/г	182
Содержание Ni, мкг/г	162
Коксуемость, % мас.	18,6

Нефть РОМАНОВСКАЯ, смесь (Оренбургская обл.)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°С, кг/м ³	873,1
Вязкость кинематическая при 20°С, мм ² /с	20,3
Температура застывания, °С	−35
Содержание, % мас.:	
серы общей	1,6
парафина*	3,7/69
смола силикагелевых	11,7
асфальтенов	4,5
V, мкг/г	20
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—85°С
Выход на нефть, % мас.	5,0
Плотность при 20°С, кг/м ³	—
Октановое число (ММ)	60
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	83
нафтеновые	14
ароматические	3
Фракция	н.к.—180°С
Выход на нефть, % мас.	20,1
Плотность при 20°С, кг/м ³	728,0
Содержание серы, % мас.	0,03
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	60
нафтеновые	27
ароматические	13
Керосин	
Фракция	120—230°С
Выход на нефть, % мас.	17,3
Плотность при 20°С, кг/м ³	779,7
Вязкость кинематическая при 20°С, мм ² /с	1,2
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,12
серы меркаптановой	0,002
ароматических углеводородов	19
Высота некоптящего пламени, мм	28
Температура начала кристаллизации, °С	< −60

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °С.

Дизельные дистилляты	
Фракция	140–320°C
Выход на нефть, % мас.	31,2
Плотность при 20°C, кг/м³	819,6
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	2,6
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,96
меркаптановой	—
Температура застывания, °C	–37
Температура помутнения, °C	–27
Цетановое число	50
Фракция	180–350°C
Выход на нефть, % мас.	29,4
Плотность при 20°C, кг/м³	843,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	4,0
Содержание серы, % мас.:	
общей	1,4
меркаптановой	—
Температура застывания, °C	–30
Температура помутнения, °C	–14
Цетановое число	45
Вакуумный газойль	
Фракция	350–500°C
Выход на нефть, % мас.	21,0
Плотность при 20°C, кг/м³	950,8
Вязкость кинематическая, мм²/с:	
при 50°C	—
при 100°C	7,2
Содержание серы, % мас.	2,4
Температура застывания, °C	46
Коксуемость, % мас.	0,17
Остаток	
Фракция	> 500°C
Выход на нефть, % мас.	28,3
Плотность при 20°C, кг/м³	1023,9
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	173
Температура застывания, °C	> 50
Содержание серы, % мас.	2,9
Содержание V, мкг/г	120
Содержание Ni, мкг/г	68
Коксуемость, % мас.	21,0

Нефть РОСТАШИНСКАЯ (Оренбургская обл.)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	788,9
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	2,8
Температура застывания, °C	-23
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,24
парафина*	6,4/52
смола силикагелевых	2,0
асфальтенов	0
V, мкг/г	—
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—85°C
Выход на нефть, % мас.	10,2
Плотность при 20°C, кг/м ³	—
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	—
нафтеновые	—
ароматические	—
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	37,1
Плотность при 20°C, кг/м ³	—
Содержание серы, % мас.	0,01
Октановое число (ММ)	44
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	—
нафтеновые	—
ароматические	—
Керосин	
Фракция	120—230°C
Выход на нефть, % мас.	28,0
Плотность при 20°C, кг/м ³	769,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,2
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,02
серы меркаптановой	0,005
ароматических углеводородов	—
Высота некоптящего пламени, мм	30
Температура начала кристаллизации, °C	-57

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Дизельные дистилляты	
Фракция	140–320°C
Выход на нефть, % мас.	41,5
Плотность при 20°C, кг/м ³	794,6
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	2,2
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,07
меркаптановой	—
Температура застывания, °C	–39
Температура помутнения, °C	–26
Цетановое число	47
Фракция	180–350°C
Выход на нефть, % мас.	35,7
Плотность при 20°C, кг/м ³	806,1
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	2,9
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,1
меркаптановой	—
Температура застывания, °C	–26
Температура помутнения, °C	–20
Цетановое число	63
Вакуумный газойль	
Фракция	350–500°C
Выход на нефть, % мас.	20,5
Плотность при 20°C, кг/м ³	861,8
Вязкость кинематическая, мм ² /с:	
при 50°C	—
при 100°C	5,0
Содержание серы, % мас.	0,3
Температура застывания, °C	33
Коксуемость, % мас.	0,06
Остаток	
Фракция	> 500°C
Выход на нефть, % мас.	5,0
Плотность при 20°C, кг/м ³	919,7
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	4,9
Температура застывания, °C	—
Содержание серы, % мас.	0,6
Содержание V, мкг/г	—
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	5,9

Нефть СЕВЕРО-КОМСОМОЛЬСКАЯ (Калмыкия)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	801,1
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	—
Температура застывания, °C	34
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,07
парафина*	19,6/58
смола силикагелевых	4,3
асфальтенов	0,3
V, мкг/г	8
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—120°C
Выход на нефть, % мас.	9,1
Плотность при 20°C, кг/м ³	715,0
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	73
нафтеновые	21
ароматические	6
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	20,0
Плотность при 20°C, кг/м ³	725,5
Содержание серы, % мас.	0,006
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	78
нафтеновые	15
ароматические	7
Керосин	
Фракция	120—230°C
Выход на нефть, % мас.	20,9
Плотность при 20°C, кг/м ³	752,5
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,9

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Содержание, % мас.:	
серы общей	0,01
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	9
Высота некоптящего пламени, мм	30
Температура начала кристаллизации, °С	—
Дизельные дистилляты	
Фракция	140–320°С
Выход на нефть, % мас.	35,1
Плотность при 20°С, кг/м³	773,3
Вязкость кинематическая при 20°С, мм²/с	2,3
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,02
меркаптановой	—
Температура застывания, °С	–23
Температура помутнения, °С	—
Цетановое число	45
Фракция	180–350°С
Выход на нефть, % мас.	32,5
Плотность при 20°С, кг/м³	780,4
Вязкость кинематическая при 20°С, мм²/с	3,8
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,03
меркаптановой	—
Температура застывания, °С	–6
Температура помутнения, °С	—
Цетановое число	47
Остаток	
Фракция	> 350°С
Выход на нефть, % мас.	47,3
Плотность при 20°С, кг/м³	857,3
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	1,8
Температура застывания, °С	48
Содержание серы, % мас.	1,6
Содержание V, мкг/г	16
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	0,2

Нефть СЕВЕРО-ФИЛИППОВСКАЯ (Ульяновская обл.)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м³	947,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	15,5
Температура застывания, °C	-7
Содержание, % мас.:	
серы общей	4,5
парафина*	5,5/54
смола силикагелевых	32,6
асфальтенов	10,2
V, мкг/г	59
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—95°C
Выход на нефть, % мас.	1,4
Плотность при 20°C, кг/м³	683,9
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	76
нафтеновые	22
ароматические	2
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	6,7
Плотность при 20°C, кг/м³	720,1
Содержание серы, % мас.	0,16
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	72
нафтеновые	25
ароматические	3
Остаток	
Фракция	> 350°C
Выход на нефть, % мас.	70,6
Плотность при 20°C, кг/м³	1006,0
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	—
Температура застывания °C	39
Содержание серы, % мас.	5,1
V, мкг/г	—
Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	15,0

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Нефть СЕВЕРО-ЧУТЫРСКАЯ (Удмуртия)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°С, кг/м ³	883,0
Вязкость кинематическая при 20°С, мм ² /с	42,1
Температура застывания, °С	–34
Содержание, % мас.:	
серы общей	2,23
парафина*	5,3/50
смола силикагелевых	15,2
асфальтенов	2,9
V, мкг/г	21
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—95°С
Выход на нефть, % мас.	6,4
Плотность при 20°С, кг/м ³	680,8
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	83
нафтеновые	15
ароматические	2
Фракция	н.к.—180°С
Выход на нефть, % масс.	18,5
Плотность при 20°С, кг/м ³	727,5
Содержание серы, % мас.	0,03
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	64
нафтеновые	30
ароматические	6
Керосин	
Фракция	120—240°С
Выход на нефть, % мас.	19,2
Плотность при 20°С, кг/м ³	787,9
Вязкость кинематическая при 20°С, мм ² /с	1,4

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °С.

Содержание, % мас.:	
серы общей	0,58
серы меркаптановой	0,0007
ароматических углеводородов	17
Высота некоптящего пламени, мм	26
Температура начала кристаллизации, °С	–56
Дизельные дистилляты	
Фракция	180–350°С
Выход на нефть, % мас.	29,7
Плотность при 20°С, кг/м³	846,9
Вязкость кинематическая при 20°С, мм²/с	4,6
Содержание серы, % мас.:	
общей	1,7
меркаптановой	–
Температура застывания, °С	–14
Температура помутнения, °С	–7
Цетановое число	49
Фракция	240–350°С
Выход на нефть, % мас.	19,5
Плотность при 20°С, кг/м³	863,6
Вязкость кинематическая при 20°С, мм²/с	8,2
Содержание серы, % мас.:	
общей	1,95
меркаптановой	–
Температура застывания, °С	–5
Температура помутнения, °С	–2
Цетановое число	49
Остаток	
Фракция	> 350°С
Выход на нефть, % мас.	49,8
Плотность при 20°С, кг/м³	982,0
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	–
Температура застывания, °С	28
Содержание серы, % мас.	2,95
Содержание V, мкг/г	42
Содержание Ni, мкг/г	–
Коксуемость, % мас.	10,3

Нефть СЕКТЫРСКАЯ (Удмуртия)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	904,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	96,5
Температура застывания, °C	-28
Содержание, % мас.:	
серы общей	1,98
парафина*	5,4/50
смола силикагелевых	16,1
асфальтенов	4,4
V, мкг/г	6
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—95°C
Выход на нефть, % мас.	1,7
Плотность при 20°C, кг/м ³	702,4
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	64
нафтеновые	34
ароматические	2
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	11,3
Плотность при 20°C, кг/м ³	728,0
Содержание серы, % мас.	0,04
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	66
нафтеновые	30
ароматические	4
Керосин	
Фракция	120—240°C
Выход на нефть, % мас.	17,5
Плотность при 20°C, кг/м ³	792,2
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,5

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Содержание, % мас.:	
серы общей	0,38
серы меркаптановой	Следы
ароматических углеводородов	18
Высота некоптящего пламени, мм	25
Температура начала кристаллизации, °С	–55
Дизельные дистилляты	
Фракция	180–350°С
Выход на нефть, % мас.	30,4
Плотность при 20°С, кг/м³	841,8
Вязкость кинематическая при 20°С, мм²/с	4,9
Содержание серы, % мас.:	
общей	1,4
меркаптановой	–
Температура застывания, °С	–18
Температура помутнения, °С	–11
Цетановое число	51
Фракция	240–350°С
Выход на нефть, % мас.	20,8
Плотность при 20°С, кг/м³	857,4
Вязкость кинематическая при 20°С, мм²/с	7,5
Содержание серы, % мас.:	
общей	1,6
меркаптановой	–
Температура застывания, °С	–9
Температура помутнения, °С	–4
Цетановое число	52
Остаток	
Фракция	> 350°С
Выход на нефть, % мас.	58,3
Плотность при 20°С, кг/м³	965,0
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	–
Температура застывания, °С	26
Содержание серы, % мас.	2,7
Содержание V, мкг/г	–
Содержание Ni, мкг/г	–
Коксуемость, % мас.	–

Нефть СМОЛЬНИКОВСКАЯ, башкирский горизонт (Удмуртия)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м³	862,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	14,8
Температура застывания, °C	-12
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,89
парафина*	6,3/54
смола силикагелевых	11,5
асфальтенов	1,7
V, мкг/г	7
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	18,9
Плотность при 20°C, кг/м³	716,5
Содержание серы, % мас.	0,01
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	60
нафтеновые	36
ароматические	4
Керосин	
Фракция	120—230°C
Выход на нефть, % мас.	20,6
Плотность при 20°C, кг/м³	781,5
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	1,4
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,06
серы меркаптановой	0,0012
ароматических углеводородов	14
Высота некоптящего пламени, мм	27
Температура начала кристаллизации, °C	-55
Дизельные дистилляты	
Фракция	140—320°C
Выход на нефть, % мас.	34,8
Плотность при 20°C, кг/м³	812,0

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	2,6
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,3
меркаптановой	—
Температура застывания, °C	—28
Температура помутнения, °C	—22
Цетановое число	48
Фракция	180–350°C
Выход на нефть, % мас.	33,7
Плотность при 20°C, кг/м³	832,5
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	4,4
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,5
меркаптановой	—
Температура застывания, °C	—14
Температура помутнения, °C	—9
Цетановое число	53
Вакуумный газойль	
Фракция	350–450°C
Выход на нефть, % мас.	17,9
Плотность при 20°C, кг/м³	892,3
Вязкость кинематическая, мм²/с:	
при 50°C	14,3
при 100°C	4,1
Содержание серы, % мас.	0,95
Температура застывания, °C	28
Коксуемость, % мас.	—
Остаток	
Фракция	> 500°C
Выход на нефть, % мас.	29,5
Плотность при 20°C, кг/м³	973,0
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	15,9
Температура застывания, °C	34
Содержание серы, % мас.	1,6
Содержание V, мкг/г	—
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	12,0

Нефть СОЛОВЬЕВСКАЯ (Самарская обл.)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	842,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	9,2
Температура застывания, °C	—6
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,87
парафина*	6,3/61
смола силикагелевых	5,6
асфальтенов	0,3
V, мкг/г	2
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—85°C
Выход на нефть, % мас.	5,6
Плотность при 20°C, кг/м ³	680,0
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	76
нафтеновые	24
ароматические	0
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	22,0
Плотность при 20°C, кг/м ³	720,0
Содержание серы, % мас.	0,01
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	70
нафтеновые	25
ароматические	5
Керосин	
Фракция	120—240°C
Выход на нефть, % мас.	24,2
Плотность при 20°C, кг/м ³	787,3
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,4
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,08
серы меркаптановой	0,0004
ароматических углеводородов	20
Высота некопящего пламени, мм	26
Температура начала кристаллизации, °C	—55

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Дизельные дистилляты	
Фракция	140–320°С
Выход на нефть, % мас.	38,7
Плотность при 20°С, кг/м ³	816,2
Вязкость кинематическая при 20°С, мм ² /с	2,5
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,5
меркаптановой	—
Температура застывания, °С	–34
Температура помутнения, °С	–25
Цетановое число	49
Фракция	180–350°С
Выход на нефть, % мас.	36,6
Плотность при 20°С, кг/м ³	837,2
Вязкость кинематическая при 20°С, мм ² /с	4,2
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,7
меркаптановой	—
Температура застывания, °С	–20
Температура помутнения, °С	–13
Цетановое число	52
Вакуумный газойль	
Фракция	350–450°С
Выход на нефть, % мас.	18,8
Плотность при 20°С, кг/м ³	898,8
Вязкость кинематическая, мм ² /с:	
при 50°С	19,2
при 100°С	4,9
Содержание серы, % мас.	1,2
Температура застывания, °С	29
Коксуемость, % мас.	—
Остаток	
Фракция	> 450°С
Выход на нефть, % мас.	21,8
Плотность при 20°С, кг/м ³	976,0
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	—
Температура застывания, °С	> 50
Содержание серы, % мас.	1,7
Содержание V, мкг/г	6
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	11,3

Нефть УДМУРТСКАЯ товарная

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	888,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	22,2
Температура застывания, °C	-31
Содержание, % мас.:	
серы общей	2,45
парафина*	4,0/50
смола силикагелевых	22,0
асфальтенов	4,0
V, мкг/г	—
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к. -85°C
Выход на нефть, % мас.	4,1
Плотность при 20°C, кг/м ³	653,2
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	80
нафтеновые	19
ароматические	1
Фракция	н.к. -180°C
Выход на нефть, % мас.	14,5
Плотность при 20°C, кг/м ³	736,2
Содержание серы, % мас.	0,07
Октановое число (ММ)	49
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	66
нафтеновые	29
ароматические	5
Керосин	
Фракция	120-240°C
Выход на нефть, % мас.	15,3
Плотность при 20°C, кг/м ³	789,2
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,4
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,31
серы меркаптановой	0,005
ароматических углеводородов	19
Высота некоптящего пламени, мм	25
Температура начала кристаллизации, °C	-60

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Дизельные дистилляты	
Фракция	140–320°C
Выход на нефть, % мас.	26,7
Плотность при 20°C, кг/м ³	829,8
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	2,9
Содержание серы, % мас.:	
общей	1,54
меркаптановой	0,007
Температура застывания, °C	–33
Температура помутнения, °C	–21
Цетановое число	44
Фракция	180–350°C
Выход на нефть, % мас.	27,8
Плотность при 20°C, кг/м ³	852,5
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	4,7
Содержание серы, % мас.:	
общей	2,05
меркаптановой	0,007
Температура застывания, °C	–19
Температура помутнения, °C	–10
Цетановое число	46
Вакуумный газойль	
Фракция	350–450°C
Выход на нефть, % мас.	17,0
Плотность при 20°C, кг/м ³	920,8
Вязкость кинематическая, мм ² /с:	
при 50°C	26,7
при 100°C	5,7
Содержание серы, % мас.	2,7
Температура застывания, °C	27
Коксуемость, % мас.	0,45
Остаток	
Фракция	> 450°C
Выход на нефть, % мас.	38,7
Плотность при 20°C, кг/м ³	1002,2
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	72,3
Температура застывания, °C	40
Содержание серы, % мас.	3,7
Содержание V, мкг/г	–
Содержание Ni, мкг/г	–
Коксуемость, % мас.	15,2

Нефть УЛЬЯНОВСКАЯ (Татарстан)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м³	998,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	755,8
Температура застывания, °C	12
Содержание, % мас.:	
серы общей	4,7
парафина*	2,8/50
смола силикагелевых	—
асфальтенов	10,3
V, мкг/г	—
Ni, мкг/г	—
Фракционный состав по ГОСТ 2177, % об.:	
начало кипения 103°C	
до 200°C	7,8
до 300°C	24,0

Нефть УНЬВИНСКАЯ (Пермская обл.)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м³	837,6
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	6,9
Температура застывания, °C	—35
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,57
парафина*	5,0/50
смола силикагелевых	9,5
асфальтенов	0,3
V, мкг/г	7
Ni, мкг/г	4
Бензины	
Фракция	н.к.—85°C
Выход на нефть, % мас.	7,6
Плотность при 20°C, кг/м³	660,0
Октановое число (ММ)	67

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	78
нафтяные	20
ароматические	2
Фракция	н.к.—180°С
Выход на нефть, % мас.	25,6
Плотность при 20°С, кг/м ³	740,0
Содержание серы, % мас.	0,05
Октановое число (ММ)	52
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	61
нафтяные	33
ароматические	6
Керосин	
Фракция	120—230°С
Выход на нефть, % мас.	21,1
Плотность при 20°С, кг/м ³	783,0
Вязкость кинематическая при 20°С, мм ² /с	1,5
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,10
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	12
Высота не коптящего пламени, мм	27
Температура начала кристаллизации, °С	< -60
Дизельные дистилляты	
Фракция	140—320°С
Выход на нефть, % мас.	33,5
Плотность при 20°С, кг/м ³	815,1
Вязкость кинематическая при 20°С, мм ² /с	2,7
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,26
меркаптановой	—
Температура застывания, °С	-33

Температура помутнения, °С	–27
Цетановое число	48
Фракция	180–350°С
Выход на нефть, % мас.	31,3
Плотность при 20°С, кг/м³	837,2
Вязкость кинематическая при 20°С, мм²/с	4,4
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,44
меркаптановой	–
Температура застывания, °С	–19
Температура помутнения, °С	–9
Цетановое число	56
Вакуумный газойль	
Фракция	350–500°С
Выход на нефть, % мас.	21,2
Плотность при 20°С, кг/м³	904,5
Вязкость кинематическая, мм²/с:	
при 50°С	–
при 100°С	5,9
Содержание серы, % мас.	0,8
Температура застывания, °С	31
Коксуемость, % мас.	0,17
Остаток	
Фракция	> 500°С
Выход на нефть, % мас.	21,9
Плотность при 20°С, кг/м³	971,2
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	16,3
Температура застывания, °С	27
Содержание серы, % мас.	1,2
Содержание V, мкг/г	31
Содержание Ni, мкг/г	21
Коксуемость, % мас.	12,5

Нефть ЧЕРЕМШАНСКАЯ (Татарстан)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м³	988,2
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	—
Температура застывания, °C	—4
Содержание, % мас.:	
серы общей	3,8
парафина*	2,2/51
смол силикагелевых	—
асфальтенов	13,8
V, мкг/г	—
Ni, мкг/г	—
Фракционный состав по ГОСТ 2177, % об.:	
начало кипения 94°C	
до 200°C	7,0
до 300°C	23,0

Нефть ЧЕРНОВСКАЯ (Удмуртия)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м³	892,9
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	39,6
Температура застывания, °C	—36
Содержание, % мас.:	
серы общей	2,9
парафина*	4,0/51
смол силикагелевых	16,5
асфальтенов	3,2
V, мкг/г	37
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—95°C
Выход на нефть, % мас.	4,2
Плотность при 20°C, кг/м³	656,0
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	78
нафтеновые	20
ароматические	2
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	15,6

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Плотность при 20°C, кг/м³	725,0
Содержание серы, % мас.	0,01
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	70
нафтеновые	25
ароматические	5
Керосин	
Фракция	120–230°C
Выход на нефть, % мас.	15,8
Плотность при 20°C, кг/м³	788,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	1,4
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,8
серы меркаптановой	0,003
ароматических углеводородов	18
Высота некоптящего пламени, мм	26
Температура начала кристаллизации, °C	–60
Дизельные дистилляты	
Фракция	180–350°C
Выход на нефть, % мас.	26,8
Плотность при 20°C, кг/м³	855,2
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	4,9
Содержание серы, % мас.:	
общей	2,3
меркаптановой	—
Температура застывания, °C	–18
Температура помутнения, °C	—
Цетановое число	46
Фракция	240–350°C
Выход на нефть, % мас.	17,5
Плотность при 20°C, кг/м³	870,5
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	7,8
Содержание серы, % мас.:	
общей	2,8
меркаптановой	—
Температура застывания, °C	–8
Температура помутнения, °C	–2
Цетановое число	48

Дизельные дистилляты	
Фракция	140–320°C
Выход на нефть, % мас.	31,3
Плотность при 20°C, кг/м ³	801,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	2,4
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,04
меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–35
Температура помутнения, °C	–26
Цетановое число	50
Фракция	180–350°C
Выход на нефть, % мас.	30,4
Плотность при 20°C, кг/м ³	814,7
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	3,8
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,06
меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–17
Температура помутнения, °C	–10
Цетановое число	59
Вакуумный газойль	
Фракция	350–500°C
Выход на нефть, % мас.	25,6
Плотность при 20°C, кг/м ³	898,2
Вязкость кинематическая, мм ² /с:	
при 50°C	41,4
при 100°C	7,6
Содержание серы, % мас.	0,7
Температура застывания, °C	20
Коксуемость, % мас.	0,25
Остаток	
Фракция	> 400°C
Выход на нефть, % мас.	41,2
Плотность при 20°C, кг/м ³	931,4
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	6,4
Температура застывания, °C	25
Содержание серы, % мас.	0,35
Содержание V, мкг/г	–
Содержание Ni, мкг/г	–
Коксуемость, % мас.	6,8

Юг

Нефть АЛХАНЧУРСКАЯ (Чечня)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	858,6
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	12,8
Температура застывания, °C	-21
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,28
парафина*	4,7/60
смола силикагелевых	10,4
асфальтенов	1,6
V, мкг/г	15
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—120°C
Выход на нефть, % мас.	13,1
Плотность при 20°C, кг/м ³	726,0
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	48
нафтеновые	45
ароматические	7
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	27,6
Плотность при 20°C, кг/м ³	726,8
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	47
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	67
нафтеновые	28
ароматические	5
Керосин	
Фракция	120—230°C
Выход на нефть, % мас.	16,4
Плотность при 20°C, кг/м ³	785,1
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,27

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Содержание, % мас.:	
серы общей	0,05
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	17
Высота некоптящего пламени, мм	25
Температура начала кристаллизации, °C	-60
Дизельные дистилляты	
Фракция	140–320°C
Выход на нефть, % мас.	29,9
Плотность при 20°C, кг/м³	816,5
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	2,3
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,13
меркаптановой	0
Температура застывания, °C	-33
Температура помутнения, °C	—
Цетановое число	48
Фракция	180–350°C
Выход на нефть, % мас.	29,3
Плотность при 20°C, кг/м³	826,7
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	4,1
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,23
меркаптановой	0
Температура застывания, °C	-17
Температура помутнения, °C	< -5
Цетановое число	54
Остаток	
Фракция	> 350°C
Выход на нефть, % мас.	47,1
Плотность при 20°C, кг/м³	927,7
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	2,7
Температура застывания, °C	19
Содержание серы, % мас.	0,46
Содержание V, мкг/г	—
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	6,4

Нефть АХЛОВО (Северный Кавказ)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	881,4
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	—
Температура застывания, °C	14
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,32
парафина*	7,5/59
смола силикагелевых	9,4
асфальтенов	3,2
V, мкг/г	17
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—120°C
Выход на нефть, % мас.	7,1
Плотность при 20°C, кг/м ³	730,0
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	47
нафтеновые	45
ароматические	8
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	13,6
Плотность при 20°C, кг/м ³	790,8
Содержание серы, % мас.	0,05
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	45
нафтеновые	47
ароматические	8
Керосин	
Фракция	120—230°C
Выход на нефть, % мас.	12,8
Плотность при 20°C, кг/м ³	796,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,4

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Содержание, % мас.:	
серы общей	0,06
серы меркаптановой	—
ароматических углеводородов	14
Высота некоптящего пламени, мм	24
Температура начала кристаллизации, °С	—
Дизельные дистилляты	
Фракция	140–320°С
Выход на нефть, % мас.	25,1
Плотность при 20°С, кг/м³	838,9
Вязкость кинематическая при 20°С, мм²/с	2,2
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,17
меркаптановой	—
Температура застывания, °С	–30
Температура помутнения, °С	—
Цетановое число	42
Фракция	180–350°С
Выход на нефть, % мас.	26,8
Плотность при 20°С, кг/м³	845,0
Вязкость кинематическая при 20°С, мм²/с	3,9
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,25
меркаптановой	—
Температура застывания, °С	–20
Температура помутнения, °С	—
Цетановое число	49
Остаток	
Фракция	> 350°С
Выход на нефть, % мас.	59,5
Плотность при 20°С, кг/м³	941,8
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	2,5
Температура застывания, °С	41
Содержание серы, % мас.	0,5
Содержание V, мкг/г	—
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	8,8

Нефть АЧИКУЛАКСКАЯ (Ставропольский край)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	839,3
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	7,3
Температура застывания, °C	—2
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,3
парафина*	5,6/59
смола силикагелевых	6,9
асфальтенов	1,4
V, мкг/г	10
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—85°C
Выход на нефть, % мас.	8,0
Плотность при 20°C, кг/м ³	695,0
Октановое число (ММ)	26
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	70
нафтеновые	28
ароматические	2
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	27,1
Плотность при 20°C, кг/м ³	734,7
Содержание серы, % мас.	0,02
Октановое число (ММ)	41
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	41
нафтеновые	50
ароматические	9
Керосин	
Фракция	120—230°C
Выход на нефть, % мас.	19,7
Плотность при 20°C, кг/м ³	784,2
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,23
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,04
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	17

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Высота некоптящего пламени, мм	24
Температура начала кристаллизации, °С	< -60
Дизельные дистилляты	
Фракция	140–320°С
Выход на нефть, % мас.	32,3
Плотность при 20°С, кг/м ³	814,8
Вязкость кинематическая при 20°С, мм ² /с	2,2
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,13
меркаптановой	0
Температура застывания, °С	-35
Температура помутнения, °С	-31
Цетановое число	45
Фракция	180–350°С
Выход на нефть, % мас.	30,0
Плотность при 20°С, кг/м ³	833,3
Вязкость кинематическая при 20°С, мм ² /с	3,6
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,19
меркаптановой	0
Температура застывания, °С	-19
Температура помутнения, °С	-15
Цетановое число	47
Фракция	350–500°С
Выход на нефть, % мас.	18,8
Плотность при 20°С, кг/м ³	895,9
Вязкость кинематическая при 20°С, мм ² /с :	
при 50°С	—
при 100°С	4,1
Содержание серы, % мас.	0,5
Температура застывания °С	25
Коксуемость, % мас.	0,15
Остаток	
Фракция	> 500°С
Выход на нефть, % мас.	23,7
Плотность при 20°С, кг/м ³	989,0
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	58,4
Температура застывания, °С	40
Содержание серы, % мас.	0,81
Содержание V, мкг/г	—
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	16,2

Нефть ГОРЯЧЕИСТОЧНИНСКАЯ (Чечня)

Характеристика	
Плотность при 20°C, кг/м ³	814,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	4,2
Температура застывания, °C	-29
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,08
парафина*	2,3/59
смола силикагелевых	2,6
асфальтенов	0,2
V, мкг/г	5
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—120°C
Выход на нефть, % мас.	15,1
Плотность при 20°C, кг/м ³	716,0
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	56
нафтеновые	38
ароматические	6
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	29,3
Плотность при 20°C, кг/м ³	737,2
Содержание серы, % мас.	0,03
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	63
нафтеновые	26
ароматические	11
Керосин	
Фракция	120—230°C
Выход на нефть, % мас.	25,7
Плотность при 20°C, кг/м ³	778,9
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,36

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Содержание, % мас.:	
серы общей	0,02
серы меркаптановой	—
ароматических углеводородов	18
Высота некоптящего пламени, мм	27
Температура начала кристаллизации, °С	—60
Дизельные дистилляты	
Фракция	140—320°С
Выход на нефть, % мас.	42,1
Плотность при 20°С, кг/м ³	807,1
Вязкость кинематическая при 20°С, мм ² /с	2,5
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,06
меркаптановой	—
Температура застывания, °С	—42
Температура помутнения, °С	—
Цетановое число	45
Фракция	180—350°С
Выход на нефть, % мас.	39,9
Плотность при 20°С, кг/м ³	825,3
Вязкость кинематическая при 20°С, мм ² /с	3,7
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,08
меркаптановой	—
Температура застывания, °С	—21
Температура помутнения, °С	< —5
Цетановое число	51
Остаток	
Фракция	> 350°С
Выход на нефть, % мас.	29,6
Плотность при 20°С, кг/м ³	906,5
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	2,0
Температура застывания, °С	50
Содержание серы, % мас.	0,19
Содержание V, мкг/г	16,0
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	3,0

Нефть ДАГЕСТАНСКАЯ товарная

Характеристика	
Плотность при 20°C, кг/м ³	822,2
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	5,8
Температура застывания, °C	29
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,2
парафина*	19,9/51
смола силикагелевых	3,0
асфальтенов	0,6
V, мкг/г	—
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—85°C
Выход на нефть, % мас.	5,1
Плотность при 20°C, кг/м ³	683,8
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	75
нафтеновые	19
ароматические	6
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	17,8
Плотность при 20°C, кг/м ³	740,0
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	45
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	65
нафтеновые	23
ароматические	12
Керосин	
Фракция	120—260°C
Выход на нефть, % мас.	23,4
Плотность при 20°C, кг/м ³	775,2
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,7
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,01
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	19
Высота некоптящего пламени, мм	29
Температура начала кристаллизации, °C	—51

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Дизельные дистилляты	
Фракция	140–320°С
Выход на нефть, % мас.	32,0
Плотность при 20°С, кг/м ³	792,5
Вязкость кинематическая при 20°С, мм ² /с	2,7
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,03
меркаптановой	0
Температура застывания, °С	–23
Температура помутнения, °С	–15
Цетановое число	58
Фракция	180–350°С
Выход на нефть, % мас.	33,6
Плотность при 20°С, кг/м ³	809,2
Вязкость кинематическая при 20°С, мм ² /с	4,6
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,04
меркаптановой	0
Температура застывания, °С	–7
Температура помутнения, °С	–
Цетановое число	61
Вакуумный газойль	
Фракция	350–500°С
Выход на нефть, % мас.	47,1
Плотность при 20°С, кг/м ³	868,3
Вязкость кинематическая, мм ² /с:	
при 50°С	15,0
при 100°С	4,6
Содержание серы, % мас.	0,16
Температура застывания, °С	43
Коксуемость, % мас.	0,03
Остаток	
Фракция	> 500°С
Выход на нефть, % мас.	18,6
Плотность при 20°С, кг/м ³	901,2
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	3,2
Температура застывания, °С	> 50
Содержание серы, % мас.	0,32
Содержание V, мкг/г	–
Содержание Ni, мкг/г	–
Коксуемость, % мас.	2,7

Нефть ДАТЫХ (Северный Кавказ)

Характеристика	
Плотность при 20°C, кг/м ³	802,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	3,7
Температура застывания, °C	2
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,2
парафина*	7,4/51
смола силикагелевых	0,7
асфальтенов	0,9
V, мкг/г	5,0
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—120°C
Выход на нефть, % мас.	13,0
Плотность при 20°C, кг/м ³	718,1
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	63
нафтеновые	27
ароматические	10
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	29,5
Плотность при 20°C, кг/м ³	730,4
Содержание серы, % мас.	0,05
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	66
нафтеновые	21
ароматические	13
Керосин	
Фракция	120—230°C
Выход на нефть, % мас.	31,0
Плотность при 20°C, кг/м ³	766,1
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,3

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Содержание, % мас.:	
серы общей	0,06
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	16
Высота некоптящего пламени, мм	26
Температура начала кристаллизации, °С	-60
Дизельные дистилляты	
Фракция	140–320°С
Выход на нефть, % мас.	48,0
Плотность при 20°С, кг/м ³	789,2
Вязкость кинематическая при 20°С, мм ² /с	2,3
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,17
меркаптановой	0
Температура застывания, °С	-32
Температура помутнения, °С	—
Цетановое число	62
Фракция	180–350°С
Выход на нефть, % мас.	43,1
Плотность при 20°С, кг/м ³	802,4
Вязкость кинематическая при 20°С, мм ² /с	3,2
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,22
меркаптановой	0
Температура застывания, °С	-22
Температура помутнения, °С	—
Цетановое число	59
Остаток	
Фракция	> 350°С
Выход на нефть, % мас.	27,2
Плотность при 20°С, кг/м ³	827,2
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	1,5
Температура застывания, °С	37
Содержание серы, % мас.	0,46
Содержание V, мкг/г	18
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	1,3

Нефть ЖУРАВСКАЯ (Ставропольский кр.)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	847,1
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	21,2
Температура застывания, °C	14
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,11
парафина*	12,1/60
смола силикагелевых	5,9
асфальтенов	0,4
V, мкг/г	< 5,0
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—85°C
Выход на нефть, % мас.	5,9
Плотность при 20°C, кг/м ³	697,0
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	83
нафтеновые	9
ароматические	8
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	21,1
Плотность при 20°C, кг/м ³	750,0
Содержание серы, % мас.	0,04
Октановое число (ММ)	43
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	40
нафтеновые	48
ароматические	12
Керосин	
Фракция	120—230°C
Выход на нефть, % мас.	17,9
Плотность при 20°C, кг/м ³	785,9
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,22
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,04
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	18
Высота некоптящего пламени, мм	26
Температура начала кристаллизации, °C	< -60

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Дизельные дистилляты	
Фракция	140–320°C
Выход на нефть, % мас.	29,9
Плотность при 20°C, кг/м ³	814,8
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	2,4
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,05
меркаптановой	—
Температура застывания, °C	–38
Температура помутнения, °C	–31
Цетановое число	50
Фракция	180–350°C
Выход на нефть, % мас.	28,1
Плотность при 20°C, кг/м ³	830,9
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	3,6
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,07
меркаптановой	—
Температура застывания, °C	–23
Температура помутнения, °C	–19
Цетановое число	52
Вакуумный газойль	
Фракция	350–500°C
Выход на нефть, % мас.	25,2
Плотность при 20°C, кг/м ³	890,0
Вязкость кинематическая, мм ² /с:	
при 50°C	—
при 100°C	5,4
Содержание серы, % мас.	0,2
Температура застывания, °C	33
Коксуемость, % мас.	0,2
Остаток	
Фракция	> 500°C
Выход на нефть, % мас.	25,5
Плотность при 20°C, кг/м ³	963,4
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	16,4
Температура застывания, °C	43
Содержание серы, % мас.	0,3
Содержание V, мкг/г	< 8,0
Содержание Ni, мкг/г	4,4
Коксуемость, % мас.	9,1

Нефть ЗАПАДНО-АНАСТАСИЕВСКАЯ (Краснодарский край)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	835,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	2,5
Температура застывания, °C	—
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,3
парафина*	2,0/54
смола силикагелевых	6,0
асфальтенов	0,1
V, мкг/г	—
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—120°C
Выход на нефть, % мас.	14,1
Плотность при 20°C, кг/м ³	—
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	66
нафтеновые	30
ароматические	4
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	24,8
Плотность при 20°C, кг/м ³	—
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	58
нафтеновые	35
ароматические	7

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Керосин	
Фракция	120–230°С
Выход на нефть, % мас.	22,2
Плотность при 20°С, кг/м ³	—
Вязкость кинематическая при 20°С, мм ² /с	—
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,08
серы меркаптановой	—
ароматических углеводородов	12
Высота некоптящего пламени, мм	—
Температура начала кристаллизации, °С	—
Дизельные дистилляты	
Фракция	180–350°С
Выход на нефть, % мас.	41,2
Плотность при 20°С, кг/м ³	844,7
Вязкость кинематическая при 20°С, мм ² /с	4,7
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,15
меркаптановой	—
Температура застывания, °С	–29
Температура помутнения, °С	—
Цетановое число	43
Остаток	
Фракция	> 350°С
Выход на нефть, % мас.	31,4
Плотность при 20°С, кг/м ³	950,3
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	—
Температура застывания, °С	25
Содержание серы, % мас.	0,5
Содержание V, мкг/г	—
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	3,8

Нефть ИНГУШСКАЯ (смесь)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м³	838,7
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	6,4
Температура застывания, °C	-7
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,18
парафина*	5,3/50
смола силикагелевых	8,7
асфальтенов	3,4
V, мкг/г	—
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—85°C
Выход на нефть, % мас.	6,5
Плотность при 20°C, кг/м³	683,2
Октановое число (ММ)	67
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	73
нафтеновые	22
ароматические	5
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	25,7
Плотность при 20°C, кг/м³	747,8
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	53
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	56
нафтеновые	32
ароматические	12
Керосин	
Фракция	120—230°C
Выход на нефть, % мас.	22,0
Плотность при 20°C, кг/м³	785,5
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	1,3
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,01
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	17,0
Высота некоптящего пламени, мм	26
Температура начала кристаллизации, °C	< -60

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Дизельные дистилляты	
Фракция	140–320°C
Выход на нефть, % мас.	35,8
Плотность при 20°C, кг/м³	823,5
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	2,7
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,02
меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–36
Температура помутнения, °C	–29
Цетановое число	46
Фракция	180–360°C
Выход на нефть, % мас.	36,4
Плотность при 20°C, кг/м³	837,4
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	6,0
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,05
меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–18
Температура помутнения, °C	–12
Цетановое число	50
Вакуумный газойль	
Фракция	350–500°C
Выход на нефть, % мас.	21,6
Плотность при 20°C, кг/м³	899,1
Вязкость кинематическая, мм²/с:	
при 50°C	23,0
при 100°C	5,9
Содержание серы, % мас.	0,28
Температура застывания, °C	29
Коксуемость, % мас.	0,27
Остаток	
Фракция	> 500°C
Выход на нефть, % мас.	16,9
Плотность при 20°C, кг/м³	984,4
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	41,4
Температура застывания, °C	43
Содержание серы, % мас.	0,48
Содержание V, мкг/г	–
Содержание Ni, мкг/г	–
Коксуемость, % мас.	19,3

Нефть КУЛИНСКАЯ (Дагестан)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	828,7
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	—
Температура застывания, °C	39
Содержание, % мас.:	
серы общей	1,5
парафина*	33,9/59
смола силикагелевых	1,6
асфальтенов	0,6
V, мкг/г	< 10
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	9,9
Плотность при 20°C, кг/м ³	722,0
Содержание серы, % мас.	следы
Октановое число (ММ)	42
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	71
нафтеновые	18
ароматические	11
Керосин	
Фракция	120—230°C
Выход на нефть, % мас.	13,6
Плотность при 20°C, кг/м ³	763,3
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,27
Содержание, % мас.:	
серы общей	—
серы меркаптановой	—
ароматических углеводородов	14
Высота некопящего пламени, мм	32
Температура начала кристаллизации, °C	—53
Дизельные дистилляты	
Фракция	140—320°C
Выход на нефть, % мас.	27,2
Плотность при 20°C, кг/м ³	787,4

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	2,4
Содержание серы, % мас.:	
общей	—
меркаптановой	—
Температура застывания, °C	–25
Температура помутнения, °C	–16
Цетановое число	64
Фракция	180–350°C
Выход на нефть, % мас.	27,4
Плотность при 20°C, кг/м³	798,4
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	3,5
Содержание серы, % мас.:	
общей	—
меркаптановой	—
Температура застывания, °C	–12
Температура помутнения, °C	–9
Цетановое число	68
Вакуумный газойль	
Фракция	350–480°C
Выход на нефть, % мас.	36,2
Плотность при 20°C, кг/м³	836,6
Вязкость кинематическая, мм²/с:	
при 50°C	—
при 100°C	3,8
Содержание серы, % мас.	—
Температура застывания, °C	40
Коксуемость, % мас.	0,15
Остаток	
Фракция	> 500°C
Выход на нефть, % мас.	26,5
Плотность при 20°C, кг/м³	871,0
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	3,5
Температура застывания, °C	> 50
Содержание серы, % мас.	—
Содержание V, мкг/г	5
Содержание Ni, мкг/г	4
Коксуемость, % мас.	2,4

Нефть МЕСКЕТИНСКАЯ (Северный Кавказ)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°С, кг/м ³	805,9
Вязкость кинематическая при 20°С, мм ² /с	2,6
Температура застывания, °С	–26
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,22
парафина*	2,2/55
смола силикагелевых	1,5
асфальтенов	0,03
V, мкг/г	20
Ni, мкг/г	–
Бензины	
Фракция	н.к. – 120°С
Выход на нефть, % мас.	19,2
Плотность при 20°С, кг/м ³	–
Октановое число (ММ)	–
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	61
нафтеновые	29
ароматические	10
Фракция	н.к. – 180°С
Выход на нефть, % мас.	35,8
Плотность при 20°С, кг/м ³	737,7
Содержание серы, % мас.	0,005
Октановое число (ММ)	–
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	43
нафтеновые	45
ароматические	12
Керосин	
Фракция	120–230°С
Выход на нефть, % мас.	28,4
Плотность при 20°С, кг/м ³	766,1
Вязкость кинематическая при 20°С, мм ² /с	1,28

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °С.

Содержание, % мас.:	
серы общей	0,006
серы меркаптановой	—
ароматических углеводородов	16
Высота некоптящего пламени, мм	26
Температура начала кристаллизации, °С	—60
Дизельные дистилляты	
Фракция	140–320°С
Выход на нефть, % мас.	44,1
Плотность при 20°С, кг/м ³	805,2
Вязкость кинематическая при 20°С, мм ² /с	2,1
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,05
меркаптановой	—
Температура застывания, °С	—44
Температура помутнения, °С	—
Цетановое число	58
Фракция	180–350°С
Выход на нефть, % мас.	38,9
Плотность при 20°С, кг/м ³	821,7
Вязкость кинематическая при 20°С, мм ² /с	3,8
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,09
меркаптановой	—
Температура застывания, °С	—23
Температура помутнения, °С	—
Цетановое число	54
Остаток	
Фракция	> 350°С
Выход на нефть, % мас.	25,1
Плотность при 20°С, кг/м ³	900,0
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	2,0
Температура застывания, °С	27
Содержание серы, % мас.	0,17
Содержание V, мкг/г	80
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	1,9

Нефть ПРАВОБЕРЕЖНАЯ (Северный Кавказ)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	817,5
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	3,9
Температура застывания, °C	-25
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,1
парафина*	3,1/60
смола силикагелевых	2,7
асфальтенов	0,5
V, мкг/г	4
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—120°C
Выход на нефть, % мас.	14,3
Плотность при 20°C, кг/м ³	—
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	66
нафтеновые	28
ароматические	6
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	29,9
Плотность при 20°C, кг/м ³	721,6
Содержание серы, % мас.	0,004
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	61
нафтеновые	30
ароматические	9
Керосин	
Фракция	120—230°C
Выход на нефть, % мас.	26,4
Плотность при 20°C, кг/м ³	779,7
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,2

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Содержание, % мас.:	
серы общей	0,007
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	21
Высота некоптящего пламени, мм	27
Температура начала кристаллизации, °С	–55
Дизельные дистилляты	
Фракция	140–320°С
Выход на нефть, % мас.	39,1
Плотность при 20°С, кг/м³	811,4
Вязкость кинематическая при 20°С, мм²/с	2,2
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,07
меркаптановой	–
Температура застывания, °С	–30
Температура помутнения, °С	–
Цетановое число	57
Фракция	180–350°С
Выход на нефть, % мас.	35,8
Плотность при 20°С, кг/м³	825,4
Вязкость кинематическая при 20°С, мм²/с	3,7
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,11
меркаптановой	–
Температура застывания, °С	–19
Температура помутнения, °С	–
Цетановое число	53
Остаток	
Фракция	> 350°С
Выход на нефть, % мас.	34,2
Плотность при 20°С, кг/м³	908,3
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	7,2
Температура застывания, °С	43
Содержание серы, % мас.	0,19
Содержание V, мкг/г	–
Содержание Ni, мкг/г	–
Коксуемость, % мас.	3,4

Нефть ПРАСКОВЕЙСКАЯ (Ставропольский кр.)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	861,8
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	10,6
Температура застывания, °C	-14
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,64
парафина*	2,2/60
смола силикагелевых	8,2
асфальтенов	1,9
V, мкг/г	15
Ni, мкг/г	7
Бензины	
Фракция	н.к.—85°C
Выход на нефть, % мас.	6,4
Плотность при 20°C, кг/м ³	—
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	58
нафтеновые	40
ароматические	2
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % масс.	23,8
Плотность при 20°C, кг/м ³	740,0
Содержание серы, % мас.	0,01
Октановое число (ММ)	42
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	51
нафтеновые	40
ароматические	9
Керосин	
Фракция	120—230°C
Выход на нефть, % мас.	22,9
Плотность при 20°C, кг/м ³	786,7
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,3
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,02
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	16
Высота некоптящего пламени, мм	26
Температура начала кристаллизации, °C	< -55

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Дизельные дистилляты	
Фракция	140–320°C
Выход на нефть, % мас.	36,0
Плотность при 20°C, кг/м³	817,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	2,3
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,19
меркаптановой	—
Температура застывания, °C	–32
Температура помутнения, °C	–28
Цетановое число	46
Фракция	180–350°C
Выход на нефть, % мас.	33,4
Плотность при 20°C, кг/м³	835,6
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	3,9
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,2
меркаптановой	—
Температура застывания, °C	–22
Температура помутнения, °C	–14
Цетановое число	51
Вакуумный газойль	
Фракция	350–490°C
Выход на нефть, % мас.	19,9
Плотность при 20°C, кг/м³	897,7
Вязкость кинематическая, мм²/с:	
при 50°C	—
при 100°C	4,6
Содержание серы, % мас.	0,5
Температура застывания, °C	21
Коксуемость, % мас.	0,2
Остаток	
Фракция	> 490°C
Выход на нефть, % мас.	22,8
Плотность при 20°C, кг/м³	994,7
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	28,9
Температура застывания, °C	—
Содержание серы, % мас.	1,2
Содержание V, мкг/г	57
Содержание Ni, мкг/г	27
Коксуемость, % мас.	11,9

Нефть ПУШКАРСКАЯ (Ставропольский кр.)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	838,4
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	—
Температура застывания, °C	35
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,11
парафина*	25,4/59
смола силикагелевых	4,6
асфальтенов	1,2
V, мкг/г	0
Ni, мкг/г	0,4
Бензины	
Фракция	н.к.—120°C
Выход на нефть, % мас.	4,3
Плотность при 20°C, кг/м ³	—
Октановое число (ММ)	34
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	64
нафтеновые	27
ароматические	9
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	11,0
Плотность при 20°C, кг/м ³	—
Содержание серы, % мас.	0,01
Октановое число (ММ)	42
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	63
нафтеновые	26
ароматические	11
Керосин	
Фракция	120—230°C
Выход на нефть, % мас.	13,9
Плотность при 20°C, кг/м ³	771,9
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,3
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,02
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	12
Высота некоптящего пламени, мм	30
Температура начала кристаллизации, °C	—55

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Дизельные дистилляты	
Фракция	140–320°С
Выход на нефть, % мас.	26,1
Плотность при 20°С, кг/м ³	798,9
Вязкость кинематическая при 20°С, мм ² /с	2,4
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,03
меркаптановой	—
Температура застывания, °С	–23
Температура помутнения, °С	–19
Цетановое число	37
Фракция	180–350°С
Выход на нефть, % мас.	27,0
Плотность при 20°С, кг/м ³	811,5
Вязкость кинематическая при 20°С, мм ² /с	3,7
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,04
меркаптановой	—
Температура застывания, °С	–12
Температура помутнения, °С	–7
Цетановое число	45
Вакуумный газойль	
Фракция	350-490°С
Выход на нефть, % мас.	20,6
Плотность при 20°С, кг/м ³	867,2
Вязкость кинематическая, мм ² /с:	
при 50°С	—
при 100°С	3,3
Содержание серы, % мас.	0,2
Температура застывания, °С	38
Коксуемость, % мас.	0,13
Остаток	
Фракция	> 490°С
Выход на нефть, % мас.	41,3
Плотность при 20°С, кг/м ³	926,0
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	3,4
Температура застывания, °С	—
Содержание серы, % мас.	0,2
Содержание V, мкг/г	0
Содержание Ni, мкг/г	1
Коксуемость, % мас.	4,9

**Нефть ТРОИЦКО-АНАСТАСИЕВСКАЯ (Краснодарский кр.),
смесь 5 и 6 горизонта**

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	851,5
Вязкость кинематическая при 50°C, мм ² /с	2,9
Температура застывания, °C	—
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,25
парафина*	0,4
смола силикагелевых	7,0
асфальтенов	0,4
V, мкг/г	—
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—120°C
Выход на нефть, % мас.	12,2
Плотность при 20°C, кг/м ³	—
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	59
нафтеновые	35
ароматические	6
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	24,5
Плотность при 20°C, кг/м ³	—
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	52
нафтеновые	36
ароматические	12

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Керосин	
Фракция	120–240°С
Выход на нефть, % мас.	26,1
Плотность при 20°С, кг/м³	—
Вязкость кинематическая при 20°С, мм²/с	—
Содержание, % мас.:	
серы общей	—
серы меркаптановой	—
ароматических углеводородов	18
Высота некоптящего пламени, мм	—
Температура начала кристаллизации, °С	–60
Дизельные дистилляты	
Фракция	180–350°С
Выход на нефть, % мас.	43,9
Плотность при 20°С, кг/м³	851,8
Вязкость кинематическая при 20°С, мм²/с	4,6
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,12
меркаптановой	—
Температура застывания, °С	–54
Температура помутнения, °С	—
Цетановое число	49
Остаток	
Фракция	> 350°С
Выход на нефть, % мас.	29,8
Плотность при 20°С, кг/м³	952,0
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	5,7
Температура застывания, °С	12
Содержание серы, % мас.	3,7
Содержание V, мкг/г	—
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	4,2

Нефть ХАРБИЖИНСКАЯ (Северный Кавказ)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	827,3
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	3,9
Температура застывания, °C	-2
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,26
парафина*	1,8/62
смола силикагелевых	1,4
асфальтенов	0,4
V, мкг/г	0
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—120°C
Выход на нефть, % мас.	12,9
Плотность при 20°C, кг/м ³	—
Октановое число (ММ)	37
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	—
нафтеновые	—
ароматические	—
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	30,4
Плотность при 20°C, кг/м ³	—
Содержание серы, % мас.	0,03
Октановое число (ММ)	45
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	—
нафтеновые	—
ароматические	—
Керосин	
Фракция	120—230°C
Выход на нефть, % мас.	29,5
Плотность при 20°C, кг/м ³	785,8
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,2
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,03
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	25
Высота некоптящего пламени, мм	26
Температура начала кристаллизации, °C	< -60

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Дизельные дистилляты	
Фракция	140–320°C
Выход на нефть, % мас.	43,4
Плотность при 20°C, кг/м ³	812,8
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	2,1
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,09
меркаптановой	—
Температура застывания, °C	–44
Температура помутнения, °C	–29
Цетановое число	45
Фракция	180–350°C
Выход на нефть, % мас.	37,7
Плотность при 20°C, кг/м ³	831,2
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	3,4
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,16
меркаптановой	—
Температура застывания, °C	–29
Температура помутнения, °C	–15
Цетановое число	51
Вакуумный газойль	
Фракция	350–490°C
Выход на нефть, % мас.	20,0
Плотность при 20°C, кг/м ³	887,2
Вязкость кинематическая, мм ² /с:	
при 50°C	—
при 100°C	4,4
Содержание серы, % мас.	0,3
Температура застывания, °C	28
Коксуемость, % мас.	0,2
Остаток	
Фракция	> 490°C
Выход на нефть, % мас.	11,8
Плотность при 20°C, кг/м ³	945,2
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	6,4
Температура застывания, °C	—
Содержание серы, % мас.	0,6
Содержание V, мкг/г	0
Содержание Ni, мкг/г	0
Коксуемость, % мас.	6,0

Нефть ЧКАЛОВСКАЯ (Ставропольский край)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	838,8
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	17,0
Температура застывания, °C	6
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,2
парафина*	13,0/54
смола силикагелевых	4,0
асфальтенов	1,3
V, мкг/г	—
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—85°C
Выход на нефть, % мас.	2,7
Плотность при 20°C, кг/м ³	680,0
Октановое число (ММ)	62
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	72
нафтеновые	25
ароматические	3
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	17,7
Плотность при 20°C, кг/м ³	752,0
Содержание серы, % мас.	0,005
Октановое число (ММ)	47
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	62
нафтеновые	25
ароматические	13
Керосин	
Фракция	120—230°C
Выход на нефть, % мас.	17,2
Плотность при 20°C, кг/м ³	776,8
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,3
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,04
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	14
Высота некоптящего пламени, мм	28
Температура начала кристаллизации, °C	—57

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Дизельные дистилляты	
Фракция	140–320°C
Выход на нефть, % мас.	33,7
Плотность при 20°C, кг/м ³	807,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	2,8
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,05
меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–25
Температура помутнения, °C	–17
Цетановое число	52
Фракция	180–350°C
Выход на нефть, % мас.	31,8
Плотность при 20°C, кг/м ³	816,8
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	4,3
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,06
меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–10
Температура помутнения, °C	–5
Цетановое число	59
Вакуумный газойль	
Фракция	350–500°C
Выход на нефть, % мас.	31,7
Плотность при 20°C, кг/м ³	879,8
Вязкость кинематическая, мм ² /с:	
при 50°C	14,4
при 100°C	4,4
Содержание серы, % мас.	0,2
Температура застывания, °C	41
Коксуемость, % мас.	0,2
Остаток	
Фракция	> 500°C
Выход на нефть, % мас.	17,9
Плотность при 20°C, кг/м ³	934,4
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	11,7
Температура застывания, °C	45
Содержание серы, % мас.	0,3
Содержание V, мкг/г	–
Содержание Ni, мкг/г	–
Коксуемость, % мас.	8,4

Запад

Нефть АЛЕШКИНСКАЯ (Калининградская обл.)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	813,1
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	5,7
Температура застывания, °C	-5
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,18
парафина*	5,1/55
смол силикагелевых	3,5
асфальтенов	0,5
V, мкг/г	—
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—85°C
Выход на нефть, % мас.	8,6
Плотность при 20°C, кг/м ³	657,0
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	78
нафтеновые	21
ароматические	1
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	27,6
Плотность при 20°C, кг/м ³	726,8
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	47
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	67
нафтеновые	28
ароматические	5
Керосин	
Фракция	120—230°C
Выход на нефть, % мас.	22,5
Плотность при 20°C, кг/м ³	775,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,3

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Содержание, % мас.:	
серы общей	0
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	14
Высота некоптящего пламени, мм	29
Температура начала кристаллизации, °С	-60
Дизельные дистилляты	
Фракция	140–320°С
Выход на нефть, % мас.	36,0
Плотность при 20°С, кг/м³	808,2
Вязкость кинематическая при 20°С, мм²/с	2,6
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,01
меркаптановой	0
Температура застывания, °С	-38
Температура помутнения, °С	-27
Цетановое число	50
Фракция	180–350°С
Выход на нефть, % мас.	34,4
Плотность при 20°С, кг/м³	825,0
Вязкость кинематическая при 20°С, мм²/с	4,2
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,02
меркаптановой	0
Температура застывания, °С	-21
Температура помутнения, °С	< -5
Цетановое число	58
Остаток	
Фракция	> 350°С
Выход на нефть, % мас.	35,8
Плотность при 20°С, кг/м³	927,7
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	2,5
Температура застывания, °С	29
Содержание серы, % мас.	0,5
Содержание V, мкг/г	21
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	4,3

Нефть ВЕСЕЛОВСКАЯ (Калининградская обл.)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	810,5
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	4,7
Температура застывания, °C	-10
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,1
парафина*	5,5/53
смол силикагелевых	3,7
асфальтенов	0,4
V, мкг/г	1,1
Ni, мкг/г	0,7
Бензины	
Фракция	н.к.—85°C
Выход на нефть, % мас.	8,7
Плотность при 20°C, кг/м ³	666,5
Октановое число (ММ)	58
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	84
нафтеновые	15
ароматические	1
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	27,3
Плотность при 20°C, кг/м ³	726,0
Содержание серы, % мас.	0,007
Октановое число (ММ)	39
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	73
нафтеновые	23
ароматические	4
Керосин	
Фракция	120—230°C
Выход на нефть, % мас.	23,8
Плотность при 20°C, кг/м ³	774,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,2
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,02
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	9,5
Высота некоптящего пламени, мм	24
Температура начала кристаллизации, °C	-57

* После знака дробы указана температура плавления парафина, °C.

Дизельные дистилляты	
Фракция	180–350°С
Выход на нефть, % мас.	29,2
Плотность при 20°С, кг/м³	848,8
Вязкость кинематическая при 20°С, мм²/с	4,7
Содержание серы, % мас.:	
общей	1,5
меркаптановой	—
Температура застывания, °С	–19
Температура помутнения, °С	–13
Цетановое число	49
Фракция	240–350°С
Выход на нефть, % мас.	18,2
Плотность при 20°С, кг/м³	866,9
Вязкость кинематическая при 20°С, мм²/с	8,3
Содержание серы, % мас.:	
общей	1,9
меркаптановой	—
Температура застывания, °С	–10
Температура помутнения, °С	–6
Цетановое число	51
Вакуумный газойль	
Фракция	350–450°С
Выход на нефть, % мас.	16,5
Плотность при 20°С, кг/м³	912,1
Вязкость кинематическая, мм²/с:	
при 50°С	18,3
при 100°С	4,6
Содержание серы, % мас.	2,4
Температура застывания, °С	23
Коксуемость, % мас.	—
Остаток	
Фракция	> 450°С
Выход на нефть, % мас.	34,6
Плотность при 20°С, кг/м³	1032,0
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	—
Температура застывания, °С	50
Содержание серы, % мас.	4,0
Содержание V, мкг/г	87
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	16,4

Нефть ЗАПАДНО-УШАКОВСКАЯ (Калининградская обл.)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	817,1
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	5,5
Температура застывания, °C	-16
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,1
парафина*	5,0/54
смола силикагелевых	4,0
асфальтенов	0,6
V, мкг/г	—
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—85°C
Выход на нефть, % мас.	7,5
Плотность при 20°C, кг/м ³	658,0
Октановое число (ММ)	54
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	78
нафтеновые	21
ароматические	1
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	25,8
Плотность при 20°C, кг/м ³	725,0
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	49
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	68
нафтеновые	30
ароматические	2
Керосин	
Фракция	120—230°C
Выход на нефть, % мас.	21,9
Плотность при 20°C, кг/м ³	773,8
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,3

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Содержание, % мас.:	
серы общей	0
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	14
Высота некоптящего пламени, мм	29
Температура начала кристаллизации, °C	< -60
Дизельные дистилляты	
Фракция	140–320°C
Выход на нефть, % мас.	34,1
Плотность при 20°C, кг/м³	804,2
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	2,1
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,03
меркаптановой	0
Температура застывания, °C	-35
Температура помутнения, °C	-27
Цетановое число	51
Фракция	180–350°C
Выход на нефть, % мас.	33,2
Плотность при 20°C, кг/м³	822,8
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	3,2
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,07
меркаптановой	0
Температура застывания, °C	-17
Температура помутнения, °C	-12
Цетановое число	57
Остаток	
Фракция	> 350°C
Выход на нефть, % мас.	39,0
Плотность при 20°C, кг/м³	920,1
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	3,0
Температура застывания, °C	21
Содержание серы, % мас.	0,2
Содержание V, мкг/г	—
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	5,2

Нефть КАЛИНИНГРАДСКАЯ-море (Калининградская обл.)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	824,5
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	8,9
Температура застывания, °C	-28
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,05
парафина*	4,5/50
смола силикагелевых	1,5
асфальтенов	0
V, мкг/г	< 0,2
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—85°C
Выход на нефть, % мас.	2,8
Плотность при 20°C, кг/м ³	656,8
Октановое число (ММ)	58
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	82
нафтеновые	17
ароматические	1
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	16,6
Плотность при 20°C, кг/м ³	715,4
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	40
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	76
нафтеновые	21
ароматические	3
Керосин	
Фракция	120—230°C
Выход на нефть, % мас.	24,1
Плотность при 20°C, кг/м ³	767,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,44
Содержание, % мас.:	
серы общей	Следы
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	11
Высота некоптящего пламени, мм	30
Температура начала кристаллизации, °C	-58

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Дизельные дистилляты	
Фракция	140–320°C
Выход на нефть, % мас.	41,2
Плотность при 20°C, кг/м ³	793,6
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	2,6
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,02
меркаптановой	—
Температура застывания, °C	–33
Температура помутнения, °C	–29
Цетановое число	57
Фракция	180–360°C
Выход на нефть, % мас.	39,2
Плотность при 20°C, кг/м ³	810,5
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	3,8
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,03
меркаптановой	—
Температура застывания, °C	–23
Температура помутнения, °C	–20
Цетановое число	60
Вакуумный газойль	
Фракция	350–500°C
Выход на нефть, % мас.	26,9
Плотность при 20°C, кг/м ³	864,1
Вязкость кинематическая, мм ² /с:	
при 50°C	—
при 100°C	5,3
Содержание серы, % мас.	0,08
Температура застывания, °C	24
Коксуемость, % мас.	0,04
Остаток	
Фракция	> 500°C
Выход на нефть, % мас.	15,3
Плотность при 20°C, кг/м ³	904,5
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	8,6
Температура застывания, °C	17
Содержание серы, % мас.	0,12
Содержание V, мкг/г	—
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	4,4

Нефть НОВОСЕРЕБРЯНСКАЯ (Калининградская обл.)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	848,2
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	4,4
Температура застывания, °C	-2
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,2
парафина*	3,6/53
смол силикагелевых	9,5
асфальтенов	0,6
V, мкг/г	1,6
Ni, мкг/г	2,5
Бензины	
Фракция	н.к.—85°C
Выход на нефть, % мас.	2,1
Плотность при 20°C, кг/м ³	685,0
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	86
нафтеновые	14
ароматические	0
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	14,3
Плотность при 20°C, кг/м ³	732,3
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	< 40
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	77
нафтеновые	23
ароматические	0
Керосин	
Фракция	120—230°C
Выход на нефть, % мас.	17,5
Плотность при 20°C, кг/м ³	758,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,1
Содержание, % мас.:	
серы общей	0
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	3
Высота некоптящего пламени, мм	33
Температура начала кристаллизации, °C	< -60

* После знака дробы указана температура плавления парафина, °C.

Дизельные дистилляты	
Фракция	140–350°C
Выход на нефть, % мас.	31,6
Плотность при 20°C, кг/м ³	801,1
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	2,7
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,06
меркаптановой	—
Температура застывания, °C	–34
Температура помутнения, °C	–25
Цетановое число	52
Фракция	180–350°C
Выход на нефть, % мас.	29,6
Плотность при 20°C, кг/м ³	810,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	4,5
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,08
меркаптановой	—
Температура застывания, °C	–22
Температура помутнения, °C	–13
Цетановое число	55
Вакуумный газойль	
Фракция	350–500°C
Выход на нефть, % мас.	25,3
Плотность при 20°C, кг/м ³	866,8
Вязкость кинематическая, мм ² /с:	
при 50°C	—
при 100°C	5,7
Содержание серы, % мас.	0,2
Температура застывания, °C	28
Коксуемость, % мас.	0,05
Остаток	
Фракция	> 500°C
Выход на нефть, % мас.	29,7
Плотность при 20°C, кг/м ³	951,0
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	30,3
Температура застывания, °C	32
Содержание серы, % мас.	0,6
Содержание V, мкг/г	5
Содержание Ni, мкг/г	11
Коксуемость, % мас.	11,3

Нефть ОЛИМПИЙСКАЯ (Калининградская обл.)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	828,5
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	11,5
Температура застывания, °C	-7
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,17
парафина*	7,1/56
смола силикагелевых	6,7
асфальтенов	0,7
V, мкг/г	—
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—85°C
Выход на нефть, % мас.	5,4
Плотность при 20°C, кг/м ³	665,8
Октановое число (ММ)	52
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	80
нафтеновые	20
ароматические	0
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	21,7
Плотность при 20°C, кг/м ³	729,0
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	45
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	70
нафтеновые	29
ароматические	1
Керосин	
Фракция	120—230°C
Выход на нефть, % мас.	18,7
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	3,2
Температура застывания °C	24

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Содержание, % мас.:	
серы общей	0,04
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	8
Высота некоптящего пламени, мм	30
Температура начала кристаллизации, °С	< -60
Дизельные дистилляты	
Фракция	140–320°С
Выход на нефть, % мас.	32,5
Плотность при 20°С, кг/м³	791,8
Вязкость кинематическая при 20°С, мм²/с	2,6
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,01
меркаптановой	0
Температура застывания, °С	-34
Температура помутнения, °С	-26
Цетановое число	58
Фракция	180–350°С
Выход на нефть, % мас.	29,5
Плотность при 20°С, кг/м³	812,8
Вязкость кинематическая при 20°С, мм²/с	4,1
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,01
меркаптановой	0
Температура застывания, °С	-19
Температура помутнения, °С	< -5
Цетановое число	62
Остаток	
Фракция	> 350°С
Выход на нефть, % мас.	46,5
Плотность при 20°С, кг/м³	916,5
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	3,2
Температура застывания, °С	24
Содержание серы, % мас.	0,35
Содержание V, мкг/г	—
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	5,9

Нефть СЕВЕРО-СЛАВИНСКАЯ (Калининградская обл.)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	839,9
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	17,9
Температура застывания, °C	9
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,21
парафина*	5,6/53
смола силикагелевых	10,0
асфальтенов	1,5
V, мкг/г	3,6
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—85°C
Выход на нефть, % мас.	3,7
Плотность при 20°C, кг/м ³	665,0
Октановое число (ММ)	62
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	83
нафтеновые	17
ароматические	0
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	16,4
Плотность при 20°C, кг/м ³	730,9
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	45
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	68
нафтеновые	31
ароматические	1
Керосин	
Фракция	120—230°C
Выход на нефть, % мас.	17,4
Плотность при 20°C, кг/м ³	767,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,31
Содержание, % мас.:	
серы общей	Следы
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	9
Высота некоптящего пламени, мм	31
Температура начала кристаллизации, °C	—57

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Дизельные дистилляты	
Фракция	140–320°C
Выход на нефть, % мас.	30,7
Плотность при 20°C, кг/м ³	795,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	2,6
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,05
меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–30
Температура помутнения, °C	–22
Цетановое число	57
Фракция	180–350°C
Выход на нефть, % мас.	30,7
Плотность при 20°C, кг/м ³	810,3
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	4,2
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,11
меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–19
Температура помутнения, °C	–11
Цетановое число	59
Вакуумный газойль	
Фракция	350–500°C
Выход на нефть, % мас.	24,5
Плотность при 20°C, кг/м ³	884,4
Вязкость кинематическая, мм ² /с:	
при 50°C	24,4
при 100°C	5,8
Содержание серы, % мас.	0,31
Температура застывания, °C	34
Коксуемость, % мас.	0,02
Остаток	
Фракция	> 500°C
Выход на нефть, % мас.	26,5
Плотность при 20°C, кг/м ³	958,8
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	48,0
Температура застывания, °C	35
Содержание серы, % мас.	0,4
Содержание V, мкг/г	14
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	11

Нефть ЧЕХОВСКАЯ (Калининградская обл.)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	815,3
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	7,4
Температура застывания, °C	−10
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,09
парафина*	4,1/55
смола силикагелевых	5,0
асфальтенов	0,4
V, мкг/г	—
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—85°C
Выход на нефть, % мас.	7,3
Плотность при 20°C, кг/м ³	671,8
Октановое число (ММ)	50
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	87
нафтеновые	13
ароматические	0
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	26,9
Плотность при 20°C, кг/м ³	722,2
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	45
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	77
нафтеновые	23
ароматические	0
Керосин	
Фракция	120—230°C
Выход на нефть, % мас.	21,2
Плотность при 20°C, кг/м ³	762,8
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,4

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Содержание, % мас.:	
серы общей	0
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	7
Высота некоптящего пламени, мм	32
Температура начала кристаллизации, °С	–59
Дизельные дистилляты	
Фракция	140–320°С
Выход на нефть, % мас.	31,0
Плотность при 20°С, кг/м³	798,4
Вязкость кинематическая при 20°С, мм²/с	2,5
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,01
меркаптановой	0
Температура застывания, °С	–35
Температура помутнения, °С	–26
Цетановое число	50
Фракция	180–350°С
Выход на нефть, % мас.	28,2
Плотность при 20°С, кг/м³	808,2
Вязкость кинематическая при 20°С, мм²/с	3,9
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,04
меркаптановой	0
Температура застывания, °С	–20
Температура помутнения, °С	–16
Цетановое число	58
Остаток	
Фракция	> 350°С
Выход на нефть, % мас.	43,3
Плотность при 20°С, кг/м³	908,4
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	3,4
Температура застывания, °С	25
Содержание серы, % мас.	0,2
Содержание V, мкг/г	–
Содержание Ni, мкг/г	–
Коксуемость, % мас.	5,4

Нефть ЮЖНО-ОЛИМПИЙСКАЯ (Калининградская обл.)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	835,4
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	2,5
Температура застывания, °C	4
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,2
парафина*	5,4/51
смола силикагелевых	11,0
асфальтенов	0,7
V, мкг/г	3,3
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—85°C
Выход на нефть, % мас.	5,6
Плотность при 20°C, кг/м ³	681,0
Октановое число (ММ)	61
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	80
нафтеновые	20
ароматические	0
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	19,2
Плотность при 20°C, кг/м ³	734,5
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	44
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	66
нафтеновые	29
ароматические	5
Керосин	
Фракция	120-230°C
Выход на нефть, % мас.	18,5
Плотность при 20°C, кг/м ³	770,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,3
Содержание, % мас.:	
серы общей	Следы
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	9,1
Высота некоптящего пламени, мм	30
Температура начала кристаллизации, °C	—57

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

ГАЗОВЫЕ КОНДЕНСАТЫ

Газоконденсат АСТРАХАНСКИЙ (Астраханская обл.)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	811,2
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	2,9
Температура застывания, °C	−24
Содержание, % мас.:	
серы общей	1,4
парафина*	2,2/57
смола силикагелевых	2,9
асфальтенов	0
V, мкг/г	0,2
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к. −85°C
Выход на нефть, % мас.	9,2
Плотность при 20°C, кг/м ³	—
Октановое число (ММ)	60
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	72
нафтеновые	26
ароматические	2
Фракция	н.к. −180°C
Выход на нефть, % масс.	41,5
Плотность при 20°C, кг/м ³	—
Содержание серы, % мас.	0,35
Октановое число (ММ)	44
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	53
нафтеновые	23
ароматические	24
Керосин	
Фракция	120–230°C
Выход на нефть, % мас.	31,7
Плотность при 20°C, кг/м ³	793,1

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,2
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,5
серы меркаптановой	0,22
ароматических углеводородов	29
Высота некоптящего пламени, мм	< 25
Температура начала кристаллизации, °C	< -61
Дизельные дистилляты	
Фракция	140–320°C
Выход на нефть, % мас.	43,5
Плотность при 20°C, кг/м ³	824,7
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	2,1
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,9
меркаптановой	—
Температура застывания, °C	-38
Температура помутнения, °C	-30
Цетановое число	46
Фракция	180–350°C
Выход на нефть, % мас.	34,4
Плотность при 20°C, кг/м ³	851,3
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	4,0
Содержание серы, % мас.:	
общей	1,4
меркаптановой	—
Температура застывания, °C	-22
Температура помутнения, °C	-9
Цетановое число	48
Остаток	
Фракция	> 350°C
Выход на нефть, % мас.	22,4
Плотность при 20°C, кг/м ³	935,5
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	2,0
Температура застывания °C	41
Содержание серы, % мас.	2,8
Содержание V, мкг/г	0,9
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	3,0

Газоконденсат БРАТСКИЙ (Иркутская обл.)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	724,4
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,1
Температура застывания, °C	< -60
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,03
парафина*	Следы
смол силикагелевых	Следы
асфальтенов	0
V, мкг/г	—
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—85°C
Выход на нефть, % мас.	17,8
Плотность при 20°C, кг/м ³	670,9
Октановое число (ММ)	78
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	94
нафтеновые	5
ароматические	1
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	54,4
Плотность при 20°C, кг/м ³	709,7
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	60
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	90
нафтеновые	8
ароматические	2
Керосин	
Фракция	120—230°C
Выход на нефть, % мас.	37,3
Плотность при 20°C, кг/м ³	748,4

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,2
Содержание, % мас.:	
серы общей	0
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	2,0
Высота некоптящего пламени, мм	< 25
Температура начала кристаллизации, °C	< -60
Дизельные дистилляты	
Фракция	150–350°C
Выход на нефть, % мас.	44,8
Плотность при 20°C, кг/м ³	773,6
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	2,3
Содержание серы, % мас.:	
общей	Следы
меркаптановой	0
Температура застывания, °C	-40
Температура помутнения, °C	-32
Цетановое число	> 45
Фракция	180–350°C
Выход на нефть, % мас.	33,7
Плотность при 20°C, кг/м ³	783,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	3,3
Содержание серы, % мас.:	
общей	Следы
меркаптановой	0
Температура застывания, °C	-34
Температура помутнения, °C	-24
Цетановое число	> 45
Остаток	
Фракция	> 350°C
Выход на нефть, % мас.	2,3
Плотность при 20°C, кг/м ³	897,2
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	2,8
Температура застывания, °C	-7
Содержание серы, % мас.	1,1
Содержание V, мкг/г	—
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	1,5

Газоконденсат ВЕРХНЕ-ЧОНСКИЙ (Восточная обл.)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	716,8
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	0,9
Температура застывания, °C	< -60
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,14
парафина*	0,2/51
смола силикагелевых	2,0
асфальтенов	Следы
V, мкг/г	—
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—85°C
Выход на нефть, % мас.	35,2
Плотность при 20°C, кг/м ³	648,4
Октановое число (ММ)	73
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	88
нафтеновые	10
ароматические	2
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	76,8
Плотность при 20°C, кг/м ³	685,0
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	60
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	86
нафтеновые	8
ароматические	6
Керосин	
Фракция	120—250°C
Выход на нефть, % мас.	28,1
Плотность при 20°C, кг/м ³	742,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,2
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,3
серы меркаптановой	0,03
ароматических углеводородов	7

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Высота некоптящего пламени, мм	> 25
Температура начала кристаллизации, °С	–64
Остаток	
Фракция	> 250°С
Выход на нефть, % мас.	9,1
Плотность при 20°С, кг/м ³	904,3
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	1,6
Температура застывания, °С	–21
Содержание серы, % мас.	0,9
Содержание V, мкг/г	–
Содержание Ni, мкг/г	–
Коксуемость, % мас.	3,9

Газоконденсат ГЕРАСИМОВСКИЙ (Томская обл.)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°С, кг/м ³	719,8
Вязкость кинематическая при 20°С, мм ² /с	–
Температура застывания, °С	< –70
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,005
парафина*	следы
смола силикагелевых	1,8
асфальтенов	0,4
V, мкг/г	–
Ni, мкг/г	–
Бензины	
Фракция	н.к. – 100°С
Выход на нефть, % мас.	42,5
Плотность при 20°С, кг/м ³	667,4
Октановое число (ММ)	–
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	78
нафтеновые	20
ароматические	2
Фракция	н.к. – 180°С
Выход на нефть, % мас.	80,0
Плотность при 20°С, кг/м ³	714,0
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	–

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °С.

Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	62
нафthenовые	32
ароматические	6
Керосин	
Фракция	120–230°C
Выход на нефть, % мас.	32,7
Плотность при 20°C, кг/м ³	755,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,1
Содержание, % мас.:	
серы общей	0
серы меркаптановой	—
ароматических углеводородов	8
Высота некоптящего пламени, мм	34
Температура начала кристаллизации, °C	< –60
Дизельные дистилляты	
Фракция	140–320°C
Выход на нефть, % мас.	26,6
Плотность при 20°C, кг/м ³	765,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,2
Содержание серы, % мас.:	
общей	0
меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–61
Температура помутнения, °C	—
Цетановое число	71
Фракция	180–350°C
Выход на нефть, % мас.	12,5
Плотность при 20°C, кг/м ³	788,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	3,4
Содержание серы, % мас.:	
общей	0
меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–44
Температура помутнения, °C	—
Цетановое число	75

Газоконденсат ГУБКИНСКИЙ (Западная Сибирь)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	786,2
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,9
Температура застывания, °C	–26
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,25
парафина*	3,2/51
смол силикагелевых	6,0
асфальтенов	0,4
V, мкг/г	—
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—85°C
Выход на нефть, % мас.	15,9
Плотность при 20°C, кг/м ³	664,9
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	70
нафтеновые	25
ароматические	5
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % масс.	41,6
Плотность при 20°C, кг/м ³	736,0
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	51
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	54
нафтеновые	38
ароматические	8
Керосин	
Фракция	120–230°C
Выход на нефть, % мас.	22,0
Плотность при 20°C, кг/м ³	782,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,25

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Содержание, % мас.:	
серы общей	0,008
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	17
Высота некоптящего пламени, мм	27
Температура начала кристаллизации, °C	< -60
Дизельные дистилляты	
Фракция	140–320°C
Выход на нефть, % мас.	30,8
Плотность при 20°C, кг/м³	818,4
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	2,5
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,03
меркаптановой	0
Температура застывания, °C	-42
Температура помутнения, °C	-29
Цетановое число	44
Фракция	180–350°C
Выход на нефть, % мас.	27,1
Плотность при 20°C, кг/м³	840,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	4,2
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,05
меркаптановой	0
Температура застывания, °C	-25
Температура помутнения, °C	-13
Цетановое число	49
Остаток	
Фракция	> 350°C
Выход на нефть, % мас.	26,0
Плотность при 20°C, кг/м³	929,0
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	2,9
Температура застывания, °C	31
Содержание серы, % мас.	< 0,5
Содержание V, мкг/г	—
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	4,4

Газоконденсат ЗАПОЛЯРНЫЙ (Западная Сибирь)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	732,6
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	0,8
Температура застывания, °C	–53
Содержание, % мас.:	
серы общей	0
парафина*	1,0/50
смола силикагелевых	0
асфальтенов	0
V, мкг/г	—
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—85°C
Выход на нефть, % мас.	24,4
Плотность при 20°C, кг/м ³	660,0
Октановое число (ММ)	75
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	75
нафтеновые	24
ароматические	1
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	70,6
Плотность при 20°C, кг/м ³	731,2
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	57
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	59
нафтеновые	31
ароматические	10
Керосин	
Фракция	120—260°C
Выход на нефть, % мас.	40,8
Плотность при 20°C, кг/м ³	780,4

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	1,25
Содержание, % мас.:	
серы общей	0
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	17
Высота некоптящего пламени, мм	27
Температура начала кристаллизации, °C	< -60
Остаток	
Фракция	> 260°C
Выход на нефть, % мас.	7,0
Плотность при 20°C, кг/м³	837,5
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	1,1
Температура застывания, °C	-2
Содержание серы, % мас.	0
Содержание V, мкг/г	—
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	0,02

Газоконденсат ИНГУШСКИЙ (Ингушетия)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м³	717,7
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	0,8
Температура застывания, °C	< -60
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,007
парафина*	0,38
смола силикагелевых	2,9
асфальтенов	0
V, мкг/г	—
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—85°C
Выход на нефть, % мас.	31,1
Плотность при 20°C, кг/м³	661,4

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Октановое число (ММ)	57
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	71
нафтеновые	24
ароматические	5
Фракция	н.к.—180°С
Выход на нефть, % мас.	83,4
Плотность при 20°С, кг/м ³	726,0
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	55
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	58
нафтеновые	33
ароматические	9
Керосин	
Фракция	120—230°С
Выход на нефть, % мас.	34,1
Плотность при 20°С, кг/м ³	769,5
Вязкость кинематическая при 20°С, мм ² /с	1,0
Содержание, % мас.:	
серы общей	0
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	19
Высота некоптящего пламени, мм	30
Температура начала кристаллизации, °С	< —60
Остаток	
Фракция	>230°С
Выход на нефть, % мас.	4,41
Плотность при 20°С, кг/м ³	837,1
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	1,1
Температура застывания, °С	—14
Содержание серы, % мас.	0,1
Содержание V, мкг/г	—
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	0,8

Газоконденсат КАЛИНОВЫЙ (Западная Сибирь)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	737,6
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	0,98
Температура застывания, °C	-72
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,014
парафина*	Следы
смол силикагелевых	0
асфальтенов	0
V, мкг/г	—
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—85°C
Выход на нефть, % мас.	27,0
Плотность при 20°C, кг/м ³	665,0
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	80
нафтеновые	19
ароматические	1
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	72,3
Плотность при 20°C, кг/м ³	725,0
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	68
нафтеновые	30
ароматические	2
Керосин	
Фракция	120—230°C
Выход на нефть, % мас.	37,5
Плотность при 20°C, кг/м ³	758,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,2

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Содержание, % мас.:	
серы общей	0
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	5
Высота некоптящего пламени, мм	33
Температура начала кристаллизации, °C	< –60
Дизельные дистилляты	
Фракция	180–350°C
Выход на нефть, % мас.	22,8
Плотность при 20°C, кг/м ³	800,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	2,4
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,02
меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–38
Температура помутнения, °C	–30
Цетановое число	66
Фракция	240–350°C
Выход на нефть, % мас.	8,8
Плотность при 20°C, кг/м ³	821,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	4,8
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,07
меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–17
Температура помутнения, °C	–15
Цетановое число	67

Газоконденсат КОВЫКТИНСКИЙ (Восточная Сибирь)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	722,1
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	0,9
Температура застывания, °C	< –60
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,12
парафина*	0
смола силикагелевых	0
асфальтенов	0
V, мкг/г	–
Ni, мкг/г	–

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Бензины	
Фракция	н.к.—85°С
Выход на нефть, % мас.	22,7
Плотность при 20°С, кг/м ³	651,0
Октановое число (ММ)	40
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	91
нафтеновые	8
ароматические	1
Фракция	н.к.—180°С
Выход на нефть, % мас.	65,3
Плотность при 20°С, кг/м ³	703,0
Содержание серы, % мас.	0,05
Октановое число (ММ)	38
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	91
нафтеновые	7
ароматические	2
Керосин	
Фракция	120—280°С
Выход на нефть, % мас.	52,9
Плотность при 20°С, кг/м ³	754,0
Вязкость кинематическая при 20°С, мм ² /с	1,4
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,13
серы меркаптановой	0,003
ароматических углеводородов	5
Высота некоптящего пламени, мм	35
Температура начала кристаллизации, °С	< -60
Остаток	
Фракция	> 280°С
Выход на нефть, % мас.	5,1
Плотность при 20°С, кг/м ³	813,1
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	1,2
Температура застывания, °С	-15
Содержание серы, % мас.	0,2
Содержание V, мкг/г	—
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	—

Газоконденсат КОМСОМОЛЬСКИЙ (Западная Сибирь)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	773,5
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,2
Температура застывания, °C	< -60
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,11
парафина*	0,9
смол силикагелевых	1,1
асфальтенов	0
V, мкг/г	—
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—85°C
Выход на нефть, % мас.	9,5
Плотность при 20°C, кг/м ³	697,0
Октановое число (ММ)	52
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	54,5
нафтеновые	45,0
ароматические	0,5
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	74,1
Плотность при 20°C, кг/м ³	749,2
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	50
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	44
нафтеновые	50
ароматические	6

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Керосин	
Фракция	120–230°C
Выход на нефть, % мас.	42,2
Плотность при 20°C, кг/м ³	780,5
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,1
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,009
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	17
Высота некопящего пламени, мм	27
Температура начала кристаллизации, °C	< –60
Дизельные дистилляты	
Фракция	140–300°C
Выход на нефть, % мас.	33,8
Плотность при 20°C, кг/м ³	796,7
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,5
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,02
меркаптановой	0
Температура застывания, °C	< –55
Температура помутнения, °C	–
Цетановое число	40
Остаток	
Фракция	> 300°C
Выход на нефть, % мас.	9,0
Плотность при 20°C, кг/м ³	931,6
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	1,9
Температура застывания, °C	24
Содержание серы, % мас.	1,0
Содержание V, мкг/г	–
Содержание Ni, мкг/г	–
Коксуемость, % мас.	5,9

Газоконденсат КРАСНОДАРСКИЙ (Краснодарский край)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	774,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,8
Температура застывания, °C	-28
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,04
парафина*	5,9/50
смола силикагелевых	2,9
асфальтенов	0
V, мкг/г	—
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—85°C
Выход на нефть, % мас.	16,6
Плотность при 20°C, кг/м ³	678,0
Октановое число (ММ)	69
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	77
нафтеновые	15
ароматические	8
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	46,9
Плотность при 20°C, кг/м ³	750,0
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	57
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	54
нафтеновые	22
ароматические	24
Керосин	
Фракция	120—230°C
Выход на нефть, % мас.	25,2
Плотность при 20°C, кг/м ³	780,8

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,24
Содержание, % мас.:	
серы общей	0
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	25,0
Высота некоптящего пламени, мм	27
Температура начала кристаллизации, °C	< -60
Дизельные дистилляты	
Фракция	140–340°C
Выход на нефть, % мас.	38,3
Плотность при 20°C, кг/м ³	815,2
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	2,8
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,01
меркаптановой	0
Температура застывания, °C	-35
Температура помутнения, °C	-25
Цетановое число	52
Фракция	180–360°C
Выход на нефть, % мас.	31,6
Плотность при 20°C, кг/м ³	831,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	4,8
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,03
меркаптановой	0
Температура застывания, °C	-19
Температура помутнения, °C	-13
Цетановое число	57
Остаток	
Фракция	> 350°C
Выход на нефть, % мас.	17,9
Плотность при 20°C, кг/м ³	896,7
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	1,6
Температура застывания, °C	33
Содержание серы, % мас.	0,16
Содержание V, мкг/г	—
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	0,6

Газоконденсат МАЛОЯМАЛЬСКИЙ (Западная Сибирь)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	760,3
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,0
Температура застывания, °C	−42
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,01
парафина*	—
смола силикагелевых	Следы
асфальтенов	0
V, мкг/г	—
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к. −85°C
Выход на нефть, % мас.	16,9
Плотность при 20°C, кг/м ³	688,2
Октановое число (ММ)	78
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	57
нафтеновые	40
ароматические	3
Фракция	н.к. −180°C
Выход на нефть, % мас.	75,5
Плотность при 20°C, кг/м ³	741,1
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	60
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	40
нафтеновые	48
ароматические	12
Керосин	
Фракция	120–240°C
Выход на нефть, % мас.	38,9
Плотность при 20°C, кг/м ³	785,9

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,2
Содержание, % мас.:	
серы общей	< 0,01
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	22
Высота некоптящего пламени, мм	26
Температура начала кристаллизации, °C	-57
Дизельные дистилляты	
Фракция	140—к.к.
Выход на нефть, % мас.	39,3
Плотность при 20°C, кг/м ³	805,6
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,9
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,02
меркаптановой	0
Температура застывания, °C	-22
Температура помутнения, °C	-15
Цетановое число	38
Фракция	180—к.к.
Выход на нефть, % мас.	23,2
Плотность при 20°C, кг/м ³	822,4
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	3,1
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,05
меркаптановой	0
Температура застывания, °C	-9
Температура помутнения, °C	-6
Цетановое число	48
Остаток	
Фракция	> 240°C
Выход на нефть, % мас.	10,5
Плотность при 20°C, кг/м ³	839,6
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	1,9
Температура застывания, °C	4
Содержание серы, % мас.	0,07
Содержание V, мкг/г	—
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	0,14

Газоконденсат НУРМИНСКИЙ (Западная Сибирь)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	752,3
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	0,99
Температура застывания, °C	< -60
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,01
парафина*	—
смола силикагелевых	0
асфальтенов	0
V, мкг/г	—
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—85°C
Выход на нефть, % мас.	21,9
Плотность при 20°C, кг/м ³	694,0
Октановое число (ММ)	80
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	44
нафтеновые	55
ароматические	1
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	85,7
Плотность при 20°C, кг/м ³	742,1
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	62
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	33
нафтеновые	58
ароматические	9
Керосин	
Фракция	120—230°C
Выход на нефть, % мас.	33,8
Плотность при 20°C, кг/м ³	794,5

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	0,8
Содержание, % мас.:	
серы общей	< 0,01
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	20
Высота некоптящего пламени, мм	24
Температура начала кристаллизации, °C	< -60
Дизельные дистилляты	
Фракция	140—к.к.
Выход на нефть, % мас.	28,2
Плотность при 20°C, кг/м³	812,4
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	1,6
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,03
меркаптановой	0
Температура застывания, °C	-49
Температура помутнения, °C	-35
Цетановое число	31
Фракция	180—к.к.
Выход на нефть, % мас.	13,1
Плотность при 20°C, кг/м³	831,2
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	2,8
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,07
меркаптановой	0
Температура застывания, °C	-31
Температура помутнения, °C	-27
Цетановое число	41
Остаток	
Фракция	> 230°C
Выход на нефть, % мас.	5,5
Плотность при 20°C, кг/м³	841,6
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	1,7
Температура застывания, °C	-14
Содержание серы, % мас.	0,09
Содержание V, мкг/г	—
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	0,06

Газоконденсат НЫДИНСКИЙ (Западная Сибирь)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	750,1
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	0,9
Температура застывания, °C	−43
Содержание, % мас.:	
серы общей	< 0,05
парафина*	—
смола силикагелевых	—
асфальтенов	—
V, мкг/г	—
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—85°C
Выход на нефть, % мас.	22,9
Плотность при 20°C, кг/м ³	682,0
Октановое число (ММ)	73
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	68
нафтеновые	30
ароматические	2
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	68,0
Плотность при 20°C, кг/м ³	735,0
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	61
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	42
нафтеновые	49
ароматические	9
Керосин	
Фракция	120—230°C
Выход на нефть, % мас.	32,8
Плотность при 20°C, кг/м ³	783,0

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	1,2
Содержание, % мас.:	
серы общей	0
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	18
Высота некоптящего пламени, мм	27
Температура начала кристаллизации, °C	< -60
Дизельные дистилляты	
Фракция	140—к.к.
Выход на нефть, % мас.	42,1
Плотность при 20°C, кг/м³	810,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	2,2
Содержание серы, % мас.:	
общей	0
меркаптановой	0
Температура застывания, °C	-19
Температура помутнения, °C	-14
Цетановое число	44
Фракция	180—к.к.
Выход на нефть, % мас.	28,3
Плотность при 20°C, кг/м³	827,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	3,5
Содержание серы, % мас.:	
общей	0
меркаптановой	0
Температура застывания, °C	-15
Температура помутнения, °C	-12
Цетановое число	46
Остаток	
Фракция	> 280°C
Выход на нефть, % мас.	8,8
Плотность при 20°C, кг/м³	843,4
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	1,2
Температура застывания, °C	13
Содержание серы, % мас.	0,08
Содержание V, мкг/г	—
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	—

Газоконденсат РУСАНОВСКИЙ (Карское море)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	771,7
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,4
Температура застывания, °C	-30
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,04
парафина*	0
смола силикагелевых	0
асфальтенов	0
V, мкг/г	< 0,1
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—85°C
Выход на нефть, % мас.	6,1
Плотность при 20°C, кг/м ³	697,5
Октановое число (ММ)	52
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	59
нафтеновые	35
ароматические	6
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	50,3
Плотность при 20°C, кг/м ³	755,5
Содержание серы, % мас.	0,013
Октановое число (ММ)	47
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	50
нафтеновые	37
ароматические	13
Керосин	
Фракция	120—230°C
Выход на нефть, % мас.	47,8
Плотность при 20°C, кг/м ³	770,5
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,3
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,03
серы меркаптановой	0,0004
ароматических углеводородов	15

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Высота некоптящего пламени, мм	30
Температура начала кристаллизации, °С	–58
Дизельные дистилляты	
Фракция	140–к.к.
Выход на нефть, % мас.	66,2
Плотность при 20°С, кг/м³	788,0
Вязкость кинематическая при 20°С, мм²/с	2,2
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,05
меркаптановой	0
Температура застывания, °С	< –15
Температура помутнения, °С	–13
Цетановое число	65
Остаток	
Фракция	> 300°С
Выход на нефть, % мас.	7,6
Плотность при 20°С, кг/м³	819,5
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	1,1
Температура застывания, °С	14
Содержание серы, % мас.	0,08
Содержание V, мкг/г	< 0,2
Содержание Ni, мкг/г	–
Коксуемость, % мас.	0,02

Газоконденсат ТААС-ЮРЯХСКИЙ (Якутия)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°С, кг/м³	661,0
Вязкость кинематическая при 20°С, мм²/с	0,6
Температура застывания, °С	< –60
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,04
парафина*	0,24
смола силикагелевых	0,12
асфальтенов	0
V, мкг/г	–
Ni, мкг/г	–
Бензины	
Фракция	н.к.–85°С
Выход на нефть, % мас.	49,0

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °С.

Плотность при 20°C, кг/м ³	658,0
Октановое число (ММ)	61
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	87
нафтеновые	9
ароматические	4
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	83,0
Плотность при 20°C, кг/м ³	682,8
Содержание серы, % мас.	0,06
Октановое число (ММ)	55
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	77
нафтеновые	17
ароматические	6
Керосин	
Фракция	150—200°C
Выход на нефть, % мас.	6,4
Плотность при 20°C, кг/м ³	760,4
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,3
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,07
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	6
Высота некоптящего пламени, мм	33
Температура начала кристаллизации, °C	< -60
Остаток	
Фракция	>200°C
Выход на нефть, % мас.	1,9
Плотность при 20°C, кг/м ³	813,8
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	—
Температура застывания, °C	-46
Содержание серы, % мас.	0,06
Содержание V, мкг/г	—
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	—

Газоконденсат ТАРАСОВСКИЙ (Западная Сибирь)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	760,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,2
Температура застывания, °C	< -60
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,08
парафина*	3,2/51
смола силикагелевых	1,9
асфальтенов	0
V, мкг/г	—
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—85°C
Выход на нефть, % мас.	21,2
Плотность при 20°C, кг/м ³	663,0
Октановое число (ММ)	65
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	71
нафтеновые	27
ароматические	2
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	53,4
Плотность при 20°C, кг/м ³	732,0
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	55
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	55
нафтеновые	38
ароматические	7
Керосин	
Фракция	120—230°C
Выход на нефть, % мас.	27,6
Плотность при 20°C, кг/м ³	780,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,2

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Содержание, % мас.:	
серы общей	0,01
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	18
Высота некоптящего пламени, мм	28
Температура начала кристаллизации, °С	< -60
Дизельные дистилляты	
Фракция	140–320°С
Выход на нефть, % мас.	34,5
Плотность при 20°С, кг/м³	808,0
Вязкость кинематическая при 20°С, мм²/с	1,9
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,03
меркаптановой	0
Температура застывания, °С	-52
Температура помутнения, °С	< -35
Цетановое число	49
Фракция	180–350°С
Выход на нефть, % мас.	27,2
Плотность при 20°С, кг/м³	826,8
Вязкость кинематическая при 20°С, мм²/с	3,0
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,05
меркаптановой	0
Температура застывания, °С	-30
Температура помутнения, °С	-20
Цетановое число	46
Остаток	
Фракция	> 350°С
Выход на нефть, % мас.	13,8
Плотность при 20°С, кг/м³	919,2
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	1,6
Температура застывания, °С	33
Содержание серы, % мас.	0,5
Содержание V, мкг/г	—
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	4,3

Газоконденсат УРЕНГОЙСКИЙ (Западная Сибирь)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°С, кг/м ³	801,8
Вязкость кинематическая при 20°С, мм ² /с	2,3
Температура застывания, °С	–2
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,03
парафина*	3,4/53
смола силикагелевых	0
асфальтенов	0
V, мкг/г	—
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к. –85°С
Выход на нефть, % мас.	7,1
Плотность при 20°С, кг/м ³	694,1
Октановое число (ММ)	70
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	56
нафтеновые	39
ароматические	5
Фракция	н.к. –180°С
Выход на нефть, % мас.	41,9
Плотность при 20°С, кг/м ³	757,1
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	58
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	41
нафтеновые	46
ароматические	13
Керосин	
Фракция	120–240°С
Выход на нефть, % мас.	34,0
Плотность при 20°С, кг/м ³	793,0
Вязкость кинематическая при 20°С, мм ² /с	1,3

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °С.

Содержание, % мас.:	
серы общей	0,003
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	19
Высота некоптящего пламени, мм	28
Температура начала кристаллизации, °C	< -60
Дизельные дистилляты	
Фракция	140–320°C
Выход на нефть, % мас.	43,5
Плотность при 20°C, кг/м³	819,5
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	2,7
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,005
меркаптановой	0
Температура застывания, °C	-37
Температура помутнения, °C	-25
Цетановое число	44
Фракция	180–350°C
Выход на нефть, % мас.	37,1
Плотность при 20°C, кг/м³	834,3
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	4,5
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,007
меркаптановой	0
Температура застывания, °C	-20
Температура помутнения, °C	-13
Цетановое число	51
Остаток	
Фракция	> 350°C
Выход на нефть, % мас.	14,2
Плотность при 20°C, кг/м³	892,3
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	1,7
Температура застывания, °C	40
Содержание серы, % мас.	0,15
Содержание V, мкг/г	—
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	0,6

Газоконденсат ШАМАНОВСКИЙ (Восточная Сибирь)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	704,9
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	0,8
Температура застывания, °C	< -60
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,03
парафина*	следы
смола силикагелевых	следы
асфальтенов	0
V, мкг/г	—
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—85°C
Выход на нефть, % мас.	35,1
Плотность при 20°C, кг/м ³	646,6
Октановое число (ММ)	67
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	84
нафтеновые	15
ароматические	1
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	79,5
Плотность при 20°C, кг/м ³	697,0
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	49
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	78
нафтеновые	20
ароматические	2
Керосин	
Фракция	120—245°C
Выход на нефть, % мас.	36,2
Плотность при 20°C, кг/м ³	756,5
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,3
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,02
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	5

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Высота некоптящего пламени, мм	34
Температура начала кристаллизации, °С	< -60
Остаток	
Фракция	> 245°С
Выход на нефть, % мас.	3,0
Плотность при 20°С, кг/м³	827,0
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	0,8
Температура застывания, °С	-13
Содержание серы, % мас.	0,7
Содержание V, мкг/г	—
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	0,05

Газоконденсат ШТОКМАНОВСКИЙ (Баренцево море)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°С, кг/м³	792,1
Вязкость кинематическая при 20°С, мм²/с	1,4
Температура застывания, °С	-54
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,04
парафина*	—
смола силикагелевых	0
асфальтенов	0
V, мкг/г	< 0,1
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к. -85°С
Выход на нефть, % мас.	7,0
Плотность при 20°С, кг/м³	694,0
Октановое число (ММ)	70
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	53
нафтеновые	45
ароматические	2
Фракция	н.к. -180°С
Выход на нефть, % мас.	53,5
Плотность при 20°С, кг/м³	758,3
Содержание серы, % мас.	0,02

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °С.

Октановое число (ММ)	64
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	21
нафтеновые	60
ароматические	3
Керосин	
Фракция	120–230°С
Выход на нефть, % мас.	55,7
Плотность при 20°С, кг/м ³	799,5
Вязкость кинематическая при 20°С, мм ² /с	1,3
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,04
серы меркаптановой	0,002
ароматических углеводородов	11,0
Высота некоптящего пламени, мм	23
Температура начала кристаллизации, °С	< –60
Дизельные дистилляты	
Фракция	140–к.к.
Выход на нефть, % мас.	64,8
Плотность при 20°С, кг/м ³	822,7
Вязкость кинематическая при 20°С, мм ² /с	1,9
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,05
меркаптановой	0,001
Температура застывания, °С	–45
Температура помутнения, °С	–37
Цетановое число	40
Остаток	
Фракция	> 260°С
Выход на нефть, % мас.	8,9
Плотность при 20°С, кг/м ³	861,7
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	1,1
Температура застывания, °С	–3
Содержание серы, % мас.	0,08
Содержание V, мкг/г	–
Содержание Ni, мкг/г	–
Коксуемость, % мас.	–

Газоконденсат ЯМБУРГСКИЙ (Западная Сибирь)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	792,8
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	0,95
Температура застывания, °C	–60
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,02
парафина*	Следы
смола силикагелевых	0
асфальтенов	0
V, мкг/г	—
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—85°C
Выход на нефть, % мас.	7,1
Плотность при 20°C, кг/м ³	728,0
Октановое число (ММ)	70
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	56
нафтеновые	25
ароматические	19
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % масс.	73,0
Плотность при 20°C, кг/м ³	791,5
Содержание серы, % мас.	0,01
Октановое число (ММ)	65
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	35
нафтеновые	25
ароматические	40
Керосин	
Фракция	140—240°C
Выход на нефть, % мас.	40,5
Плотность при 20°C, кг/м ³	812,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	1,25

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Содержание, % мас.:	
серы общей	0,02
серы меркаптановой	0,0007
ароматических углеводородов	37,0
Высота некоптящего пламени, мм	21
Температура начала кристаллизации, °C	-61
Дизельные дистилляты	
Фракция	140-к.к.
Выход на нефть, % мас.	47,4
Плотность при 20°C, кг/м³	810,7
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	1,5
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,02
меркаптановой	0,001
Температура застывания, °C	-42
Температура помутнения, °C	-34
Цетановое число	45
Фракция	180-к.к.
Выход на нефть, % мас.	24,0
Плотность при 20°C, кг/м³	827,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	2,3
Содержание серы, % мас.:	
общей	0,02
меркаптановой	0,001
Температура застывания, °C	-35
Температура помутнения, °C	-25
Цетановое число	47
Остаток	
Фракция	> 250°C
Выход на нефть, % мас.	5,1
Плотность при 20°C, кг/м³	832,3
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	1,1
Температура застывания, °C	-10
Содержание серы, % мас.	0,07
Содержание V, мкг/г	—
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	—

Газоконденсат ЯРАКТИНСКИЙ (Восточная Сибирь)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м ³	704,5
Вязкость кинематическая при 20°C, мм ² /с	0,75
Температура застывания, °C	< -60
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,025
парафина*	0
смол силикагелевых	0
асфальтенов	0
V, мкг/г	—
Ni, мкг/г	—
Бензины	
Фракция	н.к.—85°C
Выход на нефть, % мас.	32,0
Плотность при 20°C, кг/м ³	645,5
Октановое число (ММ)	65
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	94
нафтеновые	5
ароматические	1
Фракция	н.к.—180°C
Выход на нефть, % мас.	63,6
Плотность при 20°C, кг/м ³	690,5
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	46
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	89
нафтеновые	7
ароматические	4
Керосин	
Фракция	120—240°C
Выход на нефть, % мас.	28,0
Плотность при 20°C, кг/м ³	757,0

* После знака дроби указана температура плавления парафина, °C.

Вязкость кинематическая при 20°C, мм²/с	1,3
Содержание, % мас.:	
серы общей	0
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	7,0
Высота некоптящего пламени, мм	33
Температура начала кристаллизации, °C	< -60
Остаток	
Фракция	> 240°C
Выход на нефть, % мас.	7,0
Плотность при 20°C, кг/м³	809,1
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	1,3
Температура застывания, °C	—
Содержание серы, % мас.	0,3
Содержание V, мкг/г	—
Содержание Ni, мкг/г	—
Коксуемость, % мас.	—

Алфавитный указатель нефтей

Алешкинская	132	Нязинская,	
Алханчурская	98	башкирский горизонт	63
Ардалинская	6	Олимпийская	142
Ахлово	100	Ольховская	65
Ачикулакская	102	Оренбургская товарная	67
Баклановская	21	Песчаноозерская, смесь	9
Бирменская	23	Поломская,	
Боганская	6	верейский горизонт	69
Богатыревская	25	Правдинская,	
Верхоzimская	27	бобриковский горизонт	71
Веселовская	134	Правобережная	120
Вишенская	29	Прасковейская	122
Восточно-чумачкинская	31	Приразломная	11
Горячеисточнинская	104	Пушкарская	124
Дагестанская товарная	106	Родниковская	73
Датых	108	Романовская, смесь	75
Дачно-репинская	33	Росташинская	77
Дебесская		Сандивийская	13
башкирского яруса	35	Северо-кожвинская	15
Дебесская		Северо-комсомольская	79
турнейского яруса	37	Северо-славинская	144
Дмитриевская	39	Северо-филипповская	81
Ельниковская	41	Северо-чутырская	82
Ерыклинская	43	Сектырская	84
Есенеjская		Смольниковская,	
турнейского яруса	45	башкирский горизонт	86
Есенеjская		Соловьевская	88
верейского яруса	47	Троицко-анастасиевская	126
Журавская	110	Удмуртская товарная	90
Зайкинская	49	Ульяновская	92
Западная		Уньвинская	92
башкирского яруса	51	Харбижинская	128
Западно-анастасиевская	112	Харьгаинская	17
Западно-ушаковская	136	Черемшанская	95
Золотаревская	53	Черновская	95
Ибряевская	55	Чеховская	146
Ингушская, смесь	114	Чкаловская	130
Калининградская-море	138	Южно-лыжская	19
Комаровская	57	Южно-олимпийская	148
Конновская	59		
Кулинская	116		
Кутушско-кадеевская	61		
Мескетинская	118		
Наратовская	61		
Новосеребрянская	140		

Содержание

Нефти Европейской части России

Север

Ардалинская	6
Боганская	6
Песчаноозерская (смесь)	9
Приразломная	11
Сандивийская	13
Северо-кожвинская	15
Харьгинская	17
Южно-лыжская	19

Восток

Баклановская	21
Бирменская	23
Богатыревская	25
Верхозимская	27
Вишенская	29
Восточно-чумачкинская	31
Дачно-репинская	33
Дебесская башкирского яруса	35
Дебесская турнейского яруса	37
Дмитриевская	39
Ельниковская	41
Ерыклинская	43
Есене́йская верейского яруса	45
Есене́йская турнейского яруса	47
Зайки́нская	49
Западная башкирского яруса	51
Золотаревская	53
Ибрюевская	55
Комаровская	57
Конновская	59
Кутушко-кадеевская	61
Наратовская	61
Нязинская, башкирский горизонт	63

Ольховская	65
Оренбургская товарная	67
Поломская, верейский горизонт	69
Правдинская, бобриковский горизонт	71
Родниковская	73
Романовская, смесь	75
Роста́шинская	77
Северо-комсомольская	79
Северо-филипповская	81
Северо-чутырская	82
Сектырская	84
Смольниковская, башкирский горизонт	86
Соловьевская	88
Удмуртская товарная	90
Ульяновская	92
Уньвинская	92
Черемшанская	95
Черновская	95

Юг

Алханчурская	98
Ахлово	100
Ачикулакская	102
Горячеисточнинская	104
Дагестанская товарная	106
Датых	108
Журавская	110
Западно-анастасиевская	112
Ингушская (смесь)	114
Кулинская	116
Мескетинская	118
Правобережная	120
Прасковейская	122
Пушка́рская	124
Троицко-анастасиевская (смесь)	126
Харби́жнская	128
Чкаловская	130

Запад	Новосеребрянская	140
Алешкинская	Олимпийская	142
Веселовская	Северо-славинская	144
Западно-ушаковская	Чеховская	146
Калининградская-море	Южно-олимпийская	148

Газовые конденсаты

Астраханский	Малоямальский	169
Братский	Нурминский	171
Верхне-чонский	Ныдинский	173
Герасимовский	Русановский	175
Губкинский	Тас-юряхский	176
Заполярный	Тарасовский	178
Ингушский	Уренгойский	180
Калиновыи	Шамановский	182
Ковыктинский	Штокмановский	183
Комсомольский	Ямбургский	185
Краснодарский	Ярактинский	187