

# НЕФТИ И ГАЗОВЫЕ КОНДЕНСАТЫ РОССИИ

**Справочник**



2

# НЕФТИ И ГАЗОВЫЕ КОНДЕНСАТЫ РОССИИ

Том 2. Нефти Сибири



Москва  
2002

**Составители:**

Демиденко Ксения Александровна  
Барсукова Валентина Васильевна  
Крылова Светлана Михайловна

**Нефти и газовые конденсаты России: Справочник.** —  
Т. 2. Нефти Сибири / Под ред. К. А. Демиденко. —  
М.: ООО «ТУМА ГРУПП». Издательство «Техника», 2002. —  
160 с.

ISBN 5-93969-006-8 (т. 2)

ISBN 5-93969-004-1

В справочнике обобщены сведения о наиболее перспективных и интересных, с точки зрения технологии переработки, нефтях Западной и Восточной Сибири, а также товарных и экспортных нефтесмесях. Большинство нефтей исследовано в период 1983–1999 гг. по «Отраслевой унифицированной программе исследования», разработанной во ВНИИ НП и утвержденной Минэнерго РФ.

Справочник содержит данные о 64 нефтях отдельных месторождений, 8 товарных нефтесмесях, включая сахалинскую и двух экспортных нефтях.

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, 2002

© ООО «ТУМА ГРУПП». Издательство «Техника», 2002

## Введение

Наиболее полные справочники по свойствам нефтей СССР были изданы А. С. Великовским и С. Н. Павловой в 1938 и 1947 гг.<sup>1</sup>, а затем большим коллективом авторов под редакцией З. В. Дриацкой, М. А. Мхчян и Н. М. Жмыховой в период 1971—1974 гг.<sup>2</sup> 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 нефтепродуктов<sup>3</sup>.

В настоящем справочнике обобщены сведения о наиболее перспективных нефтях и газовых конденсатах Европейской части России (т. 1), Западной и Восточной Сибири (т. 2), исследованных в период 1983—2002 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.

---

<sup>1</sup> 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.

<sup>2</sup> 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.

<sup>3</sup> 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 СИБИРИ**

# Западная Сибирь

## Нефть АЧИМОВСКАЯ

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	855,5
Вязкость кинематическая при 50°C, мм <sup>2</sup> /с	5,1
Температура застывания, °C	-21
Содержание, % мас.:	
серы общей	1,26
парафина*	1,9/50°C
смола силикагелевых	8,0
асфальтенов	0,5
V, мкг/г	19,1
Ni, мкг/г	4,7
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -85°C</b>
Выход на нефть, % мас.	4,8
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	670,0
Октановое число (ММ)	70
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	73
нафтеновые	26
ароматические	1
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	17,0
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	729,4
Содержание серы, % мас.	0,04
Октановое число (ММ)	68
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	66
нафтеновые	27
ароматические	7
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120-230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	16,2
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	784,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,4
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,11
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	14,0

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

Высота некоптящего пламени, мм	26
Температура начала кристаллизации, °С	> -60
<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°С</b>
Выход на нефть, % мас.	30,3
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	814,8
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	3,0
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,34
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °С	-40
Температура помутнения, °С	-30
Цетановое число	57
<b>Фракция</b>	<b>180–350°С</b>
Выход на нефть, % мас.	31,6
Плотность при 20 °С, кг/м <sup>3</sup>	832,0
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	4,6
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,56
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °С	-25
Температура помутнения, °С	-16
Цетановое число	51
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	
Выход на нефть, % мас.	
Плотность при 20 °С, кг/м <sup>3</sup>	
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°С	
при 100°С	
Содержание серы, % мас.:	
Температура застывания, °С	
Коксуемость, % мас.	
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;350°С</b>
Выход на нефть, % мас.	49,2
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	939,5
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	2,7
Температура застывания, °С	15
Содержание серы, % мас.:	1,9
Содержание V, мкг/г	38
Содержание Ni, мкг/г	10
Коксуемость, % мас.	4,2

## Нефть БАРСУКОВСКАЯ

Характеристика	Значение
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	886,0
Вязкость кинематическая при 50°С, мм <sup>2</sup> /с	10,2
Температура застывания, °С	-55
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,43
парафина*	2,15/ 54°С
смола силикагелевых	10,8
асфальтенов	1,2
V, мкг/г	10,0
Ni, мкг/г	4,1
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -70°С</b>
Выход на нефть, % мас.	1,4
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	684,2
Октановое число (ММ)	75
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	—
нафтеновые	—
ароматические	—
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -180°С</b>
Выход на нефть, % мас.	14,5
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	766,4
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	65
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	34
нафтеновые	59
ароматические	7
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120-230°С</b>
Выход на нефть, % мас.	14,9
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	807,7
Вязкость кинематическая при 20 °С, мм <sup>2</sup> /с	1,6
Содержание, % мас.:	
серы общей	Следы
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	11
Высота некопящего пламени, мм	22
Температура начала кристаллизации, °С	<-60

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



<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°C</b>
Выход на нефть, % мас.	26,7
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	842,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	2,9
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,05
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	<–60
Температура помутнения, °C	<–60
Цетановое число	39
<b>Фракция</b>	<b>180–350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	28,5
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	858,9
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	5,0
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,14
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	<–60
Температура помутнения, °C	–35
Цетановое число	45
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–500°C</b>
Выход на нефть, % мас.	
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°C	
при 100°C	
Содержание серы, % мас.:	
Температура застывания, °C	
Коксуемость, % мас.	
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	55,6
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	946,1
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	3,5
Температура застывания, °C	3
Содержание серы, % мас.:	0,68
Содержание V, мкг/г	–
Содержание Ni, мкг/г	–
Коксуемость, % мас.	7,3

## Нефть БАХИЛОВСКАЯ, пласт Ю<sub>1</sub>

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	828,7
Вязкость кинематическая при 50°C, мм <sup>2</sup> /с	2,05
Температура застывания, °C	-25
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,14
парафина*	2,9/50°C
смола силикагелевых	3,5
асфальтенов	Следы
V, мкг/г	<0,2
Ni, мкг/г	0,3
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—85°C</b>
Выход на нефть, % мас.	12,3
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	691,8
Октановое число (ММ)	69
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	67
нафтеновые	30
ароматические	3
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	33,2
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	741,8
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	57
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	53
нафтеновые	37
ароматические	10
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120—230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	22,2
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	798,6
Вязкость кинематическая при 20 °C, мм <sup>2</sup> /с	1,5
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,03
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	24
Высота некопящего пламени, мм	24
Температура начала кристаллизации, °C	<-60

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°С</b>
Выход на нефть, % мас.	34,4
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	832,6
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	2,7
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,06
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °С	–37
Температура помутнения, °С	–28
Цетановое число	47
<b>Фракция</b>	<b>180–350°С</b>
Выход на нефть, % мас.	31,1
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	845,8
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	4,4
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,09
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °С	–22
Температура помутнения, °С	–12
Цетановое число	54
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–500°С</b>
Выход на нефть, % мас.	20,8
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	889,4
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°С	19,8
при 100°С	5,6
Содержание серы, % мас.:	0,21
Температура застывания, °С	21
Коксуемость, % мас.	0,07
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;500°С</b>
Выход на нефть, % мас.	14,4
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	948,6
Вязкость условная при 100 °С, градус ВУ	8,4
Температура застывания, °С	20
Содержание серы, % мас.:	0,46
Содержание V, мкг/г	<0,4
Содержание Ni, мкг/г	1,2
Коксуемость, % мас.	7,4

## Нефть БОВАНЕНКОВСКАЯ, пласт ТП<sub>18</sub>

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	829,4
Вязкость кинематическая при 50°C, мм <sup>2</sup> /с	3,36
Температура застывания, °C	13
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,07
парафина*	7,2/ 50°C
смола силикагелевых	1,0
асфальтенов	0
V, мкг/г	менее 0,1
Ni, мкг/г	менее 0,1
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—100°C</b>
Выход на нефть, % мас.	6,2
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	715,0
Октановое число (ММ)	67
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	54
нафтеновые	40
ароматические	6
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	19,2
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	758,0
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	61
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	51
нафтеновые	30
ароматические	19
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120—230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	19,8
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	788,5
Вязкость кинематическая при 20 °C, мм <sup>2</sup> /с	1,35
Содержание, % мас.:	
серы общей	Следы
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	23
Высота некопящего пламени, мм	25
Температура начала кристаллизации, °C	-59

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°C</b>
Выход на нефть, % мас.	38,2
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	814,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	3,6
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,02
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–27
Температура помутнения, °C	–20
Цетановое число	>45
<b>Фракция</b>	<b>180–350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	39,4
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	827,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	5,8
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,02
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–13
Температура помутнения, °C	–9
Цетановое число	57
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–500°C</b>
Выход на нефть, % мас.	30,4
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	862,8
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°C	14,8
при 100°C	4,4
Содержание серы, % мас.:	0,09
Температура застывания, °C	31
Коксуемость, % мас.	0,04
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;500°C</b>
Выход на нефть, % мас.	10,0
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	905,2
Вязкость условная при 100 °C, градус ВУ	3,7
Температура застывания, °C	50
Содержание серы, % мас.:	0,17
Содержание V, мкг/г	<0,4
Содержание Ni, мкг/г	<0,4
Коксуемость, % мас.	4,8

## Нефть ВАН-ЕГАНСКЯ, пласт АВ<sup>1</sup><sub>2</sub>

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	915,0
Вязкость кинематическая при 50°C, мм <sup>2</sup> /с	26,3
Температура застывания, °C	-43
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,61
парафина*	0,2/ -
смола силикагелевых	11,7
асфальтенов	1,13
V, мкг/г	4,5
Ni, мкг/г	6,4
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к. - 120°C</b>
Выход на нефть, % мас.	0,8
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	758,1
Октановое число (ММ)	-
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	24
нафтеновые	74
ароматические	2
<b>Фракция</b>	<b>н.к. - 180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	3,3
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	809,6
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	72
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	21
нафтеновые	73
ароматические	6
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120-230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	7,6
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	835,2
Вязкость кинематическая при 20 °C, мм <sup>2</sup> /с	1,97
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,06
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	7,0
Высота некопящего пламени, мм	18
Температура начала кристаллизации, °C	<-60

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°C</b>
Выход на нефть, % мас.	24,6
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	861,4
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	4,3
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,16
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	<–55
Температура помутнения, °C	<–50
Цетановое число	37
<b>Фракция</b>	<b>180–350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	31,0
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	873,2
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	7,4
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,23
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	<–55
Температура помутнения, °C	<–50
Цетановое число	44
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–450°C</b>
Выход на нефть, % мас.	22,1
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	917,7
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°C	25,3
при 100°C	5,8
Содержание серы, % мас.:	0,92
Температура застывания, °C	–33
Коксуемость, % мас.	0,30
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	64,1
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	950,1
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	4,1
Температура застывания, °C	–8
Содержание серы, % мас.:	0,86
Содержание V, мкг/г	6,2
Содержание Ni, мкг/г	11,8
Коксуемость, % мас.	5,4

## Нефть ВАНЬ-ЕГАНСКАЯ, пласт БВ<sub>6</sub>

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	843,5
Вязкость кинематическая при 50°C, мм <sup>2</sup> /с	3,7
Температура застывания, °С	-23
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,4
парафина*	2,2/54
смола силикагелевых	10,0
асфальтенов	0,6
V, мкг/г	1,5
Ni, мкг/г	3,3
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—85°C</b>
Выход на нефть, % мас.	7,9
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	689,8
Октановое число (ММ)	71
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	69
нафтеновые	30
ароматические	1
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	25,2
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	746,3
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	60
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	53
нафтеновые	34
ароматические	13
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120—230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	21,0
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	802,4
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,29
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,015
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	23
Высота некопящего пламени, мм	23
Температура начала кристаллизации, °С	<-60

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



<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°C</b>
Выход на нефть, % мас.	35,7
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	835,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	2,6
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,04
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–42
Температура помутнения, °C	–30
Цетановое число	39
<b>Фракция</b>	<b>180–350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	34,0
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	846,3
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	4,3
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,12
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–27
Температура помутнения, °C	–15
Цетановое число	46
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–500°C</b>
Выход на нефть, % мас.	24,6
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	907,4
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°C	29,3
при 100°C	6,3
Содержание серы, % мас.:	0,6
Температура застывания, °C	23
Коксуемость, % мас.	0,17
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;500°C</b>
Выход на нефть, % мас.	15,8
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	976,4
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	31,3
Температура застывания, °C	34
Содержание серы, % мас.:	1,27
Содержание V, мкг/г	9,4
Содержание Ni, мкг/г	29,0
Коксуемость, % мас.	14,8

## Нефть ВАРЬЕГАНСКАЯ

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	825,5
Вязкость кинематическая при 50°C, мм <sup>2</sup> /с	2,95
Температура застывания, °C	-42
<b>Содержание, % мас.:</b>	
серы общей	0,46
парафина*	3,02/57
смол силикагелевых	6,5
асфальтенов	0,26
V, мкг/г	3,2
Ni, мкг/г	9,5
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -85°C</b>
Выход на нефть, % мас.	11,5
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	685,0
Октановое число (ММ)	68
<b>Групповой углеводородный состав, % мас.:</b>	
парафиновые	70
нафтеновые	30
ароматические	0
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	30,8
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	740,0
Содержание серы, % мас.	Следы
Октановое число (ММ)	55
<b>Групповой углеводородный состав, % мас.:</b>	
парафиновые	61
нафтеновые	31
ароматические	8
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120-230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	22,0
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	796,5
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,40
<b>Содержание, % мас.:</b>	
серы общей	0,04
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	20,5
Высота некоптящего пламени, мм	24
Температура начала кристаллизации, °C	<-60

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>150–350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	39,4
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	836,5
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	3,8
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,14
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–29
Температура помутнения, °C	–15
Цетановое число	45
<b>Фракция</b>	<b>180–350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	33,3
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	842,2
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	4,6
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,19
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–22
Температура помутнения, °C	–12
Цетановое число	47
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–500°C</b>
Выход на нефть, % мас.	21,7
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	903,0
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°C	33,0
при 100°C	6,1
Содержание серы, % мас.:	0,78
Температура застывания, °C	31
Коксуемость, % мас.	0,19
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;500°C</b>
Выход на нефть, % мас.	12,9
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	988,5
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	41,3
Температура застывания, °C	41
Содержание серы, % мас.:	1,33
Содержание V, мкг/г	23,0
Содержание Ni, мкг/г	92,0
Коксуемость, % мас.	15,5

## Нефть ВАТЬ-ЕГАНСКАЯ, пласт АВ<sub>1</sub>

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	859,0
Вязкость кинематическая при 50°C, мм <sup>2</sup> /с	5,4
Температура застывания, °C	-8
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,9
парафина*	3,3/56
смола силикагелевых	9,0
асфальтенов	2,5
V, мкг/г	19,5
Ni, мкг/г	14,5
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -85°C</b>
Выход на нефть, % мас.	6,0
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	681,3
Октановое число (ММ)	64
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	69
нафтеновые	30
ароматические	1
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	20,2
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	741,5
Содержание серы, % мас.	0,04
Октановое число (ММ)	51
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	60
нафтеновые	31
ароматические	9
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120-230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	18,1
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	791,2
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,38
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,06
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	21
Высота некопящего пламени, мм	25
Температура начала кристаллизации, °C	<-60

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°С</b>
Выход на нефть, % мас.	30,4
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	820,0
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	2,9
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,3
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °С	–37
Температура помутнения, °С	–30
Цетановое число	48
<b>Фракция</b>	<b>180–350°С</b>
Выход на нефть, % мас.	18,5
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	838,6
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	4,5
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,47
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °С	–26
Температура помутнения, °С	–14
Цетановое число	51
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–500°С</b>
Выход на нефть, % мас.	24,6
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	907,5
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°С	26,3
при 100°С	5,6
Содержание серы, % мас.:	1,22
Температура застывания, °С	27
Коксуемость, % мас.	0,56
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;500°С</b>
Выход на нефть, % мас.	25,9
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	997,1
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	80,3
Температура застывания, °С	34
Содержание серы, % мас.:	1,8
Содержание V, мкг/г	74
Содержание Ni, мкг/г	60
Коксуемость, % мас.	17,6

## Нефть ВЕРХНЕ-ПУРПЕЙСКАЯ, пласт Юо

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	822,8
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	3,74
Температура застывания, °C	-24
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,24
парафина*	2,4/50
смола силикагелевых	3,2
асфальтенов	0
V, мкг/г	0,5
Ni, мкг/г	3,1
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -85°C</b>
Выход на нефть, % мас.	6,9
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	688,8
Октановое число (ММ)	-
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	69
нафтеновые	30
ароматические	1
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	28,2
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	743,7
Содержание серы, % мас.	0,03
Октановое число (ММ)	55
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	53
нафтеновые	40
ароматические	7
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120-230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	26,4
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	785,8
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,33
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,03
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	18
Высота некопящего пламени, мм	26
Температура начала кристаллизации, °C	<-60

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°C</b>
Выход на нефть, % мас.	44,6
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	821,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	2,5
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,08
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–39
Температура помутнения, °C	–30
Цетановое число	50
<b>Фракция</b>	<b>180–350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	42,7
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	834,3
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	3,8
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,13
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–33
Температура помутнения, °C	–16
Цетановое число	51
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–500°C</b>
Выход на нефть, % мас.	
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°C	
при 100°C	
Содержание серы, % мас.:	
Температура застывания, °C	
Коксуемость, % мас.	
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	26,7
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	922,8
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	2,0
Температура застывания, °C	28
Содержание серы, % мас.:	0,65
Содержание V, мкг/г	–
Содержание Ni, мкг/г	–
Коксуемость, % мас.	2,6

## Нефть ВЕРХНЕ-САЛЫМСКАЯ

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	878,0
Вязкость кинематическая при 50°C, мм <sup>2</sup> /с	8,75
Температура застывания, °C	-28
Содержание, % мас.:	
серы общей	1,34
парафина*	3,0/53
смола силикагелевых	15,0
асфальтенов	2,2
V, мкг/г	43,2
Ni, мкг/г	5,9
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -70°C</b>
Выход на нефть, % мас.	3,4
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	668,5
Октановое число (ММ)	69
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	84
нафтеновые	16
ароматические	0
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	16,3
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	734,3
Содержание серы, % мас.	0,03
Октановое число (ММ)	52
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	66
нафтеновые	28
ароматические	6
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120-230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	14,8
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	783,2
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,33
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,06
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	12
Высота некопящего пламени, мм	27
Температура начала кристаллизации, °C	<-60

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



<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°C</b>
Выход на нефть, % мас.	28,7
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	827,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	2,9
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,21
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–35
Температура помутнения, °C	–33
Цетановое число	45
<b>Фракция</b>	<b>180–350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	28,3
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	840,8
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	4,5
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,37
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–23
Температура помутнения, °C	–20
Цетановое число	50
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>375–535°C</b>
Выход на нефть, % мас.	26,6
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	929,6
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°C	52,1
при 100°C	9,4
Содержание серы, % мас.:	1,95
Температура застывания, °C	32
Коксуемость, % мас.	0,28
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;535°C</b>
Выход на нефть, % мас.	23,4
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	1019,0
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	159,3
Температура застывания, °C	>50
Содержание серы, % мас.:	2,69
Содержание V, мкг/г	178
Содержание Ni, мкг/г	25
Коксуемость, % мас.	

## Нефть ВОСТОЧНО-СУРГУТСКАЯ, пласт БС<sub>10</sub>

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	889,9
Вязкость кинематическая при 50°C, мм <sup>2</sup> /с	13,5
Температура застывания, °C	-17
Содержание, % мас.:	
серы общей	1,67
парафина*	4,1/53
смола силикагелевых	14,0
асфальтенов	2,5
V, мкг/г	55,0
Ni, мкг/г	4,8
Бензины	
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -85°C</b>
Выход на нефть, % мас.	3,3
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	687,5
Октановое число (ММ)	63
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	76
нафтеновые	21
ароматические	3
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	13,0
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	745,0
Содержание серы, % мас.	0,07
Октановое число (ММ)	45
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	71
нафтеновые	19
ароматические	10
Керосин	
<b>Фракция</b>	<b>120-230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	14,3
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	785,6
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,6
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,16
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	18,5
Высота некопящего пламени, мм	26
Температура начала кристаллизации, °C	-60

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°C</b>
Выход на нефть, % мас.	26,3
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	821,6
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	3,2
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,45
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–32
Температура помутнения, °C	–28
Цетановое число	>45
<b>Фракция</b>	<b>180–350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	26,8
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	840,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	5,4
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,78
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–23
Температура помутнения, °C	–18
Цетановое число	53
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–540°C</b>
Выход на нефть, % мас.	28,4
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	912,4
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°C	38,2
при 100°C	6,8
Содержание серы, % мас.:	1,81
Температура застывания, °C	29
Коксуемость, % мас.	0,26
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;540°C</b>
Выход на нефть, % мас.	31,6
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	1032,0
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	77,4
Температура застывания, °C	43
Содержание серы, % мас.:	3,00
Содержание V, мкг/г	180,0
Содержание Ni, мкг/г	18,0
Коксуемость, % мас.	19,5

## Нефть ВОСТОЧНО-ТАРКОСАЛИНСКАЯ, пласт БП<sub>12</sub>

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	794,6
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,97
Температура застывания, °С	< -60
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,10
парафина*	0,6/50
смола силикагелевых	2,3
асфальтенов	Следы
V, мкг/г	1,2
Ni, мкг/г	0,5
Бензины	
<b>Фракция</b>	<b>н.к. - 85°C</b>
Выход на нефть, % мас.	15,0
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	688,5
Октановое число (ММ)	66
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	63
нафтеновые	35
ароматические	2
<b>Фракция</b>	<b>н.к. - 180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	47,4
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	745,8
Содержание серы, % мас.	0,01
Октановое число (ММ)	53
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	58
нафтеновые	32
ароматические	10
Керосин	
<b>Фракция</b>	<b>120 - 230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	34,5
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	786,9
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,18
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,01
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	16
Высота некопящего пламени, мм	26
Температура начала кристаллизации, °С	< -60

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>150–350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	46,4
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	819,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	2,6
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,04
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–32
Температура помутнения, °C	–27
Цетановое число	51
<b>Фракция</b>	<b>180–350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	36,3
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	829,5
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	3,5
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,06
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–28
Температура помутнения, °C	–24
Цетановое число	53
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–400°C</b>
Выход на нефть, % мас.	5,5
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	880,3
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°C	10,9
при 100°C	3,5
Содержание серы, % мас.:	0,11
Температура застывания, °C	16
Коксуемость, % мас.	0,1
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;400°C</b>
Выход на нефть, % мас.	10,6
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	925,2
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	2,9
Температура застывания, °C	31
Содержание серы, % мас.:	0,3
Содержание V, мкг/г	14,0
Содержание Ni, мкг/г	4,0
Коксуемость, % мас.	4,3

## Нефть ВЫИНТОЙСКАЯ

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	810,0
Вязкость кинематическая при 50°C, мм <sup>2</sup> /с	2,66
Температура застывания, °C	-50
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,30
парафина*	1,8/53
смол силикагелевых	4,4
асфальтенов	0,3
V, мкг/г	4,8
Ni, мкг/г	3,1
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—85°C</b>
Выход на нефть, % мас.	10,8
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	692,2
Октановое число (ММ)	64
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	68
нафтеновые	30
ароматические	2
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	32,7
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	786,1
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	52
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	55
нафтеновые	34
ароматические	11
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120—230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	21,9
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	789,8
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,26
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,01
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	26,5
Высота некопящего пламени, мм	25
Температура начала кристаллизации, °C	<-60

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120–350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	44,7
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	828,7
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	2,3
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,02
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–40
Температура помутнения, °C	–29
Цетановое число	45
<b>Фракция</b>	<b>180–350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	31,5
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	845,9
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	3,7
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,06
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–24
Температура помутнения, °C	–15
Цетановое число	49
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	
Выход на нефть, % мас.	
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°C	
при 100°C	
Содержание серы, % мас.:	
Температура застывания, °C	
Коксуемость, % мас.	
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	31,9
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	927,8
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	2,3
Температура застывания, °C	19
Содержание серы, % мас.:	0,75
Содержание V, мкг/г	15,3
Содержание Ni, мкг/г	7,6
Коксуемость, % мас.	3,3

## Нефть ВЫНГАПУРОВСКАЯ

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	810,1
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	2,96
Температура застывания, °C	-27
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,12
парафина*	3,3/51
смолов силикагелевых	2,0
асфальтенов	0,2
V, мкг/г	0,8
Ni, мкг/г	1,2
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—85°C</b>
Выход на нефть, % мас.	12,9
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	690,0
Октановое число (ММ)	64
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	69
нафтеновые	30
ароматические	1
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	36,3
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	747,0
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	50
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	63
нафтеновые	28
ароматические	9
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120—230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	24,7
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	792,2
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,28
Содержание, % мас.:	
серы общей	0
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	20
Высота некопящего пламени, мм	25
Температура начала кристаллизации, °C	<-60

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



<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>150–350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	39,7
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	830,1
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	3,3
Содержание, % мас.:	
серы общей	Следы
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–28
Температура помутнения, °C	–17
Цетановое число	50
<b>Фракция</b>	<b>180–350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	32,5
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	838,4
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	4,3
Содержание, % мас.:	
серы общей	Следы
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–25
Температура помутнения, °C	–11
Цетановое число	51
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350-450 °C</b>
Выход на нефть, % мас.	14,8
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	893,0
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°C	15,5
при 100°C	4,6
Содержание серы, % мас.:	0,26
Температура застывания, °C	25
Коксуемость, % мас.	0,4
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;450°C</b>
Выход на нефть, % мас.	16,0
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	962,9
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	9,96
Температура застывания, °C	43
Содержание серы, % мас.:	0,5
Содержание V, мкг/г	3,6
Содержание Ni, мкг/г	8,2
Коксуемость, % мас.	7,8

### Нефть ВЭНГА-ЯХИНСКАЯ, пласт БЛ<sub>II</sub>

Характеристика	Значение
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	821,0
Вязкость кинематическая при 50°С, мм <sup>2</sup> /с	2,42
Температура застывания, °С	-12
<b>Содержание, % мас.:</b>	
серы общей	0,18
парафина*	4,7/51
смола силикагелевых	4,0
асфальтенов	0
V, мкг/г	менее 0,1
Ni, мкг/г	менее 0,1
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—85°С</b>
Выход на нефть, % мас.	7,3
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	713,0
Октановое число (ММ)	66
<b>Групповой углеводородный состав, % мас.:</b>	
парафиновые	62
нафтеновые	36
ароматические	2
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—180°С</b>
Выход на нефть, % мас.	28,9
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	755,0
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	55
<b>Групповой углеводородный состав, % мас.:</b>	
парафиновые	51
нафтеновые	38
ароматические	11
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120—230°С</b>
Выход на нефть, % мас.	24,2
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	787,5
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	1,36
<b>Содержание, % мас.:</b>	
серы общей	0
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	19
Высота некопящего пламени, мм	26
Температура начала кристаллизации, °С	<-60

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320 °С</b>
Выход на нефть, % мас.	36,6
Плотность при 20 °С, кг/м <sup>3</sup>	815,0
Вязкость кинематическая при 20 °С, мм <sup>2</sup> /с	2,9
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,013
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °С	–38
Температура помутнения, °С	–27
Цетановое число	53
<b>Фракция</b>	<b>180–350 °С</b>
Выход на нефть, % мас.	33,2
Плотность при 20 °С, кг/м <sup>3</sup>	832,0
Вязкость кинематическая при 20 °С, мм <sup>2</sup> /с	4,7
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,046
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °С	–21
Температура помутнения, °С	–10
Цетановое число	54
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350-500 °С</b>
Выход на нефть, % мас.	21,4
Плотность при 20 °С, кг/м <sup>3</sup>	888,0
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50 °С	20,0
при 100 °С	4,8
Содержание серы, % мас.:	0,28
Температура застывания, °С	28
Коксуемость, % мас.	0,08
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;500 °С</b>
Выход на нефть, % мас.	15,6
Плотность при 20 °С, кг/м <sup>3</sup>	951,2
Вязкость условная при 100 °С, градус ВУ	18,1
Температура застывания, °С	38
Содержание серы, % мас.:	0,63
Содержание V, мкг/г	3,4
Содержание Ni, мкг/г	4,8
Коксуемость, % мас.	11,2

## Нефть ГУБКИНСКАЯ, пласт БПо

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	813,5
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	3,3
Температура застывания, °C	-18
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,2
парафина*	4,1/53
смол силикагелевых	4,0
асфальтенов	0,12
V, мкг/г	1,4
Ni, мкг/г	0,7
Бензины	
<b>Фракция</b>	<b>н.к. - 85°C</b>
Выход на нефть, % мас.	11,3
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	670,0
Октановое число (ММ)	-
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	67
нафтеновые	32
ароматические	1
<b>Фракция</b>	<b>н.к. - 180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	34,6
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	726,0
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	55
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	61
нафтеновые	32
ароматические	7
Керосин	
<b>Фракция</b>	<b>120-230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	22,5
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	782,3
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,3
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,02
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	19,0
Высота некопящего пламени, мм	27
Температура начала кристаллизации, °C	< -60

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°C</b>
Выход на нефть, % мас.	33,9
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	812,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	2,1
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,08
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–33
Температура помутнения, °C	–27
Цетановое число	48
<b>Фракция</b>	<b>180–350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	30,1
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	865,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	3,7
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,15
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–20
Температура помутнения, °C	–15
Цетановое число	52
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	
Выход на нефть, % мас.	
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°C	
при 100°C	
Содержание серы, % мас.:	
Температура застывания, °C	
Коксуемость, % мас.	
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	32,2
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	926,7
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	2,1
Температура застывания, °C	29
Содержание серы, % мас.:	0,47
Содержание V, мкг/г	4,8
Содержание Ni, мкг/г	1,9
Коксуемость, % мас.	4,2

### Нефть ГУН-ЕГАНСКАЯ, пласт БВ<sup>1</sup>,

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	818,5
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	3,0
Температура застывания, °C	-11
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,4
парафина*	2,2/57
смол силикагелевых	5,3
асфальтенов	0,3
V, мкг/г	1,6
Ni, мкг/г	5,0
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—85°C</b>
Выход на нефть, % мас.	9,0
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	659,0
Октановое число (ММ)	67
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	72
нафтеновые	28
ароматические	0
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	28,6
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	725,1
Содержание серы, % мас.	0,02
Октановое число (ММ)	54
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	59
нафтеновые	36
ароматические	5
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120—230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	21,4
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	778,6
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,25
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,05
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	10
Высота некопящего пламени, мм	28
Температура начала кристаллизации, °C	<-60

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°С</b>
Выход на нефть, % мас.	35,7
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	813,4
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	2,2
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,07
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °С	–43
Температура помутнения, °С	–34
Цетановое число	49
<b>Фракция</b>	<b>180–350°С</b>
Выход на нефть, % мас.	32,9
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	830,7
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	3,6
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,17
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °С	–31
Температура помутнения, °С	–24
Цетановое число	52
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–500°С</b>
Выход на нефть, % мас.	20,7
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	895,8
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°С	19,4
при 100°С	4,8
Содержание серы, % мас.:	0,61
Температура застывания, °С	25
Коксуемость, % мас.	0,04
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;500°С</b>
Выход на нефть, % мас.	13,8
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	981,8
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	32,9
Температура застывания, °С	40
Содержание серы, % мас.:	0,94
Содержание V, мкг/г	8,0
Содержание Ni, мкг/г	28,0
Коксуемость, % мас.	13,0

## Нефть ЕМ-ЕГОВСКАЯ

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	854,7
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	26,7
Температура застывания, °С	-1
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,5
парафина*	5,0/54
смола силикагелевых	9,5
асфальтенов	1,3
V, мкг/г	12
Ni, мкг/г	-
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -62°C</b>
Выход на нефть, % мас.	2,4
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	650,7
Октановое число (ММ)	57
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	90
нафтеновые	10
ароматические	0
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	13,1
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	735,2
Содержание серы, % мас.	0,007
Октановое число (ММ)	51
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	62
нафтеновые	33
ароматические	5
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120-230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	13,8
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	769,2
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,3
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,02
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	8,6
Высота некопящего пламени, мм	30
Температура начала кристаллизации, °С	<-60

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



<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°C</b>
Выход на нефть, % мас.	26,4
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	801,1
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	2,8
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,04
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–32
Температура помутнения, °C	–21
Цетановое число	54
<b>Фракция</b>	<b>180–350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	27,8
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	813,4
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	4,5
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,07
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–17
Температура помутнения, °C	–10
Цетановое число	60
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	
Выход на нефть, % мас.	
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°C	
при 100°C	
Содержание серы, % мас.:	
Температура застывания, °C	
Коксуемость, % мас.	
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	55,9
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	923,4
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	3,8
Температура застывания, °C	27
Содержание серы, % мас.:	0,85
Содержание V, мкг/г	–
Содержание Ni, мкг/г	–
Коксуемость, % мас.	5,8

## Нефть ЕН-ЯХИНСКАЯ

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	844,1
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	9,23
Температура застывания, °С	-11
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,08
парафина*	6,3/50
смола силикагелевых	3,5
асфальтенов	Следы
V, мкг/г	<0,5
Ni, мкг/г	<0,5
Бензины	
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—85°C</b>
Выход на нефть, % мас.	3,7
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	712,0
Октановое число (ММ)	72
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	58
нафтеновые	40
ароматические	2
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	21,4
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	768,0
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	57
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	54
нафтеновые	33
ароматические	13
Керосин	
<b>Фракция</b>	<b>120—230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	22,2
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	796,9
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,5
Содержание, % мас.:	
серы общей	Следы
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	19,4
Высота некоптящего пламени, мм	24
Температура начала кристаллизации, °С	-60

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>150–350°С</b>
Выход на нефть, % мас.	43,4
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	839,0
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	4,0
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,02
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °С	–20
Температура помутнения, °С	–12
Цетановое число	58
<b>Фракция</b>	<b>180–350°С</b>
Выход на нефть, % мас.	37,8
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	846,2
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	4,9
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,02
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °С	–18
Температура помутнения, °С	–10
Цетановое число	60
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–500°С</b>
Выход на нефть, % мас.	26,6
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	894,8
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°С	19,2
при 100°С	4,9
Содержание серы, % мас.:	0,06
Температура застывания, °С	31
Коксуемость, % мас.	0,04
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;500°С</b>
Выход на нефть, % мас.	13,8
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	940,0
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	7,4
Температура застывания, °С	32
Содержание серы, % мас.:	0,25
Содержание V, мкг/г	2,8
Содержание Ni, мкг/г	1,8
Коксуемость, % мас.	5,2

## Нефть ЕРМАКОВСКАЯ

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	864,9
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	15,3
Температура застывания, °C	-38
Содержание, % мас.:	
серы общей	1,22
парафина*	2,2/53
смола силикагелевых	12,5
асфальтенов	0,8
V, мкг/г	46
Ni, мкг/г	6,8
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -85°C</b>
Выход на нефть, % мас.	4,2
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	670,0
Октановое число (ММ)	67
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	79
нафтеновые	20
ароматические	1
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	17,1
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	734,2
Содержание серы, % мас.	0,20
Октановое число (ММ)	63
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	72
нафтеновые	19
ароматические	9
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120-230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	17,0
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	780,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,5
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,40
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	16,0
Высота некопящего пламени, мм	28
Температура начала кристаллизации, °C	<-60

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°C</b>
Выход на нефть, % мас.	31,4
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	820,4
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	2,8
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,60
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–35
Температура помутнения, °C	–29
Цетановое число	50
<b>Фракция</b>	<b>180–350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	31,5
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	869,2
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	4,8
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,72
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–25
Температура помутнения, °C	–15
Цетановое число	54
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350-460°C</b>
Выход на нефть, % мас.	20,7
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	904,0
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°C	19,8
при 100°C	4,8
Содержание серы, % мас.:	0,97
Температура застывания, °C	11
Коксуемость, % мас.	0,34
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;460°C</b>
Выход на нефть, % мас.	30,4
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	974,9
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	34,3
Температура застывания, °C	20
Содержание серы, % мас.:	2,5
Содержание V, мкг/г	164
Содержание Ni, мкг/г	25
Коксуемость, % мас.	11,3

## Нефть ЕРШОВАЯ

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	830,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	5,5
Температура застывания, °C	-27
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,67
парафина*	2,4/50
смола силикагелевых	8,0
асфальтенов	0,8
V, мкг/г	5,5
Ni, мкг/г	13,0
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -85°C</b>
Выход на нефть, % мас.	9,1
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	678,2
Октановое число (ММ)	66
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	69
нафтеновые	30
ароматические	1
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	27,5
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	736,5
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	48
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	58
нафтеновые	35
ароматические	7
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120-230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	22,7
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	790,8
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,5
Содержание, % мас.:	
серы общей	Следы
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	18,0
Высота некопящего пламени, мм	25
Температура начала кристаллизации, °C	<-60

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°C</b>
Выход на нефть, % мас.	38,6
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	823,4
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	2,8
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,09
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–36
Температура помутнения, °C	–29
Цетановое число	50
<b>Фракция</b>	<b>180–350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	37,1
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	839,5
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	4,5
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,31
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–24
Температура помутнения, °C	–14
Цетановое число	51
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350-500°C</b>
Выход на нефть, % мас.	20,1
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	909,4
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°C	25,4
при 100°C	6,4
Содержание серы, % мас.:	1,21
Температура застывания, °C	26
Коксуемость, % мас.	0,26
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;500°C</b>
Выход на нефть, % мас.	14,2
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	998,4
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	56,8
Температура застывания, °C	34
Содержание серы, % мас.:	2,0
Содержание V, мкг/г	92,0
Содержание Ni, мкг/г	120,0
Коксуемость, % мас.	12,7

## Нефть ЗАПАДНО-ПУРПЕЙСКАЯ, пласт Юо

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	847,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	6,96
Температура застывания, °C	-4
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,28
парафина*	3,7/53
смола силикагелевых	8,0
асфальтенов	0,6
V, мкг/г	3,8
Ni, мкг/г	0,1
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—85°C</b>
Выход на нефть, % мас.	2,8
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	701,5
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	68
нафтеновые	30
ароматические	2
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	23,5
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	751,3
Содержание серы, % мас.	0,02
Октановое число (ММ)	57
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	53
нафтеновые	39
ароматические	8
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120—230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	25,6
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	787,3
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,33
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,04
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	20
Высота некопящего пламени, мм	26
Температура начала кристаллизации, °C	<-60

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



<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°C</b>
Выход на нефть, % мас.	40,6
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	824,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	2,4
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,08
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–35
Температура помутнения, °C	–31
Цетановое число	46
<b>Фракция</b>	<b>180–350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	38,0
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	838,2
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	3,95
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,14
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–32
Температура помутнения, °C	–24
Цетановое число	52
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350-500°C</b>
Выход на нефть, % мас.	20,6
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	908,8
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°C	29,6
при 100°C	6,8
Содержание серы, % мас.:	0,51
Температура застывания, °C	30
Коксуемость, % мас.	0,41
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	38,2
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	942,1
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	3,7
Температура застывания, °C	31
Содержание серы, % мас.:	0,63
Содержание V, мкг/г	10
Содержание Ni, мкг/г	0,3
Коксуемость, % мас.	6,8

## Нефть КАЛЬЧИНСКАЯ

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	870,9
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	20,2
Температура застывания, °C	-16
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,88
парафина*	2,9/51
смола силикагелевых	11,0
асфальтенов	1,46
V, мкг/г	11,1
Ni, мкг/г	2,5
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -70°C</b>
Выход на нефть, % мас.	3,4
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	649,7
Октановое число (ММ)	70
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	87
нафтеновые	13
ароматические	0
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	16,8
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	729,0
Содержание серы, % мас.	<0,02
Октановое число (ММ)	55
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	81
нафтеновые	13
ароматические	6
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120-230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	14,8
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	779,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,38
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,04
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	13,0
Высота некопящего пламени, мм	28
Температура начала кристаллизации, °C	-60

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°С</b>
Выход на нефть, % мас.	26,9
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	818,0
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	2,9
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,08
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °С	–36
Температура помутнения, °С	–30
Цетановое число	48
<b>Фракция</b>	<b>180–375°С</b>
Выход на нефть, % мас.	33,1
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	838,0
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	5,4
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,22
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °С	–20
Температура помутнения, °С	–12
Цетановое число	56
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>375-535°С</b>
Выход на нефть, % мас.	26,8
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	911,8
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°С	52,6
при 100°С	9,7
Содержание серы, % мас.:	1,1
Температура застывания, °С	31
Коксуемость, % мас.	0,6
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;535°С</b>
Выход на нефть, % мас.	22,3
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	988,8
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	61,4
Температура застывания, °С	36
Содержание серы, % мас.:	2,0
Содержание V, мкг/г	50
Содержание Ni, мкг/г	11
Коксуемость, % мас.	17,5

### Нефть КЕТОВСКАЯ, пласт Ю<sub>1</sub>

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	842,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	5,2
Температура застывания, °C	-28
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,93
парафина*	2,5/50
смола силикагелевых	5,0
асфальтенов	0,77
V, мкг/г	4,1
Ni, мкг/г	4,2
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -85°C</b>
Выход на нефть, % мас.	6,3
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	687,4
Октановое число (ММ)	66
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	67
нафтеновые	29
ароматические	4
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	27,2
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	750,0
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	59
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	60
нафтеновые	25
ароматические	15
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120-230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	24,8
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	789,6
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,5
Содержание, % мас.:	
серы общей	0
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	21,0
Высота некоптящего пламени, мм	25
Температура начала кристаллизации, °C	-59

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°C</b>
Выход на нефть, % мас.	42,1
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	826,5
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	3,0
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,22
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–35
Температура помутнения, °C	–26
Цетановое число	50
<b>Фракция</b>	<b>180–350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	39,7
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	843,7
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	4,8
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,5
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–21
Температура помутнения, °C	–17
Цетановое число	55
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–450°C</b>
Выход на нефть, % мас.	18,6
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	911,3
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°C	18,3
при 100°C	4,7
Содержание серы, % мас.:	1,64
Температура застывания, °C	24
Коксуемость, % мас.	0,29
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;450°C</b>
Выход на нефть, % мас.	14,4
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	966,3
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	5,3
Температура застывания, °C	23
Содержание серы, % мас.:	2,64
Содержание V, мкг/г	31
Содержание Ni, мкг/г	24
Коксуемость, % мас.	11,8

## Нефть КОГОЛЫМСКАЯ

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	863,1
Вязкость кинематическая при 50°C, мм <sup>2</sup> /с	5,9
Температура застывания, °C	-3
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,64
парафина*	3,5/58
смол силикагелевых	10,0
асфальтенов	1,5
V, мкг/г	8,8
Ni, мкг/г	4,1
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—85°C</b>
Выход на нефть, % мас.	4,5
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	668,0
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	67
нафтеновые	32
ароматические	1
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	18,4
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	732,6
Содержание серы, % мас.	0,01
Октановое число (ММ)	50
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	51
нафтеновые	40
ароматические	9
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120—230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	17,0
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	788,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,37
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,05
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	15
Высота некоптящего пламени, мм	26
Температура начала кристаллизации, °C	<-60

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°С</b>
Выход на нефть, % мас.	32,2
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	828,3
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	3,0
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,16
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °С	–36
Температура помутнения, °С	–26
Цетановое число	42
<b>Фракция</b>	<b>180–350°С</b>
Выход на нефть, % мас.	32,0
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	843,0
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	4,5
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,25
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °С	–25
Температура помутнения, °С	–15
Цетановое число	51
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–500°С</b>
Выход на нефть, % мас.	27,4
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	905,5
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°С	27,9
при 100°С	6,3
Содержание серы, % мас.:	0,73
Температура застывания, °С	30
Коксуемость, % мас.	0,34
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;500°С</b>
Выход на нефть, % мас.	21,3
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	1000,4
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	73,4
Температура застывания, °С	>50
Содержание серы, % мас.:	1,49
Содержание V, мкг/г	41,1
Содержание Ni, мкг/г	19,1
Коксуемость, % мас.	17,4

## Нефть КОМСОМОЛЬСКАЯ, пласт ПК<sub>21</sub>

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	909,4
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	48,7
Температура застывания, °С	-42
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,6
парафина*	1,5/56
смол силикагелевых	11,5
асфальтенов	2,0
V, мкг/г	19,8
Ni, мкг/г	5,5
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -85°C</b>
Выход на нефть, % мас.	1,0
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	730,2
Октановое число (ММ)	69
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	45
нафтеновые	55
ароматические	0
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	9,3
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	777,0
Содержание серы, % мас.	Следы
Октановое число (ММ)	52
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	25
нафтеновые	68
ароматические	7
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120-230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	12,6
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	809,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,5
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,02
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	14
Высота некопящего пламени, мм	21
Температура начала кристаллизации, °С	<-60

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



<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°C</b>
Выход на нефть, % мас.	25,7
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	853,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	3,2
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,12
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	<–60
Температура помутнения, °C	–
Цетановое число	37
<b>Фракция</b>	<b>180–350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	28,0
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	866,2
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	5,5
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,22
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	<–60
Температура помутнения, °C	–
Цетановое число	45
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–420°C</b>
Выход на нефть, % мас.	15,4
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	905,0
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°C	20,5
при 100°C	4,4
Содержание серы, % мас.:	0,5
Температура застывания, °C	–29
Коксуемость, % мас.	0,2
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;420°C</b>
Выход на нефть, % мас.	45,7
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	972,5
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	13,6
Температура застывания, °C	16
Содержание серы, % мас.:	0,9
Содержание V, мкг/г	42
Содержание Ni, мкг/г	12
Коксуемость, % мас.	10,7

## Нефть КОМСОМОЛЬСКАЯ, пласт АП<sub>5</sub><sup>0</sup>

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	871,5
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	18,6
Температура застывания, °С	-5
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,41
парафина*	4,35/56
смола силикагелевых	10,5
асфальтенов	1,2
V, мкг/г	12,9
Ni, мкг/г	4,5
Бензины	
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -85°C</b>
Выход на нефть, % мас.	1,6
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	710,0
Октановое число (ММ)	-
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	59
нафтеновые	40
ароматические	1
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	17,5
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	769,3
Содержание серы, % мас.	Отс.
Октановое число (ММ)	67
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	48
нафтеновые	50
ароматические	2
Керосин	
<b>Фракция</b>	<b>120-230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	19,2
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	795,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,3
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,09
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	16
Высота некопящего пламени, мм	24
Температура начала кристаллизации, °С	<-60

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°C</b>
Выход на нефть, % мас.	32,6
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	834,5
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	2,5
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,14
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–45
Температура помутнения, °C	–31
Цетановое число	44
<b>Фракция</b>	<b>180–350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	32,8
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	847,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	4,6
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,18
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–25
Температура помутнения, °C	–12
Цетановое число	55
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–400°C</b>
Выход на нефть, % мас.	9,9
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	883,0
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°C	11,6
при 100°C	3,4
Содержание серы, % мас.:	0,33
Температура застывания, °C	10
Коксуемость, % мас.	<0,3
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;400°C</b>
Выход на нефть, % мас.	38,0
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	963,7
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	6,7
Температура застывания, °C	32
Содержание серы, % мас.:	0,8
Содержание V, мкг/г	33,6
Содержание Ni, мкг/г	13,0
Коксуемость, % мас.	9,5

## Нефть ЛАС-ЕГАНСКАЯ, пласт АВ<sub>1</sub><sup>2</sup>

Характеристика	Значение
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	853,0
Вязкость кинематическая при 50°С, мм <sup>2</sup> /с	5,4
Температура застывания, °С	-16
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,79
парафина*	2,9/52
смола силикагелевых	11,0
асфальтенов	2,5
V, мкг/г	21,0
Ni, мкг/г	14,0
Бензины	
<b>Фракция</b>	<b>н.к. - 85°С</b>
Выход на нефть, % мас.	8,0
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	677,0
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	71
нафтеновые	28
ароматические	1
<b>Фракция</b>	<b>н.к. - 180°С</b>
Выход на нефть, % мас.	23,7
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	744,0
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	63
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	61
нафтеновые	32
ароматические	7
Керосин	
<b>Фракция</b>	<b>120—230°С</b>
Выход на нефть, % мас.	18,8
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	792,7
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	1,58
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,03
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	19
Высота некопящего пламени, мм	25
Температура начала кристаллизации, °С	< -60

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°С</b>
Выход на нефть, % мас.	30,6
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	822,9
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	2,8
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,12
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °С	–35
Температура помутнения, °С	–27
Цетановое число	45
<b>Фракция</b>	<b>180–350°С</b>
Выход на нефть, % мас.	28,1
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	843,0
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	5,3
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,20
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °С	–19
Температура помутнения, °С	–16
Цетановое число	47
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–500°С</b>
Выход на нефть, % мас.	24,4
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	910,0
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°С	25,2
при 100°С	6,6
Содержание серы, % мас.:	1,05
Температура застывания, °С	29
Коксуемость, % мас.	0,3
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;500°С</b>
Выход на нефть, % мас.	22,5
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	996,5
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	61,3
Температура застывания, °С	46
Содержание серы, % мас.:	1,98
Содержание V, мкг/г	14
Содержание Ni, мкг/г	62
Коксуемость, % мас.	18,6

## Нефть ЛОВИНСКАЯ

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	832,7
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	8,8
Температура застывания, °C	-9
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,4
парафина*	4,5/48
смол силикагелевых	7,9
асфальтенов	0,5
V, мкг/г	-
Ni, мкг/г	-
Бензины	
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -85°C</b>
Выход на нефть, % мас.	8,5
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	685,2
Октановое число (ММ)	57
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	76
нафтеновые	23
ароматические	1
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	25,8
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	743,7
Содержание серы, % мас.	Следы
Октановое число (ММ)	52
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	65
нафтеновые	27
ароматические	8
Керосин	
<b>Фракция</b>	<b>120-230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	20,9
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	785,4
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,4
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,07
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	19
Высота некопящего пламени, мм	26
Температура начала кристаллизации, °C	-60

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>150–350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	38,6
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	831,3
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	3,7
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,14
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–21
Температура помутнения, °C	–15
Цетановое число	56
<b>Фракция</b>	<b>180–350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	32,9
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	838,2
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	4,5
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,16
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–20
Температура помутнения, °C	–11
Цетановое число	58
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–500°C</b>
Выход на нефть, % мас.	24,8
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	899,6
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°C	25,4
при 100°C	5,5
Содержание серы, % мас.:	0,68
Температура застывания, °C	27
Коксуемость, % мас.	0,12
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;500°C</b>
Выход на нефть, % мас.	14,6
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	956,6
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	30,9
Температура застывания, °C	28
Содержание серы, % мас.:	1,2
Содержание V, мкг/г	21
Содержание Ni, мкг/г	–
Коксуемость, % мас.	13,0

## Нефть МАЛО-БАЛЫКСКАЯ, пласт Ач<sub>2</sub>

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	852,2
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	9,74
Температура застывания, °C	-12
Содержание, % мас.:	
серы общей	1,1
парафина*	2,7/60
смола силикагелевых	7,8
асфальтенов	0,9
V, мкг/г	22,0
Ni, мкг/г	2,7
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—85°C</b>
Выход на нефть, % мас.	6,3
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	671,0
Октановое число (ММ)	58
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	66
нафтеновые	30
ароматические	4
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	19,5
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	735,7
Содержание серы, % мас.	0,03
Октановое число (ММ)	42
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	63
нафтеновые	27
ароматические	10
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120—230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	17,1
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	783,7
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,25
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,07
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	17
Высота некопящего пламени, мм	27
Температура начала кристаллизации, °C	<-60

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



<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°C</b>
Выход на нефть, % мас.	30,4
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	820,2
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	2,4
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,23
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–36
Температура помутнения, °C	–28
Цетановое число	51
<b>Фракция</b>	<b>180–350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	29,9
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	836,6
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	4,3
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,40
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–25
Температура помутнения, °C	–
Цетановое число	55
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–500°C</b>
Выход на нефть, % мас.	22,6
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	911,4
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°C	28,9
при 100°C	6,0
Содержание серы, % мас.:	1,4
Температура застывания, °C	23
Коксуемость, % мас.	0,74
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;500°C</b>
Выход на нефть, % мас.	24,2
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	1005,0
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	17,3
Температура застывания, °C	45
Содержание серы, % мас.:	2,3
Содержание V, мкг/г	120
Содержание Ni, мкг/г	11,3
Коксуемость, % мас.	10,9

## Нефть МЕРЕТАЯХИНСКАЯ

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	823,2
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	4,7
Температура застывания, °C	-22
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,18
парафина*	4,7/53
смол силикагелевых	4,0
асфальтенов	0
V, мкг/г	<0,2
Ni, мкг/г	<0,2
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -85°C</b>
Выход на нефть, % мас.	10,5
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	687,0
Октановое число (ММ)	67
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	61
нафтеновые	37
ароматические	2
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	31,3
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	751,2
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	53
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	52
нафтеновые	34
ароматические	14
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120-230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	22,6
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	790,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,26
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,04
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	22
Высота некопящего пламени, мм	25
Температура начала кристаллизации, °C	<-60

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°С</b>
Выход на нефть, % мас.	34,4
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	820,3
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	2,5
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,07
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °С	–34
Температура помутнения, °С	–29
Цетановое число	46
<b>Фракция</b>	<b>180–350°С</b>
Выход на нефть, % мас.	31,5
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	841,0
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	4,0
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,1
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °С	–20
Температура помутнения, °С	–15
Цетановое число	53
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–500°С</b>
Выход на нефть, % мас.	21,9
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	890,0
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°С	24,8
при 100°С	5,7
Содержание серы, % мас.:	0,28
Температура застывания, °С	30
Коксуемость, % мас.	0,08
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;500°С</b>
Выход на нефть, % мас.	12,6
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	946,0
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	8,4
Температура застывания, °С	30
Содержание серы, % мас.:	0,58
Содержание V, мкг/г	0,6
Содержание Ni, мкг/г	1,7
Коксуемость, % мас.	1,6

## Нефть МУРАВЛЕНКОВСКАЯ, пласт БС<sub>12</sub>

Характеристика	Значение
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	844,9
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	7,1
Температура застывания, °С	-7
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,42
парафина*	3,2/50
смола силикагелевых	6,5
асфальтенов	1,5
V, мкг/г	4,1
Ni, мкг/г	4,0
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к. - 85°С</b>
Выход на нефть, % мас.	6,5
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	682,0
Октановое число (ММ)	68
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	71
нафтеновые	28
ароматические	1
<b>Фракция</b>	<b>н.к. - 180°С</b>
Выход на нефть, % мас.	22,2
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	739,3
Содержание серы, % мас.	0,02
Октановое число (ММ)	51
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	57
нафтеновые	35
ароматические	8
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120-230°С</b>
Выход на нефть, % мас.	19,2
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	784,8
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	1,4
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,05
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	15
Высота некопящего пламени, мм	26
Температура начала кристаллизации, °С	<-60

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°C</b>
Выход на нефть, % мас.	32,5
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	819,2
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	2,7
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,11
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–35
Температура помутнения, °C	–29
Цетановое число	50
<b>Фракция</b>	<b>180–350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	31,5
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	837,4
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	4,5
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,16
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–24
Температура помутнения, °C	–16
Цетановое число	56
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–500°C</b>
Выход на нефть, % мас.	26,7
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	896,6
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°C	22,9
при 100°C	6,0
Содержание серы, % мас.:	0,52
Температура застывания, °C	32
Коксуемость, % мас.	0,1
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;500°C</b>
Выход на нефть, % мас.	19,0
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	1000,0
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	52,0
Температура застывания, °C	31
Содержание серы, % мас.:	1,02
Содержание V, мкг/г	20,8
Содержание Ni, мкг/г	17,0
Коксуемость, % мас.	18,5

## Нефть НИВАГАЛЬСКАЯ

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	878,6
Вязкость кинематическая при 50°C, мм <sup>2</sup> /с	10,4
Температура застывания, °C	-2
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,94
парафина*	3,9/50
смола силикагелевых	12,3
асфальтенов	3,2
V, мкг/г	19
Ni, мкг/г	23
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—85°C</b>
Выход на нефть, % мас.	2,5
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	673,0
Октановое число (ММ)	63
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	75
нафтеновые	25
ароматические	0
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	14,2
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	744,0
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	59
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	63
нафтеновые	35
ароматические	2
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120—230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	15,2
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	785,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,35
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,001
серы меркаптановой	0,001
ароматических углеводородов	10
Высота некопящего пламени, мм	26
Температура начала кристаллизации, °C	<-60

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°С</b>
Выход на нефть, % мас.	29,0
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	824,0
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	2,6
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,18
серы меркаптановой	<0,01
Температура застывания, °С	–42
Температура помутнения, °С	–29
Цетановое число	48
<b>Фракция</b>	<b>180–350°С</b>
Выход на нефть, % мас.	28,8
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	838,0
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	4,4
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,35
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °С	–27
Температура помутнения, °С	–22
Цетановое число	48
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–500°С</b>
Выход на нефть, % мас.	26,7
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	913,0
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°С	20,8
при 100°С	5,5
Содержание серы, % мас.:	1,3
Температура застывания, °С	23
Коксуемость, % мас.	–
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;500°С</b>
Выход на нефть, % мас.	28,4
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	1000,0
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	44,0
Температура застывания, °С	48
Содержание серы, % мас.:	1,9
Содержание V, мкг/г	88,0
Содержание Ni, мкг/г	76,0
Коксуемость, % мас.	16,7

## Нефть НОВО-ПОРТОВСКАЯ, пласт НП<sub>4</sub>

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	860,6
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	9,2
Температура застывания, °С	-8
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,13
парафина*	5,1/50
смола силикагелевых	3,0
асфальтенов	0
V, мкг/г	<0,2
Ni, мкг/г	<0,2
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -85°C</b>
Выход на нефть, % мас.	3,0
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	717,0
Октановое число (ММ)	74
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	52
нафтеновые	45
ароматические	3
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	18,6
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	783,0
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	78
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	25
нафтеновые	58
ароматические	17
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120-230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	21,0
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	829,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,5
Содержание, % мас.:	
серы общей	0
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	29
Высота некопящего пламени, мм	19
Температура начала кристаллизации, °С	<-60

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



<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°С</b>
Выход на нефть, % мас.	42,8
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	871,0
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	3,7
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,04
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °С	–60
Температура помутнения, °С	–25
Цетановое число	30
<b>Фракция</b>	<b>180–350°С</b>
Выход на нефть, % мас.	46,4
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	872,0
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	6,1
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,06
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °С	–51
Температура помутнения, °С	–18
Цетановое число	41
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–500°С</b>
Выход на нефть, % мас.	26,1
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	879,0
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°С	22,0
при 100°С	6,0
Содержание серы, % мас.:	0,17
Температура застывания, °С	28
Коксуемость, % мас.	0,06
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;500°С</b>
Выход на нефть, % мас.	8,7
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	955,6
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	18,8
Температура застывания, °С	26
Содержание серы, % мас.:	0,56
Содержание V, мкг/г	–
Содержание Ni, мкг/г	–
Коксуемость, % мас.	13,2

## Нефть ПЕСЦОВАЯ, пласт БУ,

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	815,0
Вязкость кинематическая при 50°C, мм <sup>2</sup> /с	2,7
Температура застывания, °C	-12
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,07
парафина*	4,8/50
смола силикагелевых асфальтенов	1,0
асфальтенов	Следы
V, мкг/г	1,2
Ni, мкг/г	<0,5
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к. - 85°C</b>
Выход на нефть, % мас.	9,1
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	683,0
Октановое число (ММ)	70
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	70
нафтеновые	28
ароматические	2
<b>Фракция</b>	<b>н.к. - 180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	27,5
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	755,0
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	55
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	55
нафтеновые	36
ароматические	9
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120-230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	21,2
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	794,5
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,4
Содержание, % мас.:	
серы общей	0
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	23
Высота некопящего пламени, мм	24
Температура начала кристаллизации, °C	<-60

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>150–350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	40,2
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	831,9
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	4,1
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,015
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–22
Температура помутнения, °C	–18
Цетановое число	53
<b>Фракция</b>	<b>180–350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	34,4
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	838,4
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	5,1
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,016
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–20
Температура помутнения, °C	–15
Цетановое число	55
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–500°C</b>
Выход на нефть, % мас.	24,2
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	888,0
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°C	21,0
при 100°C	5,5
Содержание серы, % мас.:	0,08
Температура застывания, °C	27
Коксуемость, % мас.	0,09
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;500°C</b>
Выход на нефть, % мас.	11,8
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	930,0
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	7,9
Температура застывания, °C	25
Содержание серы, % мас.:	0,30
Содержание V, мкг/г	1,6
Содержание Ni, мкг/г	0,8
Коксуемость, % мас.	4,4

## Нефть ПОЛУДЕННАЯ, пласт АВ<sub>1</sub>

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	883,2
Вязкость кинематическая при 50°C, мм <sup>2</sup> /с	11,6
Температура застывания, °C	-4
Содержание, % мас.:	
серы общей	1,70
парафина*	3,5/56
смол силикагелевых	13,2
асфальтенов	1,2
V, мкг/г	38
Ni, мкг/г	11
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к. - 120°C</b>
Выход на нефть, % мас.	5,9
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	704,0
Октановое число (ММ)	-
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	75
нафтеновые	25
ароматические	0
<b>Фракция</b>	<b>н.к. - 180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	12,6
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	732,2
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	48
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	69
нафтеновые	30
ароматические	1
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120-230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	13,4
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	775,5
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,5
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,05
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	6
Высота некопящего пламени, мм	29
Температура начала кристаллизации, °C	<-60

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°С</b>
Выход на нефть, % мас.	26,4
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	818,8
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	3,15
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,22
серы меркаптановой	<0,01
Температура застывания, °С	–36
Температура помутнения, °С	–28
Цетановое число	56
<b>Фракция</b>	<b>180–350°С</b>
Выход на нефть, % мас.	27,7
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	836,0
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	5,1
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,65
серы меркаптановой	<0,01
Температура застывания, °С	–23
Температура помутнения, °С	–17
Цетановое число	55
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	
Выход на нефть, % мас.	
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°С	
при 100°С	
Содержание серы, % мас.:	
Температура застывания, °С	
Коксуемость, % мас.	
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;350°С</b>
Выход на нефть, % мас.	56,2
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	957,2
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	4,9
Температура застывания, °С	24
Содержание серы, % мас.:	2,8
Содержание V, мкг/г	–
Содержание Ni, мкг/г	–
Коксуемость, % мас.	7,6

### Нефть ПОКАЧЕВСКАЯ, пласт БВ<sub>6</sub>

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	864,5
Вязкость кинематическая при 50°C, мм <sup>2</sup> /с	5,9
Температура застывания, °C	-13
Содержание, % мас.:	
серы общей	1,2
парафина*	2,6/50
смола силикагелевых	7,5
асфальтенов	0,8
V, мкг/г	19
Ni, мкг/г	—
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—85°C</b>
Выход на нефть, % мас.	6,1
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	664,8
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	83
нафтеновые	16
ароматические	1
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	20,3
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	739,4
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	43
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	65
нафтеновые	27
ароматические	8
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120—230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	17,6
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	789,7
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,4
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,05
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	10
Высота некопящего пламени, мм	25
Температура начала кристаллизации, °C	<-60

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>150–320°С</b>
Выход на нефть, % мас.	29,8
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	822,9
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	2,7
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,31
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °С	–33
Температура помутнения, °С	–29
Цетановое число	48
<b>Фракция</b>	<b>180–350°С</b>
Выход на нефть, % мас.	30,9
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	838,0
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	4,0
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,46
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °С	–21
Температура помутнения, °С	–17
Цетановое число	51
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–500°С</b>
Выход на нефть, % мас.	27,2
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	912,5
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°С	–
при 100°С	4,7
Содержание серы, % мас.:	1,63
Температура застывания, °С	26
Коксуемость, % мас.	0,41
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;350°С</b>
Выход на нефть, % мас.	20,7
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	988,0
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	34,5
Температура застывания, °С	25
Содержание серы, % мас.:	2,93
Содержание V, мкг/г	97
Содержание Ni, мкг/г	–
Коксуемость, % мас.	16,2

## Нефть ПРИОБСКАЯ, пласт БС <sup>4-5</sup>

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	880,6
Вязкость кинематическая при 50°C, мм <sup>2</sup> /с	10,4
Температура застывания, °С	-11
Содержание, % мас.:	
серы общей	1,2
парафина*	3,4/58
смола силикагелевых	12
асфальтенов	2,7
V, мкг/г	36,0
Ni, мкг/г	3,9
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—85°C</b>
Выход на нефть, % мас.	3,8
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	675,3
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	75
нафтеновые	22
ароматические	3
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	15,2
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	745,0
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	51
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	63
нафтеновые	25
ароматические	12
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120—230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	15,6
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	785,2
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,38
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,05
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	18
Высота некопящего пламени, мм	26
Температура начала кристаллизации, °С	<-60

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



<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°С</b>
Выход на нефть, % мас.	27,6
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	826,4
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	2,8
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,2
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °С	–35
Температура помутнения, °С	–28
Цетановое число	50
<b>Фракция</b>	<b>180–350°С</b>
Выход на нефть, % мас.	27,3
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	840,0
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	4,4
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,4
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °С	–22
Температура помутнения, °С	–16
Цетановое число	51
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–500°С</b>
Выход на нефть, % мас.	23,6
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	912,7
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°С	29,2
при 100°С	6,9
Содержание серы, % мас.:	1,3
Температура застывания, °С	24
Коксуемость, % мас.	0,33
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;500°С</b>
Выход на нефть, % мас.	31,9
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	993,4
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	37,3
Температура застывания, °С	35
Содержание серы, % мас.:	1,9
Содержание V, мкг/г	92,0
Содержание Ni, мкг/г	10,4
Коксуемость, % мас.	13,6

## Нефть РУССКАЯ

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	941,0
Вязкость кинематическая при 50°C, мм <sup>2</sup> /с	67,7
Температура застывания, °C	-30
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,5
парафина*	Следы
смола силикагелевых	17,8
асфальтенов	0,6
V, мкг/г	1,5
Ni, мкг/г	5,4
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -145°C</b>
Выход на нефть, % мас.	0,7
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	761,5
Октановое число (ММ)	56
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	55
нафтеновые	21
ароматические	24
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	
Содержание серы, % мас.	
Октановое число (ММ)	
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	
нафтеновые	
ароматические	
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>145-270°C</b>
Выход на нефть, % мас.	12,0
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	892,1
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	5,1
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,07
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	13,0
Высота некопящего пламени, мм	16
Температура начала кристаллизации, °C	<-60

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>145–320°C</b>
Выход на нефть, % мас.	25,5
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	899,3
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	9,3
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,1
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	<–60
Температура помутнения, °C	–56
Цетановое число	35
<b>Фракция</b>	<b>170–350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	32,5
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	904,3
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	13,6
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,13
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	<–60
Температура помутнения, °C	–40
Цетановое число	38
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–500°C</b>
Выход на нефть, % мас.	36,5
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	941,0
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°C	98,0
при 100°C	10,1
Содержание серы, % мас.:	0,47
Температура застывания, °C	–24
Коксуемость, % мас.	0,4
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;500°C</b>
Выход на нефть, % мас.	26,5
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	998,8
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	59,0
Температура застывания, °C	34
Содержание серы, % мас.:	0,79
Содержание V, мкг/г	8,0
Содержание Ni, мкг/г	20,4
Коксуемость, % мас.	17,2

## Нефть СЕВЕРО-ВАРЬЕГАНСКАЯ

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	790,9
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,82
Температура застывания, °С	-40
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,13
парафина*	3,0/50
смолов силикагелевых	2,0
асфальтенов	0
V, мкг/г	0,9
Ni, мкг/г	-
Бензины	
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -85°C</b>
Выход на нефть, % мас.	17,6
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	674,6
Октановое число (ММ)	71
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	77
нафтеновые	21
ароматические	2
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	45,0
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	736,4
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	57
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	58
нафтеновые	29
ароматические	13
Керосин	
<b>Фракция</b>	<b>120-230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	28,5
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	789,8
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,27
Содержание, % мас.:	
серы общей	0
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	17
Высота некопящего пламени, мм	25
Температура начала кристаллизации, °С	<-60

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>150–350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	44,4
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	830,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	3,2
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,07
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–25
Температура помутнения, °C	–14
Цетановое число	52
<b>Фракция</b>	<b>180–350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	36,1
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	839,1
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	4,2
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,09
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–22
Температура помутнения, °C	–10
Цетановое число	53
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–500°C</b>
Выход на нефть, % мас.	
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°C	
при 100°C	
Содержание серы, % мас.:	
Температура застывания, °C	
Коксуемость, % мас.	
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	16,5
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	913,4
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	3,0
Температура застывания, °C	21
Содержание серы, % мас.:	0,39
Содержание V, мкг/г	–
Содержание Ni, мкг/г	–
Коксуемость, % мас.	6,0

## Нефть СЕВЕРО-ГУБКИНСКАЯ

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	823,9
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	3,0
Температура застывания, °C	7
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,14
парафина*	8,6/50
смол силикагелевых	3,5
асфальтенов	0
V, мкг/г	1,0
Ni, мкг/г	0,5
Бензины	
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—85°C</b>
Выход на нефть, % мас.	10,3
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	667,0
Октановое число (ММ)	71
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	60
нафтеновые	38
ароматические	2
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	32,3
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	728,4
Содержание серы, % мас.	0,03
Октановое число (ММ)	54
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	56
нафтеновые	36
ароматические	8
Керосин	
<b>Фракция</b>	<b>120—230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	22,0
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	786,3
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,3
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,02
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	17
Высота некопящего пламени, мм	26
Температура начала кристаллизации, °C	<—60

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°С</b>
Выход на нефть, % мас.	35,6
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	817,2
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	2,4
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,07
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °С	–27
Температура помутнения, °С	–23
Цетановое число	54
<b>Фракция</b>	<b>180–350°С</b>
Выход на нефть, % мас.	33,5
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	833,6
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	4,1
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,1
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °С	–13
Температура помутнения, °С	–7
Цетановое число	58
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–500°С</b>
Выход на нефть, % мас.	21,9
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	889,7
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°С	16,3
при 100°С	4,8
Содержание серы, % мас.:	0,15
Температура застывания, °С	44
Коксуемость, % мас.	0,3
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;500°С</b>
Выход на нефть, % мас.	8,6
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	945,1
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	6,3
Температура застывания, °С	45
Содержание серы, % мас.:	0,28
Содержание V, мкг/г	10,0
Содержание Ni, мкг/г	4,6
Коксуемость, % мас.	7,4

## Нефть СЕВЕРО-КОМСОМОЛЬСКАЯ

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	948,8
Вязкость кинематическая при 50°C, мм <sup>2</sup> /с	131,0
Температура застывания, °C	-18
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,75
парафина*	0,44
смола силикагелевых	20,0
асфальтенов	2,0
V, мкг/г	6,8
Ni, мкг/г	4,8
Бензины	
<b>Фракция</b>	<b>н.к. – 120°C</b>
Выход на нефть, % мас.	
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	
Октановое число (ММ)	
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	
нафтеновые	
ароматические	
<b>Фракция</b>	<b>н.к. – 180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	
Содержание серы, % мас.	
Октановое число (ММ)	
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	
нафтеновые	
ароматические	
Керосин	
<b>Фракция</b>	<b>175–250°C</b>
Выход на нефть, % мас.	3,1
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	865,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	3,4
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,07
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	18
Высота некопящего пламени, мм	16
Температура начала кристаллизации, °C	< –60

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



<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>175–300°С</b>
Выход на нефть, % мас.	9,5
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	879,2
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	6,0
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,16
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °С	<–60
Температура помутнения, °С	–
Цетановое число	31
<b>Фракция</b>	<b>180–350°С</b>
Выход на нефть, % мас.	18,6
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	887,8
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	15,5
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,24
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °С	<–60
Температура помутнения, °С	–
Цетановое число	36
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–400°С</b>
Выход на нефть, % мас.	12,0
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	917,8
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°С	16,9
при 100°С	4,2
Содержание серы, % мас.:	0,68
Температура застывания, °С	–40
Коксуемость, % мас.	0,3
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;400°С</b>
Выход на нефть, % мас.	67,8
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	977,3
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	8,0
Температура застывания, °С	1
Содержание серы, % мас.:	0,9
Содержание V, мкг/г	16,0
Содержание Ni, мкг/г	11,5
Коксуемость, % мас.	6,1

## Нефть СЕНЗЯНСКАЯ, пласт АП<sub>5</sub>

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	831,5
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	4,4
Температура застывания, °C	-22
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,26
парафина*	2,4/59
смола силикагелевых	5,0
асфальтенов	0,45
V, мкг/г	0,4
Ni, мкг/г	3,8
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к. - 120°C</b>
Выход на нефть, % мас.	13,5
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	735,0
Октановое число (ММ)	-
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	52
нафтеновые	48
ароматические	0
<b>Фракция</b>	<b>н.к. - 180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	35,0
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	755,0
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	68
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	47
нафтеновые	53
ароматические	0
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120 - 230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	32,3
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	780,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,28
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,01
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	6
Высота некопящего пламени, мм	28
Температура начала кристаллизации, °C	< -60

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°C</b>
Выход на нефть, % мас.	41,3
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	815,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	2,2
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,06
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	< -60
Температура помутнения, °C	-
Цетановое число	41
<b>Фракция</b>	<b>180–350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	32,6
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	825,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	4,0
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,11
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	< -60
Температура помутнения, °C	-
Цетановое число	50
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–500°C</b>
Выход на нефть, % мас.	19,3
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	908,0
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°C	16,3
при 100°C	7,0
Содержание серы, % мас.:	0,73
Температура застывания, °C	27
Коксуемость, % мас.	0,18
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;500°C</b>
Выход на нефть, % мас.	10,6
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	983,7
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	25,2
Температура застывания, °C	38
Содержание серы, % мас.:	0,71
Содержание V, мкг/г	2,2
Содержание Ni, мкг/г	30,6
Коксуемость, % мас.	14,1

## Нефть СОРОМИНСКАЯ, пласт Ю<sub>1</sub><sup>2</sup>

Характеристика	Значение
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	825,2
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	4,2
Температура застывания, °С	-31
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,4
парафина*	2,2/53
смола силикагелевых	3,5
асфальтенов	0,4
V, мкг/г	2,0
Ni, мкг/г	21,0
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -85°С</b>
Выход на нефть, % мас.	11,0
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	690,0
Октановое число (ММ)	69
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	70
нафтеновые	29
ароматические	1
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -180°С</b>
Выход на нефть, % мас.	31,5
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	737,6
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	52
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	60
нафтеновые	35
ароматические	5
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120-230°С</b>
Выход на нефть, % мас.	24,0
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	792,7
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	1,5
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,06
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	18
Высота некоптящего пламени, мм	25
Температура начала кристаллизации, °С	<-60

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°С</b>
Выход на нефть, % мас.	41,5
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	824,7
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	2,9
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,18
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °С	–39
Температура помутнения, °С	–35
Цетановое число	47
<b>Фракция</b>	<b>180–350°С</b>
Выход на нефть, % мас.	39,9
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	839,8
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	4,6
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,29
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °С	–23
Температура помутнения, °С	–13
Цетановое число	53
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–425°С</b>
Выход на нефть, % мас.	15,4
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	888,2
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°С	15,5
при 100°С	7,2
Содержание серы, % мас.:	0,78
Температура застывания, °С	20
Коксуемость, % мас.	0,12
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;425°С</b>
Выход на нефть, % мас.	12,7
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	980,3
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	4,9
Температура застывания, °С	21
Содержание серы, % мас.:	1,33
Содержание V, мкг/г	13,6
Содержание Ni, мкг/г	170,0
Коксуемость, % мас.	9,4

## Нефть СОРЫМСКАЯ

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	871,6
Вязкость кинематическая при 50°C, мм <sup>2</sup> /с	12,6
Температура застывания, °C	-20
Содержание, % мас.:	
серы общей	1,2
парафина*	3,3/52
смола силикагелевых	15,9
асфальтенов	5,5
V, мкг/г	15,0
Ni, мкг/г	53,0
Бензины	
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—85°C</b>
Выход на нефть, % мас.	5,5
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	688,4
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	64
нафтеновые	35
ароматические	1
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	19,4
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	734,7
Содержание серы, % мас.	0,03
Октановое число (ММ)	43
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	52
нафтеновые	40
ароматические	8
Керосин	
<b>Фракция</b>	<b>120—230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	17,6
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	790,8
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,41
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,07
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	14
Высота некопящего пламени, мм	25
Температура начала кристаллизации, °C	<-60

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°C</b>
Выход на нефть, % мас.	30,5
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	825,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	2,8
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,31
серы меркаптановой	0,0003
Температура застывания, °C	–38
Температура помутнения, °C	–27
Цетановое число	48
<b>Фракция</b>	<b>180–350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	28,9
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	843,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	4,7
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,48
серы меркаптановой	0,0003
Температура застывания, °C	–29
Температура помутнения, °C	–13
Цетановое число	50
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–500°C</b>
Выход на нефть, % мас.	20,2
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	944,3
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°C	54,7
при 100°C	8,9
Содержание серы, % мас.:	1,48
Температура застывания, °C	28
Коксуемость, % мас.	0,41
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;500°C</b>
Выход на нефть, % мас.	28,0
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	1020,0
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	517,7
Температура застывания, °C	50
Содержание серы, % мас.:	2,0
Содержание V, мкг/г	54,0
Содержание Ni, мкг/г	210,0
Коксуемость, % мас.	20,4

## Нефть СУГМУТСКАЯ

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	851,5
Вязкость кинематическая при 50°C, мм <sup>2</sup> /с	4,7
Температура застывания, °C	-19
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,64
парафина*	0,47/52
смол силикагелевых	4,8
асфальтенов	0,13
V, мкг/г	16,2
Ni, мкг/г	4,2
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -85°C</b>
Выход на нефть, % мас.	4,5
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	668,0
Октановое число (ММ)	-
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	64
нафтеновые	33
ароматические	3
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	22,0
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	728,5
Содержание серы, % мас.	0,02
Октановое число (ММ)	44
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	56
нафтеновые	33
ароматические	11
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120-230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	19,3
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	789,7
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,37
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,046
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	17
Высота некоптящего пламени, мм	25
Температура начала кристаллизации, °C	<-60

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



<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°C</b>
Выход на нефть, % мас.	33,8
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	820,5
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	2,6
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,07
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–41
Температура помутнения, °C	–28
Цетановое число	52
<b>Фракция</b>	<b>180–350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	32,2
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	837,5
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	4,1
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,18
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–28
Температура помутнения, °C	–16
Цетановое число	53
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–500°C</b>
Выход на нефть, % мас.	24,5
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	912,7
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°C	23,4
при 100°C	5,6
Содержание серы, % мас.:	1,13
Температура застывания, °C	23
Коксуемость, % мас.	0,17
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;500°C</b>
Выход на нефть, % мас.	20,4
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	998,6
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	42,1
Температура застывания, °C	38
Содержание серы, % мас.:	1,68
Содержание V, мкг/г	77,1
Содержание Ni, мкг/г	20,6
Коксуемость, % мас.	16,6

## Нефть ТАГРИНСКАЯ, пласт БВ,

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	818,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	4,5
Температура застывания, °C	-34
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,29
парафина*	2,9/52
смола силикагелевых	6,0
асфальтенов	Следы
V, мкг/г	0,6
Ni, мкг/г	4,7
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—85°C</b>
Выход на нефть, % мас.	9,4
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	667,0
Октановое число (ММ)	67
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	69
нафтеновые	30
ароматические	1
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	33,4
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	738,0
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	63
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	57
нафтеновые	35
ароматические	8
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120—230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	24,7
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	785,6
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,5
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,002
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	16,5
Высота некопящего пламени, мм	26
Температура начала кристаллизации, °C	<-60

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>150–350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	40,7
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	826,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	3,5
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,10
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–25
Температура помутнения, °C	–15
Цетановое число	53
<b>Фракция</b>	<b>180–350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	34,4
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	834,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	4,0
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,17
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–21
Температура помутнения, °C	–14
Цетановое число	54
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–450°C</b>
Выход на нефть, % мас.	16,8
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	893,6
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°C	26,6
при 100°C	5,6
Содержание серы, % мас.:	0,44
Температура застывания, °C	18
Коксуемость, % мас.	–
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;450°C</b>
Выход на нефть, % мас.	15,0
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	956,6
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	34,0
Температура застывания, °C	20
Содержание серы, % мас.:	0,9
Содержание V, мкг/г	5,6
Содержание Ni, мкг/г	38,0
Коксуемость, % мас.	10,3

## Нефть ТАРАСОВСКАЯ, пласт БП<sub>8,9</sub>

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	822,3
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	6,4
Температура застывания, °С	-12
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,17
парафина*	4,8/51
смол силикагелевых	4,5
асфальтенов	0,1
V, мкг/г	3,2
Ni, мкг/г	0,8
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—85°C</b>
Выход на нефть, % мас.	9,8
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	687,0
Октановое число (ММ)	70
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	71
нафтеновые	28
ароматические	1
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	29,5
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	742,0
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	58
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	57
нафтеновые	35
ароматические	8
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120—230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	22,4
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	787,4
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,3
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,05
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	18
Высота некопящего пламени, мм	26
Температура начала кристаллизации, °С	-60

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>150–350°С</b>
Выход на нефть, % мас.	40,3
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	832,6
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	3,6
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,11
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °С	–18
Температура помутнения, °С	–13
Цетановое число	54
<b>Фракция</b>	<b>180–350°С</b>
Выход на нефть, % мас.	34,4
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	840,3
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	4,3
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,12
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °С	–15
Температура помутнения, °С	–8
Цетановое число	55
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–500°С</b>
Выход на нефть, % мас.	23,0
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	896,4
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°С	25,0
при 100°С	5,8
Содержание серы, % мас.:	0,26
Температура застывания, °С	21
Коксуемость, % мас.	0,3
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;500°С</b>
Выход на нефть, % мас.	12,8
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	974,9
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	28,9
Температура застывания, °С	23
Содержание серы, % мас.:	0,53
Содержание V, мкг/г	18,0
Содержание Ni, мкг/г	6,0
Коксуемость, % мас.	12,6

## Нефть УГУТСКАЯ

Характеристика	Значение
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	884,3
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	44,9
Температура застывания, °С	—4
Содержание, % мас.:	
серы общей	1,4
парафина*	2,0/56
смола силикагелевых	6,3
асфальтенов	0,7
V, мкг/г	13,0
Ni, мкг/г	—
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—62°С</b>
Выход на нефть, % мас.	0,6
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	668,1
Октановое число (ММ)	60
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	82
нафтеновые	17
ароматические	1
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—180°С</b>
Выход на нефть, % мас.	10,2
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	734,8
Содержание серы, % мас.	0,03
Октановое число (ММ)	51
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	64
нафтеновые	21
ароматические	15
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120—230°С</b>
Выход на нефть, % мас.	11,7
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	787,1
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	1,4
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,08
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	16
Высота некопящего пламени, мм	26
Температура начала кристаллизации, °С	<—60

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°C</b>
Выход на нефть, % мас.	23,5
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	821,1
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	2,4
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,25
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–46
Температура помутнения, °C	–32
Цетановое число	55
<b>Фракция</b>	<b>180–350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	25,2
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	837,7
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	4,0
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,48
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–29
Температура помутнения, °C	–21
Цетановое число	50
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	
Выход на нефть, % мас.	
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°C	
при 100°C	
Содержание серы, % мас.:	
Температура застывания, °C	
Коксуемость, % мас.	
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	63,6
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	933,2
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	3,3
Температура застывания, °C	17
Содержание серы, % мас.:	2,0
Содержание V, мкг/г	–
Содержание Ni, мкг/г	–
Коксуемость, % мас.	3,7

## Нефть УМСЕЙСКАЯ

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	839,5
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	4,5
Температура застывания, °С	-3
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,25
парафина*	2,3/50
смолов силикагелевых	5,0
асфальтенов	0,2
V, мкг/г	0,80
Ni, мкг/г	0,42
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—85°C</b>
Выход на нефть, % мас.	7,7
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	716,2
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	61
нафтеновые	38
ароматические	1
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	25,6
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	753,0
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	48
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	53
нафтеновые	39
ароматические	8
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120—230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	24,1
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	787,5
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,3
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,06
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	18
Высота некопящего пламени, мм	26
Температура начала кристаллизации, °С	<-60

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



<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°С</b>
Выход на нефть, % мас.	39,8
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	814,5
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	2,4
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,08
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °С	-37
Температура помутнения, °С	-28
Цетановое число	48
<b>Фракция</b>	<b>180–350°С</b>
Выход на нефть, % мас.	36,6
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	833,2
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	3,9
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,11
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °С	-23
Температура помутнения, °С	-13
Цетановое число	53
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–500°С</b>
Выход на нефть, % мас.	20,9
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	891,3
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°С	20,1
при 100°С	5,3
Содержание серы, % мас.:	0,31
Температура застывания, °С	30
Коксуемость, % мас.	0,38
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;500°С</b>
Выход на нефть, % мас.	16,6
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	953,7
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	8,4
Температура застывания, °С	35
Содержание серы, % мас.:	0,63
Содержание V, мкг/г	4,2
Содержание Ni, мкг/г	2,8
Коксуемость, % мас.	6,5

## Нефть УРЕНГОЙСКАЯ

Характеристика	Значение
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	830,0
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	5,1
Температура застывания, °С	-7
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,11
парафина*	7,3/52
смола силикагелевых	3,5
асфальтенов	0,21
V, мкг/г	—
Ni, мкг/г	—
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—130°С</b>
Выход на нефть, % мас.	16,0
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	748,6
Октановое число (ММ)	66
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	—
нафтеновые	—
ароматические	—
<b>Фракция</b>	<b>130—180°С</b>
Выход на нефть, % мас.	8,7
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	794,0
Содержание серы, % мас.	0,044
Октановое число (ММ)	58
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	—
нафтеновые	—
ароматические	—
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>130—230°С</b>
Выход на нефть, % мас.	17,8
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	808,8
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	1,6
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,04
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	25
Высота некопящего пламени, мм	22
Температура начала кристаллизации, °С	-50

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>180–330°C</b>
Выход на нефть, % мас.	36,4
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	852,1
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	–
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,08
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–18
Температура помутнения, °C	–
Цетановое число	51
<b>Фракция</b>	<b>230–330°C</b>
Выход на нефть, % мас.	27,3
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	855,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	–
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,09
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–8
Температура помутнения, °C	–
Цетановое число	60
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	
Выход на нефть, % мас.	
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°C	
при 100°C	
Содержание серы, % мас.:	
Температура застывания, °C	
Коксуемость, % мас.	
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;330°C</b>
Выход на нефть, % мас.	38,5
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	885,0
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	–
Температура застывания, °C	31
Содержание серы, % мас.:	0,19
Содержание V, мкг/г	–
Содержание Ni, мкг/г	–
Коксуемость, % мас.	–

## Нефть УРЬЕВСКАЯ, пласт БВ<sub>8</sub>

Характеристика	Значение
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	848,5
Вязкость кинематическая при 50°С, мм <sup>2</sup> /с	4,9
Температура застывания, °С	-20
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,85
парафина*	3,1/53
смол силикагелевых	11,0
асфальтенов	2,3
V, мкг/г	26
Ni, мкг/г	20
Бензины	
<b>Фракция</b>	<b>н.к. - 85°С</b>
Выход на нефть, % мас.	7,8
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	676,0
Октановое число (ММ)	67
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	75
нафтеновые	24
ароматические	1
<b>Фракция</b>	<b>н.к. - 180°С</b>
Выход на нефть, % мас.	22,8
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	733,0
Содержание серы, % мас.	0,022
Октановое число (ММ)	50
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	67
нафтеновые	25
ароматические	8
Керосин	
<b>Фракция</b>	<b>120-230°С</b>
Выход на нефть, % мас.	19,5
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	790,0
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	1,5
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,12
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	20
Высота некопящего пламени, мм	25
Температура начала кристаллизации, °С	-60

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°С</b>
Выход на нефть, % мас.	34,4
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	827,4
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	2,9
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,36
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °С	–36
Температура помутнения, °С	–30
Цетановое число	45
<b>Фракция</b>	<b>180–350°С</b>
Выход на нефть, % мас.	34,0
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	844,8
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	4,6
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,6
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °С	–24
Температура помутнения, °С	–17
Цетановое число	50
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–500°С</b>
Выход на нефть, % мас.	23,8
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	912,9
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°С	39,6
при 100°С	6,9
Содержание серы, % мас.:	1,36
Температура застывания, °С	23
Коксуемость, % мас.	0,16
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;500°С</b>
Выход на нефть, % мас.	19,2
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	1003,0
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	74,6
Температура застывания, °С	43
Содержание серы, % мас.:	1,91
Содержание V, мкг/г	103
Содержание Ni, мкг/г	65
Коксуемость, % мас.	18,1

## Нефть ХАНТЫМАНСИЙСКАЯ

Характеристика	Значение
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	856,0
Вязкость кинематическая при 50°С, мм <sup>2</sup> /с	6,6
Температура застывания, °С	-8
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,27
парафина*	6,2/53
смол силикагелевых	5,0
асфальтенов	5,3
V, мкг/г	1,6
Ni, мкг/г	1,5
Бензины	
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—85°С</b>
Выход на нефть, % мас.	3,7
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	699,0
Октановое число (ММ)	67
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	71
нафтеновые	28
ароматические	1
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—180°С</b>
Выход на нефть, % мас.	18,6
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	749,0
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	47
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	60
нафтеновые	35
ароматические	5
Керосин	
<b>Фракция</b>	<b>120—230°С</b>
Выход на нефть, % мас.	20,2
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	779,0
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	1,5
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,007
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	9,4
Высота некопящего пламени, мм	28
Температура начала кристаллизации, °С	-55

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°C</b>
Выход на нефть, % мас.	33,6
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	809,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	3,1
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,08
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–31
Температура помутнения, °C	–22
Цетановое число	51
<b>Фракция</b>	<b>180–350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	31,4
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	825,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	5,2
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,12
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–17
Температура помутнения, °C	–8
Цетановое число	56
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–500°C</b>
Выход на нефть, % мас.	24,8
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	889,5
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°C	24,8
при 100°C	5,7
Содержание серы, % мас.:	0,29
Температура застывания, °C	32
Коксуемость, % мас.	0,14
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;500°C</b>
Выход на нефть, % мас.	24,8
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	961,6
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	189,9
Температура застывания, °C	>50
Содержание серы, % мас.:	0,66
Содержание V, мкг/г	9,2
Содержание Ni, мкг/г	8,0
Коксуемость, % мас.	19,3

## Нефть ХАРАМПУРСКАЯ, пласт Ю<sub>1</sub>

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	839,4
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	5,63
Температура застывания, °С	-22
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,12
парафина*	2,5/50
смола силикагелевых	5,0
асфальтенов	0,4
V, мкг/г	<0,2
Ni, мкг/г	<0,1
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -85°C</b>
Выход на нефть, % мас.	2,8
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	706,3
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	55
нафтеновые	42
ароматические	3
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	25,9
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	755,7
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	59
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	47
нафтеновые	42
ароматические	11
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120-230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	24,2
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	786,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,29
Содержание, % мас.:	
серы общей	0
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	16
Высота некопящего пламени, мм	26
Температура начала кристаллизации, °С	<-60

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



<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°C</b>
Выход на нефть, % мас.	39,2
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	823,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	2,4
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,02
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–32
Температура помутнения, °C	–25
Цетановое число	46
<b>Фракция</b>	<b>180–350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	38,1
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	837,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	4,7
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,04
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–25
Температура помутнения, °C	–16
Цетановое число	51
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–500°C</b>
Выход на нефть, % мас.	21,2
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	898,7
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°C	23,5
при 100°C	5,7
Содержание серы, % мас.:	0,27
Температура застывания, °C	23
Коксуемость, % мас.	0,29
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;500°C</b>
Выход на нефть, % мас.	14,0
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	958,1
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	11,3
Температура застывания, °C	26
Содержание серы, % мас.:	0,48
Содержание V, мкг/г	–
Содержание Ni, мкг/г	–
Коксуемость, % мас.	5,9

## Нефть ХОЛМИСТАЯ, пласт Ю<sub>1</sub>

Характеристика	Значение
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	849,0
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	6,26
Температура застывания, °С	-3
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,17
парафина*	3,2/50
смола силикагелевых	5,0
асфальтенов	0
V, мкг/г	0,4
Ni, мкг/г	0,2
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—120°С</b>
Выход на нефть, % мас.	2,0
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	748,3
Октановое число (ММ)	-
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	54
нафтеновые	36
ароматические	10
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—180°С</b>
Выход на нефть, % мас.	17,6
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	768,7
Содержание серы, % мас.	0,03
Октановое число (ММ)	59
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	46
нафтеновые	34
ароматические	17
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120—230°С</b>
Выход на нефть, % мас.	29,9
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	787,5
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	1,32
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,05
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	20
Высота некопящего пламени, мм	26
Температура начала кристаллизации, °С	-62

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°С</b>
Выход на нефть, % мас.	51,2
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	814,2
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	2,5
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,05
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °С	–26
Температура помутнения, °С	–22
Цетановое число	46
<b>Фракция</b>	<b>180–350°С</b>
Выход на нефть, % мас.	46,8
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	828,3
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	3,8
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,08
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °С	–14
Температура помутнения, °С	–8
Цетановое число	53
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–500°С</b>
Выход на нефть, % мас.	23,6
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	896,3
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°С	23,7
при 100°С	5,6
Содержание серы, % мас.:	0,2
Температура застывания, °С	22
Коксуемость, % мас.	0,04
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;350°С</b>
Выход на нефть, % мас.	34,3
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	915,2
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	1,6
Температура застывания, °С	20
Содержание серы, % мас.:	0,42
Содержание V, мкг/г	1,1
Содержание Ni, мкг/г	0,6
Коксуемость, % мас.	3,1

## Нефть ЧИСТИННАЯ

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	879,0
Вязкость кинематическая при 50°C, мм <sup>2</sup> /с	10,95
Температура застывания, °C	-13
Содержание, % мас.:	
серы общей	1,79
парафина*	3,0/56
смол силикагелевых	11,0
асфальтенов	3,8
V, мкг/г	42
Ni, мкг/г	11
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—85°C</b>
Выход на нефть, % мас.	3,2
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	679,0
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	70
нафтеновые	28
ароматические	2
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	16,1
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	749,0
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	45
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	54
нафтеновые	32
ароматические	14
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120—230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	15,4
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	793,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,4
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,06
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	12
Высота некопящего пламени, мм	28
Температура начала кристаллизации, °C	<-60

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°C</b>
Выход на нефть, % мас.	30,8
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	834,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	3,3
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,33
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–39
Температура помутнения, °C	–25
Цетановое число	50
<b>Фракция</b>	<b>180–350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	31,7
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	848,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	5,3
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,64
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–24
Температура помутнения, °C	–11
Цетановое число	52
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	
Выход на нефть, % мас.	
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°C	
при 100°C	
Содержание серы, % мас.:	
Температура застывания, °C	
Коксуемость, % мас.	
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	49,7
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	968,4
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	6,6
Температура застывания, °C	23
Содержание серы, % мас.:	2,5
Содержание V, мкг/г	85
Содержание Ni, мкг/г	23
Коксуемость, % мас.	7,9

## Нефть ЮЖНАЯ, пласт Ю<sub>1</sub>

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	841,5
Вязкость кинематическая при 50°C, мм <sup>2</sup> /с	4,7
Температура застывания, °C	-24
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,75
парафина*	5,9/55
смола силикагелевых	6,5
асфальтенов	1,2
V, мкг/г	14,4
Ni, мкг/г	5,7
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -85°C</b>
Выход на нефть, % мас.	10,0
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	678,0
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	74
нафтеновые	23
ароматические	3
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	26,9
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	735,2
Содержание серы, % мас.	0,03
Октановое число (ММ)	54
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	56
нафтеновые	30
ароматические	14
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120-230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	19,9
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	796,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,34
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,08
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	23
Высота некопящего пламени, мм	24
Температура начала кристаллизации, °C	<-60

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°C</b>
Выход на нефть, % мас.	32,4
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	827,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	2,6
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,23
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–40
Температура помутнения, °C	–32
Цетановое число	44
<b>Фракция</b>	<b>180–350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	30,4
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	844,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	4,0
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,33
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–29
Температура помутнения, °C	–21
Цетановое число	48
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–400°C</b>
Выход на нефть, % мас.	9,6
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	894,2
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°C	10,8
при 100°C	3,5
Содержание серы, % мас.:	0,93
Температура застывания, °C	8
Коксуемость, % мас.	–
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;400°C</b>
Выход на нефть, % мас.	30,8
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	961,9
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	5,8
Температура застывания, °C	29
Содержание серы, % мас.:	1,65
Содержание V, мкг/г	47,4
Содержание Ni, мкг/г	18,8
Коксуемость, % мас.	7,8

## Нефть ЮЖНО-ПОКАЧЕВСКАЯ, пласт БВ<sub>6</sub>

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	880,0
Вязкость кинематическая при 50°C, мм <sup>2</sup> /с	10,4
Температура застывания, °C	-25
Содержание, % мас.:	
серы общей	1,75
парафина*	2,5/52
смола силикагелевых	16
асфальтенов	1,2
V, мкг/г	40,0
Ni, мкг/г	6,5
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -85°C</b>
Выход на нефть, % мас.	3,2
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	678,2
Октановое число (ММ)	-
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	78
нафтеновые	20
ароматические	2
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	14,5
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	739,2
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	47
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	66
нафтеновые	25
ароматические	9
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120-230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	14,2
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	782,2
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,56
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,12
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	14
Высота некопящего пламени, мм	27
Температура начала кристаллизации, °C	<-60

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



<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°C</b>
Выход на нефть, % мас.	27,3
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	823,7
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	2,9
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,54
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–32
Температура помутнения, °C	–28
Цетановое число	46
<b>Фракция</b>	<b>180–350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	28,4
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	840,2
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	4,6
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,8
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–17
Температура помутнения, °C	–13
Цетановое число	55
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–500°C</b>
Выход на нефть, % мас.	26,4
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	911,0
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°C	27,8
при 100°C	6,2
Содержание серы, % мас.:	2,0
Температура застывания, °C	22
Коксуемость, % мас.	0,09
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;500°C</b>
Выход на нефть, % мас.	30,2
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	979,4
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	12,0
Температура застывания, °C	24
Содержание серы, % мас.:	3,2
Содержание V, мкг/г	144
Содержание Ni, мкг/г	27
Коксуемость, % мас.	12,6

## Нефть ЯРЕЙСКАЯ, пласт БП<sub>8</sub>

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	743,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	0,9
Температура застывания, °С	<-60
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,07
парафина*	0,9/-
смола силикагелевых	2,0
асфальтенов	0
V, мкг/г	0,4
Ni, мкг/г	0,3
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к.-85°C</b>
Выход на нефть, % мас.	24,2
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	697,0
Октановое число (ММ)	-
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	63
нафтеновые	35
ароматические	2
<b>Фракция</b>	<b>н.к.-180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	62,6
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	742,0
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	56
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	60
нафтеновые	32
ароматические	8
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120-230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	28,4
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	785,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,2
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,012
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	19
Высота некопящего пламени, мм	26
Температура начала кристаллизации, °С	<-60

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°C</b>
Выход на нефть, % мас.	33,3
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	812,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,9
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,03
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	<–60
Температура помутнения, °C	–
Цетановое число	40
<b>Фракция</b>	<b>250–320°C</b>
Выход на нефть, % мас.	9,1
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	840,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	5,2
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,08
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–17
Температура помутнения, °C	–9
Цетановое число	48
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	
Выход на нефть, % мас.	
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°C	
при 100°C	
Содержание серы, % мас.:	
Температура застывания, °C	
Коксуемость, % мас.	
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;320°C</b>
Выход на нефть, % мас.	6,6
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	896,6
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	1,5
Температура застывания, °C	22
Содержание серы, % мас.:	0,45
Содержание V, мкг/г	4,5
Содержание Ni, мкг/г	3,7
Коксуемость, % мас.	2,1

### Нефть ЯУН-ЛОРСКАЯ, пласт АС<sub>10</sub>

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	910,1
Вязкость кинематическая при 50°C, мм <sup>2</sup> /с	24,1
Температура застывания, °С	-42
Содержание, % мас.:	
серы общей	1,5
парафина*	1,7/55
смолов силикагелевых	18,0
асфальтенов	3,0
V, мкг/г	56
Ni, мкг/г	10
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—85°C</b>
Выход на нефть, % мас.	1,5
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	706,8
Октановое число (ММ)	75
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	60
нафтеновые	38
ароматические	2
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	10,5
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	772,2
Содержание серы, % мас.	0,01
Октановое число (ММ)	65
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	47
нафтеновые	40
ароматические	13
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120—230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	12,5
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	812,3
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,6
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,12
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	22
Высота некопящего пламени, мм	21
Температура начала кристаллизации, °С	<-60

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>150–350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	30,4
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	862,4
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	5,4
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,5
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–58
Температура помутнения, °C	–38
Цетановое число	35
<b>Фракция</b>	<b>180–350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	27,2
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	867,2
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	6,5
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,55
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–55
Температура помутнения, °C	–36
Цетановое число	40
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–470°C</b>
Выход на нефть, % мас.	22,8
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	917,6
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°C	33,9
при 100°C	6,7
Содержание серы, % мас.:	1,4
Температура застывания, °C	–9
Коксуемость, % мас.	0,3
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;470°C</b>
Выход на нефть, % мас.	39,3
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	997,8
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	54,9
Температура застывания, °C	33
Содержание серы, % мас.:	2,6
Содержание V, мкг/г	–
Содержание Ni, мкг/г	–
Коксуемость, % мас.	2,6

# Восточная Сибирь

## Нефть ВЕРХНЕЧОНСКАЯ

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	857,6
Вязкость кинематическая при 50°C, мм <sup>2</sup> /с	11,2
Температура застывания, °C	-35
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,60
парафина*	2,5/50
смол силикагелевых	11,0
асфальтенов	0,7
V, мкг/г	1,9
Ni, мкг/г	3,6
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—120°C</b>
Выход на нефть, % мас.	6,6
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	683,0
Октановое число (ММ)	52
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	85
нафтеновые	11
ароматические	4
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	15,0
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	718,0
Содержание серы, % мас.	0,09
Октановое число (ММ)	39
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	77
нафтеновые	14
ароматические	9
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120—230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	14,7
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	768,5
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,2
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,12
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	12
Высота некопящего пламени, мм	30
Температура начала кристаллизации, °C	-60

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°С</b>
Выход на нефть, % мас.	28,3
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	801,0
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	2,6
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,20
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °С	–38
Температура помутнения, °С	–
Цетановое число	61
<b>Фракция</b>	<b>180–350°С</b>
Выход на нефть, % мас.	27,8
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	817,3
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	4,5
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,26
серы меркаптановой	–
Температура застывания, °С	–24
Температура помутнения, °С	–
Цетановое число	54
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	
Выход на нефть, % мас.	
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°С	
при 100°С	
Содержание серы, % мас.:	
Температура застывания, °С	
Коксуемость, % мас.	
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;350°С</b>
Выход на нефть, % мас.	55,1
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	922,7
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	5,5
Температура застывания, °С	5
Содержание серы, % мас.:	0,83
Содержание V, мкг/г	4,1
Содержание Ni, мкг/г	6,3
Коксуемость, % мас.	5,6

## Нефть ИРЕЛЯХСКАЯ

Характеристика	Значение
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	858,8
Вязкость кинематическая при 50°С, мм <sup>2</sup> /с	9,1
Температура застывания, °С	-48
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,45
парафина*	3,1/50
смол силикагелевых	11,0
асфальтенов	0,44
V, мкг/г	3,2
Ni, мкг/г	2,2
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—85°С</b>
Выход на нефть, % мас.	3,3
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	698,2
Октановое число (ММ)	50
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	72
нафтеновые	20
ароматические	8
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—180°С</b>
Выход на нефть, % мас.	12,9
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	739,2
Содержание серы, % мас.	0,025
Октановое число (ММ)	40
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	69
нафтеновые	16
ароматические	15
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120—230°С</b>
Выход на нефть, % мас.	14,3
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	771,6
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	1,35
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,04
серы меркаптановой	0,006
ароматических углеводородов	14,5
Высота некопящего пламени, мм	29
Температура начала кристаллизации, °С	-60

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



<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°C</b>
Выход на нефть, % мас.	29,0
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	814,3
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	3,2
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,09
серы меркаптановой	0,005
Температура застывания, °C	–35
Температура помутнения, °C	–29
Цетановое число	47
<b>Фракция</b>	<b>180–350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	29,4
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	825,7
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	4,9
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,11
серы меркаптановой	0,005
Температура застывания, °C	–28
Температура помутнения, °C	–21
Цетановое число	55
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–560°C</b>
Выход на нефть, % мас.	39,5
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	897,8
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°C	44,0
при 100°C	8,1
Содержание серы, % мас.:	0,39
Температура застывания, °C	18
Коксуемость, % мас.	0,08
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;560°C</b>
Выход на нефть, % мас.	17,0
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	977,5
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	70,6
Температура застывания, °C	43
Содержание серы, % мас.:	1,23
Содержание V, мкг/г	18,8
Содержание Ni, мкг/г	13,8
Коксуемость, % мас.	11,7

## Нефть СРЕДНЕ-БОТУОБИНСКАЯ

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	881,5
Вязкость кинематическая при 50°C, мм <sup>2</sup> /с	14,4
Температура застывания, °C	-32
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,85
парафина*	2,6/50
смола силикагелевых асфальтенов	14,0
	1,4
V, мкг/г	7,0
Ni, мкг/г	7,2
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>50–105°C</b>
Выход на нефть, % мас.	2,9
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	736,3
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	—
нафтеновые	—
ароматические	—
<b>Фракция</b>	<b>50–192°C</b>
Выход на нефть, % мас.	9,0
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	775,3
Содержание серы, % мас.	0,17
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	—
нафтеновые	—
ароматические	—
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120–230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	15,1
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	793,5
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,82
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,24
серы меркаптановой	0,005
ароматических углеводородов	18,2
Высота некопящего пламени, мм	25
Температура начала кристаллизации, °C	-55

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°C</b>
Выход на нефть, % мас.	32,8
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	819,7
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	3,6
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,32
серы меркаптановой	0,003
Температура застывания, °C	–29
Температура помутнения, °C	–
Цетановое число	50
<b>Фракция</b>	<b>180–350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	34,6
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	832,8
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	5,2
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,37
серы меркаптановой	0,003
Температура застывания, °C	–20
Температура помутнения, °C	–12
Цетановое число	56
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–500°C</b>
Выход на нефть, % мас.	27,7
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	898,2
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°C	28,0
при 100°C	6,1
Содержание серы, % мас.:	0,97
Температура застывания, °C	19
Коксуемость, % мас.	0,25
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;500°C</b>
Выход на нефть, % мас.	27,8
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	981,4
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	85,2
Температура застывания, °C	40
Содержание серы, % мас.:	1,6
Содержание V, мкг/г	36
Содержание Ni, мкг/г	32
Коксуемость, % мас.	18,0

## Нефть ТАЛАКАНСКАЯ

Характеристика	Значение
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	839,3
Вязкость кинематическая при 50°С, мм <sup>2</sup> /с	7,3
Температура застывания, °С	-60
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,59
парафина*	3,84/53
смола силикагелевых	8,6
асфальтенов	0,05
V, мкг/г	—
Ni, мкг/г	—
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—80°С</b>
Выход на нефть, % мас.	5,5
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	660,2
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	79
нафтеновые	20
ароматические	1
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—180°С</b>
Выход на нефть, % мас.	18,7
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	729,3
Содержание серы, % мас.	0,04
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	77
нафтеновые	16
ароматические	7
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120—230°С</b>
Выход на нефть, % мас.	15,5
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	767,8
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	1,36
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,07
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	12
Высота некопящего пламени, мм	30
Температура начала кристаллизации, °С	<-60

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°С</b>
Выход на нефть, % мас.	27,4
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	802,6
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	2,8
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,12
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °С	–38
Температура помутнения, °С	–31
Цетановое число	50
<b>Фракция</b>	<b>180–350°С</b>
Выход на нефть, % мас.	26,9
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	818,7
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	4,2
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,23
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °С	–23
Температура помутнения, °С	–16
Цетановое число	58
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	
Выход на нефть, % мас.	
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°С	
при 100°С	
Содержание серы, % мас.:	
Температура застывания, °С	
Коксуемость, % мас.	
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;350°С</b>
Выход на нефть, % мас.	50,3
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	918,7
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	10,9
Температура застывания, °С	5
Содержание серы, % мас.:	0,87
Содержание V, мкг/г	–
Содержание Ni, мкг/г	–
Коксуемость, % мас.	5,6

## Нефть ЮРУБЧЕНСКАЯ

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	826,7
Вязкость кинематическая при 50°C, мм <sup>2</sup> /с	4,2
Температура застывания, °C	-27
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,22
парафина*	1,0/52
смол силикагелевых	3,5
асфальтенов	0
V, мкг/г	0,1
Ni, мкг/г	0,2
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -85°C</b>
Выход на нефть, % мас.	5,5
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	659,8
Октановое число (ММ)	54
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	89
нафтеновые	9
ароматические	2
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	21,8
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	717,7
Содержание серы, % мас.	0,014
Октановое число (ММ)	42
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	76
нафтеновые	19
ароматические	5
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120-270°C</b>
Выход на нефть, % мас.	29,4
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	773,1
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,6
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,026
серы меркаптановой	0,013
ароматических углеводородов	11
Высота некопящего пламени, мм	29
Температура начала кристаллизации, °C	-46

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°C</b>
Выход на нефть, % мас.	35,6
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	792,5
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	2,6
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,038
серы меркаптановой	<0,01
Температура застывания, °C	–35
Температура помутнения, °C	–27
Цетановое число	56
<b>Фракция</b>	<b>180–380°C</b>
Выход на нефть, % мас.	37,3
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	814,1
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	5,0
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,067
серы меркаптановой	<0,01
Температура застывания, °C	–17
Температура помутнения, °C	–9
Цетановое число	63
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	
Выход на нефть, % мас.	
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°C	
при 100°C	
Содержание серы, % мас.:	
Температура застывания, °C	
Коксуемость, % мас.	
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;380°C</b>
Выход на нефть, % мас.	39,8
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	905,0
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	4,8
Температура застывания, °C	15
Содержание серы, % мас.:	0,33
Содержание V, мкг/г	0,25
Содержание Ni, мкг/г	0,50
Коксуемость, % мас.	2,6

# Товарные смеси

## Нефть ЗАПАДНО-СИБИРСКАЯ малосернистая (Новокуйбышевский НПЗ)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	836,7
Вязкость кинематическая при 50°C, мм <sup>2</sup> /с	2,94
Температура застывания, °C	-17
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,53
парафина*	2,2/59
смола силикагелевых	7,5
асфальтенов	1,1
V, мкг/г	—
Ni, мкг/г	—
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—85°C</b>
Выход на нефть, % мас.	7,7
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	676,2
Октановое число (ММ)	69
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	73
нафтеновые	25
ароматические	2
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	24,7
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	739,0
Содержание серы, % мас.	0
Октановое число (ММ)	59
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	58
нафтеновые	31
ароматические	11
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120—230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	20,7
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	784,8
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,4
Содержание, % мас.:	
серы общей	0
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	12
Высота некоптящего пламени, мм	26
Температура начала кристаллизации, °C	<-60

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



<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°С</b>
Выход на нефть, % мас.	33,8
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	822,0
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	2,5
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,02
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °С	–37
Температура помутнения, °С	–31
Цетановое число	48
<b>Фракция</b>	<b>180–350°С</b>
Выход на нефть, % мас.	33,2
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	839,0
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	4,1
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,10
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °С	–21
Температура помутнения, °С	–15
Цетановое число	52
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–500°С</b>
Выход на нефть, % мас.	23,3
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	908,2
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°С	27,5
при 100°С	6,6
Содержание серы, % мас.:	0,77
Температура застывания, °С	30
Коксуемость, % мас.	0,29
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;500°С</b>
Выход на нефть, % мас.	17,5
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	988,2
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	37,9
Температура застывания, °С	41
Содержание серы, % мас.:	1,29
Содержание V, мкг/г	–
Содержание Ni, мкг/г	–
Коксуемость, % мас.	14,4

## Нефть ЗАПАДНО-СИБИРСКАЯ сернистая (Рязанский НПЗ)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	861,3
Вязкость кинематическая при 50°C, мм <sup>2</sup> /с	5,8
Температура застывания, °C	-14
Содержание, % мас.:	
серы общей	1,5
парафина*	3,2/55
смола силикагелевых	10,5
асфальтенов	2,4
V, мкг/г	35,0
Ni, мкг/г	17,5
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -85°C</b>
Выход на нефть, % мас.	5,6
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	673,0
Октановое число (ММ)	65
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	73
нафтеновые	26
ароматические	1
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	19,3
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	734,3
Содержание серы, % мас.	0,05
Октановое число (ММ)	58
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	57
нафтеновые	30
ароматические	13
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120-230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	16,9
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	780,5
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,3
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,14
серы меркаптановой	0,004
ароматических углеводородов	17,0
Высота некопящего пламени, мм	27
Температура начала кристаллизации, °C	<-60

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°С</b>
Выход на нефть, % мас.	29,5
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	820,8
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	2,7
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,38
серы меркаптановой	0,002
Температура застывания, °С	–45
Температура помутнения, °С	–29
Цетановое число	46
<b>Фракция</b>	<b>180–350°С</b>
Выход на нефть, % мас.	28,9
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	840,0
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	4,3
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,77
серы меркаптановой	0,002
Температура застывания, °С	–31
Температура помутнения, °С	–18
Цетановое число	50
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–500°С</b>
Выход на нефть, % мас.	26,7
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	912,6
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°С	26,6
при 100°С	5,7
Содержание серы, % мас.:	1,71
Температура застывания, °С	28
Коксуемость, % мас.	0,30
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;500°С</b>
Выход на нефть, % мас.	22,6
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	1001,0
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	215,4
Температура застывания, °С	36
Содержание серы, % мас.:	2,9
Содержание V, мкг/г	–
Содержание Ni, мкг/г	–
Коксуемость, % мас.	19,0

## Нефть ЗАПАДНО-СИБИРСКАЯ сернистая (г. Тюмень, 1994г.)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	858,8
Вязкость кинематическая при 50°C, мм <sup>2</sup> /с	4,2
Температура застывания, °C	-10
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,99
парафина*	4,1/53
смола силикагелевых	12,9
асфальтенов	2,7
V, мкг/г	35,1
Ni, мкг/г	7,4
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—85°C</b>
Выход на нефть, % мас.	6,3
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	694,5
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	73
нафтеновые	25
ароматические	2
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	19,6
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	736,2
Содержание серы, % мас.	0,03
Октановое число (ММ)	52
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	60
нафтеновые	32
ароматические	8
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120—230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	16,3
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	786,4
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,3
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,09
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	11,5
Высота некопящего пламени, мм	26
Температура начала кристаллизации, °C	-60

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°С</b>
Выход на нефть, % мас.	28,2
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	823,0
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	2,7
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,22
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °С	–35
Температура помутнения, °С	–26
Цетановое число	45
<b>Фракция</b>	<b>180–350°С</b>
Выход на нефть, % мас.	28,5
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	841,7
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	4,1
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,38
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °С	–24
Температура помутнения, °С	–14
Цетановое число	49
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–500°С</b>
Выход на нефть, % мас.	25,2
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	906,8
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°С	32,7
при 100°С	6,7
Содержание серы, % мас.:	1,26
Температура застывания, °С	31
Коксуемость, % мас.	0,26
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;500°С</b>
Выход на нефть, % мас.	24,0
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	995,0
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	40,9
Температура застывания, °С	42
Содержание серы, % мас.:	2,1
Содержание V, мкг/г	140
Содержание Ni, мкг/г	30
Коксуемость, % мас.	15,5

**Нефть НИЖНЕВАРТОВСКАЯ ТОВАРНАЯ**  
**(АО «Нижневартовский завод моторных топлив» 1995 г.)**

Характеристика	Значение
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	855,5
Вязкость кинематическая при 50°С, мм <sup>2</sup> /с	4,2
Температура застывания, °С	-13
Содержание, % мас.:	
серы общей	1,12
парафина*	2,3/51
смол силикагелевых	9,7
асфальтенов	1,8
V, мкг/г	—
Ni, мкг/г	—
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—120°С</b>
Выход на нефть, % мас.	11,6
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	702,3
Октановое число (ММ)	62
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	62
нафтеновые	35
ароматические	3
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—180°С</b>
Выход на нефть, % мас.	21,2
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	734,0
Содержание серы, % мас.	Следы
Октановое число (ММ)	55
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	53
нафтеновые	39
ароматические	8
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120—240°С</b>
Выход на нефть, % мас.	21,4
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	791,3
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	1,4
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,05
серы меркаптановой	0,002
ароматических углеводородов	20,5
Высота некопящего пламени, мм	25
Температура начала кристаллизации, °С	<-60

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°С</b>
Выход на нефть, % мас.	34,5
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	827,2
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	2,8
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,28
серы меркаптановой	<0,01
Температура застывания, °С	–38
Температура помутнения, °С	–31
Цетановое число	45
<b>Фракция</b>	<b>180–350°С</b>
Выход на нефть, % мас.	35,2
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	845,7
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	4,8
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,69
серы меркаптановой	<0,01
Температура застывания, °С	–21
Температура помутнения, °С	–13
Цетановое число	49
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–500°С</b>
Выход на нефть, % мас.	26,6
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	915,3
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°С	30,8
при 100°С	6,5
Содержание серы, % мас.:	1,7
Температура застывания, °С	23
Коксуемость, % мас.	0,3
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;500°С</b>
Выход на нефть, % мас.	15,5
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	996,1
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	35,4
Температура застывания, °С	36
Содержание серы, % мас.:	2,6
Содержание V, мкг/г	–
Содержание Ni, мкг/г	–
Коксуемость, % мас.	13,9

**Нефть НОЯБРЬСКАЯ ТОВАРНАЯ из тр-да Усть-Балык-Омск  
(Западная Сибирь)**

Характеристика	Значение
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	842,5
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	6,3
Температура застывания, °С	-18
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,54
парафина*	3,2/53
смола силикагелевых	6,7
асфальтенов	1,8
V, мкг/г	11,7
Ni, мкг/г	8,0
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—85°С</b>
Выход на нефть, % мас.	7,5
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	679,0
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	64
нафтеновые	35
ароматические	1
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—180°С</b>
Выход на нефть, % мас.	25,9
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	723,5
Содержание серы, % мас.	0,07
Октановое число (ММ)	72
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	57
нафтеновые	36
ароматические	7
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120—230°С</b>
Выход на нефть, % мас.	19,8
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	780,5
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	1,2
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,08
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	12
Высота некопящего пламени, мм	27
Температура начала кристаллизации, °С	<-60

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



<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°C</b>
Выход на нефть, % мас.	32,1
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	820,5
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	2,6
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,1
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–42
Температура помутнения, °C	–31
Цетановое число	39
<b>Фракция</b>	<b>180–350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	30,4
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	837,5
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	4,3
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,21
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–26
Температура помутнения, °C	–17
Цетановое число	54
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–500°C</b>
Выход на нефть, % мас.	21,6
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	901,2
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°C	23,0
при 100°C	5,2
Содержание серы, % мас.:	0,76
Температура застывания, °C	25
Коксуемость, % мас.	0,3
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;500°C</b>
Выход на нефть, % мас.	19,7
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	994,5
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	46,2
Температура застывания, °C	33
Содержание серы, % мас.:	1,22
Содержание V, мкг/г	58,0
Содержание Ni, мкг/г	35,0
Коксуемость, % мас.	15,9

**Нефть САМОТЛОРСКАЯ ТОВАРНАЯ**  
**(ПО «Омскнефтеоргсинтез» 1989 г.)**

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	836,7
Вязкость кинематическая при 50°C, мм <sup>2</sup> /с	2,8
Температура застывания, °C	-15
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,42
парафина*	3,0/51
смола силикагелевых	6,0
асфальтенов	0,65
V, мкг/г	5,5
Ni, мкг/г	7,5
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—85°C</b>
Выход на нефть, % мас.	7,4
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	680,0
Октановое число (ММ)	—
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	62
нафтеновые	35
ароматические	3
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	27,4
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	736,1
Содержание серы, % мас.	0,017
Октановое число (ММ)	70
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	56
нафтеновые	40
ароматические	4
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>130—250°C</b>
Выход на нефть, % мас.	24,0
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	792,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,38
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,03
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	21
Высота некопящего пламени, мм	25
Температура начала кристаллизации, °C	<-60

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°С</b>
Выход на нефть, % мас.	36,9
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	826,0
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	2,4
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,08
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °С	–42
Температура помутнения, °С	–32
Цетановое число	53
<b>Фракция</b>	<b>180–350°С</b>
Выход на нефть, % мас.	32,8
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	839,5
Вязкость кинематическая при 20°С, мм <sup>2</sup> /с	4,3
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,16
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °С	–29
Температура помутнения, °С	–21
Цетановое число	55
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–500°С</b>
Выход на нефть, % мас.	21,1
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	902,9
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°С	19,3
при 100°С	4,7
Содержание серы, % мас.:	0,7
Температура застывания, °С	25
Коксуемость, % мас.	0,4
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;500°С</b>
Выход на нефть, % мас.	16,8
Плотность при 20°С, кг/м <sup>3</sup>	987,8
Вязкость условная при 100°С, градус ВУ	25,2
Температура застывания, °С	44
Содержание серы, % мас.:	1,2
Содержание V, мкг/г	32
Содержание Ni, мкг/г	45
Коксуемость, % мас.	15,0

**Нефть САМОТЛОРСКАЯ ТОВАРНАЯ**  
**(АО «Нижневартовский завод моторных топлив» 1995 г.)**

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	849,0
Вязкость кинематическая при 50°C, мм <sup>2</sup> /с	3,8
Температура застывания, °C	-26
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,95
парафина*	2,3/50
смола силикагелевых	10,0
асфальтенов	1,5
V, мкг/г	16
Ni, мкг/г	—
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—120°C</b>
Выход на нефть, % мас.	12,9
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	704,2
Октановое число (ММ)	61
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	68
нафтеновые	30
ароматические	2
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	22,8
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	736,0
Содержание серы, % мас.	Следы
Октановое число (ММ)	53
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	62
нафтеновые	29
ароматические	9
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120—240°C</b>
Выход на нефть, % мас.	21,5
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	792,8
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,25
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,03
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	19
Высота некопящего пламени, мм	25
Температура начала кристаллизации, °C	<-60

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°C</b>
Выход на нефть, % мас.	34,0
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	827,8
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	2,5
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,2
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–39
Температура помутнения, °C	–32
Цетановое число	45
<b>Фракция</b>	<b>180–350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	33,7
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	843,9
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	4,0
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,45
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–22
Температура помутнения, °C	–12
Цетановое число	49
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–500°C</b>
Выход на нефть, % мас.	26,7
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	918,8
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°C	38,8
при 100°C	6,6
Содержание серы, % мас.:	1,7
Температура застывания, °C	24
Коксуемость, % мас.	0,3
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;500°C</b>
Выход на нефть, % мас.	14,6
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	995,9
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	57,4
Температура застывания, °C	39
Содержание серы, % мас.:	2,3
Содержание V, мкг/г	–
Содержание Ni, мкг/г	–
Коксуемость, % мас.	14,5

**СМЕСЬ САХАЛИНСКИХ НЕФТЕЙ,  
поступающая на Комсомольский НПЗ**

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	894,0
Вязкость кинематическая при 50°C, мм <sup>2</sup> /с	6,6
Температура застывания, °C	-44
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,30
парафина*	3,2/51
смол силикагелевых	12,2
асфальтенов	0,4
V, мкг/г	1,5
Ni, мкг/г	6,0
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -85°C</b>
Выход на нефть, % мас.	2,1
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	706,8
Октановое число (ММ)	-
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	53
нафтеновые	39
ароматические	8
<b>Фракция</b>	<b>н.к. -180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	16,2
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	782,3
Содержание серы, % мас.	0,05
Октановое число (ММ)	70
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	38
нафтеновые	42
ароматические	20
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120-230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	14,4
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	821,5
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,45
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,05
серы меркаптановой	0
ароматических углеводородов	29
Высота некоптящего пламени, мм	20
Температура начала кристаллизации, °C	<-60

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°C</b>
Выход на нефть, % мас.	34,9
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	874,8
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	3,9
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,07
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–51
Температура помутнения, °C	–38
Цетановое число	36
<b>Фракция</b>	<b>180–350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	35,7
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	883,7
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	5,9
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,10
серы меркаптановой	0
Температура застывания, °C	–42
Температура помутнения, °C	–28
Цетановое число	37
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	
Выход на нефть, % мас.	
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°C	
при 100°C	
Содержание серы, % мас.:	
Температура застывания, °C	
Коксуемость, % мас.	
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	46,9
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	951,6
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	2,8
Температура застывания, °C	4
Содержание серы, % мас.:	0,54
Содержание V, мкг/г	3
Содержание Ni, мкг/г	12
Коксуемость, % мас.	4,0

## Нефть ЭКСПОРТНАЯ 2001 г.

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	860,5
Вязкость кинематическая при 50°C, мм <sup>2</sup> /с	6,9
Температура застывания, °C	5
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,99
парафина*	3,5/57
смол силикагелевых	12,9
асфальтенов	1,4
V, мкг/г	25
Ni, мкг/г	12
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—85°C</b>
Выход на нефть, % мас.	5,5
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	683,4
Октановое число (ММ)	62
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	74
нафтеновые	25
ароматические	1
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	21,2
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	745,4
Содержание серы, % мас.	Следы
Октановое число (ММ)	54
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	60,9
нафтеновые	31,6
ароматические	7,5
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120—230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	17,4
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	779,5
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,3
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,03
серы меркаптановой	0,002
ароматических углеводородов	17
Высота некоптящего пламени, мм	27
Температура начала кристаллизации, °C	<—60

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



<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°C</b>
Выход на нефть, % мас.	28,1
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	824,3
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	2,7
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,14
серы меркаптановой	0,001
Температура застывания, °C	–38
Температура помутнения, °C	–34
Цетановое число	45
<b>Фракция</b>	<b>180–350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	26,4
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	838,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	4,0
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,24
серы меркаптановой	0,001
Температура застывания, °C	–33
Температура помутнения, °C	–30
Цетановое число	50
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–500°C</b>
Выход на нефть, % мас.	22,2
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	904,3
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°C	22,9
при 100°C	4,7
Содержание серы, % мас.:	1,3
Температура застывания, °C	23
Коксуемость, % мас.	0,01
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;500°C</b>
Выход на нефть, % мас.	29,1
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	994,0
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	42,4
Температура застывания, °C	37
Содержание серы, % мас.:	2,1
Содержание V, мкг/г	75
Содержание Ni, мкг/г	36
Коксуемость, % мас.	10,9

## Нефть ЭКСПОРТНАЯ Urals (Румыния)

Характеристика	Значение
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	862,0
Вязкость кинематическая при 50°C, мм <sup>2</sup> /с	6,7
Температура застывания, °C	-10
Содержание, % мас.:	
серы общей	1,06
парафина*	3,9/53
смол силикагелевых	17,0
асфальтенов	2,3
V, мкг/г	—
Ni, мкг/г	—
<b>Бензины</b>	
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—85°C</b>
Выход на нефть, % мас.	5,3
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	703,1
Октановое число (ММ)	56
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	74
нафтеновые	25
ароматические	1
<b>Фракция</b>	<b>н.к.—180°C</b>
Выход на нефть, % мас.	19,0
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	739,5
Содержание серы, % мас.	0,008
Октановое число (ММ)	50
Групповой углеводородный состав, % мас.:	
парафиновые	61
нафтеновые	30
ароматические	9
<b>Керосин</b>	
<b>Фракция</b>	<b>120—230°C</b>
Выход на нефть, % мас.	16,3
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	784,0
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	1,35
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,06
серы меркаптановой	0,006
ароматических углеводородов	18
Высота некопящего пламени, мм	26
Температура начала кристаллизации, °C	<-60

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

<b>Дизельные дистилляты</b>	
<b>Фракция</b>	<b>140–320°C</b>
Выход на нефть, % мас.	29,5
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	826,1
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	2,95
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,17
серы меркаптановой	0,004
Температура застывания, °C	–38
Температура помутнения, °C	–33
Цетановое число	46
<b>Фракция</b>	<b>180–350°C</b>
Выход на нефть, % мас.	28,7
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	839,9
Вязкость кинематическая при 20°C, мм <sup>2</sup> /с	4,25
Содержание, % мас.:	
серы общей	0,28
серы меркаптановой	0,004
Температура застывания, °C	–23
Температура помутнения, °C	–19
Цетановое число	52
<b>Вакуумный газойль</b>	
<b>Фракция</b>	<b>350–500°C</b>
Выход на нефть, % мас.	25,3
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	901,0
Вязкость кинематическая, мм <sup>2</sup> /с:	
при 50°C	19,2
при 100°C	5,6
Содержание серы, % мас.:	1,38
Температура застывания, °C	28
Коксуемость, % мас.	0,29
<b>Остаток</b>	
<b>Фракция</b>	<b>&gt;500°C</b>
Выход на нефть, % мас.	25,5
Плотность при 20°C, кг/м <sup>3</sup>	996,7
Вязкость условная при 100°C, градус ВУ	63,2
Температура застывания, °C	39
Содержание серы, % мас.:	2,3
Содержание V, мкг/г	–
Содержание Ni, мкг/г	–
Коксуемость, % мас.	13,9

## Алфавитный указатель нефтей

Ачимовская ..... 6	Иреляхская ..... 128
Барсуковская ..... 8	Кальчинская ..... 50
Бахилловская, пласт Ю <sub>1</sub> ..... 10	Кетовская, пласт Ю <sub>1</sub> ..... 52
Бованенковская, пласт ТП <sub>18</sub> ..... 12	Коголымская ..... 54
Ван-еганская, пласт АВ <sub>12</sub> ..... 14	Комсомольская, пласт ПК <sub>21</sub> ..... 56
Вань-еганская, пласт БВ <sub>6</sub> ..... 16	Комсомольская, пласт АП <sub>50</sub> ..... 58
Варьеганская ..... 18	Лас-еганская, пласт АВ <sub>12</sub> ..... 60
Вать-еганская, пласт АВ <sub>1</sub> ..... 20	Ловинская ..... 62
Верхне-пурпейская, пласт Ю <sub>0</sub> ..... 22	Мало-Балыкская, пласт АЧ <sub>2</sub> ..... 64
Верхне-салымская ..... 24	Меретаяхинская ..... 66
Верхнечонская ..... 126	Муравленковская, пласт БС <sub>12</sub> ..... 68
Восточно-сургутская, пласт Бс <sub>10</sub> ..... 26	Нивагальская ..... 70
Восточно- таркосалинская, пласт БП <sub>12</sub> ..... 28	Ниженевартовская товарная (АО «Ниженевартовский завод моторных топлив» 1995 г.) ..... 142
Выинтойская ..... 30	Ново-портовская, пласт НП <sub>4</sub> ..... 72
Вынгапуровская ..... 32	Ноябрьская товарная из тр-да Усть-балык – Омск (Западная Сибирь) ..... 144
Вэнга-яхинская, пласт БЛ <sub>11</sub> ..... 34	Песцовая, пласт БУ <sub>9</sub> ..... 74
Губкинская, пласт БП <sub>0</sub> ..... 36	Полуденная, пласт АВ <sub>1</sub> ..... 76
Гун-еганская, пласт БВ <sub>19</sub> ..... 38	Покачевская, пласт БВ <sub>6</sub> ..... 78
Ем-еговская ..... 40	Приобская, пласт БС <sub>4.5</sub> ..... 80
Ен-яхинская ..... 42	Русская ..... 82
Ермаковская ..... 44	Самотлорская товарная (ПО «Омскнефтеоргсинтез» 1989 г.) ..... 146
Ершовая ..... 46	Северо-варьеганская ..... 84
Западно-пурпейская, пласт Ю <sub>0</sub> ..... 48	Северо-губкинская ..... 86
Западно-сибирская малосернистая (Новокуйбышевский НПЗ) ..... 136	Самотлорская товарная (АО «Ниженевартовский завод
Западно-сибирская сернистая (Рязанский НПЗ) ..... 138	
Западно-сибирская сернистая (г. Тюмень, 1994 г.) ..... 140	

моторных топлив» 1995 г.) ..... 148	Уренгойская ..... 106
Северо-комсомольская ..... 88	Урьевская, пласт БВ <sub>8</sub> ..... 108
Сензянская, пласт АП <sub>5</sub> ..... 90	Хантымансийская ..... 110
Смесь сахалинских нефтей, поступающая на	Харампурская, пласт Ю <sub>1</sub> ..... 112
Комсомольский НПЗ ..... 150	Холмистая, пласт Ю <sub>1</sub> ..... 114
Сороминская, пласт Ю <sub>12</sub> ..... 92	Чистинная ..... 116
Сорымская ..... 94	Экспортная 2001 г. .... 152
Средне-ботубинская ..... 130	Экспортная Urals (Румыния) ..... 154
Сугмутская ..... 96	Южная, пласт Ю <sub>11</sub> ..... 118
Талаканская ..... 132	Южно-покачевская, пласт БВ <sub>6</sub> ..... 120
Тагринская, пласт БВ <sub>7</sub> ..... 98	Юрубченская ..... 134
Тарасовская, пласт БП <sub>8,9</sub> ..... 100	Ярейская, пласт БП <sub>8</sub> ..... 122
Угутская ..... 102	Яун-лорская, пласт АС <sub>10</sub> ..... 124
Умсейская ..... 104	

# Содержание

## Нефти Сибири

<b>Западная Сибирь</b>	
Ачимовская .....	6
Барсуковская .....	8
Бахилловская, пласт Ю <sub>1</sub> .....	10
Бованенковская, пласт ТП <sub>18</sub> .....	12
Ван-еганская, пласт АВ <sub>12</sub> .....	14
Вань-еганская, пласт БВ <sub>6</sub> .....	16
Варьеганская .....	18
Вать-еганская, пласт АВ <sub>1</sub> .....	20
Верхне-пурпейская, пласт Ю <sub>0</sub> .....	22
Верхне-салымская .....	24
Восточно-сургутская, пласт Бс <sub>10</sub> .....	26
Восточно- таркосалинская, пласт БП <sub>12</sub> .....	28
Выинтойская .....	30
Вынгапуровская .....	32
Вэнга-яхинская, пласт БЛ <sub>11</sub> .....	34
Губкинская, пласт БП <sub>0</sub> .....	36
Гун-еганская, пласт БВ <sub>19</sub> .....	38
Ем-еговская .....	40
Ен-яхинская .....	42
Ермаковская .....	44
Ершова .....	46
Западно-пурпейская, пласт Ю <sub>0</sub> .....	48
Кальчинская .....	50
Кетовская, пласт Ю <sub>1</sub> .....	52
Коголымская .....	54
Комсомольская, пласт ПК <sub>21</sub> .....	56
Комсомольская, пласт АП <sub>50</sub> .....	58
Лас-еганская, пласт АВ <sub>12</sub> .....	60
Ловинская .....	62
Мало-Балыкская, пласт АЧ <sub>2</sub> .....	64
Меретаяхинская .....	66
Муравленковская, пласт БС <sub>12</sub> .....	68
Нивагальская .....	70
Ново-портовская, пласт НП <sub>4</sub> .....	72
Песцовая, пласт БУ <sub>9</sub> .....	74
Полуденная, пласт АВ <sub>1</sub> .....	76
Покачевская, пласт БВ <sub>6</sub> .....	78
Приобская, пласт БС <sub>4.5</sub> .....	80
Русская .....	82
Северо-варьеганская .....	84
Северо-губкинская .....	86
Северо-комсомольская .....	88
Сензянская, пласт АП <sub>5</sub> .....	90
Сороминская, пласт Ю <sub>12</sub> .....	92
Сорымская .....	94
Сугмутская .....	96
Тагринская, пласт БВ <sub>7</sub> .....	98
Тарасовская, пласт БП <sub>8.9</sub> .....	100
Угутская .....	102
Умсейская .....	104
Уренгойская .....	106
Урьевская, пласт БВ <sub>8</sub> .....	108
Хантымансийская .....	110
Харампурская, пласт Ю <sub>1</sub> .....	112
Холмистая, пласт Ю <sub>1</sub> .....	114
Чистинная .....	116
Южная, пласт Ю <sub>11</sub> .....	118
Южно-покачевская, пласт БВ <sub>6</sub> .....	120
Ярейская, пласт БП <sub>8</sub> .....	122
Яун-лорская, пласт АС <sub>10</sub> .....	124

**Восточная Сибирь**

Верхнечонская .....	126
Иреляхская .....	128
Средне-ботуобинская .....	130
Талаканская .....	132
Юрубченская .....	134

**Товарные смеси**

Западно-сибирская малосернистая (Новокуйбышевский НПЗ) .....	136
Западно-сибирская сернистая (Рязанский НПЗ) .....	138
Западно-сибирская сернистая (г. Тюмень, 1994 г.) .....	140

Нижневартовская товарная (АО «Нижневартовский завод моторных топлив» 1995 г.) .....	142
Ноябрьская товарная из тр-да Усть-балык – Омск (Западная Сибирь) .....	144
Самотлорская товарная (ПО «Омскнефтеоргсинтез» 1989 г.) .....	146
Самотлорская товарная (АО «Нижневартовский завод моторных топлив» 1995 г.) .....	148
Смесь сахалинских нефтей, поступающая на Комсомольский НПЗ .....	150
Экспортная 2001 г. ....	152
Экспортная Urals (Румыния) .....	154