



Акционерное общество "Ангарская нефтехимическая компания"
 Юридический адрес:
 665800, Иркутская область, город Ангарск, населенный пункт Первый
 промышленный массив, квартал 63, дом 2
 Место производства:
 Иркутская область, город Ангарск
 e-mail: delo@anhk.rosneft.ru, тел. (3955) 578-404; 577-002

Сертификат системы менеджмента качества ISO 9001:2015 № 19.2132.026
 Срок действия сертификата: по 14.11.2022
 ISO/TS 29001:2010 № 19.2140.026
 Срок действия сертификата: по 14.11.2022

Испытательный центр - Управление контроля качества
 Акционерное общество "Ангарская нефтехимическая компания"
 665830, Иркутская область, г. Ангарск, территория АО «АНХК»
 e-mail: ofb1@anhk.rosneft.ru, тел. (3955) 575-423

ПАСПОРТ № 121

Мазут топочный 100, 1,50%, малозольный, 250С по ГОСТ 10585-2013

Декларация о соответствии ЕАЭС № RU Д-РУ.РА01.В.92763/19
 Срок действия - по 26.11.2022

Обозначение документов, устанавливающих требования к продукции:
 Технический регламент Таможенного Союза ТР ТС 013/2011 "О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту"
 ГОСТ 10585-2013 "Топливо нефтяное. Мазут. Технические условия"
 Код ОКПД2 19.20.28.110
 Номер партии: 121
 Дата изготовления: 02.04.2020
 Размер партии (масса): 568.000 т
 Место отбора пробы (по ГОСТ 2517): Резервуар № 161
 Дата отбора пробы: 02.04.2020
 Дата проведения испытаний: 02.04.2020
 Паспорт выдан на основании: результатов испытаний от 02.04.2020 № 2508-250103/ПК,



№	Наименование показателя	Метод испытания	Норма по ТР ТС 013/2011	Норма по ГОСТ 10585-2013	Фактическое значение
1	Вязкость кинематическая, мм ² /с: при 100°С	ГОСТ 33-2016		не более 50,00	28,14
	или вязкость условная при 100 °С, градусы ВУ	ГОСТ 6258-85		не более 6,80	-
2	Зольность, %	ГОСТ 1461-75		не более 0,05	0,050
3	Массовая доля механических примесей, %	ГОСТ 6370-83		не более 1,0	0,100
4	Массовая доля воды, %	ГОСТ 2477-2014		не более 1,0	Отсутствие
5	Содержание водорастворимых кислот и щелочей	ГОСТ 6307-75 с дополнением по п. 7.5 ГОСТ 10585-2013		Отсутствие	Отсутствие
6	Массовая доля серы, %	ГОСТ 32139-2013	не более 3,5	не более 1,50	1,36
7	Содержание сероводорода, ppm (мг/кг)	ГОСТ 32505-2013	не более 10	не более 10	менее 0,50
8	Температура вспышки, определяемая в открытом тигле, °С	ГОСТ 4333-2014	не ниже 90	не ниже 110	156
9	Температура застывания, °С	ГОСТ 20287-91 (метод Б)		не выше 25	23
10	Теплота сгорания (низшая) в пересчете на сухое топливо (небраковочная), кДж/кг	ГОСТ 21261-91		не менее 40530	41057
11	Плотность при 15 °С, кг/м ³	ГОСТ Р 51069-97		Не нормируется. Определение обязательно.	972,4
12	Выход фракции, выкипающей до 350 °С, % об.	ГОСТ 33359-2015	не более 17	-	9
	Выход фракции, выкипающей до 350 °С, % об.	ASTM D 1160-18	-	не более 17	9
Информация для потребителя:					
1	Плотность при 20 °С, кг/м ³	ГОСТ 3900-85			968,6

Заключение: Мазут топочный 100, 1,50%, малозольный, 250С по ГОСТ 10585-2013 **соответствует требованиям;**

- Технического регламента Таможенного Союза ТР ТС 013/2011 "О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту" (Приложение №4)
 - ГОСТ 10585-2013 "Топливо нефтяное. Мазут. Технические условия"

Сведения о наличии присадок в топливе:

В топливо введены следующие присадки:
 - депрессорная присадка Dodiflow 5200 в количестве до % масс.
 - депрессорная присадка ВЭС-408 в количестве до % масс.
 - депрессорная присадка ВЭС-408А в количестве до - % масс.
 - депрессорная присадка ВЭС-408М в количестве до % масс.

Дополнительная информация:

1. Показатель 10 является браковочным по условиям договоров и контрактов на поставку мазута.
 2. Показатели 2, 3, 5 гарантируются изготовителем и определяются периодически не реже одного раза в месяц. Показатель 10 гарантируется изготовителем и определяется периодически не реже одного раза в квартал.
- Целевое назначение продукции: предназначен для применения в качестве топлива для транспортных средств, стационарных котельных и технологических установок. Малоопасный продукт (по воздействию на организм). Может представлять опасность для окружающей среды. Горючая жидкость. Класс опасности 4. Транспортирование и хранение - по ГОСТ 1510. Гарантийный срок хранения - 5 лет со дня изготовления.
- паспорт безопасности № 05742746.02.36864

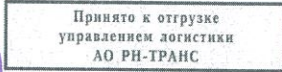
Начальник смены цеха 8/14



Быстров В.Н.

М.П.

Дата выдачи паспорта: 02.04.2020





Акционерное общество "Ангарская нефтехимическая компания"
 Юридический адрес:
 665800, Иркутская область, город Ангарск, населенный пункт Первый
 промышленный массив, квартал 63, дом 2
 Место производства:
 Иркутская область, город Ангарск
 e-mail: delo@anhk.rosneft.ru, тел. (3955) 578-404; 577-002

Приложение к паспорту № 121 от 02.04.2020
Мазут топочный 100, 1,50%, малозольный, 250С по ГОСТ 10585-2013
 ГОСТ 10585-2013 "Топливо нефтяное. Мазут. Технические условия"

№ п/п	Обозначение законодательного акта, нормативного документа или свода правил	Сведения, необходимые для описания товара		
		Наименование показателя	Метод испытания	Фактическое значение
1	Налоговый кодекс Российской Федерации, статья 181, п.п. 11	1. Агрегатное состояние при температуре 20 °С и давлении 760 мм.рт.ст	-	жидкое
		2. Плотность при 20°С, кг/м ³	ГОСТ 3900-85	968,6
		3. Вязкость кинематическая при 100°С, мм ² /с	ГОСТ 33-2016	28,14
		4. Содержание ароматических углеводородов, % масс	по приложению А пояснений к ТН ВЭД ЕАЭС к 27 группе, том VI	более 30
		Заключение:		В соответствии с пп.11 ст.181 НК РФ, топливо не относится к средним дистиллятам
		Наименование процесса переработки	компаундирование остаточных продуктов первичных и вторичных процессов переработки нефти	

Начальник смены цеха 8/14

Быстров В.Н.



Акционерное общество "Ангарская нефтехимическая компания"
Юридический адрес:
665800, Иркутская область, город Ангарск, населенный пункт Первый
промышленный массив, квартал 63, дом 2
Место производства:
Иркутская область, город Ангарск
e-mail: delo@anhk.rosneft.ru, тел. (3955) 578-404; 577-002

Сертификат системы менеджмента качества ISO 9001:2015 № 19.2132.026
Срок действия сертификата: по 14.11.2022
ISO/TS 29001:2010 № 19.2140.026
Срок действия сертификата: по 14.11.2022

Испытательный центр - Управление контроля качества
Акционерное общество "Ангарская нефтехимическая компания"
665830, Иркутская область, г. Ангарск, территория АО «АНХК»
e-mail: of61@anhk.rosneft.ru, тел. (3955) 575-423

ПАСПОРТ № 72

Топливо нефтяное тяжелое экспортное

Обозначение документов, устанавливающих требования к продукции:

КОНТРАКТ

Код ОКПД2 19.20.42.190

Номер партии: 72

Дата изготовления: 02.04.2020

Размер партии (масса): 3645.551 т

Место отбора пробы (по ГОСТ 2517): Резервуар № 715

Дата отбора пробы: 02.04.2020

Дата проведения испытаний: 02.04.2020

Паспорт выдан на основании: результатов испытаний от 02.04.2020 № 2517-250103/ПК

№	Наименование показателя	Метод испытания	Норма по КОНТРАКТ	Фактическое значение
1	Вязкость кинематическая при 50°C, мм ² /с	ГОСТ 33-2016	не более 60,0	30.34
2	Плотность при 15 °С, кг/м ³	ГОСТ Р 51069-97	не более 930,0	913.9
3	Содержание серы, % масс.	ГОСТ Р 51947-2002	не более 1,0	0.839
4	Температура вспышки в закрытом тигле, °С	ГОСТ 6356-75	не ниже 61	167
5	Температура текучести, °С	ГОСТ 20287-91 (метод А)	не ниже 19	27
6	Коксуемость, % масс.	ГОСТ 19932-99	не более 0,6	0.38
7	Содержание ванадия, % масс.*	IP 501/05	не более 0,0005	менее 0.0001
8	Бромное число фракции до 360°C, гBr/100 г**	ASTM D 1159-07 (2017)	не более 6	4.2

Заключение: Топливо нефтяное тяжелое экспортное соответствует требованиям:

- Контракта

Сведения о наличии присадок в топливе:

Топливо не содержит присадок.

Дополнительная информация:

* Гарантийный показатель, периодичность определения 1 раз в квартал.

** Гарантийный показатель, периодичность определения 1 раз в месяц.

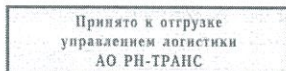
При определении фракционного состава показания термометра скорректированы по барометрическому давлению 101,3 кПа (760 мм рт. ст.) Целевое назначение продукции: предназначено для поставки на экспорт.

Малоопасный продукт (по воздействию на организм). Может представлять опасность для окружающей среды. Горючая жидкость. ПДК р.з. паров алифатических углеводородов 900/300 мг/м³. Класс опасности 4. Транспортирование и хранение - по ГОСТ 1510. Гарантийный срок хранения - 1 год со дня изготовления.

Мастер цеха №2 ТП

Тишина И.В.

Дата выдачи паспорта: 02.04.2020





Акционерное общество "Ангарская нефтехимическая компания"
 Юридический адрес:
 665800, Иркутская область, город Ангарск, населенный пункт Первый
 промышленный массив, квартал 63, дом 2
 Место производства:
 Иркутская область, город Ангарск
 e-mail: delo@anhk.rosneft.ru, тел. (3955) 578-404; 577-002

Приложение к паспорту № 72 от 02.04.2020
Топливо нефтяное тяжелое экспортное
 КОНТРАКТ

№ п/п	Обозначение законодательного акта, нормативного документа или свода правил	Сведения, необходимые для описания товара		
		Наименование показателя	Метод испытания	Фактическое значение
1	Решение Совета Евразийской экономической комиссии от 16.07.2012 г. № 54 "Об утверждении единой Товарной номенклатуры внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза и Единого таможенного тарифа Евразийского экономического союза". Налоговый кодекс Российской Федерации, статья 181, п.п. 11	1. Фракционный состав:	ISO 3405-2011	
		процент перегонки при температуре 250°C, %		0.0
		процент перегонки при температуре 350°C, %		3.0
		2. Агрегатное состояние при температуре 20 °С и давлении 760 мм.рт.ст	-	жидкое
		3. Плотность при 20 °С, кг/м³	ГОСТ 3900-85	909.0
		4. Вязкость кинематическая при 100°C, мм²/с	ГОСТ 33-2016	6.323
		5. Содержание ароматических углеводородов, % масс	по приложению А пояснений к ТН ВЭД ЕАЭС к 27 группе, том VI	более 30
		Заключение:		В соответствии с пп.11 ст.181 НК РФ, топливо относится к средним дистиллятам
	Наименование процесса переработки	компаундирование остаточных продуктов первичных и вторичных процессов переработки нефти.		

Мастер цеха №2 ТП

Тишина И.В.



Акционерное общество "Ангарская нефтехимическая компания"
 Юридический адрес:
 665800, Иркутская область, город Ангарск, населенный пункт Первый
 промышленный массив, квартал 63, дом 2
 Место производства:
 Иркутская область, город Ангарск
 e-mail: delo@anhk.rosneft.ru, тел. (3955) 578-404; 577-002

Сертификат системы менеджмента качества ISO 9001:2015 № 19.2132.026
 Срок действия сертификата: по 14.11.2022
 ISO/TS 29001:2010 № 19.2140.026
 Срок действия сертификата: по 14.11.2022

Испытательный центр - Управление контроля качества
 Акционерное общество "Ангарская нефтехимическая компания"
 665830, Иркутская область, г. Ангарск, территория АО «АНХК»
 e-mail: of61@anhk.rosneft.ru, тел. (3955) 575-423

ПАСПОРТ № 101

Топливо судовое остаточное RMG 380 вид II по СТО 85778267-001-2014

Декларация о соответствии ЕАЭС № RU Д-РУ.РА01.В.23914/20
 Срок действия - по 31.12.2023

Обозначение документов, устанавливающих требования к продукции:
 Технический регламент Таможенного Союза ТР ТС 013/2011 "О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту"
 СТО 85778267-001-2014 "Топлива судовые остаточные. Технические требования"
 Код ОКПД2 19.20.21.430
 Номер партии: 101
 Дата изготовления: 30.03.2020
 Размер партии (масса): 3584,817 т
 Место отбора пробы (по ГОСТ 2517): Резервуар № 707
 Дата отбора пробы: 31.03.2020
 Дата проведения испытаний: 31.03.2020-01.04.2020
 Паспорт выдан на основании: результатов испытаний от 01.04.2020 № 2461-250103/ПК



№	Наименование показателя	Метод испытания	Норма по ТР ТС 013/2011	Норма по СТО 85778267-001-2014	Фактическое значение
1	Кинематическая вязкость при 50 °С, мм ² /с	ISO 3104:1994		180,1-380,0	313,0
2	Плотность при 15 °С, кг/м ³	ГОСТ Р 51069-97		не более 991,0	970,8
3	Массовая доля серы, вид II, %	ГОСТ 32139-2013	не более 1,5	не более 1,50	1,33
4	Температура вспышки в закрытом тигле, °С	ГОСТ ISO 2719-2017 (метод В)	не ниже 61	не ниже 61,0	130,0
5	Содержание сероводорода, мг/кг	ГОСТ Р 53716-2009		не более 2,00	менее 0,50
6	Коксовый остаток (микрометод), % масс.*	ISO 10370:1993		не более 18,00	7,33
7	Общий осадок, % масс.: термическое старение*	ISO 10307-2:2009 (метод А)		не более 0,10	0,01
9	Температура текучести, °С	ISO 3016:1994		не выше 30	25
	Содержание воды, % (об.)	ГОСТ 2477-2014		не более 0,5	Отсутствие
10	Зольность, %*	ГОСТ 1461-75		не более 0,100	0,049
11	Содержание ванадия, мг/кг	IP 501/05		не более 350	31
12	Содержание натрия, мг/кг	IP 501/05		не более 100	14
13	Содержание алюминия и кремния (общее), мг/кг	IP 501/05		не более 60	45
14	Фракционный состав при атмосферном давлении:				
	- температура начала кипения, °С	ISO 3405:2011		Не нормируется. Определение обязательно	273,0
	- при температуре 210°С перегоняется, % об.	ISO 3405:2011		Не нормируется. Определение обязательно	0,0
	- при температуре 250°С перегоняется, % об.	ISO 3405:2011		Не нормируется. Определение обязательно	0,0
	- при температуре 300 °С перегоняется, % об.	ISO 3405:2011		Не нормируется. Определение обязательно	1,0
	- при температуре 350°С перегоняется, % об.	ISO 3405:2011		Не нормируется. Определение обязательно	11,0

15	Цвет по ASTM, шкала ASTM	ASTM D 1500-12 (2017)	Не нормируется. Определение обязательно	более 8
16	Кислотное число, мг KOH/г*	ASTM D 664-18 (метод А)	не более 2,5	0.20
17	Теплота сгорания (низшая) в пересчете на сухое топливо, кДж/кг*	ГОСТ 21261-91	Не нормируется. Определение обязательно	41269

Заключение: Топливо судовое остаточное RMG 380 вид II по СТО 85778267-001-2014 **соответствует требованиям:**

- Технического регламента Таможенного Союза ТР ТС 013/2011 "О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту" (Приложение №7)
- СТО 85778267-001-2014 "Топлива судовые остаточные. Технические требования"

Сведения о наличии присадок в топливе:

Топливо не содержит присадок.

Дополнительная информация:

* По показателям 6, 7, 10, 16, 17 испытания проводятся не реже чем 1 раз в 3 месяца. Соответствие показателей требованиям настоящего СТО гарантируется изготовителем соблюдением технологии производства.

Целевое назначение продукции: применяется в качестве топлива в судовых энергетических установках на единой таможенной территории Таможенного союза для судов, участвующих во внутренних водных перевозках (согласно ТР ТС 013/2011 с изменениями от 19 декабря 2019 г.) и для поставки на экспорт.

Малоопасный продукт (по воздействию на организм). Может представлять опасность для окружающей среды. Горючая жидкость. ПДК р.з. паров алифатических углеводородов 900/300 мг/м3. Класс опасности 4. Отбор проб по ГОСТ 2517. Упаковка, маркировка, транспортирование и хранение - по ГОСТ 1510. Гарантийный срок хранения - 1 год со дня изготовления.

- паспорт безопасности № 05742746.02.39463

Мастер цеха №2 ТП

Тишина И.В.

М.П.

Дата выдачи паспорта: 01.04.2020



Принято к отгрузке
управлением логистики
АО РН-ТРАНС





Акционерное общество "Ангарская нефтехимическая компания"
 Юридический адрес:
 665800, Иркутская область, город Ангарск, населенный пункт Первый
 промышленный массив, квартал 63, дом 2
 Место производства:
 Иркутская область, город Ангарск
 e-mail: delo@anhk.rosneft.ru, тел. (3955) 578-404; 577-002

Приложение к паспорту № 101 от 01.04.2020
Топливо судовое остаточное RMG 380 вид II по СТО 85778267-001-2014
 СТО 85778267-001-2014 "Топлива судовые остаточные. Технические требования"

№ п/п	Обозначение законодательного акта, нормативного документа или свода правил	Сведения, необходимые для описания товара		
		Наименование показателя	Метод испытания	Фактическое значение
1	Решение Совета Евразийской экономической комиссии от 16.07.2012 г. № 54 "Об утверждении единой Товарной номенклатуры внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза и Единого таможенного тарифа Евразийского экономического союза". Налоговый кодекс Российской Федерации, статья 181, п.п. 11	1. Фракционный состав:	ISO 3405:2011	
		- при температуре 250°C перегоняется, % об.		0.0
		- при температуре 350°C перегоняется, % об.		11.0
		2. Агрегатное состояние при температуре 20 °С и давлении 760 мм.рт.ст	-	жидкое
		3. Плотность при 20 °С, кг/м ³	ГОСТ 3900-85 (раздел 1)	967.0
		4. Вязкость кинематическая при 100°C, мм ² /с	ГОСТ 33-2016	28.96
		5. Бромное число, г брома 100 г продукта	ASTM D 1159-07 (2017)	10.4
		6. Количество керосиногазойлевых фракций, перегоняющихся до 350°C, % об.	ASTM D 1160-18	8
		7. Температура вспышки в открытом тигле, °С	ASTM D 92-18	158
		8. Содержание сульфатной золы, %	ISO 3987:2010	0.03
		9. Число омыления, мг КОН/г топлива	ISO 6293-2:1998	2.2
		10. Колориметрическая характеристика в растворе К	ASTM D 1500-12 (2017)	более 8
		11. Содержание ароматических углеводородов, % масс	по приложению А пояснений к ТН ВЭД ЕАЭС к 27 группе, том VI	более 30
Заключение:		В соответствии с пп.11 ст.181 НК РФ, топливо относится к средним дистиллятам		
Наименование процесса переработки	компаундирование остаточных продуктов первичных и вторичных процессов переработки нефти.			

Мастер цеха №2 ТП

Тишина И.В.

