



Проверить паспорт:

1. Отсканируйте QR-код
2. Убедитесь, что попали на сайт <http://pass.yanos.slavneft.ru>
3. Сравните оригинал на сайте и Вашу копию

Проверьте соответствие Вашего экземпляра паспорта с полученным по ссылке.



Публичное акционерное общество «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»

Юридический адрес :

Российская Федерация, 150023, Ярославская область, город Ярославль,

Московский проспект, дом 130;

E-mail: post@yanos.slavneft.ru

телефон/факс: (4852)49-81-00/40-76-76

Адрес производства:

Российская Федерация, 150023, г. Ярославль, Московский проспект, дом 150

Сертификат соответствия системы менеджмента качества
ISO 9001:2015 № 20.1994.026, срок действия до 11.01.2024

ПАСПОРТ № 78

Парафин нефтяной твердый П-2

Обозначение документов, устанавливающих требования к продукции:
ГОСТ 23683-89 с изменением 1 "Парафины нефтяные твердые.

Технические условия"

Код ОКПД 2 19.20.41.120

Сертификат соответствия № РОСС RU С-RU.АГ78.В.00003/21
Срок действия - по 24.08.2024

Номер партии: 33
Дата изготовления: 08 июня 2022 г.
Размер партии (масса): 269 т
Место отбора пробы (по ГОСТ 2517): 628
Дата отбора пробы: 08 июня 2022 г.
Дата проведения испытаний: 08 июня 2022 г.



2008

№	Наименование показателя	Метод испытания	Норма по ГОСТ 23683-89	Фактическое значение
1.	Внешний вид	Визуально	кристаллическая масса белого цвета	кристаллическая масса белого цвета
2.	Температура плавления, °С	ГОСТ 4255-75	не ниже 52.0	54.2
3.	Массовая доля масла, %	ГОСТ 9090-2000	не более 0.80	0.71
4.	Цвет, условные марки	ГОСТ 25337-82	не более 4	2
5.	Запах	п.3.3 ГОСТ 23683-89	отсутствие	отсутствие
6.	Содержание бенз-а-пирена	по приложению В ГОСТ 23683-2021	отсутствие	отсутствие
7.	Массовая доля серы, %	ГОСТ 1437-75	отсутствие	отсутствие
8.	Содержание воды, %	ГОСТ 2477-2014	отсутствие	отсутствие
9.	Содержание механических примесей, %	ГОСТ 6370-83	отсутствие	отсутствие
10.	Содержание водорастворимых кислот и щелочей	ГОСТ 6307-75	отсутствие	отсутствие
11.	Содержание фенола	ГОСТ 1057-2014	отсутствие	-
12.	Содержание фурфурола	ГОСТ 1520-2014	отсутствие	-
Дополнительные требования (контракта, контрактной спецификации, договора поставки и т.п.)				
№	Наименование показателя	Метод испытания	Норма по контракту и т.п.	Фактическое значение
1.	Температура застывания, определенная методом вращающегося термометра, °С	ISO 2207-1980	-	52.8
2.	Плотность при 70 °С, г/см ³	EN ISO 12185-96	-	0.770
3.	Величина пенетрации конусом при 25 °С, 0,1 мм	ASTM D 217-19b	-	11
4.	Величина пенетрации конусом при 25 °С, 0,1 мм	ASTM D 937-07	-	9

Дополнительные требования (контракта, контрактной спецификации, договора поставки и т.п.)				
№	Наименование показателя	Метод испытания	Норма по контракту и т.п.	Фактическое значение
5.	Кинематическая вязкость при 100 °С, мм ² /с	ГОСТ 33-2016	-	3.6

Показатели по п.11, 12 - согласно примечанию таблицы 1 ГОСТ 23683-89 с изменением 1 "Парафины нефтяные твердые. Технические условия"

Заключение: Парафин нефтяной твердый П-2 соответствует требованиям:

- ГОСТ 23683-89 с изменением 1 "Парафины нефтяные твердые. Технические условия"

Дополнительная информация:

- наименование процессов переработки - атмосферная и вакуумная перегонка, деасфальтизация пропаном, селективная очистка, депарафинизация селективными растворителями, гидроочистка;
- агрегатное состояние при температуре 20 °С и давлении 760 мм рт. ст. - твердое;
- не является средним дистиллятом - твердое вещество;
- транспортирование и хранение по ГОСТ 1510;
- гарантийный срок хранения - 1 год с даты изготовления.



Начальник лаборатории масел и битумов

Лаборант

Дата выдачи паспорта

И.А. Смирнова
О.А. Романова
08 июня 2022 г.

И.А. Смирнова

О.А. Романова