

To all tender participants

*Dear Sirs,*

We hereby invite you to submit your formal bids to purchase oil products on the following terms:

<b>Lot #</b>	<b>2022-5</b>
<b>Product</b>	Gasoline gas stable or Virgin naphtha or Naphtha
<b>Producer</b>	Tuapse, Saratov, Syzran, NNK (SANORS), PurNP, Novokiyubushevsk, Tyumasy GPP, Buzuluk GPP, Ufa group of refineries. Other Producers are in Seller's option subject to meeting the below quality guarantees.
<b>Quantity</b>	up to 2 940 000 mt in Seller's option
<b>Delivery terms</b>	<b>The main basis - FOB Tuapse</b>  <b>You must present one of your bids strictly on FOB Tuapse basis. You may also present bids on any additional basis, however without the main basis bid they may be rejected.</b>  <b>Additional basis</b>  <b>FOB any port Baltic sea / White sea / Barents sea</b> (shall be applied for the stream produced by either Samara group of refineries or Ufa group of refineries)  We are currently developing our shipping activity therefore please also provide your bids on CIF/CFR basis or propose alternative FOB + freight formula (flat rate * world scale average month of nomination)
<b>Delivery period</b>	January 01, 2022 – December 31, 2022 (both dates inclusive), carryover deliveries of FOB volumes are available until January, 2023.

<b>Quality</b>	As per the guaranteed quality specification below. Typical specification for this product is enclosed strictly for information purposes.
<b>Bidding deadline</b>	The signed bid shall be submitted strictly through CJSC TEK – Torg electronic platform in the relevant Rosneft’s module ( <a href="https://tender.tektorg.ru">https://tender.tektorg.ru</a> ) under the heading “Tender sales of RAW HYDROCARBONS” pursuant to rules and regulations of the electronic platform <b>no later than 15:00 Moscow time on the 8th of October, 2021.</b>
<b>Bid validity</b>	Your bid should be <b>valid through the 30th of November 2021 at 22:00 Moscow time.</b> Should validity not be indicated in your bid, Rosneft shall deem your bid irrevocable and valid through the general validity deadline indicated above.
<b>Restrictions</b>	<b>Rosneft shall not consider and will reject any bids which contain the following:</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>- pricing period options,</li> <li>- non-relevant quotations,</li> <li>- any additional quality guarantees outside the standard guaranteed specification,</li> <li>- escalation/ de-escalation in Buyer’s option,</li> <li>- escalation/ de-escalation based on any additional parameters except indicated in respective column,</li> <li>- laydays and cargo sizes in Buyer’s option,</li> <li>- quantity in Buyer’s option,</li> <li>- delivery terms in Buyer’s option,</li> <li>- non-standard payment terms, as well as any non-standard currency/alternative currency clauses,</li> <li>- cancel/re-sell clause,</li> <li>- provision of Financial statements clause,</li> <li>- alternative Anti-corruption, Confidentiality, Sanctions, Limitation of Liability, Destination clauses</li> </ul>
<b>General terms and conditions</b>	The following Rosneft standard terms and conditions are attached to this invitation letter and shall be incorporated into a written form of bilateral Contract, which is binding for execution in case the bid is acknowledged by Rosneft as winning: <ul style="list-style-type: none"> <li>a) Laytime, Specific conditions 1-4, Nomination, Payment terms, Currency/Alternative currency - as per <b>Attachment №1;</b></li> <li>b) Anti-corruption, Confidentiality, Sanctions, Liability - <b>as per Attachment № 2;</b></li> <li>c) Destination - <b>as per Attachment № 3</b></li> </ul> (all a), b) and c) – “the Rosneft Standard”).

	<p>By submitting the bid, you fully accept all provisions of the Rosneft Standard and express your intention to be deemed a person entering into transaction with Rosneft on terms of your bid and the Rosneft Standard, conditional upon acceptance of your bid by Rosneft. In case of acceptance of your bid by Rosneft via relevant written notification, your company shall be fully liable to Rosneft for performance of transaction on the terms of the Rosneft Standard and the executed bilateral sales and purchase agreement.</p>
<b>Pricing:</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- <u>For FOB Tuapse basis:</u> Mean of the means of quotations for naphtha as published in Platt's European Marketscan under the headings «FOB Med Italy» and «Cargo CIF Med Basis Genova/Lavera»</li> <li>- <u>For FOB Baltic sea / White sea / Barents sea deliveries:</u> Mean of the means of quotations for naphtha as published in Platt's European Marketscan under the headings «CIF NWE Basis ARA» and « FOB Rotterdam»</li> </ul>
<b>Pricing period:</b>	<p>Month of actual delivery (month of BL date). Average of all quotations published for the month of delivery (month of BL date).</p>
<b>Escalation/ De-escalation:</b>	<p>Kindly note that we will not review or consider any escalation/ de-escalation.</p>
<b>Jurisdiction:</b>	<p>In accordance with the laws of the Russian Federation.</p>
<b>Cargo sizes:</b>	<p>(1) <u>For port of Tuapse:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 60 000 mt +/-10% in Seller's operational tolerance (LR1)</li> </ul> <p>This is to confirm that tanker is technically acceptable for loading naphtha at following berths :</p> <p><b>Berth No.1A (Rosneft Terminal) – permissible draft 15.00 m b.w. (2 manifolds x 16'' + 1 vapour x 12'') – full cargo</b></p> <p><b>Berth No.1 (TMTP Terminal) – permissible draft 12.00 m b.w. (1 manifold x 12'', no vapour line) – part cargo (in case of necessity, Bad Weather)</b></p> <p><b>Notes :</b> 1 - In case of stormy weather loading might be commenced at shallow berth No.1 with further shifting to deep berth No.1A</p> <p>Please be guided accordingly / confirm that above terms acceptable by Chartres</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 90 000 mt +/-10% in Seller's operational tolerance (LR2)</li> </ul>

shipment during the period 15 April – 15 October 2021 in Seller's option.

This is to confirm that tanker is technically acceptable for loading naphtha at following berths :

**Berth No.1A (Rosneft Terminal) – permissible draft 15.00 m b.w. (2 manifolds x 16'' + 1 vapour x 12'') – full cargo**

**Berth No.1 (TMTP Terminal) – permissible draft 12.00 m b.w. (1 manifold x 12'', no vapour line) – part cargo (in case of necessity)**

Important note: Shifting ops/costs most likely will be involved :

- a) for cargo accumulation
- b) in order to make free fairway to/from adjacent berth No.1B (if required by Port Authorities)
- c) mooring/unmooring operations allowed at daytime according to Port Regulations

Please be guided accordingly /confirm that above terms acceptable by Chartres

Other cargo size is subject to mutual agreement.

Rosneft shall have the right but not an obligation to award the bids for cargo sizes other than 60 000 mt.

(2) For other ports of Baltic sea/ White sea / Barents sea:

- 10 000 mt +/-10% in Seller's operational tolerance.

or

- 20 000 mt +/-10% in Seller's operational tolerance.

or

- 30 000 mt +/-10% in Seller's operational tolerance.

Other cargo size is subject to mutual agreement.

Rosneft shall have the right but not an obligation to award the bids for cargo sizes other than stipulated above

**Rosneft Oil Company reserves the right to send you an additional invitation with request to improve and/or clarify your bid. However, Rosneft does not intend to introduce such additional invitation more than once.**

**Cargo size shall always be in Seller's option.**

**You are requested to present your bids in strict compliance with the above**

terms and conditions. Nevertheless, with consideration to the above, you are free to submit your bid(s) on any additional terms and conditions/delivery basis which are not specified in this letter for our consideration. Rosneft shall have the right but not an obligation to accept the bids on additional terms and conditions.

**Guaranteed quality specification:**

Test	Unit	Method	Guarantee
Unlimited hydrocarbons, Olefins max	%	GOST R 52714 - 2018	1,0
Content of LEAD, max	ppb	STO 11605031- 019-2007	50,0
Distillation			
Initial boiling point, min	Degrees C	ASTM D 86-17	30,0
end point, max	Degrees C	ASTM D 86-17	190,0
Density at 15 Dgr C, max	kg/m (3)	GOST R 51069- 97	750,0
Sulfur content, max	%	GOST R 51947 - 202	0,1
MTBE content, max	ppm	GOST R 52531 - 2006	50,0
Vapor pressure, max	kPa	GOST 1756-2000	80,0
Aromatic hydrocarbon, max	%	GOST 52714- 2018	16,0
Paraffin hydrocarbon	%	GOST 52714- 2018	not rated, determinati on required
Naphthenic hydrocarbon	%	GOST 52714- 2018	not rated, determinati on required
Acid number, max	mg KOH / 100 cm(3),	GOST 5985-79	2,0
Gum content, max	mg/cm (3)	GOST 1567-97	5,0
Copper strip test		GOST 6321-92	Passes
Water soluble acids and alkalis		GOST 6307-75	absence
Sediments and water		STO 11605031- 019-2007	absence
Color Saybolt scale	unit	ASTM D 156-15	not rated,

			determination required
Chlororganic contents, max	Mkg/g	GOST R 52247-204	25,0

- ! No other quality guarantees or assurances apart from the above are guaranteed by the Seller.
- ! Historical quality specifications are enclosed for information purposes only and are not guaranteed from our side.
- ! By presenting your bid (s) you confirm and agree that the subject Gasoline gas stable or Virgin naphtha or Naphtha is of fully merchantable quality, that you fully understand and accept its quality and therefore waive the right to present any claims on non-merchantability of the delivered products unless the specification deviates from that described above.

Mandatory conditions for consideration of the bids/bid requirements are as follows:

- ✓ Completed Rosneft Oil Company counterparty clearing procedure.
- ✓ A signed bid sent to Rosneft Oil Company strictly through CJSC TEK – Torg electronic platform in relevant Rosneft’s module (<https://tender.tektorg.ru>) in section under the heading “Tender sales of RAW HYDROCARBONS” pursuant to the rules and conditions of the electronic platform;
- ✓ A signed bid shall include the following information:
  - Product name and producer
  - Quantity of products
  - Delivery basis and delivery period
  - Pricing for each relevant delivery basis
  - Your express confirmation of the terms of this invitation letter and the Rosneft Standard in the following format: **“Hereby we expressly confirm and accept the terms of the Rosneft invitation letter and the Rosneft Standard and acknowledge that this bid is submitted on terms of the Rosneft invitation letter and the Rosneft Standard.”**

✓ Your bids shall be submitted in a table format as follows:

Refinery	Product	Quality (if applicable)	Delivery period	Quantity, tons (from 0 up to X mt)	Delivery terms (dispatch point/destination), as per terms indicated in the invitation.	Price/premium/discount against price formula, in USD per ton at delivery terms	Price formula + pricing period

- ! **Bids forwarded by other means and/or to other addresses (as well as those forwarded after the Bidding deadline indicated in this letter) shall not be considered.**
- ! **Compliance with the Bidding deadline is a mandatory prerequisite for consideration of your bid by Rosneft.**
- ! **The correct format and substance of your bid helps us expedite our consideration of your bid.**
- ! **Your acceptance of the terms of this invitation, Attachments № 1, 2, 3 hereto and form of the Rosneft bilateral sales and purchase agreement is an essential condition for consideration of your Bid**
- ! **If, upon acceptance of your offer by Rosneft, you refuse to close a transaction by signing the bilateral sale and purchase agreement on terms of the accepted offer and the Rosneft Standard, Rosneft, at its sole discretion, will be entitled to re-sell the agreed quantity of the products to a third party and to claim all possible and actually incurred damages from you, including but not limited to difference between the price offered by you and the price of re-sale.**
- ! **Rosneft Oil Company reserves the right to reject any bids with validity, which deviates from the requirement stipulated in this letter.**
- ! **Rosneft Oil Company reserves the right to decline all bids received.**
- ! **The Seller shall be Rosneft Oil Company.**

If you have encountered theft, fraud or corruption in Rosneft, please reach out to us via the Security Hotline. We ensure confidentiality of all calls and messages.

Contact phone number: 8 (800) 500-25-45 – (free call around-the-clock)

E-mail: [sec\\_hotline@rosneft.ru](mailto:sec_hotline@rosneft.ru)

Mailing address: 119180, Moscow, 3/9 B. Polyanka, POB 13

(marked "Security hotline")

**This letter constitutes an invitation to make offers, is not an offer or an offer to take part in the auction or tender, under no circumstances should it be considered a legally binding document for Rosneft, and does not impose any obligations on Rosneft, including the acceptance of any of the received offers.**

We are looking forward to our long-term and mutually beneficial cooperation.

Kind regards,

Denis Nyrkov  
Director  
Crude Oil and Product Trading Department

A handwritten signature in black ink, consisting of several loops and a long vertical stroke at the end, positioned to the right of the typed name.



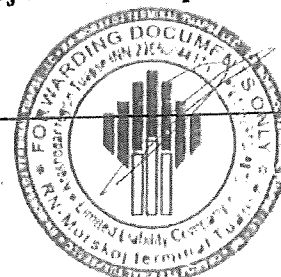
## CERTIFICATE OF QUALITY No. 21434/51

Motor tanker:	BAHRA		
Bill of Lading No.:	21434/51	dated	22.09.2021
Samples submitted as:	NAPHTHA		
Quantity:	71 627 772	kilos	
Received:	Drawn by Inspector of RN-Morskoj terminal Tuapse LLC		
Marked:	Multiple composite sample		
Sealed:	Seals of RN-Morskoj terminal Tuapse LLC		
Shipper:	ROSNEFT OIL COMPANY, 115035, RUSSIA, MOSCOW, SOFIYSKAYA NABEREZHNYAYA, 26/1		

TEST	RESULT
1. Density at 15 dgrs.C	0,7134
2. Fractional composition:	
initial boiling point, dgrs.C	37,0
end point, dgrs.C	186,0
3. Vapour pressure, kPa, max	73,1
4. Sulphur content, %	0,0430
5. Content of Lead, ppb, max	NIL
6. Copper strip test	PASSED
7. Hydrocarbonic composition:	
paraffin hydrocarbons, % mass	65,4
aromatic hydrocarbons, % mass	9,9
Olefins content, % mass	0,2
8. Water-soluble asids and alkalis	NIL
9. Sediments and water	NIL
10. Chlororganic contents, mkg/g	<1,0
11. MTBE content, ppm	<25,0
12. Color Saybolt scale, unit	+30
13. Naphthenic hydrocarbon, % mass	24,6
14. Acid number, mg KOH / 100 cm <sup>3</sup>	NIL
15. Gum content, mg/cm <sup>3</sup>	1

It is hereby certified that the quality of goods mentioned in this Certificate of Quality is in conformity with the Russian standards and specifications, and goods may be exported.

**RN-Morskoj terminal Tuapse LLC**




 I have checked the  
 contents of the  
 certificate and  
 find it correct.  
 \_\_\_\_\_  
 Date: 22.09.2021



Акционерное общество "Сызранский нефтеперерабатывающий завод"  
Юридический адрес и адрес производства:  
Российская Федерация, 446029, Самарская обл., г. Сызрань, ул. Астраханская, 1  
e-mail: [sekr@snpz.rosneft.ru](mailto:sekr@snpz.rosneft.ru), т/ф. 8(8464) 98-81-10

Сертификат системы менеджмента качества на соответствие требованиям  
ISO 9001:2015 № RU228738Q-U Срок действия сертификата: по 24.11.2020

Испытательный центр нефти и нефтепродуктов нефтеперерабатывающего завода  
446029, Самарская область, г. Сызрань, ул. Астраханская, д. 1,  
Акционерное общество "Сызранский нефтеперерабатывающий завод"  
e-mail: [sekr@snpz.rosneft.ru](mailto:sekr@snpz.rosneft.ru), т/ф. 8(8464) 98-81-10

**ПАСПОРТ № 0249**  
**Бензин газовый стабильный БТ**  
по СТО 11605031-019-2007 с изменениями 1-16

Обозначение документа, устанавливающего требования к топливу:  
СТО 11605031-019-2007 «Бензин газовый стабильный. Требования и методы испытаний»,  
Контрактная спецификация  
ОКПД2 10.20.23.122  
Номер партии: 0249  
Дата изготовления: 05.02.2020 г.  
Размер партии (масса): 1 488,371 т.  
Место отбора пробы (по ГОСТ 2517-2012): резервуар № 80  
Уровень наполнения: 6,205 м  
Дата отбора пробы: 05.02.2020 г.  
Дата проведения испытаний: 05.02.2020 г.  
Паспорт выдан на основании протокола испытаний: № 0249 от 05.02.2020 г.

Наименование показателя	Метод испытания	Норма по СТО 11605031-019-2007	Фактическое значение
1. Фракционный состав: температура начала кипения, °C температура конца кипения, °C	ГОСТ 2177-99	не ниже 30 не выше 205	37,2 171,5
2. Плотность при 15 °C, кг/м³	ГОСТ Р 51069-97	Не нормируется. Определение обязательно.	706,0
3. Давление насыщенных паров, кПа	ГОСТ 1756-2000	не более 79,9	55,2
4. Массовая доля серы, %	ГОСТ 32139-2013	не более 0,1*	0,0998
5. Кислотность, мг КОН на 100 см³ бензина	ГОСТ 5985-79	не более 2,0	отсутствие
6. Концентрация фактических смол, мг на 100 см³ бензина	ГОСТ 1567-97	не более 5,0	отсутствие
7. Массовая доля свинца, мг/дм³	ГОСТ Р 51942-2010	Отсутствие*	-
8. Испытание на медной пластинке	ГОСТ 6321-92	Выдерживает	выдерживает
9. Углеводородный состав: объемная доля парафиновых углеводородов, % объемная доля ароматических углеводородов, %  объемная доля нафтеновых углеводородов, %  объемная доля олефиновых углеводородов, %	ГОСТ Р 52714-2010	не менее 45 Не нормируется. Определение обязательно. Не нормируется. Определение обязательно. не более 3,0	73,6 6,9  18,7  0,8
10. Содержание водорастворимых кислот и щелочей	ГОСТ 6307-75	Отсутствие	отсутствие
11. Содержание воды и механических примесей	по п. 9.2 настоящего СТО	Отсутствие	отсутствие
12. Концентрация метил-третбутилового эфира (МТБЭ), ppm	ГОСТ Р 52531-2006	не более 50*	-
13. Массовая доля меркаптановой серы: % ppm	ГОСТ 17323-71	не более 0,06* не более 600	0,053 530
14. Массовая доля сероводородной серы: % ppm	ГОСТ 17323-71	не более 0,001 не более 10	отсутствие отсутствие
15. Массовая доля хлорорганических соединений, мкг/г	ГОСТ Р 52247-2004	не более 10	менее 1,0
<b>Дополнительные требования по контрактной спецификации</b>			
Наименование показателя	Метод испытания	Норма по контрактной спецификации	Фактическое значение
Содержание непредельных углеводородов, % масс.	ГОСТ Р 52714-2018	не более 1,0	0,8
Ароматические углеводороды, % масс.	ГОСТ Р 52714-2018	не более 17	8,6
Плотность при 15 град. С, кг/м³	ГОСТ Р 51069-97	Не более 750	706,0

\*Изменение № 11, примечания: п.3,4,7,8 к СТО 11605031-019-2007

**Заключение:** Бензин газовый стабильный БТ соответствует требованиям:  
- СТО 11605031-019-2007 «Бензин газовый стабильный. Требования и методы испытаний»;  
- Контрактной спецификации;

**Дополнительная информация:**  
Изготовитель АО «СНПЗ» гарантирует соответствие качества бензина газового стабильного БТ требованиям СТО 11605031-019-2007 при соблюдении условий транспортирования и хранения по ГОСТ 1510-84 в течение 3 месяцев со дня изготовления;  
- паспорт безопасности РДБ № 05766586.02.40464; Срок действия до 23.12.2020.

**СТАНДАРТНЫЙ**

Начальник смены (производства № 4)

Доверенность № 42 от 31.12.2019 г.

Дата выдачи паспорта 05.02.2020

подпись

Приложение к паспорту № 0249  
 Бензин газовый стабильный БТ по СТО 11605031-019-2007 с изменениями 1-16

№ п/п	Обозначение законодательного акта, нормативного документа или свода правил	Сведения, необходимые для описания товара		
		Наименование показателя	Метод испытания	Фактическое значение
1.	Решение от 16 июля 2012г № 54 Совета Евразийской экономической комиссии	Фракционный состав: при температуре 210°C. % (по объёму)	ASTM D 86-18	97.0
		Наименование процесса переработки	Атмосферная перегонка сырой нефти, вакуумная перегонка остатка сырой нефти, каталитический крекинг, гидрокрекинг	
2.	Решение от 01.09.2015г. № 108 Коллегии Евразийской экономической комиссии	Пентан-гексановая фракция с содержанием: - пентана С5 % мас. - гексана С6 % мас.	ASTM D 5134-13	9.12 9.87

Начальник смены (производства №4)

(подпись №

42 от

31.11.18 20/4-8

подпись





Филиал публичного акционерного общества  
«Акционерная нефтяная компания «Башнефть» «Башнефть-Новоил»  
Юридический адрес:  
Российская Федерация, 450077, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1  
Адрес производства:  
Российская Федерация, 450037, Республика Башкортостан, г. Уфа-37  
e-mail: bnf-novoll@bashneft.ru, тел. +7 347 269-80-88, факс +7 347 249-32-03

Испытательный центр – управление контроля качества (ЦЭЛ)  
Российская Федерация, 450037, Республика Башкортостан, г. Уфа-37  
e-mail: bnf-novoll@bashneft.ru, тел. +7 347 269-80-88, факс +7 347 249-32-03

### ПАСПОРТ № 4986

### Бензин газовый стабильный БЛ, СТО 11605031-019-2007

Обозначение документов, устанавливающих требования к продукции:

СТО 11605031-019-2007 «Бензин газовый стабильный. Требования и методы испытаний»

Код ОКПД2: 19.20.23.122

Номер партии: 4986

Дата изготовления: 24.09.2021

Размер партии (масса): 2781 т

Место отбора пробы (по ГОСТ 2517-2012): резервуар № 135

Уровень наполнения: 959 см

Дата отбора пробы: 24.09.2021

Дата проведения испытаний: 24.09.2021

Паспорт выдан на основании: протокола испытаний от 24.09.2021 № 4986

Наименование показателя	Метод испытания	Норма по СТО 11605031-019-2007	Фактическое значение
1. Фракционный состав: - температура начала кипения, °С - температура конца кипения, °С	ГОСТ 2177-99	не ниже 30 не выше 185	63,0 110,0
2. Плотность при 15 °С, кг/м <sup>3</sup>	ГОСТ Р 51069-97	не более 735	715,0
3. Давление насыщенных паров, кПа	ГОСТ 1756-2000	не более 79,9	35,0
4. Массовая доля серы, %	ГОСТ Р 51947-2002	не более 0,1	менее 0,0150
5. Кислотность, мг КОН на 100 см <sup>3</sup> бензина	ГОСТ 5985-79	не более 2,0	0,06
6. Концентрация фактических смол, мг на 100 см <sup>3</sup> бензина	ГОСТ 1567-97	не более 5,0	2
7. Массовая доля свинца, мг/дм <sup>3</sup>	ГОСТ EN 237-2013	отсутствии	отсутствии
8. Испытание на медной пластинке	ГОСТ 6321-92	выдерживает	выдерживает
9. Углеводородный состав: - объемная доля парафиновых углеводородов, % - объемная доля ароматических углеводородов, %  - объемная доля нафтеновых углеводородов, % - объемная доля олефиновых углеводородов, %	ГОСТ Р 52714-2018	не менее 60 не нормируется, определение обязательно  не нормируется, определение обязательно не более 2,5	70,1 18,8 10,0 1,1
10. Содержание водорастворимых кислот и щелочей	ГОСТ 6307-75	отсутствии	отсутствии
11. Содержание воды и механических примесей	п.9.2 СТО 11605031-019-2007	отсутствии	отсутствии
12. Концентрация метил-третбутилового эфира (МТБЭ), ppm	ГОСТ Р 52531-2006	не более 50	25
13. Массовая доля нехлористого серы, % (ppm)	ГОСТ 17323-71	не более 0,0350 (350)	0,0010 (10)
14. Массовая доля сероводородной серы, % (ppm)	ГОСТ 17323-71	не более 0,0005 (5)	отсутствии
15. Массовая доля хлорорганических соединений, мг/г	ГОСТ Р 52247-2004	не более 10	2,4
16. Йодное число, г йода на 100 г продукта	ГОСТ 2070-82	не более 6,0	1,8

**Заключение:** Бензин газовый стабильный БЛ, СТО 11605031-019-2007

**соответствует требованиям:**

- СТО 11605031-019-2007 «Бензин газовый стабильный. Требования и методы испытаний»;

**Дополнительная информация:**

- по примечанию 5 к таблице 1 СТО 11605031-019-2007 допускается выработка бензина газового стабильного с нормой по показателю 4 «Массовая доля серы» не более 0,1 %, с нормой по показателю 9 «Углеводородный состав: объемная доля олефиновых углеводородов» не более 2,5 %;

- по примечанию 7 к таблице 1 СТО 11605031-019-2007 для поставки продукции ПАО «Уфаоргсинтез» допускается выработка бензина газового стабильного с нормой по показателю 7 «Массовая доля свинца, мг/дм<sup>3</sup>» - отсутствию, дополнительно определяется показатель «Йодное число» с нормой не более 6,0 г йода на 100 г продукта;

- транспортирование и хранение по ГОСТ 1510-84;

- изготовитель филиал ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Новоил» гарантирует соответствие качества бензина газового стабильного требованиям СТО 11605031-019-2007 при соблюдении условий транспортирования и хранения по ГОСТ 1510-84 в течение 3 месяцев со дня изготовления;

- паспорт безопасности № 67826761.19.66237;

- код вида подакцизного товара 650.

Лаборант химического анализа (старший по смене)

Дата выдачи паспорта 24.09.2021

Антипина С.Е.





филиал публичного акционерного общества  
 «Акционерная нефтяная компания «Башнефть» «Башнефть-Новоил»  
 Юридический адрес:  
 Российская Федерация, 450077, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1  
 Адрес производства:  
 Российская Федерация, 450037, Республика Башкортостан, г. Уфа-37  
 e-mail: bnf-novoil@bashneft.ru, тел. +7 347 269-80-88, факс +7 347 249-32-03  
 Испытательный центр – управление контроля качества (ЦЭЛ)  
 Российская Федерация, 450037, Республика Башкортостан, г. Уфа-37  
 e-mail: bnf-novoil@bashneft.ru, тел. +7 347 269-80-88, факс +7 347 249-32-03

**ПРИЛОЖЕНИЕ К ПАСПОРТУ № 4986**

**Бензин газовый стабильный БЛ, СТО 11605031-019-2007**

№ п/п	Обозначение законодательного акта, нормативного документа или свода правил	Сведения, необходимые для описания товаров		
		Наименование показателя	Метод испытания	Фактическое значение
1.	Налоговый кодекс Российской Федерации, статья 181, п.п. 10	Плотность при 20 °С, кг/м <sup>3</sup>	ГОСТ 3900-85	711
		Фракционный состав: - 50 % об. перегоняется при температуре, °С	ASTM D 86-20b	94,0
		Агрегатное состояние при температуре 20 °С и давлении 760 мм рт.ст.		жидкость
2.	Решение Комиссии Таможенного союза от 20.05.2010 г. № 257 «Об Инstrukциях по заполнению таможенных деклараций и формах таможенных деклараций»	Фракционный состав: - процент перегонки при температуре 210°С, % (по объему)	ASTM D 86-20b	—
		Углеводородный состав: - содержание пентана (C <sub>5</sub> ), % масс.	ASTM D 5134-13	2,48
		- содержание гексана (C <sub>6</sub> ), % масс.		
		Наименование процесса переработки	Каталитический платформинг, изомеризация, газофракционирование, гидроочистка бензиновых фракций, экстракция, сероочистка, ректификация.	

Лаборант химического анализа (старший по смене)  
 Дата выдачи паспорта 24.09.2021

*С.Е. Антипина* Антипина С.Е.

