



ПАСПОРТ КАЧЕСТВА № 26000546-ОЗСМ

Масло трансформаторное Gazpromneft ГК марка 1
СТО 77820966-060-2017 изм. 1-5 Код ОКПД 2 19.20.29.172

Декларация о соответствии

рег. номер: ЕАЭС N RU Д-РУ.РА11.В.67291/25 по 15.12.2028

Система менеджмента компании сертифицирована на соответствие требованиям стандартов
ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, ISO 45001:2018

Резервуар: Р-1082 Влив, см: 506 Количество, т: 239,0

Дата изготовления продукта: 16.01.2026

Дата отбора пробы: 16.01.2026

Наименование показателя	Метод испытаний	Норма ТР ТС	Норма НД	Факт. значение
Внешний вид	ГОСТ Р 54331 п.6.6.	-	Прозрачная жидкость, без осадка и взвешенного вещества	Прозрачная жидкость, без осадка и взвешенного вещества
Вязкость кинематическая, мм ² /с: - при 50 °С, не более - при 40 °С, не более - при минус 30 °С, не более	ГОСТ 33	- - -	9,000 12,00 1200	7,55 10,19 603
Плотность, кг/м ³ , не более: - при 15 °С - при 20 °С	ГОСТ Р 51069 ГОСТ 3900	- -	897,0 895,0	838,7 835,2
Температура вспышки, определяемая в закрытом тигле, °С, не ниже	ГОСТ 6356	-	135	168
Температура застывания, °С, не выше	ГОСТ 20287 (метод Б)	-	-40	-48
Массовая доля механических примесей, %, не более	ГОСТ 6370	0,03	Отсутствие	Отсутствие
Поверхностное натяжение при температуре 25°С, мН/м, не менее	ГОСТ Р 55413	-	40	50
Цвет, ед. ЦНТ, не более	ГОСТ 20284	-	1,0	0,5
Содержание воды, мг/кг, не более	ГОСТ Р МЭК 60814 и п. 6.3 ГОСТ Р 54331	-	40	9
Кислотное число, мг КОН/г, не более	ГОСТ 5985	-	0,01	0,00
Содержание серы, %	ГОСТ Р 53203	-	Не нормируется, определение обязательно.	0
Коррозионная сера	DIN 51353	-	Не коррозионно	Не коррозионно
Испытание корродирующего действия на пластинку из меди М1К или М-2 по ГОСТ 859	ГОСТ 2917	-	Выдерживает	Выдерживает
Массовая доля ингибитора окисления, %	ГОСТ ИЕС 60666	-	0,25 ÷ 0,40	0,34
Содержание полихлордифенилов, мг/кг	ГОСТ ИЕС 61619	50	Отсутствие	Отсутствие
Массовая доля полициклических ароматических соединений, %, не более	IP 346	-	3	0,6
Содержание 2- фурфурола, мг/кг, не более	ГОСТ ИЕС 61198	-	0,1	< 0,05
Тангенс угла диэлектрических потерь при температуре 90°С, %, не более	ГОСТ 6581 п.2	-	0,5	0,01
Пробивное напряжение кВ, не менее: - до пробоподготовки - после пробоподготовки	ГОСТ 6581 п.4	- -	30 70	74,0 89,0
Газостойкость в электрическом поле, мкл/мин	ГОСТ 13003	-	Не нормируется. Определение обязательно.	9,16
Стабильность против окисления (155°С, 14 ч, 50 мл/мин), не более: - масса летучих низкомолекулярных кислот, мг КОН/г - массовая доля осадка, % - кислотное число окисленного масла, мг КОН/г	ГОСТ 981	- - -	0,04 0,015 0,10	0,02 0,005 0,100
Стабильность против окисления (120°С, 500 ч, 150 мл/ч), не более: - общее кислотное число, мг КОН/г - массовая доля осадка, % - тангенс угла диэлектрических потерь 90°С, %	ГОСТ ИЕС 61125 метод С	- - -	0,15 0,05 5	0,11 0,010 0,1
Содержание дибензилдисульфида, мг/кг, не более	ИЕС 62697-1	-	5	< 1,0

Наименование показателя	Метод испытаний	Норма ТР ТС	Норма НД	Факт. значение
Побочная газостойкость (Stray gassing) Растворенные газы, мкл/л				
- H2	ASTM D7150	-	Не нормируется, определение обязательно.	44
- O2		-	Не нормируется, определение обязательно.	20000
- N2		-	Не нормируется, определение обязательно.	50000
- CO		-	Не нормируется, определение обязательно.	309
- CO2		-	Не нормируется, определение обязательно.	347
- CH4		-	Не нормируется, определение обязательно.	2
- C2H2		-	Не нормируется, определение обязательно.	< 1,0
- C2H4		-	Не нормируется, определение обязательно.	3
- C2H6		-	Не нормируется, определение обязательно.	< 1,0
Температура вспышки, определяемая в открытом тигле, °С, не ниже	ГОСТ 4333	135	135	182
Температура самовоспламенения, °С, не ниже	ГОСТ 12.1.044	165	165	342

Заключение: Масло трансформаторное Gazpromneft ГК марка 1 соответствует:

- Техническому регламенту Таможенного союза ТР ТС 030/2012 "О требованиях к смазочным материалам, маслам и специальным жидкостям"

- СТО 77820966-060-2017 изм. 1-5

Срок годности (срок хранения) - 5 лет с даты изготовления

Условия отбора пробы - по ГОСТ 2517-2012

Условия хранения продукции - в крытых складских помещениях или на спланированной площадке, защищенной от действия прямых солнечных лучей и атмосферных осадков (по ГОСТ 1510-2022)

Изготовитель: ООО "Газпромнефть - СМ", Россия, 644040, г. Омск, пр. Губкина, 1

Начальник смены:

	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
	СЕРТИФИКАТ: 01 80 18 98 00 A6 B3 C2 A3 4C FA 76 46 38 29 A0 80 ВЛАДЕЛЕЦ: Горчакова Светлана Викторовна ООО «Газпромнефть-СМ» ДЕЙСТВИТЕЛЕН: с 01.12.2025 по 01.12.2026 ВЫДАН: ООО КОМПАНИЯ ТЕНЗОР

Горчакова С.В.

Паспорт выдан: 17.01.2026 17:14:23



ПАСПОРТ КАЧЕСТВА № 26000546-03СМ

Масло трансформаторное Gazpromneft ГК марка 1
СТО 77820966-060-2017 изм. 1-5 Код ОКПД 2 19.20.29.172

Декларация о соответствии
рег. номер: ЕАЭС N RU Д-РУ.РА11.В.67291/25 по 15.12.2028

Система менеджмента компании сертифицирована на соответствие требованиям стандартов

ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, ISO 45001:2018

Резервуар: Р-1082 Влив, см: 506 Количество, т: 239,0

Дополнительные показатели

Наименование показателя	Метод испытаний	Фактическое значение
Фракционный состав: температура начала кипения, °С до температуры 250 °С перегоняется, %об. до температуры 300 °С перегоняется, %об. до температуры 350 °С перегоняется, %об.	ISO 3405 (эквивалентный ASTM D 86)*	Не может быть определено**
Температура, при которой перегоняется 65 об. % или менее (включая потери) нефтяных фракций	ISO 3405 (эквивалентный ASTM D 86)*	Не может быть определено**
Содержание сульфатной золы, % масс.	ISO 3987 (эквивалентный ГОСТ 12417)	0,00
Температура текучести, °С	ISO 3016 (ГОСТ 20287 метод А)	минус 46
Индекс омыления, мг КОН/г	ISO 6293-1/2 (ГОСТ 17362)	0,5
Колориметрическая характеристика, ед. ASTM	ASTM D 1500	0,5
Кинематическая вязкость при 50 °С, мм ² /с	EN ISO 3104 (ГОСТ 33)	7,55

* Метод предназначен для определения фракционного состава легких и средних дистиллятов и не применим к маслам.

** Температура кипения и процент перегонки не могут быть корректно определены т. к. при нагревании при атмосферном давлении начинается разложение продукта.

Начальник смены:

	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
СЕРТИФИКАТ: 01 80 18 98 00 A6 B3 C2 A3 4C FA 76 46 38 29 A0 80	
ВЛАДЕЛЕЦ: Горчакова Светлана Викторовна	
ООО «Газпромнефть-СМ»	
ДЕЙСТВИТЕЛЕН: с 01.12.2025 по 01.12.2026	
ВЫДАН: ООО КОМПАНИЯ ТЕНЗОР	

Горчакова С.В.

Паспорт выдан: 17.01.2026 17:14:23



CERTIFICATE OF ANALYSIS № 26000546-OZSM

Transformer Oil Gazpromneft GK type 1
STO 77820966-060-2017 revision 1-5 OKPD 2 19.20.29.172

The declaration of conformity
reg. number: EAЭC N RU Д-РУ.РА11.В.67291/25 until 15.12.2028
Management system of the company is certified for compliance the standards
ISO 9001: 2015, ISO 14001: 2015, ISO 45001:2018

Tank: P-1082 Level, cm: 506 Quantity, t: 239,0

Date of production: 16.01.2026

Date of sampling: 16.01.2026

Characteristics	Test Method	TR of the CU limit	ND limit	Analysis result
Appearance	GOST R 54331 cl.6.6	-	Transparent liquid, without sediment and suspended matter	Transparent liquid, without sediment and suspended matter
Kinematic viscosity, mm ² /s: - at 50 oC, max - at 40oC, max - at minus 30oC, max	GOST 33	- - -	9,000 12,00 1200	7,55 10,19 603
Density, kg/m ³ , max: - at 15 oC - at 20 oC	GOST R 51069 GOST 3900	- -	897,0 895,0	838,7 835,2
Flash Point, PMCC, °C, min	GOST 6356	-	135	168
Pour Point, °C, max	GOST 20287 (method B)	-	Minus 40	Minus 48
Mechanical impurities, wt %, max	GOST 6370	0,03	Absence	Absence
Interfacial tension at 25°C, mN/m, min	GOST R 55413	-	40	50
Color, max	GOST 20284	-	1,0	0,5
Water content, mg/kg, max	GOST R IEC 60814 and p. 6.3 GOST R 54331	-	40	9
Total acid number, mg KOH/g, max	GOST 5985	-	0,01	0,00
Sulphur content, wt %	GOST R 53203	-	Not standardized, the definition necessarily	0
Corrosive sulfur	DIN 51353	-	Not corrosive	Not corrosive
Copper corrosion (Grade M1K orM-2) according to GOST 859	GOST 2917	-	Passed.	Passed
Inhibitors, %	GOST IEC 60666	-	0,25 - 0,40	0,34
PCB content, mg/kg, max	GOST IEC 61619	50	Absence	Absence
PCA content, %, max	IP 346	-	3	0,6
2-Furfural content, mg/kg, max	GOST IEC 61198	-	0,1	< 0,05
Dielectric dissipation factor (DDF) at 90°C, %, max	GOST 6581 cl.2	-	0,5	0,01
Breakdown voltage, kV, min: - before sample preparation - after sample preparation	GOST 6581 cl.4	- -	30 70	74,0 89,0
Gassing tendency, µl/min	GOST 13003	-	Not standardized, the definition necessarily	9,16
Oxidation stability (150oC, 14 hours, 50 ml/min), max: - mass of volatile low molecular weight acids, mg KOH/g - sludge, wt % - total acid number of oxydized oil, mg KOH/g	GOST 981	- - -	0,04 0,015 0,10	0,02 0,005 0,100
Oxidation stability (120oC, 500 hours, 150 ml/h), max: - total acid number, mg KOH/g - sludge, wt % - dielectric dissipation factor (DDF) at 90°C, %	GOST IEC 61125 method C	- - -	0,15 0,05 5	0,11 0,010 0,1
DBDS content, mg/kg, max	IEC 62697-1	-	5	< 1,0

Characteristics	Test Method	TR of the CU limit	ND limit	Analysis result
Stray gassing. Dissolved gases, mkl/l :	ASTM D7150	-	Not standardized, the definition necessarily	44
- H2				20000
- O2				50000
- N2				309
- CO				347
- CO2				2
- CH4				< 1,0
- C2H2				3
- C2H4				< 1,0
- C2H6				
Flash Point, COC, °C, min	GOST 4333	135	135	182
Self-ignition point, °C, min	GOST 12.1.044	165	165	342

Conclusion: Transformer Oil Gazpromneft GK type 1 the product meets the requirements of Technical regulations of the Customs Union 030/2012 and STO 77820966-060-2017, revision 1-5.

Shelf life - 5 years from date of production

Sampling conditions - under GOST 2517-2012

Storage conditions - product should be stored in covered storehouse facilities, protected against direct sunlight and atmospheric precipitations (under GOST 1510-2022)

Manufacturer: "Gazpromneft-lubricants", Ltd. 1, Gubkina avenue, Omsk, 644040, Russia.

Head of shift Laboratory:



Gorchakova S.V.

Issuing date: 17.01.2026 17:14:23

ТОО "КТЖ-ГРУЗОВЫЕ ПЕРЕВОЗКИ"
26 ЯНВ 2026
Ст. Млоцк - 1 КЗХ 066006