



Imperial Energy

**Общество с ограниченной ответственностью
«Норд Империял»**

Кирова пр., 51а, стр. 15, г.Томск, 634041
Тел.: (3822) 55-68-68, факс: (3822) 56-14-74
e-mail: office@imperialenergy.ru; <http://www.imperialenergy.com>
ОКПО 73738311ИНН 7017103818

«14» 07 2023 г. № 934

Руководителю предприятия

ООО «Норд Империял» предлагает Вам рассмотреть возможность приобретения в 2024 году горючего природного сухого отбензинного газа (СОГ) в количестве, указанном в приложении к настоящему письму, с соблюдением следующих условий:

- Место передачи газа от Поставщика к Покупателю: граница раздела балансовой принадлежности газопроводов ООО «Норд Империял» и ООО «Газпром трансгаз Томск» (коммерческие узлы учета газа «Газопровода высокого давления «Нижевартровский ГПЗ – Парабель I» в районе 355 км и «Нижевартровский ГПЗ – Парабель II» в районе 357 км).
- Условия оплаты: 100 % предоплата реализуемого объема продукции.

В случае Вашей заинтересованности просим Вас в срок до 18:00 (томское время) 03 августа 2023 года направить в наш адрес коммерческое предложение с указанием цены за 1000 м³ в рублях с НДС. Предложение просим предоставить на следующий адрес электронной почты: elizaveta.belchikova@imperialenergy.ru.

Приложения:

- 1) Планируемая выработка товарной продукции (СОГ) на 2024 год.
- 2) Паспорт качества реализуемого СОГ.

Генеральный директор

А.В. Бакланов

"СОГЛАСОВАНО" / CONCURRED

Главный советник по производству, охране труда и промышленной безопасности, бурению и капитальному ремонту скважин

ООО "Норд Империл"

Chief Advisor on Operations, HSE, Drilling and WO, LLC NI
" Babura Babura Burađagunta / Babura Burađagunta

" 12/07/2025 " 07 " 07 " 2023 год

"УТВЕРЖДАЮ" / APPROVED

Генеральный директор
ООО "Норд Империл"
General Director, LLC NI

А.В.Бакланов / Baklanov A.V.

" 07 " 07 " 2023 год

ПЛАНИРУЕМАЯ И ВЫРАБОТКА ТОВАРНОЙ ПРОДУКЦИИ ПО IMPERIAL ENERGY НА 2024 ГОД ПРИ УЧЕТЕ РАБОТЫ 355 ДНЕЙ В ГОДУ.
PLAN OF COMMERCIAL PRODUCT, IMPERIAL ENERGY, Y2024, for 355 days of operation per year

2024г.	Январь/ Jan	Февраль/ Feb	Март / Mar	Апрель/ Apr	Май/ May	Июнь/ jun	Июль/ July	Август/ Aug	Сентябрь/ Sep	Октябрь/ Oct	Ноябрь/ Nov	Декабрь/ Dec	Итого/ Total:
Расчетная выработка сухого газа млн.м3 Estimated generation of dry stripped gas, MMm3 as per design	6,840	6,468	6,892	6,673	5,431	6,550	6,760	6,815	6,121	6,868	6,543	6,861	78,822

* Данные по выработке товарных продуктов взяты усредненные за фактической период с 01.01.2023 по 30.05.2023.

* В зависимости от стабильности работы фонда скважин, компонентного состава ПНГ, температурного режима сосудов и аппаратов УПН, а также возможных аварийных остановок УППНГ, выработка продукции на УППНГ может изменяться.

* Данный прогнозный расчет основан на идеальном безостановочном режиме работы УППНГ, не учтены возможные аварийные остановки и дополнительное сжигание ПНГ на факеле УПН, что может пов

Начальник ДПИТНПГ/ Head of OGT&TD

А.А. Нилкин/ Nilkin A.A.

Гл. специалист по утилизации ПНГ / Chief Sp. On Gas Utilization

И.Н. Голещихин/ Goleschihin I.N.

ООО «Норд Империял»

ПАСПОРТ КАЧЕСТВА № _____

Газ горючий природный, СТО Газпром 089-2010

Код ОКП 02 7150 0000

Поставляющая сторона: ООО «Норд Империял», Россия, Томская область, Каргасокский район, Снежное м/р, УППНГ

Юридический адрес: 634041, Россия, Томская область, г. Томск, Кирова проспект 51а, стр. 15

Дата (период) поставки: 01.06.2023 - 30.06.2023;

Дата (период) отбора проб: 03.06.2023 - 24.06.2023;

Место отбора проб: Томская область, Коммерческий узел учета газа на ПСП «Завьялово»

Дата (период) проведения испытаний: 03.06.2023 - 24.06.2023

№ п/п	Наименование показателя	НД на метод испытания	Норматив	Фактические значения
1	Компонентный состав, молярная доля, %:	ГОСТ 31371.7-2008	не нормируется	85,3*
	Метан		не нормируется	7,7*
	Этан		не нормируется	2,69*
	Пропан		не нормируется	0,0275*
	Изобутан		не нормируется	0,0134*
	n-Бутан		не нормируется	Менее 0,001*
	Изопентан		не нормируется	Менее 0,001*
	n-Пентан		не нормируется	Менее 0,001*
	Гексаны		не более 2,5	2,07*
	Дюоксид углерода		не нормируется	0,0151*
	Гелий		не нормируется	0,0018*
	Водород		не более 0,020	0,0070*
	Кислород		не нормируется	2,15*
2	Температура точки росы по воде (ТТР) при абсолютном давлении 3,92 МПа (40,0 кгс/см ²) °С, не выше:	ГОСТ Р 53763-2009	-20,0	-30
	-зимний период		-14,0	
	-летний период			
3	Температура точки росы по углеводородам (ТТРУв) при абсолютном давлении от 2,5 до 7,5 МПа, °С, не выше:	ГОСТ Р 53762-2009	-10,0	-30
	-зимний период		-5,0	
	-летний период			
4	Массовая концентрация сероводорода, г/м ³ , не более	ГОСТ Р 53367-2009	0,007 (0,020)	0,0013**
5	Массовая концентрация меркаптановой серы, г/м ³ , не более	ГОСТ Р 53367-2009	0,016 (0,036)	Менее 0,001**
6	Массовая концентрация общей серы, г/м ³ , не более	ГОСТ Р 53367-2009	0,030 (0,070)	0,0012**
7	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях, МДж/м ³ (ккал/м ³), не менее	ГОСТ 31369-2008	31,80 (7600)	35,46* (8468)
8	Массовая концентрация механических примесей, г/м ³ , не более	ГОСТ 22387.4-77	0,001	
9	Плотность при стандартных условиях, кг/м ³	ГОСТ 31369-2008	не нормируется	0,7805*

Примечание: Приведенные в скобках значения норм для показателей 4-6 действительны до 01.01.2013 г.


* - результат выдан на основании протоколов № С-370 от 03.06.23г., № С-385 от 10.06.23г., № С-404 от 17.06.23г., № С-417 от 24.06.23г. выданные Испытательной лабораторией нефти ООО «Норд Империял» RA.RU.21AГ84 (условно-постоянные значения);

** - результат выдан на основании протоколов № С-371 от 03.06.23г., № С-386 от 10.06.23г., № С-405 от 17.06.23г., № С-418 от 24.06.23г., выданные Испытательной лабораторией нефти ООО «Норд Империял» RA.RU.21AГ84 (условно-постоянные значения);

ЗАКЛЮЧЕНИЕ: Газ горючий природный, поставляемый и транспортируемый по магистральным газопроводам соответствует/не соответствует СТО Газпром 089-2010

Ответственный за проведение испытаний
Главный специалист ОККНиГ

Дата: «03» 07 2023 г.

 /Пфо В.А./

М.П.

