



# ООО «Энергия»

Энергия Вашего бизнеса

634041, г. Томск, ул. Кузнецова, 20/4-1  
Телефон: +7 (929) 373-98-95  
gsmenergy@mail.ru  
ИНН 7017425389 КПП 701701001  
ОГРН 1177031074032  
ОКВЭД 46.71, 52.29  
р/с 40702810564000006603  
к/с 3010181080000000606  
БИК 046902606  
Томское отделение №8616 ПАО «Сбербанк» г. Томск

Исх. № 1/23 ФАС

12.03.2023

Куда: Управление Федеральной антимонопольной службы  
по Красноярскому краю  
660017, г.Красноярск, пр.Мира, 81"Д"

От кого: Общество с ограниченной ответственностью  
«Энергия»  
634041, г. Томск, ул. Кузнецова, д. 20/4, 1

1. **Заказчик: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТУРУХАНСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"**, ИНН 2437005236 Адрес: 663230, КРАЙ КРАСНОЯРСКИЙ, Р-Н ТУРУХАНСКИЙ, УЛ. СОВЕТСКАЯ, С ТУРУХАНСК, Д. 17, ОФИС 34 e-mail: [rad@turenergocom.ru](mailto:rad@turenergocom.ru), [mail@turenergocom.ru](mailto:mail@turenergocom.ru) Телефон: (39190) 4-44-57

2. **Участник закупки (заявитель):** Общество с ограниченной ответственностью «Энергия», ИНН: 7017425389. Адрес: 634041, г. Томск, ул. Кузнецова, д. 20/4, 1; телефоны для связи: 8 (909) 545 7427, +7 (929) 373-98-95; e-mail: [gsmenergy@mail.ru](mailto:gsmenergy@mail.ru); контактное лицо: Бушуев Леонид Вячеславович (e-mail: [leonid\\_bushuev@mail.ru](mailto:leonid_bushuev@mail.ru), телефон: 8 (909) 545 7427)

3. **Адрес официального сайта, на котором размещена информация о закупке:** [www.zakupki.gov.ru](http://www.zakupki.gov.ru)

4. **Номер извещения:** 32312163487

**Дата опубликования извещения о проведении закупки:** 03.03.2023

5. **Наименование закупки:** открытый запрос предложений в электронной форме на право заключения договора на поставку подготовленной нефти в п. Бор

6. **Обжалуемые действия с указанием норм федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (далее – Закон о закупках) которые, по мнению Заявителя нарушены:** пункт 2 части 1 статьи 3, пункт 1 части 10 статьи 4 Закона о закупках

#### Доводы жалобы:

В приложении 4 (техническом задании) к информационной карте документации открытого запроса предложений в электронной форме на право заключения договора на поставку подготовленной нефти в п. Бор заказчиком установлены следующие требования к товару:

№ п/п	Наименование	Един измер.	Миним. знач.	Максим. знач
1	Обеспечение суточной потребности при пиковых нагрузках	кг		16 000



	Российской Федерации	Российской Федерации	Российской Федерации	Российской Федерации	Российской Федерации	Российской Федерации	Российской Федерации	Российской Федерации	Российской Федерации	
1 Плотность, кг/м <sup>3</sup> , при температуре : 20 °С 15 °С	Не более 830,0 Не более 833,7	830,1-850,0 833,8-853,6	850,1-870,0 853,7-873,5	870,1-895,0 873,6-898,4	Более 895,0 Более 898,4					По ГОСТ 3900 и 9.3 настоящего стандарта По ГОСТ Р 51069 и 9.3 настоящего стандарта
2 Выход фракций, % об., не менее, до температуры : 200 °С 300 °С	- 30 - 52	- 27 - 47	- 21 - 42	- - - -	- - - -					По ГОСТ 2177 (метод Б)
3 Массовая доля парафина, %, не более	- 6	- 6	- 6	- -	- -					По ГОСТ 11851
<p><b>Примечания</b></p> <p>1. Если нефть по одному из показателей (плотности или выходу фракций) относится к типу с меньшим номером, а по другому - к типу с большим номером, то нефть признают соответствующей типу с большим номером.</p> <p>2. Нефти типов 3 и 4 при приеме в систему трубопроводного транспорта для последующей поставки на экспорт должны иметь норму по показателю 3 не более 6%.</p>										

4.4 По степени подготовки нефть подразделяют на группы 1-3 (таблица 3).

Т а б л и ц а 3 - Группы нефти

Наименование показателя	Норма для нефти группы			Метод испытания
	1	2	3	
1 Массовая доля воды, %, не более	0,5	0,5	1,0	По ГОСТ 2477 и 9.5 настоящего стандарта
2 Массовая концентрация хлористых солей, мг/дм <sup>3</sup> , не более	100	300	900	По ГОСТ 21534 и 9.6 настоящего стандарта
3 Массовая доля механических примесей, %, не более	0,05			По ГОСТ 6370
4 Давление насыщенных паров, кПа (мм рт. ст.), не более	66,7 (500)			По ГОСТ 1756, ГОСТ Р 52340 и 9.8 настоящего стандарта
5 Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204°С, млн. <sup>-1</sup> (ppm), не более	10	10	10	По ГОСТ Р 52247 или приложению А (б)
<p><b>Примечание</b> - Если по одному из показателей нефть относится к группе с меньшим номером, а по другому - к группе с большим номером, то нефть признают соответствующей группе с большим номером.</p>				

4.5 По массовой доле сероводорода и легких меркаптанов нефть подразделяют на 2 вида (таблица 4).

Т а б л и ц а 4 - Виды нефти

Наименование показателя	Вид нефти		Метод испытания
	1	2	
1 Массовая доля сероводорода, млн. <sup>-1</sup> (ppm), не более	20	100	По ГОСТ Р 50802
2 Массовая доля метил- и этилмеркаптанов в сумме, млн. <sup>-1</sup> (ppm), не более	40	100	

**Таким образом, требования к товару, установленные в документации, не нормируются ГОСТом и не указываются в паспорте качества товара, что противоречит пункту 1 части 10 статьи 4 Закона о закупках.**

Кроме того, в приложении 4 (техническом задании) к информационной карте документации открытого запроса предложений в электронной форме на право заключения договора на поставку подготовленной нефти в п. Бор, а также в разделе 3 проекта договора заказчиком установлены следующие требования к порядку поставки:

1. При подготовке сырой нефти в пункте доставки Товара, определенному п.3.1 настоящего Договора допускается использование оборудования только во взрывозащитном исполнении.

2. Обеспечить подготовку сырой нефти в пункте доставки Товара в части химического состава согласно предельных значений указанных в табл.1 настоящей Спецификации.

3. Обеспечить давление подаваемой подготовленной нефти в пункте доставки Товара должно соответствовать данным, указанным в табл.1 настоящей Спецификации.

4. Обеспечить температуру подготовленной нефти в пункте доставки товара +40 ... +50 град.С.

5. В целях исключения создания условий для взрыва газов, выделяющихся в процессе подготовки, подачи по трубопроводам, сгорания в цилиндрах двигателей обеспечить добавление в нефть инертного газа азота.

6. Обеспечить наличие промежуточного склада хранения запаса (емкостного парка) НЕПОДГОТОВЛЕННОЙ сырой нефти, оборудованного системой подогрева с неснижаемым остатком НЕПОДГОТОВЛЕННОЙ сырой нефти в количестве не менее 200 тонн.

7. Обеспечить наличие промежуточного склада хранения запаса (емкостного парка) ПОДОГотовленной нефти, оборудованного системой подогрева с неснижаемым остатком ПОДГОТОВЛЕННОЙ нефти в количестве не менее 80 тонн.

8. Для обеспечения потребностей Покупателя при пиковой нагрузке обеспечить подачу подготовленной нефти в пункте доставки ТОВАРА не менее 32 тонн в сутки.

**Указанные положения закупочной документации приводят к необоснованному ограничению конкуренции по отношению к участникам закупки, так как у поставщиков имеется возможность осуществить поставку уже подготовленной нефти, что противоречит пункту 2 части 1 статьи 3 Закона о закупках.**

На основании изложенного просим:

Приостановить проведение открытого запроса предложений в электронной форме на право заключения договора на поставку подготовленной нефти в п. Бор (номер извещения 32312163487);

Признать действия заказчика нарушающими требования пункта 2 части 1 статьи 3, пункта 1 части 10 статьи 4 Закона о закупках;

Выдать заказчику обязательные для исполнения предписания о совершении действий, направленных на устранение нарушений порядка организации и проведения закупки.

Приложения:

1. Выписка ЕГРЮЛ ООО «Энергия»;
2. Решение о назначении директора ООО «Энергия»;
3. Решение о продлении полномочий;
4. Устав ООО «Энергия»;
5. Свидетельство о постановке на учёт;
6. Лист записи ЕГРЮЛ о создании ООО «Энергия»;
7. Доверенность.

Представитель ООО «ЭНЕРГИЯ» \_\_\_\_\_ Л.В.Бушуев  
8 909 545 7427

Подписано ЭЦП