

Российская Федерация
Ямало-Ненецкий Автономный округ
Муниципальное образование «Пуровский район»

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«САМБУРГСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»
ЮРИДИЧЕСКИЙ ОТДЕЛ**

*Ведущему
юристу
Ю.В.С.*

Председателю
Единой комиссии по закупочной
деятельности
ООО «Самбургские электрические
сети»

Б.В. Синицину

*"О рассмотрении возможности
заключения договора поставки нефтепродуктов"*

Служебная записка

В связи с производственной необходимостью и со срочностью завоза нефтепродуктов (дизельное топливо) в МО с.Самбург в навигационный период 2013-2014 года, для обеспечения жизнедеятельности населения, а также во исполнение Постановления Администрации ЯНАО от 16.04.2009 № 180-А "Об утверждении Порядка размещения и исполнения заказа на централизованные поставки товаров, а также на оказание связанных с такими поставками услуг, включенных в перечень товаров и услуг, централизованные поставки и оказание которых необходимы для обеспечения жизнедеятельности поселения муниципальных образований в ЯНАО, расположенных в районах с ограниченными сроками завоза грузов (продукции)", прошу заключить договор на поставку нефтепродуктов (дизельное топливо) в навигационный период 2013-2014 года в соответствии с п.5.6.8., Положения "О закупке товаров, работ, услуг для нужд ООО "Самбургские электрические сети", с ГУП ЯНАО "Ямалгосснаб" как единственным источником, в объеме 1350 тонн.

Главный инженер
ООО «Самбургские электрические сети»



/В.Н. Карпенко/

**ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ КОМИССИИ ПО ЗАКУПОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
ООО "САМБУРГСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ"**

г. Тарко-Сале

"30" апреля 2013 г.

Место проведения:

ООО «СЭС» 629851, ЯНАО, г.Тарко-Сале, мкр. Геолог, 22, кабинет юридического отдела.

Время проведения

11 часов 00 минут

Присутствовали:

Председатель Комиссии:

Синицин Б.В. – ведущий инженер;

Члены комиссии:

Улисков Р.М. – ведущий юрисконсульт;

Петраш А.В. – ведущий экономист;

Панова И.М. - бухгалтер.

Секретарь комиссии:

Улисков Роман Михайлович – ведущий юрисконсульт.

Вопрос № 1: Об одобрении закупки путем размещения у единственного источника в связи с ограниченными сроками завоза дизельного топлива для нужд населения МО с.Самбург в навигацию 2013 года, а также во исполнение Постановления Администрации ЯНАО от 16.04.2009 № 180-А "Об утверждении Порядка размещения заказа на централизованные поставки товаров, а также на оказание связанных с такими поставками услуг, включенных в перечень товаров и услуг, централизованные поставки и оказание которых необходимы для обеспечения жизнедеятельности населения муниципальных образований в ЯНАО, расположенных в районах с ограниченными сроками завоза грузов (продукции)".

1. Поставка дизельного топлива для нужд населения МО с.Самбург в навигацию 2013 года (предполагаемый контрагент Государственное унитарное предприятие Ямало-Ненецкого автономного округа «Ямалгосснаб».

Решили: Рассмотрев служебную записку ведущего инженера отдела по учету отпуска электрической энергии Синицина Б.В. об одобрении заключения договора с единственным источником на поставку нефтепродуктов:

1. Поставка дизельного топлива для нужд населения МО с.Самбург в навигацию 2013 года.

Рассматривая представленную возможную кандидатуру контрагента на предоставлении выше перечисленных услуг, комиссия по организации закупок пришла к следующему выводу:

Согласно Протокола конкурсной комиссии № 10 от 23 декабря 2011 года, Государственное унитарное предприятие Ямало-Ненецкого автономного округа «Ямалгосснаб» признано оператором централизованной поставки нефтепродуктов и на оказание связанных с такими поставками услуг, необходимых для обеспечения жизнедеятельности населения муниципальных образований в ЯНАО в навигацию 2012 года и плановый период 2013-2014 годов.

На основании изложенного и руководствуясь пунктом 5.6.8. Положения о закупках товаров, работ, услуг, для нужд ООО «Самбургские электрические сети»:

1. Заключить договор на поставку дизельного топлива для нужд населения МО с.Самбург в навигацию 2013 года с ГУП ЯНАО "Ямалгосснаб".

2. Разместить на официальном сайте извещение о проведении закупки у единственного поставщика в соответствии с законодательством.


Голосовали: «ЗА» - единогласно; «Против»- 0

Подписи членов Комиссии

Председатель Комиссии:

- Синицин Б.В. 

Члены Комиссии:

- Петраш А.В. 

- Улисков Р.М. 

- Панова И.М. 

Секретарь Комиссии:

 Улисков Р.М.

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор ООО "СЭС"



А.М. Ручкин

"30" апреля 2013г.

**Извещение
о закупке у единственного источника**

1. **Способ закупки** – закупка из единственного источника;
2. **Наименование, место нахождения, почтовый адрес, адрес электронной почты, номер контактного телефона заказчика** – ГУП ЯНАО "Ямалгосснаб", 629008, ЯНАО, г. Салехард, ул. Республики, д.62, а/я 25-а.
3. **Предмет договора с указанием количества поставляемого товара, объема выполняемых работ, оказываемых услуг** – поставка дизельного топлива.
4. **Место поставки товара, выполнения работ, оказания услуг** – ЯНАО, Пуровский район, с.Самбург.
5. **Сведения о начальной (максимальной) цене договора (цене лота)** – начальная (максимальная) цена договора не установлена;
6. **Срок, место и порядок предоставления документации о закупке, размер, порядок и сроки внесения платы, взимаемой заказчиком за предоставление документации, если такая плата установлена заказчиком, за исключением случаев предоставления документации в форме электронного документа** – документация о закупке не предоставляется;
7. **Место и дата рассмотрения предложений участников закупки и подведения итогов закупки** – предложения участников закупки не рассматриваются, итоги закупки не подводятся.

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор ООО "СЭС"

 /А.М. Ручкин

"30" апреля 2013г.

Документация о закупке у единственного источника

1. Установленные заказчиком требования к качеству, техническим характеристикам товара, работы, услуги, к их безопасности, к функциональным характеристикам (потребительским свойствам) товара, к размерам, упаковке, отгрузке товара, к результатам работы и иные требования, связанные с определением соответствия поставляемого товара, выполняемой работы, оказываемой услуги потребностям заказчика - не установлено

2. Требования к содержанию, форме, оформлению и составу заявки на участие в закупке – не установлены;

3. Требования к описанию участниками закупки поставляемого товара, который является предметом закупки, его функциональных характеристик (потребительских свойств), его количественных и качественных характеристик, требования к описанию участниками закупки выполняемой работы, оказываемой услуги, которые являются предметом закупки, их количественных и качественных характеристик – поставка дизельного топлива в навигацию 2013 года.

4. Место, условия и сроки (периоды) поставки товара, выполнения работы, оказания услуги - ЯНАО, Пуровский район, с.Самбург.

5. Сведения о начальной (максимальной) цене договора (цене лота) – начальная (максимальная) цена договора не установлена;

6. Форма, сроки и порядок оплаты товара, работы, услуги - оплата в рассрочку.

7. Порядок формирования цены договора (цены лота) (с учетом или без учета расходов на перевозку, страхование, уплату таможенных пошлин, налогов и других обязательных платежей) - в цену услуги входят все расходы, налоги, сборы и.т.д.

8. Порядок, место, дата начала и дата окончания срока подачи заявок на участие в закупке – не установлены;

ДОГОВОР ПОСТАВКИ НЕФТЕПРОДУКТОВ № 26-ТЭР/13

г. Салехард

«30» апреля 2013 года

Государственное унитарное предприятие Ямало-Ненецкого автономного округа «Ямалгосснаб», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице генерального директора **Филанта Константина Геннадьевича**, действующего на основании Устава, с одной стороны,

и Общество с ограниченной ответственностью «Самбургские электрические сети», именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице генерального директора **Ручкина Анатолия Михайловича**, действующего на основании Устава, с другой стороны,

в дальнейшем при совместном упоминании именуемые «Стороны», в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации заключили настоящий Договор о нижеследующем:

ТЕРМИНОЛОГИЯ

Сторонами в настоящем договоре используются термины в следующем значении:

Завод-изготовитель – организация или предприятие, осуществляющее производство нефтепродуктов.

Спецификация – документ, содержащий сведения о количестве, номенклатуре, качестве, цене нефтепродуктов, сроках, месте и способе доставки.

Партия нефтепродуктов – количество (объем) нефтепродуктов, отгруженных одновременно в соответствии со Спецификацией.

Перевозчик – специализированная транспортная организация, осуществляющая доставку нефтепродуктов в пункт назначения.

Перекачка – частичная или полная выгрузка с судна на берег или в плавучую накопительную емкость, а также загрузка судна с берега или с плавучей накопительной емкости.

Перевалка – частичная или полная выгрузка груза с судна на другое судно.

Переадресовка – изменение пункта назначения поставки груза.

Склад – специализированное предприятие, имеющее возможность обеспечивать приемку нефтепродуктов, поставляемых различными видами транспорта, разгрузку, складирование, хранение и последующую их отгрузку.

КВВТ – Кодекс внутреннего водного транспорта РФ от 07.03.01г. № 24-ФЗ с изменениями и дополнениями от 06.12.2007 г. № 333-ФЗ

Правила перевозок грузов – Правила, изданные в соответствии с Уставом внутреннего водного транспорта СССР, ч. 2 с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.01.1989 г., в части, не противоречащей КВВТ РФ.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Поставщик обязуется поставить Покупателю нефтепродукты в количестве, указанном в Спецификации (Спецификациях), являющейся неотъемлемой частью Договора, Покупатель обязуется принять и оплатить поставленные нефтепродукты в соответствии с условиями настоящего Договора

1.2. Объем, наименование нефтепродуктов и пункты назначения определяется графиком завоза (Приложение № 1), которое является неотъемлемой частью настоящего договора. Объем, наименование нефтепродуктов и пункты назначения не являются фиксированными и могут изменяться в процессе исполнения настоящего договора.

2. ЦЕНА ДОГОВОРА.

УСЛОВИЯ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ НЕФТЕПРОДУКТОВ

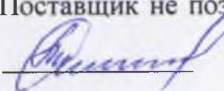
2.1. Общая стоимость подлежащих поставке нефтепродуктов указывается в Спецификации (Спецификациях), не является фиксированной и может изменяться в процессе исполнения договора. Цена нефтепродуктов, указанная в Спецификации, включает в себя стоимость нефтепродуктов и все расходы, связанные с его доставкой Покупателю (перевозка, перекачка, перевалка, временное хранение и иные расходы). Цена и стоимость подлежащих поставке нефтепродуктов может быть изменена в следующих случаях:

- повышение цены заводами-изготовителями более чем на 10 % в период поставки;
- изменение заводами-изготовителями ассортимента продукции, повлекшее увеличение цены нефтепродуктов более чем на 10% в период поставки;
- изменение объемов и пунктов поставки Покупателем.

В случае увеличения Поставщиком цен на передаваемые Покупателю нефтепродукты из-за увеличения отпускных цен или изменения ассортимента продукции заводами-изготовителями, Поставщик не позднее

Поставщик _____

1

Покупатель 

чем за 2 (два) дня, предшествующих дате их установления, письменно (телеграммой, телетайпограммой, факсом) уведомляет об этом Покупателя. Покупатель в течение 2 (двух) дней с момента получения указанного уведомления должен письменно (телеграммой, телетайпограммой, факсом) известить Поставщика о своем согласии или несогласии с новыми ценами. Дополнительное согласование сторонами вопросов изменения цены сопровождается оформлением ими соответствующих Спецификаций, являющихся неотъемлемой частью Договора. В случае неизвещения Покупателем Поставщика в установленный срок считается что Покупатель согласен с новыми ценами со всеми вытекающими отсюда обязательствами сторон.

2.2. При выставлении счета-фактуры (Приложение № 1 к постановлению Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2011 г. № 1137) за поставленную партию нефтепродуктов по настоящему Договору, Поставщиком оформляется товарная накладная (Унифицированная форма № ТОРГ-12 Утверждена постановлением Госкомстата России от 25.12.98 № 132) и акт приема-передачи (Приложение 3). При получении от Поставщика товарной накладной и акта-приема-передачи Покупатель обязан подписать ее, скрепить печатью и вернуть Поставщику не позднее последнего дня месяца, следующего за месяцем поставки. В случае предоплаты за поставляемый товар Поставщик выставляет Покупателю счет на оплату (Приложение 4).

2.3. Расчет с Поставщиком за поставленные нефтепродукты в осуществляется Покупателем в рублях Российской Федерации путем перечисления денежных средств на расчетный счет Поставщика ежемесячно в соответствии с графиком платежей (Приложения № 2), которое утверждается и подписывается Сторонами и является неотъемлемой частью договора.

2.4. В платежных поручениях на оплату Покупатель указывает назначение платежа, реквизиты настоящего Договора (номер и дата его заключения).

2.5. При наличии задолженности по оплате по настоящему Договору задолженность погашается последовательно, начиная с более ранних поставок, независимо от указанного в документах об оплате назначения платежа.

2.6. Расчеты по настоящему Договору осуществляются в безналичной форме в рублях Российской Федерации. Датой платежа считается дата зачисления денежных средств на расчетный счет Поставщика.

2.7. В течение 3 (трех) дней со дня списания денежных средств со счета Покупателя Покупатель направляет в адрес Поставщика копию подтверждающего платежного документа.

2.8. Ежеквартально между Покупателем и Поставщиком подписывается акт сверки взаимных расчетов.

2.9. Не направление подписанных актов Поставщику в течение 10 дней с даты получения данных актов Покупателем рассматривается Поставщиком как согласие Покупателя с актами, составленными Поставщиком.

2.10. Оплата по настоящему Договору может осуществляться третьими лицами с указанием в платежных документах номера и даты настоящего Договора, полного наименования Покупателя и иных данных, указанных в пункте 2.3. Договора.

3. ПОРЯДОК И СРОКИ ПОСТАВКИ НЕФТЕПРОДУКТОВ, ПЕРЕХОД ПРАВА СОБСТВЕННОСТИ НА НЕФТЕПРОДУКТЫ

3.1. Порядок, сроки, способ доставки нефтепродуктов определяется Сторонами в Спецификациях.

3.1.1. Поставщик направляет Покупателю оформленную Спецификацию. Спецификация может быть направлена факсимильной связью с последующим предоставлением оригинала.

3.1.2. Покупатель в течение 3 (трех) дней со дня получения Спецификации возвращает Поставщику один экземпляр Спецификации, оформленный надлежащим образом (подписанный уполномоченным лицом и скрепленный печатью). Спецификация может быть направлена факсимильной связью с последующей отправкой оригиналов почтой либо нарочным.

3.1.3. Количество нефтепродуктов, указанное в Спецификации, является ориентировочным (предварительным), точное количество нефтепродуктов подтверждается товарно-транспортными накладными и счетами-фактурами.

3.1.4. В случае неполучения подписанной Спецификации от Покупателя в срок за 5 дней до начала периода поставки Поставщик освобождается от ответственности за непоставку нефтепродуктов.

3.1.5. В случае если Поставщик не произвел поставку определенного Сторонами объема нефтепродуктов в согласованный в Спецификации срок, он обязан осуществить допоставку нефтепродуктов в срок согласованный с Покупателем.

3.1.6. При выставлении счета-фактуры за поставленную партию нефтепродуктов по настоящему Договору Поставщиком оформляется товарная накладная и акт приема-передачи. При получении от Поставщик _____ Покупатель _____

Поставщик товарной накладной и акта-приема-передачи Покупатель обязан подписать ее, скрепить печатью и вернуть Поставщику не позднее последнего дня месяца, следующего за месяцем поставки.

3.2. При доставке нефтепродуктов водным транспортом:

3.2.1. Покупатель не позднее 25 числа месяца, предшествующего месяцу поставки, направляет Поставщику информацию о готовности причала, емкостного парка (с указанием количества нефтепродуктов, готовых к приемке в конкретном месяце поставки, даты готовности к приему) с приложением копий актов траления акваторий причалов и технических характеристиках приемных фланцев грузовых манифольдов общепринятых стандартов в пунктах выгрузки с указанием их удаленности от места слива. Покупатель направляет Поставщику реестр ответственных лиц по приемке нефтепродуктов с указанием их паспортных данных и контактных телефонов.

3.2.2. Поставщик не несет ответственности за несвоевременную поставку нефтепродуктов в случае непредоставления Покупателем информации, указанной в п. 3.2.1. настоящего договора. При отгрузке нефтепродуктов без предоставления указанных в п. 3.2.1. документов, вся ответственность по приему нефтепродуктов и какие-либо связанные с этим расходы возмещает Покупатель.

3.2.3. Покупатель, получив извещение о времени прибытия судна, обязан заблаговременно (не позднее чем через 2 часа с момента извещения) указать перевозчику место, к которому должно быть подано судно под выгрузку.

3.2.4. Покупатель производит проведение работ по оснащению причалов приспособлениями для швартовки судов, оборудование причалов нефтебаз заземляющим устройством для подсоединения к нему корпуса судна с наличием необходимого количества стандартных кабелей, освидетельствование причалов на соответствие правилам пожарной безопасности, а также траление подходов и акваторий причалов с открытием навигации и в межень с оформлением актов траления до постановки судов под обработку. Покупатель производит подготовку трубопроводов, емкостных парков и причалов для выгрузки нефтепродуктов и обеспечивает работы по приему нефтепродуктов в круглосуточном режиме, включая выходные и праздничные дни.

3.2.5. Покупатель обязан обеспечить прием нефтепродуктов из судов Перевозчика в емкостной парк с производительностью не менее 30 тонн/час. Нормативное время стоянки судов под выгрузкой исчисляется с момента извещения о прибытии на рейд до момента подписания транспортных документов и определяется из расчета производительности насоса не менее 30 тонн/час – до- и послегрузовые работы 12 часов.

3.2.6. При приемке нефтепродуктов Покупатель обеспечивает сборку и разборку трубопроводов, подачу переходных шлангов на борт судна, прием и отдачу швартовых своими силами и средствами круглосуточно, а также осуществляет контроль их состояния.

3.2.7. В период перекачки (перевалки) нефтепродуктов Покупатель обязуется обеспечить соблюдение норм противопожарной безопасности. Периодом перекачки (перевалки) нефтепродуктов является период времени с момента соединения трубопровода причала (судна при бортовой перевалке) и судна до окончания оформления транспортных документов.

3.2.8. Покупатель вправе отказаться от приемки партии нефтепродуктов заблаговременно известив об этом Поставщика в письменном виде (не позднее 5 дней до начала сроков поставки, указанных в направленной Покупателем информации согласно п. 3.2.1). В случае несвоевременного уведомления Поставщика о невозможности принятия нефтепродуктов либо невозможности выгрузки по вине Покупателя (отказ от приемки, несоблюдение Покупателем мероприятий, указанных в п. 3.2.4. и др.), Покупатель обязан оплатить возникший сверхнормативный простой судна по ставкам краткосрочной аренды Перевозчика, при условии предоставления копий подтверждающих документов (акты ГУ-36, судовой журнал и прочие). Время стоянки судна под грузовыми операциями исчисляется с момента извещения о прибытии судна на рейд до момента подписания транспортных документов.

3.2.9. Масса (вес) погруженных/выгруженных нефтепродуктов определяется по судовым замерам, согласно калибровочным таблицам, утвержденным в установленном законодательством РФ порядке в соответствии с Правилами перевозок грузов, ГОСТ и МИ (наличие протокола измерений, указание программы расчета градуированных таблиц на ЭВМ, утвержденных ВНИИР и т.д.).

3.2.10. Покупатель обязан проверить наличие на судне перевозчика подлинников калибровочных таблиц.

3.2.11. В пункте назначения капитан судна-перевозчика совместно с представителем Покупателя производят замеры нефтепродуктов до и после перекачки (перевалки) в грузовых отсеках (танках) судна с указанием в накладных и дорожных ведомостях высоты взлива, температуры, плотности, объемов и массы нефтепродуктов.

3.2.12. Передача нефтепродуктов оформляется подписанием Покупателем и перевозчиком накладной, дорожной ведомости и акта по форме ГУ-36. Датой поставки нефтепродуктов и моментом перехода права собственности на нефтепродукты считается день подписания Покупателем накладной, дорожной ведомости и акта ГУ-36, после чего риск гибели и случайной порчи нефтепродуктов переходит на Покупателя.

3.2.13. При сверхнормативном простое судна по вине Покупателя в ожидании выгрузки или в случае необеспечения требуемой при производстве грузовых работ производительности, а также при задержке (отказе) оформления транспортных документов, Покупатель возмещает Поставщику документально подтвержденные расходы на оплату штрафов за время простоя судна по ставкам краткосрочной аренды судов Перевозчика.

3.2.14. За допущенные по вине Покупателя повреждения судна при перекачке (перевалке) нефтепродуктов Покупатель возмещает Поставщику фактически понесенные расходы по ремонту.

3.3. В случае получения нефтепродуктов со Склада:

3.3.1. Покупатель за 5 (пять) рабочих дней до начала месяца поставки направляет Поставщику заявку на поставку партии нефтепродуктов со склада, определяемого Сторонами в Спецификации на каждую партию нефтепродуктов.

Отгрузочная разрядка на поставку нефтепродуктов должна содержать следующую информацию:

- Полное наименование организации Покупателя;
- Исходящий номер, число, месяц, год;
- Наименование организации, кому адресована разрядка;
- Название: «заявка на поставку нефтепродуктов»;
- Номер соответствующего Договора, число, месяц, год;
- Число, месяц, год поставки;
- Наименование нефтепродуктов;
- Количество нефтепродуктов;
- Наименование Склада;
- Подпись и Ф.И.О. уполномоченного лица и печать Покупателя.

3.3.2. Поставщик в течение 3 (трех) дней с момента получения заявки и надлежащим образом оформленной доверенности обязан передать на Склад распоряжение на отпуск нефтепродуктов Покупателю. Срок действия распоряжения Поставщика устанавливается продолжительностью 30 (тридцать) дней. В течение этого срока Покупатель обязан получить на Складе заявленные объемы нефтепродуктов. Передача нефтепродуктов оформляется подписанием Покупателем и Складом накладной.

3.3.3. Покупатель подает под погрузку нефтепродуктов исправный транспорт, отвечающий требованиям перевозки нефтепродуктов и противопожарным требованиям.

3.3.4. Обязательство Поставщика по поставке нефтепродуктов и моментом перехода права собственности на нефтепродукты считается день надлежащей передачи нефтепродуктов Складом Покупателю и подтверждается подписанной накладной между Складом и Покупателем.

4. КОЛИЧЕСТВО И КАЧЕСТВО НЕФТЕПРОДУКТОВ

4.1. Качество нефтепродуктов должно соответствовать государственным стандартам (ГОСТ), техническим условиям (ТУ) и иной нормативно-технической документации на данный вид нефтепродуктов и подтверждаться паспортом качества нефтепродуктов, выданным заводом – изготовителем либо нефтебазой, копия которого подлежит передаче Покупателю одновременно с передачей нефтепродуктов. Претензии по качеству нефтепродуктов рассматриваются только при условии отбора проб Покупателем при приеме совместно с представителем Перевозчика.

4.2. Приемка нефтепродуктов по количеству производится в порядке, определенном Инструкцией о порядке приемки продукции производственно-технического назначения и товаров народного потребления по количеству, утвержденной Постановлением Госарбитража при Совете Министров СССР от 15.06.1965г., № П-6.

4.3. Претензии по количеству поставленных нефтепродуктов не подлежат удовлетворению, если расхождение между количеством нефтепродуктов, указанным в перевозочном документе, и количеством нефтепродуктов, определенным в установленном порядке Покупателем (грузополучателем) при выгрузке продукции в пункте назначения, за минусом норм естественной убыли (Приказ Минэнерго РФ № 527, Минтранс РФ №236 от 1.11.2010г. «Об утверждении норм естественной убыли нефти и нефтепродуктов при перевозке железнодорожным, автомобильным, водным видами транспорта и в смешанном железнодорожно-водном сообщении»), не превышает предела относительной погрешности метода измерения массы (ГОСТ Р 8.595-2004 «Государственная система обеспечения единства измерений. Масса

нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений») в пункте назначения относительно количества продукции, указанного в товаросопроводительном документе. В этом случае за фактически поставленное количество нефтепродуктов принимаются данные, указанные в перевозочном документе.

4.4. Приемка нефтепродуктов по качеству производится в порядке, определенном Инструкцией о порядке приемки продукции производственно-технического назначения и товаров народного потребления по качеству, утвержденной Постановлением Госарбитража при Совете Министров СССР от 25.04.1966г., № П-7.

4.5. Покупатель может предъявить претензии по количеству и качеству в течение 20 дней с момента перехода права собственности на нефтепродукты.

5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

5.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

5.2. В случае просрочки Покупателем обязательств по оплате (п. 2.2. настоящего договора) и невозможности взыскания средств в безакцептном порядке (п. 2.3. настоящего договора) Поставщик вправе приостановить отгрузку на период до полного исполнения Покупателем указанных обязательств либо принять решение о продолжении отгрузки партии нефтепродуктов в следующем месяце на условиях 100% предоплаты. Поставщик так же вправе потребовать уплаты неустойки. Неустойка начисляется за каждый день просрочки исполнения обязательства по оплате, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного настоящим договором срока исполнения обязательств по оплате, в размере одной трехсотой ставки рефинансирования Центрального банка РФ, действующей на день уплаты неустойки.

5.3. Поставщик имеет право не производить поставку нефтепродуктов в случае неподписания Покупателем Соглашения о безакцептном списании сумм (п. 2.3. настоящего договора).

5.4. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств Поставщиком, предусмотренных настоящим договором (при своевременном исполнении Покупателем требований установленных настоящим договором) Покупатель вправе потребовать уплаты неустойки. Неустойка начисляется за каждый день просрочки исполнения обязательств, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного настоящим договором срока исполнения обязательств в размере одной трехсотой ставки рефинансирования Центрального банка РФ, действующей на день уплаты неустойки.

5.5. Стороны несут и иную ответственность, предусмотренную настоящим договором, транспортными уставами, законами и иными нормативно-правовыми актами Российской Федерации.

5.6. Претензионный порядок урегулирования споров для сторон настоящего договора обязателен. Сторона, получившая претензию, обязана дать ответ в течение 7 (семи) дней с даты ее получения.

5.7. За нарушение срока возврата товарной накладной, установленного п. 3.1.6. настоящего договора, Поставщик вправе предъявить Покупателю штраф в размере 1 000 рублей за каждый факт несвоевременной отправки товарной накладной.

6. ФОРС-МАЖОРНЫЕ ОБСТОЯТЕЛЬСТВА

6.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это неисполнение (ненадлежащее исполнение) явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения Договора в результате событий чрезвычайного характера. К обстоятельствам непреодолимой силы относятся события, на которые стороны не могут оказывать влияние и за возникновение которых ответственности не несут (землетрясение, наводнение, мелководье, пожар, эпидемия, принятие законодателем ограничительных норм права и другие).

6.2. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана в течение 5 (Пяти) календарных дней известить другую Сторону о наступлении действия или прекращении действия подобных обстоятельств и предоставить надлежащее доказательство наступления форс-мажорных обстоятельств. Надлежащим доказательством наличия указанных обстоятельств и их продолжительности будут служить заключения соответствующих компетентных государственных органов, где наступили данные обстоятельства.

6.3. Срок выполнения обязательств по настоящему Договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действуют данные обстоятельства и их последствия.

6.4. По прекращению действия форс-мажорных обстоятельств Сторона, ссылающаяся на них, должна без промедления известить об этом другую Сторону в письменном виде. При этом Сторона должна указать срок, в который предполагается исполнить обязательства по настоящему Договору. Если Сторона

не направит или несвоевременно направит необходимое извещение, то она обязана возместить другой Стороне убытки, причиненные неизвещением или несвоевременным извещением.

6.5. Стороны могут внести предложения об изменении условий настоящего Договора или отказаться от дальнейшего исполнения обязательств по Договору в одностороннем порядке, если обстоятельство непреодолимой силы длится более 30 (Тридцати) календарных дней. При этом Сторона, не исполнившая обязательств по Договору, обязана возвратить другой Стороне все полученное ей по настоящему Договору от другой Стороны.

6.6. Если неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств Поставщиком или Покупателем по настоящему Договору связано с неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств третьим лицом, то Поставщику или Покупателю не может быть предъявлена претензия в том случае, если в отношении третьего лица действовали вышеуказанные обстоятельства непреодолимой силы.

7. УВЕДОМЛЕНИЯ И ИЗВЕЩЕНИЯ

7.1. Все уведомления и извещения, необходимые для исполнения условий настоящего Договора, совершаются в письменной форме и должны быть переданы лично или направлены заказной почтой, по факсу с последующим предоставлением оригинала или курьером по месту нахождения Сторон, иным адресам, указанным Сторонами.

7.2. Уведомления и извещения направляются за счет уведомляющей Стороны.

7.3. Любое извещение или уведомление, направленное факсимильной связью, считается полученным Стороной, которой оно адресовано, в первый рабочий день после отправки факса.

7.4. Извещение или уведомление, направленное Стороне заказной почтой или переданное лично, считается полученным в день вручения, если это рабочий день; если же этот день не рабочий, днем получения считается первый рабочий день, следующий за днем вручения.

8. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

8.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть в связи с выполнением обязательств по настоящему Договору, Стороны будут стремиться разрешать путем переговоров. Стороны прилагают все усилия для достижения взаимовыгодной договоренности.

8.2. В случае если указанные споры и разногласия не могут быть разрешены путем переговоров, они подлежат разрешению в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации, в арбитражном суде Ямало-Ненецкого автономного округа.

8.3. Срок рассмотрения претензий по настоящему Договору составляет 7 (семь) рабочих дней с даты их получения.

9. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

9.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания и распространяет свое действие на правоотношения Сторон возникших с момента подписания настоящего договора и действует до 31 декабря 2013 года, а в части взаиморасчетов Сторон – до полного исполнения взятых на себя обязательств.

10. ИЗМЕНЕНИЕ И РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА

10.1. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору должны быть совершены в письменной форме и подписаны надлежаще уполномоченными представителями Сторон.

10.2. Настоящий Договор может быть расторгнут по соглашению Сторон.

Расторжение Договора в одностороннем порядке или односторонний отказ от его исполнения осуществляются в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации.

11. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

11.1. Покупатель обязан при подписании настоящего договора предоставить Поставщику заверенные нотариально или печатью предприятия копии Свидетельства о государственной регистрации предприятия, свидетельства о постановке на учет в налоговом органе, учредительного договора, устава (со всеми изменениями), статистических кодов, выписки из единого государственного реестра юридических лиц, баланса на последнюю отчетную дату, документа, подтверждающего полномочия лица, подписывающего Договор, копии лицензий (в случае если предмет договора касается вида деятельности, подлежащего лицензированию).

11.2. В части отношений между Сторонами, неурегулированных положениями настоящего Договора, применяется Гражданский кодекс Российской Федерации, Правила перевозок грузов и иное действующее законодательство Российской Федерации.

Поставщик _____

6

Покупатель _____

11.3. Стороны обязаны извещать друг друга об изменении своего места нахождения, номеров телефонов и факсов не позднее 5 (Пяти) рабочих дней с даты их изменения.

11.4. Если какое-либо из положений настоящего Договора становится недействительным, то это не затрагивает действительности остальных его положений. В случае необходимости Стороны договариваются о замене недействительного положения положением, позволяющим достичь сходного экономического результата.

11.5. Настоящий Договор составлен в 2 (двух) экземплярах, по одному для каждой из Сторон. Тексты идентичны, имеют равную юридическую силу.

12. МЕСТА НАХОЖДЕНИЯ, ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

ПОСТАВЩИК:

ГУП ЯНАО «Ямалгосснаб»

Юридический адрес: 629008, Российская Федерация, ЯНАО, г. Салехард, ул. Республики, д. 62.

Почтовый адрес: 629008, Российская Федерация, ЯНАО, г. Салехард, а/я 35.

р/с 40602810700020009347 в Филиале «Газпромбанк» (ОАО) в г. Новый Уренгой, Тюменская область

к/с 30101810700000000753

БИК 047195753 ИНН 8901014412 КПП 891450001

Тел. (34922) 3-15-51, 3-34-62, 3-34-61

Факс (34922) 3-33-72, 3-34-62

ПОКУПАТЕЛЬ:

ООО «Самбургские электрические сети»

Юридический адрес: 629851, Российская Федерация, ЯНАО, Пуровский район, г. Тарко-Сале, мкр.Геолог, д. 22.

Фактический адрес: 629851, Российская Федерация, ЯНАО, Пуровский район, г. Тарко-Сале, мкр.Геолог, д. 22.

р/с 407028102169900000861 «Запсибкомбанк» ОАО г. Тюмень

к/с 30101810100000000639

БИК 047130639 ИНН 8911024755 КПП 891101001

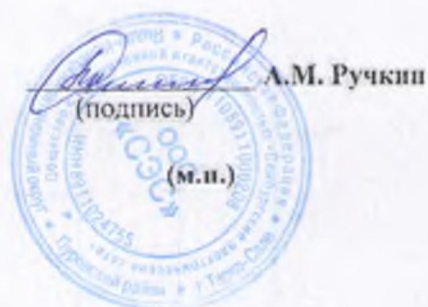
Тел. (34997) 2-62-28, 6-58-96, 6-48-31

Факс (34997) 2-62-28

ПОСТАВЩИК



ПОКУПАТЕЛЬ



Поставщик

7

Покупатель

График оплаты за нефтепродукты поставленные в навигационный период 2013 года.

| Предприятие получатель нефтепродуктов | Сумма поставки, рублей | 2013 | | | | | | | 2014 | | | | |
|---------------------------------------|------------------------|---------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь | январь | февраль | март | апрель | май |
| | | 20,00% | 7,20% | 7,20% | 7,20% | 7,20% | 7,20% | 7,20% | 7,20% | 7,20% | 7,20% | 7,20% | 8,00% |
| ООО "Самбургские электрические сети" | 59 596 145,00 | 11 919 229,00 | 4 290 922,44 | 4 290 922,44 | 4 290 922,44 | 4 290 922,44 | 4 290 922,44 | 4 290 922,44 | 4 290 922,44 | 4 290 922,44 | 4 290 922,44 | 4 290 922,44 | 4 767 691,60 |

1. Оплата по 31 декабря 2013 года осуществляется в строгом соответствии с графиком оплаты, с 01 января 2014 года подлежит пересмотру и корректировке в соответствии с фактически выставленными счетами-фактурами Поставщика.

Поставщик:
Генеральный директор
ГУП ЯНАО "Ямалгосснаб"

_____ К.Г. Филант

Покупатель:
Генеральный директор
ООО "Самбургские электрические сети"

_____ А.М. Ручкин





График поставки нефтепродуктов в навигационный период 2013 года.

| Предприятие получатель нефтепродуктов | Пункт назначения | Вид ГСМ | Запланировано к поставке, тонн | | | | |
|--|------------------|---------|--------------------------------|------|-------|--------|----------|
| | | | Всего | июнь | июль | август | сентябрь |
| ООО "Самбургские электрические сети" | с. Самбург | ДТ "З" | 1 350 | 0 | 1 350 | 0 | 0 |
| | ИТОГО | - | 1 350 | 0 | 1 350 | 0 | 0 |

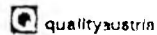
Поставщик:
Генеральный директор
ГУП ЯНАО "Ямал-Госснаб"


К.Г. Филан


Покупатель:
Генеральный директор
ООО "Самбургские электрические сети"


А.М. Ручкин


Изготовитель: Россия, ООО "Газпром переработка", Сургутский ЗСК
 Российская Федерация, Тюменская область, ХМАО-Югра,
 г. Сургут, ул. Островского, д. 16.
 Центральная заводская лаборатория
 Аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.510757
 действителен до 11.03.2016



Система менеджмента качества и система
 экологического менеджмента сертифицированы на
 соответствие требованиям ISO 9001:2008 и ISO
 14001:2004 сертификаты №10190/0 и №01375/0



ПАСПОРТ ПРОДУКЦИИ № 414-13-ДТУ

ТОПЛИВО ДИЗЕЛЬНОЕ

по ТУ 0251-083-00151638-2011 класс 5, вид 4 (ДТ - 5)

Сертификат соответствия: № С-RU.НХ09.В.02331 по 30.05.2014 г.

Декларация о соответствии: № Д-RU.НХ09.В.00141 по 30.05.2014 г.

Дата отбора: 08.06.2013

Дата изготовления продукта: 08.06.2013

Дата проведения анализа: 08.06.2013

Наличие присадок: установкавышающая Dodicet 5073 0,08 % масс.
 смазывающая Dodilube 4940 0,03% масс.

Партия №: 414

Место отбора: РП ОГП РВС-11

Цистерны: 51962884, 51069268, 50996180, 50659655, 50634468, 51504298, 51195360, 51193332, 51152627, 50913078

| Наименование показателя | Метод испытания | Норма по НД | | Результат анализа |
|---|------------------------|--|--------------------------------------|------------------------|
| | | по ТУ 0251-083- 00151638-2011 класс 5, вид 4 | Технический регламент* класс 5 | |
| 1. Цетановое число для холодного и арктического климата, не менее | ГОСТ 3122 | 47,0 | 47 | 50 |
| 2. Цетановый индекс, не менее | EN ISO 4264 | 40,0 | - | 44 |
| 3. Фракционный состав: до температуры 180 °С, % (по объёму), не более до температуры 360 °С, % (по объёму), не менее 95% объёмных перегоняются при температуре не выше, °С | ГОСТ Р EN ISO 3405 | 25 95 - | - - 360 | 20,2 97,4 301,9 |
| 4. Кинематическая вязкость при 40°С, мм ² /сек (сСт) | ГОСТ 33 | 1,20-4,00 | - | 1,52 |
| 5. Температура помутнения, °С, не выше: | ГОСТ 5066 | -34 | - | -54 |
| 6. Предельная температура фильтруемости для арктического климата, °С, не выше | ГОСТ 22254 | -44 | -38 | -58 |
| 7. Плотность при 15 °С, кг/м ³ при 20 °С, кг/м ³ | ГОСТ Р 51069 | 800-840 - | - - | 815,6 812,1 |
| 8. Массовая доля полициклических ароматических углеводородов, %, не более | ГОСТ Р EN 12916 | 11 | 11 | 2,3 |
| 9. Массовая доля серы, мг/кг, не более | ГОСТ Р EN ISO 20846 | 10,0 | 10 | 7,5 |
| 10. Температура вспышки, в закрытом тигле для арктического климата, °С, не ниже: | ГОСТ 6356 | 30 | 30 | 48 |
| 11. Коксуемость 10% остатка разгона, % (по массе), не более | ГОСТ 19932 | 0,30 | - | 0,02 |
| 12. Зольность, %, не более | ГОСТ 1461 | 0,01 | - | 0,000 |
| 13. Содержание воды, мг/кг, не более | EN ISO 12937 | 200 | - | 29 |
| 14. Общее загрязнение, мг/кг, не более | EN 12662 | 24 | - | 1 |
| 15. Коррозия медной пластинки (3ч при 50°С), единицы по шкале | ГОСТ 6321 | Выдерживает Класс I | - | Выдерживает Класс I |
| 16. Окислительная стабильность: общее количество осадка, г/м ³ , не более | ГОСТ Р EN ISO 12205 | 25 | - | 4 |
| 17. Смазывающая способность, мкм, не более | ГОСТ Р ISO 12156-1 | 460 | 460 | 335 |

* - Технический регламент «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и топочному мазуту»
 Качество продукции соответствует ТУ 0251-083-00151638-2011 класс 5 вид 4 и нормам Технического регламента * класс 5

Сменный инженер II
 категории ЦЗЛ

на основании доверенности ООО "Газпром переработка" № 3/12
 от 01.01.2012г.

Анализ проведен в лаборатории

Дата выдачи паспорта: 14.06.2013 12:28:00

ООО «Газпром переработка»
 Сургутский ЗСК ЦЗЛ

КОПИЯ ВЕРНА


Галут В. Г.

Лисицына С.В.

Сменный инженер II категории

Галут В.Г., доверенность №3/12 от 01-01-2012г.

Изготовитель: Россия, ООО «Газпром переработка», Сургутский ЗСК
 Российская Федерация, Тюменская область, ХМАО-Югра,
 г. Сургут, ул. Островского, д. 16.
 Центральная заводская лаборатория
 Аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.510757
 действителен до 11.03.2016

 Система менеджмента качества и система
 экологического менеджмента сертифицированы на
 соответствие требованиям ISO 9001:2008 и ISO
 14001:2004 сертификаты №10190/0 и №01375/0



ПАСПОРТ ПРОДУКЦИИ № 389-13-ДТТУ
ТОПЛИВО ДИЗЕЛЬНОЕ
 по ТУ 0251-083-00151638-2011 класс 5, вид 4 (ДТ - 5)
 Сертификат соответствия: № С-RU.ПХ09.В.02331 по 30.05.2014 г.
 Декларация о соответствии: № Д-RU.ПХ09.В.00141 по 30.05.2014 г.

Дата отбора: 31.05.2013
 Дата проведения анализа: 31.05.2013
 Партия № 389
 Место отбора: РПОП РВС-12
 Цистерны: 50724152, 51191286, 51239572, 51959526, 54676291, 50658251, 51127603, 50584952, 50990514, 51183234

Дата изготовления продукта: 31.05.2013
 Наличие присадок: цетаноповышающая Dodicet 5073 0,08 % масс.
 смазывающая Dodilube 4940 0,03% масс.

| Наименование показателя | Метод испытания | Норма по НД | | Результат анализа |
|---|------------------------|--|--------------------------------------|------------------------|
| | | по ТУ 0251-083- 00151638-2011 класс 5, вид 4 | Технический регламент* класс 5 | |
| 1. Цетановое число для холодного и арктического климата, не менее | ГОСТ 3122 | 47,0 | 47 | 51 |
| 2. Цетановый индекс, не менее | EN ISO 4264 | 40,0 | - | 45 |
| 3. Фракционный состав: до температуры 180 °С, % (по объему), не более | ГОСТ Р EN ISO 3405 | 25 | - | 10,0 |
| до температуры 360 °С, % (по объему), не менее | | 95 | - | 97,0 |
| 95% объемных перегоняются при температуре не выше, °С | | - | 360 | 311,7 |
| 4. Кинематическая вязкость при 40°С, мм ² /сек (сСт) | ГОСТ 33 | 1,20-4,00 | - | 1,72 |
| 5. Температура помутнения, °С, не выше | ГОСТ 5066 | -34 | - | -54 |
| 6. Предельная температура фильтруемости для арктического климата, °С, не выше | ГОСТ 22254 | -44 | -38 | -57 |
| 7. Плотность при 15 °С, кг/м ³ при 20 °С, кг/м ³ | ГОСТ Р 51069 | 800-840 | - | 822,6 819,2 |
| 8. Массовая доля полициклических ароматических углеводородов, %, не более | ГОСТ Р EN 12916 | 11 | 11 | 2,9 |
| 9. Массовая доля серы, мг/кг, не более | ГОСТ Р EN ISO 20846 | 10,0 | 10 | 7,6 |
| 10. Температура вспышки, в закрытом тигле для арктического климата, °С, не ниже | ГОСТ 6356 | 30 | 30 | 46 |
| 11. Кокеустость, 10% остатка рафина, % (по массе), не более | ГОСТ 19932 | 0,30 | - | 0,10 |
| 12. Зольность, %, не более | ГОСТ 1461 | 0,01 | - | 0,000 |
| 13. Содержание воды, мг/кг, не более | EN ISO 12937 | 200 | - | 10 |
| 14. Общее загрязнение, мг/кг, не более | EN 12662 | 24 | - | 1 |
| 15. Коррозия медной пластинки (3ч при 50°С), единицы по шкале | ГОСТ 6321 | Выдерживает Класс 1 | - | Выдерживает Класс 1 |
| 16. Окислительная стабильность, общее количество осадка, г/м ³ , не более | ГОСТ Р EN ISO 12205 | 25 | - | 7 |
| 17. Смазывающая способность, мкм, не более | ГОСТ Р ISO 12156-1 | 460 | 460 | 382 |

* - Технический регламент «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и топочному мазуту»
 Качество продукции соответствует ТУ 0251-083-00151638-2011 класс 5 вид 4 и нормам Технического регламента * класс 5

Сменный инженер I
 категории ЦЗЛ
 на основании Доверенности ООО «Газпром переработка» № 2/12
 от 01.01.2012г.

Анализ провел лаборант:
 Дата выдачи паспорта: 07.06.2013 4:27:00

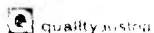
ООО «Газпром переработка»
 Сургутский ЗСК ЦЗЛ
КОПИЯ ВЕРНА



Сменный инженер I категории ЦЗЛ

Е.В.Рязанцева, доверенность №2/12 от 01.01.2012г.

Изготовитель: Россия, ООО "Газпром переработка", Сургутский ЗСК
 Российская Федерация, Тюменская область, ХМАО-Югра,
 г. Сургут, ул. Островского, д. 16.
 Центральная заводская лаборатория
 Аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.510757
 действителен до 11.03.2016



Система менеджмента качества и система
 экологического менеджмента сертифицированы на
 соответствие требованиям ISO 9001:2008 и ISO
 14001:2004 сертификаты №10190/0 и №01375/0

АО "ГК ЦЭЛ ЛС Приказ от 11.04.2012 г.



ПАСПОРТ ПРОДУКЦИИ № 390-13-ДТТУ

ТОПЛИВО ДИЗЕЛЬНОЕ
 по ТУ 0251-083-00151638-2011 класс 5, вид 4 (ДТ - 5)

Сертификат соответствия: № С-RU.11X09.V.02331 по 30.05.2014 г.
 Декларация о соответствии: № Д-RU.11X09.V.00141 по 30.05.2014 г.

Дата отбора: 31.05.2013

Дата изготовления продукта: 31.05.2013

Дата проведения анализа: 31.05.2013

Наличие присадок: цетаноповышающая Dodicet 5073 0,08 % масс.
 смазывающая Dodilube 4940 0,03% масс.

Партия №: 390

Место отбора: П1 ОГП РВС-12

Цистерны: 51224236, 50479856, 51244101, 51191732, 50661214, 53945325, 50587401, 51567055, 50476621, 57299042

| Наименование показателя | Метод испытания | Норма по НД | | Результат анализа |
|---|------------------------|--|--------------------------------------|------------------------|
| | | по ТУ 0251-083- 00151638-2011 класс 5, вид 4 | Технический регламент* класс 5 | |
| 1. Цетановое число для холодного и арктического климата, не менее | ГОСТ 3122 | 47,0 | 47 | 51 |
| 2. Цетановый индекс, не менее | EN ISO 4264 | 40,0 | - | 45 |
| 3. Фракционный состав: до температуры 180 °С, % (по объему), не более до температуры 360 °С, % (по объему), не менее 95% объемных перегоняются при температуре не выше, °С | ГОСТ Р EN ИСО 3405 | 25 95 - | - - 360 | 10,0 97,0 311,7 |
| 4. Кинематическая вязкость при 40°С, мм ² /сек (сСт) | ГОСТ 33 | 1,20-4,00 | - | 1,72 |
| 5. Температура помутнения, °С, не выше: | ГОСТ 5066 | -34 | - | -54 |
| 6. Предельная температура фильтруемости для арктического климата, °С, не выше | ГОСТ 22254 | -44 | -38 | -57 |
| 7. Плотность при 15 °С, кг/м ³ при 20 °С, кг/м ³ | ГОСТ Р 51069 | 800-840 - | - - | 822,6 819,2 |
| 8. Массовая доля полициклических ароматических углеводородов, %, не более | ГОСТ Р EN 12916 | 11 | 11 | 2,9 |
| 9. Массовая доля серы, мг/кг, не более | ГОСТ Р EN ИСО 20846 | 10,0 | 10 | 7,6 |
| 10. Температура вспышки, в закрытом тигле для арктического климата, °С, не ниже: | ГОСТ 6356 | 30 | 30 | 46 |
| 11. Кокеумость 10% остатка разгона, %(по массе), не более | ГОСТ 19932 | 0,30 | - | 0,10 |
| 12. Зольность, %, не более | ГОСТ 1461 | 0,01 | - | 0,000 |
| 13. Содержание воды, мг/кг, не более | EN ИСО 12937 | 200 | - | 10 |
| 14. Общее загрязнение, мг/кг, не более | EN 12662 | 24 | - | 1 |
| 15. Коррозия медной пластинки (3ч при 50°С), единицы по шкале | ГОСТ 6321 | Выдерживает Класс 1 | - | Выдерживает Класс 1 |
| 16. Окислительная стабильность: общее количество осадка, г/м ³ , не более | ГОСТ Р EN ИСО 12205 | 25 | - | 7 |
| 17. Смазывающая способность, мкм, не более | ГОСТ Р ИСО 12156-1 | 460 | 460 | 383 |

* - Технический регламент «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и топочному мазуту»
 Качество продукции соответствует ТУ 0251-083-00151638-2011 класс 5 вид 4 и нормам Технического регламента * класс 5

Сменный инженер II
 категории ЦЗЛ
 на основании доверенности ООО "Газпром переработка" №
 118/12 от 19.03.2012 г.
 Анализ провел лаборант:
 Дата выдачи паспорта: 07.06.2013 14:18:00

Береснева Е. В. Береснева Е. В.

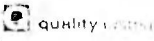
Григорьева Т. А. Григорьева Т. А.

ООО «Газпром переработка»
 Сургутский ЗСК ЦЗЛ
КОПИЯ ВЕРНА



Сменный инженер II категории ЦЗЛ Л.М. Коновалова Доверенность № 229/12 от 11.04.2012г.

Исполнитель, Россия, ООО "Газпром переработка", Сургутский ЗСК
 Российская Федерация, Тюменская область, ХМАО-Югра,
 г. Сургут, ул. Островского, д. 16
 Центральная заводская лаборатория
 Аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.510757
 действителен до 11.03.2016

 Система менеджмента качества и система
 экологического менеджмента сертифицированы на
 соответствие требованиям ISO 9001:2008 и ISO
 14001:2004 сертификаты №10190/0 и №01375/0



ПАСПОРТ ПРОДУКЦИИ № 389-13-ДТТУ

ТОПЛИВО ДИЗЕЛЬНОЕ

по ТУ 0251-083-00151638-2011 класс 5, вид 4 (ДТ - 5)

Сертификат соответствия: № С-RU.11X09.В.02331 по 30.05.2014 г.

Декларация о соответствии: № Д-RU.11X09.В.00141 по 30.05.2014 г.

Дата отбора: 31.05.2013

Дата изготовления продукта: 31.05.2013

Дата проведения анализа: 31.05.2013

Наличие присадок: цетаноповышающая Dodicet 5073 0,08 % масс.
 смазывающая Dodilube 4940 0,03% масс.

Партия №: 389

Место отбора: ПН ОПТ РВС-Е2

Цистерны: 50724152, 51191286, 51239572, 51959526, 54676291, 50658251, 51127603, 50584952, 50990514, 51183234

| Наименование показателя | Метод испытания | Норма по НД | | Результат анализа |
|--|---------------------|---|--------------------------------|---------------------|
| | | по ТУ 0251-083-00151638-2011 класс 5, вид 4 | Технический регламент* класс 5 | |
| 1. Цетановое число для холодного и арктического климата, не менее | ГОСТ 3122 | 47,0 | 47 | 51 |
| 2. Цетановый индекс, не менее | EN ISO 4264 | 40,0 | - | 45 |
| 3. Фракционный состав: до температуры 180 °С, % (по объему), не более | ГОСТ Р EN ИСО 3405 | 25 | - | 10,0 |
| до температуры 360 °С, % (по объему), не менее | | 95 | - | 97,0 |
| 95% объемных перегоняются при температуре не выше, °С | | - | 360 | 311,7 |
| 4. Кинематическая вязкость при 40°С, мм ² /сек (сСт) | ГОСТ 33 | 1,20-4,00 | - | 1,72 |
| 5. Температура помутнения, °С, не выше: | ГОСТ 5066 | -34 | - | -54 |
| 6. Предельная температура фильтруемости для арктического климата, °С, не выше | ГОСТ 22254 | -44 | -38 | -57 |
| 7. Плотность при 15 °С, кг/м ³ при 20 °С, кг/м ³ | ГОСТ Р 51069 | 800-840 | - | 822,6 819,2 |
| 8. Массовая доля полициклических ароматических углеводородов, %, не более | ГОСТ Р EN 12916 | 11 | 11 | 2,9 |
| 9. Массовая доля серы, мг/кг, не более | ГОСТ Р EN ИСО 20846 | 10,0 | 10 | 7,6 |
| 10. Температура вспышки, в закрытом тигле для арктического климата, °С, не ниже: | ГОСТ 6356 | 30 | 30 | 46 |
| 11. Коксуемость 10% остатка рафина, % (по массе), не более | ГОСТ 19932 | 0,30 | - | 0,10 |
| 12. Зольность, %, не более | ГОСТ 1461 | 0,01 | - | 0,000 |
| 13. Содержание воды, мг/кг, не более | EN ИСО 12937 | 200 | - | 10 |
| 14. Общее загрязнение, мг/кг, не более | EN 12662 | 24 | - | 1 |
| 15. Коррозия медной пластинки (3ч при 50°С), единицы по шкале | ГОСТ 6321 | Выдерживает Класс 1 | - | Выдерживает Класс 1 |
| 16. Окислительная стабильность: общее количество осадка, г/м ³ , не более | ГОСТ Р EN ИСО 12205 | 25 | - | 7 |
| 17. Смазывающая способность, мкм, не более | ГОСТ Р ИСО 12156-1 | 460 | 460 | 382 |

* - Технический регламент «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и топочному мазуту»

Качество продукции соответствует ТУ 0251-083-00151638-2011 класс 5 вид 4 и нормам Технического регламента * класс 5

Сменный инженер I категории (ИЗ.1)

на основании доверенности ООО "Газпром переработка" № 2/12 от 01.01.2012г.

Анализ провел лаборант:

Дата выдачи паспорта: 07.06.2013 4:27:00

ООО «Газпром переработка»
 Сургутский ЗСК ЦЗЛ

КОПИЯ ВЕРНА

Рязанцева Е.В.

Бобовская Л.Д. для ПАСПОРТОВ ПРОДУКЦИИ
 ЦЗЛ ЛАБОРАТОРИЯ ОТК

Сменный инженер I категории (ИЗ.1)

Е.В.Рязанцева, доверенность №2/12 от 01.01.2012г.

Изготовитель: Россия, ООО "Газпром переработка", Сургутский ЗСК
 Российская Федерация, Тюменская область, ХМАО-Югра,
 г. Сургут, ул. Островского, д. 16.
 Центральная заводская лаборатория
 Аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.510757
 действителен до 11.03.2016



Система менеджмента качества и система
 экологического менеджмента сертифицированы на
 соответствие требованиям ISO 9001:2008 и ISO
 14001:2004 сертификаты №10190/0 и №101375/0

АФ/ОТК ЦЗЛ/РК Приложение В ф.1



ПАСПОРТ ПРОДУКЦИИ № 414-13-ДТТУ

ТОПЛИВО ДИЗЕЛЬНОЕ
 по ТУ 0251-083-00151638-2011 класс 5, вид 4 (ДТ - 5)

Сертификат соответствия: № С-RU.НХ09.В.02331 по 30.05.2014 г.

Декларация о соответствии: № Д-RU.НХ09.В.00141 по 30.05.2014 г.

Дата отбора: 08.06.2013

Дата изготовления продукта: 08.06.2013

Дата проведения анализа: 08.06.2013

Наличие присадок: цетаноповышающая Dodicet 5073 0,08% масс.
 смазывающая Dodilube 4940 0,03% масс.

Партия №: 414

Место отбора: РП ОГП РВС-11

Цистерны: 51962884, 51069268, 50996180, 50659655, 50634468, 51504298, 51195360, 51193332, 51152627, 50913078

| Наименование показателя | Метод испытания | Норма по НД | | Результат анализа |
|---|------------------------|--|--------------------------------------|------------------------|
| | | по ТУ 0251-083- 00151638-2011 класс 5, вид 4 | Технический регламент* класс 5 | |
| 1. Цетановое число для холодного и арктического климата, не менее | ГОСТ 3122 | 47,0 | 47 | 50 |
| 2. Цетановый индекс, не менее | EN ISO 4264 | 40,0 | - | 44 |
| 3. Фракционный состав: до температуры 180 °С, % (по объему), не более | ГОСТ Р EN ИСО 3405 | 25 | - | 20,2 |
| до температуры 360 °С, % (по объему), не менее | | 95 | - | 97,4 |
| 95% объемных перегоняются при температуре не выше, °С | | - | 360 | 301,9 |
| 4. Кинематическая вязкость при 40°С, мм ² /сек (сСт) | ГОСТ 33 | 1,20-4,00 | - | 1,52 |
| 5. Температура помутнения, °С, не выше: | ГОСТ 5066 | -34 | - | -54 |
| 6. Предельная температура фильтруемости для арктического климата, °С, не выше | ГОСТ 22254 | -44 | -38 | -58 |
| 7. Плотность при 15 °С, кг/м ³ при 20 °С, кг/м ³ | ГОСТ Р 51069 | 800-840 | - | 815,6 812,1 |
| 8. Массовая доля полициклических ароматических углеводородов, % не более | ГОСТ Р EN 12916 | 11 | 11 | 2,3 |
| 9. Массовая доля серы, мг/кг, не более | ГОСТ Р EN ИСО 20846 | 10,0 | 10 | 7,5 |
| 10. Температура вспышки, в закрытом тигле для арктического климата, °С, не ниже: | ГОСТ 6356 | 30 | 30 | 48 |
| 11. Коксуемость 10% остатка разгона, % (по массе), не более | ГОСТ 19932 | 0,30 | - | 0,02 |
| 12. Зольность, %, не более | ГОСТ 1461 | 0,01 | - | 0,000 |
| 13. Содержание воды, мг/кг, не более | EN ИСО 12937 | 200 | - | 29 |
| 14. Общее загрязнение, мг/кг, не более | EN 12662 | 24 | - | 1 |
| 15. Коррозия медной пластинки (3ч при 50°С), единицы по шкале | ГОСТ 6321 | Выдерживает Класс 1 | - | Выдерживает Класс 1 |
| 16. Окислительная стабильность: общее количество осадка, г/м ³ , не более | ГОСТ Р EN ИСО 12205 | 25 | - | 4 |
| 17. Смазывающая способность, мкм, не более | ГОСТ Р ИСО 12156-1 | 460 | 460 | 335 |

* - Технический регламент «Требования к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и топочному мазуту»
 Качество продукции соответствует ТУ 0251-083-00151638-2011 класс 5 вид 4 и нормам Технического регламента * класс 5

Сменный инженер II
 категории ЦЗЛ

на основании доверенности ООО "Газпром переработка" № 3/12
 от 01.01.2012г.

Анализ проведен в лаборатории

Дата выдачи паспорта: 14.06.2013 12:28:00

ООО «Газпром переработка»
 Сургутский ЗСК ЦЗЛ

КОПИЯ ВЕРНА

Галут В. Г.

Лисицына С.В.

Сменный инженер II категории

Галут В. Г., доверенность №3/12 от 01-01-2012г.