



Генеральному директору
ООО "АКРОС"

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ГАЗПРОМНЕФТЬ-ХАНТОС»
(ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ХАНТОС»)

А.В. Королеву

ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА

Юридический адрес: Россия, 628011 ХМАО Югра,
г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина д. 56
ОГРН 105660001116, ИНН 8613006063
Адрес для корреспонденции: Россия, 628011,
ХМАО-Югра, Ханты-Мансийск, ул. Ленина д. 56
Тел: +7 (3467) 35-48-00 Факс: +7 (3467) 35-48-44
E-mail: ODO@gantoss.gazprom-neft.ru
http://www.gazprom-neft.ru

22.03.2016 № 48-47

на № _____ от _____

О выполненных объемах работ

Уважаемый Андрей Владимирович!

ООО «АКРОС» оказывает услуги по «Приготовлению и инженерному сопровождению буровых растворов» при строительстве эксплуатационных скважин на месторождениях ООО «Газпромнефть-Хантос» с 01 января 2015 года. По настоящее время происходит постоянный рост объема оказываемых услуг Вашей компании

По итогам работы компании ООО «АКРОС» за отчетный период отмечено следующее:

1. Закончено бурением **72 (семьдесят две) эксплуатационные скважины** на Приобском и Красноленинском месторождениях ООО «Газпромнефть-Хантос»:

- 31 (тридцать одна) скважина с горизонтальным окончанием на пласты группы АС на Приобском месторождении;
- 39 (тридцать девять) наклонно-направленных скважин на Приобском месторождении;
- 2 (две) скважины с горизонтальным участком 1000 метров на Баженовскую свиту (сланцевая нефть) на Красноленинском месторождении

2. Подобраны и адаптированы системы буровых растворов под сложные горно-геологические условия. При строительстве скважин были применены системы буровых растворов:

- **SYNTEX** - Пресный инкапсулирующий буровой раствор;
- **PRIMOSOL** - Полимерный-хлоркалийевый буровой раствор;
- **MAX FLOW** - Биополимерный безглинистый буровой раствор для первичного вскрытия продуктивных пластов;
- **UNIDRIL** – Буровой раствор на углеводородной основе (РУО).

3. Своевременно завершен завоз химических реагентов и материалов в объеме более **1000 тонн на автономные объекты**

Более того, в 2015 году компанией ООО «АКРОС» проведен подбор системы раствора **LIMEX (удельным весом 1,80 г/см³)** для глушения скважин с АВПД с целью проведения ремонтных работ по скважине.

В рамках дальнейших ОПР (Опытно-промышленных работ) использование раствора глушения LIMEX (удельным весов 1,80 г/см³) на скважине №11867, куст 24, Приобского месторождения, позволило:

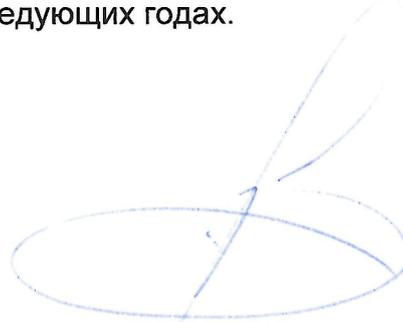
- извлечь из скважины аварийный пакер;
- провести РИР (ремонтно-изоляционные работы);
- провести перфорацию вышележащего пласта;
- вернуть скважину в эксплуатационный фонд.

В связи с вышесказанным, ООО «АКРОС» зарекомендовал себя высококвалифицированным, ответственным контрагентом, способным качественно предоставлять услуги, выполнять договорные обязательства и предлагать инженерные решения для выполнения поставленных задач.

ООО «Газпромнефть-Хантос» надеется на сохранение высокого качества оказываемых услуг ООО «АКРОС» в будущем, проведение актуальных ОПР (опытно-промышленных работ) с использованием новых технологий, долгосрочное и плодотворное сотрудничество в последующих годах.

С уважением,

**Заместитель генерального
директора по строительству
скважин**



С.А. Черевко



**ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-
ХАНТОС»**

From: GAZPROMNEFT-HANTOS LLC
Khanty-Mansyisk, RF

To: Korolyov A.V.
General Director
AKROS LLC
St.Petersburg, RF

Date: 22.03.2016
Our ref. 48-47

Re: Completed scope of work.

Dear Andrey Vladimirovich!

AKROS LLC has been providing drilling fluid mixing and engineer support services during the process of drilling production wells in GAZPROMNEFT-HANTOS LLC oilfields from 01.01.2015. To the present day the volume of the services being provided by your company has been continuously growing.

Summarizing the activity results over the reporting period it is fair to state that the company AKROS LLC accomplished as follows:

1. Drilled **72 (seventy two) production wells** in GAZPROMNEFT-HANTOS LLC Priobskoye and Krasnoleninskoye oilfields:
 - 31 (thirty one) well with a horizontal end section into the formations of AC group in Priobskoye oilfield;
 - 39 (thirty nine) directional wells in Priobskoye oilfield;
 - 2 (two) wells with a 1000m horizontal section into the Bazhenov formation (shale oil) in Krasnoleninskoye oilfield.
2. Selected and customized drilling mud systems to be appropriate for the complex geological conditions. The following drilling mud systems were employed in the well drilling process:
 - **SYNTEX** – a fresh encapsulating drilling mud;
 - **PRIMOSOL** – a polymer potassium chloride drilling mud;
 - **MAX FLOW** – a biopolymer clay-free completion drilling fluid for initial drill-in;
 - **UNIDRIL** – a hydrocarbon based drilling fluid.
3. Timely accomplished delivery of more than **1000 tons** of chemicals and materials to **stand-alone sites**.

On top of that AKROS LLC carried out selection of LIMEX drilling fluid system (of 1.80g/cm³ specific gravity) for killing wells with abnormal formation pressure with the purpose of facilitating workovers in such wells.

Within the scope of the following pilot projects employment of the LIMEX (of 1.80g/cm³ specific gravity) killing fluid in well №1867, well cluster 24, of Priobskoye oilfield, enabled

- Recovery of a failed packer;
- Accomplishment of remedial cementing;
- Perforation into the above located formation;
- Bringing the well back on production.

In view of the above it is justified to state that the company AKROS LLC has established itself as a highly skilled and conscientious counterpart capable of delivering high quality services, fulfilling contractual obligations and suggesting viable engineering solutions to achieve the performance targets.

GAZPROMNEFT-HANTOS LLC hopes that the company AKROS LLC will continue to maintain the high quality of provided services in future, will carry out pilot projects while employing advanced technologies, as well as that long-term and mutually beneficial cooperation will extend into the following years.

Best regards,

Deputy General Director for Drilling

signature

S.A.Tcherevko.