Спрос на новые технологии растёт

Успешное сотрудничество НПФ «Пакер» и ОАО «ЛУКОЙЛ» позволяет внедрять в производство новые технологические решения

Компания «ЛУКОЙЛ» благодаря своему опыту и высокому профессионализму специалистов уже на протяжении 20 лет является признанным лидером среди крупнейших мировых нефтегазовых предприятий. Высокие требования, предъявляемые ею к качеству продукции поставщиков, являются для НПФ «Пакер» одним из тех движущих факторов, которые позволяют фирме проектировать и производить высокотехнологичное и современное оборудование.

Более 10 лет научно-производственная фирма «Пакер» является поставщиком пакерно-якорного оборудования и скважинных компоновок для эксплуатации, интенсификации, капитального ремонта и освоения нефтяных скважин для Группы компаний «ЛУКОЙЛ».

Об уровне взаимовыгодного сотрудничества между ОАО «ЛУКОЙЛ» и НПФ «Пакер» говорят цифры. Так, за последние три года объём поставок пакерно-якорного оборудования производства НПФ «Пакер» для «ЛУКОЙЛа» увеличился на 55%. В настоящее время основным потребителем данного оборудования в нефтегазовом холдинге является ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» (59% от общего объёма поставленной продукции по группе компаний). На втором и третьем месте по масштабам закупок находятся ООО «ЛУКОЙЛ-КОМИ» (12,5%) и ОАО «РИТЭК» (7,5%).

На основании анализа предпочтений наших заказчиков можно сделать вывод о том, что в 2010–2011 гг. прослеживается значительный рост потребности новых технологий, таких как:

- одно- и двухтрубные пакерные компоновки ПРОК-ОРЗ, ПРОК-ДОРЗ для одновременно-раздельной закачки воды в пласт;
- двухпакерные компоновки для селективной изоляции вышерасположенного интервала негерметичности эксплуатационной колонны или перфорации с водопритоком 2ПРОК-СИ-АГ;
- компоновки 1ПРОК-ИВЭ с пакером П-ЭГМ, позволяющие эксплуатировать скважину с УЭЦН с вышерасположенной негерметичностью эксплуатационной колонны;
- двухпакерные компоновки 2ПРОК-СО для сокращения затрат при селективных обработках пластов;
- якорные компоновки ЯКПРО-ДПВ для увеличения МРП работы УСШН и снижения удельных энергозатрат на подъём продукции и т.д.

Увеличению спроса на инновационные пакерные компоновки способствовал ряд успешно реализованных совместных проектов по внедрению вышеуказанных технологий. Положительные результаты были достигнуты благодаря усилиям высоко-

квалифицированного инженерно-технического персонала ОАО «ЛУКОЙЛ» и специалистов научно-производственной фирмы «Пакер». НПФ «Пакер» производит поставку нового оборудования с инженерным сопровождением. Это позволяет более качественно подобрать оборудование к конкретной скважине, производить его квалифицированную установку и вывести скважину на режим. Благодаря этому увеличивается дебит нефти, МРП работы оборудования, а также снижаются удельные энергозатраты и эксплуатационные расходы на добычу нефти и поддержание пластового давления.

Стараясь соответствовать высоким требованиям ОАО «ЛУКОЙЛ», Научно-производственная фирма «Пакер» продолжает внедрять новые технологии. Так, успешно прошли скважинные испытания компоновки с пакером П-ЭГМ и газоотводными трубками (с выводом газа на устье и в НКТ) для эксплуатации УЭЦН на скважинах с высоким газовым фактором или для подачи реагентов ниже пакера; разработано и прошло скважинные испытание оборудование для установки эксплуатационных и технологических пакеров на небольших глубинах и многое другое.

Развитие взаимовыгодного сотрудничества ОАО «ЛУКОЙЛ» и ООО НПФ «Пакер» строится на основе доверительного партнёрства. Разветвлённая сеть сервисных центров ООО НПФ «Пакер» позволяет оперативно решать поставленные задачи, обеспечивать поставку оборудования с сервисным сопровождением, а также оказывать инженерно-консультационные услуги непосредственно на месторождении.

Трудно переоценить вклад предприятий ОАО «ЛУКОЙЛ» в развитие и процветание нашей страны, а также в обеспечение стабильности российского общества.

ООО НПФ «Пакер» желает дальнейшего процветания и новых свершений, стабильности и благополучия многотысячному коллективу компании «ЛУКОЙЛ» и надеется на дальнейшее плодотворное сотрудничество. ■

Некоторые результаты совместных проектов

Открытое акционерное общество
«РОССИЙСКАЯ ИННОВАЦИОННАЯ
ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»

РИТЭК

Территориально-производственное предприятие «РИТЭКБелоярскнефть»

Адрес: Россия, 628162, Тюменская обл.
Ханты-Мансийский АО – Югра
г. Белоярский, ул. Набережная, д.20
тел. (34670) 2-49-21 факс (34670) 4-16-01
www.ritek.ru e-mail: ritek@ritekbel.ru

«01» февраля 2011 г.
№ 2286/01-10

Директору
ООО НПФ «Пакер»

М.М. Нагуманову

Отзыв рекомендация

Уважаемый Марат Мирсатович!

В ТПП «РИТЭКБелоярскнефть» применяется следующее пакерно-якорное оборудование, поставляемое НПФ «Пакер»:

- компоновки для одновременно-раздельной закачки типа 2ПРОК-ОРЗ-2-122;
- пакеры для нагнетательного фонда ПРО-ЯДЖ-О;
- клапаны обратные трехпозиционные типа КОТ-93.

На протяжении всего периода эксплуатации убедились в надежности и практичности применяемого пакерно-якорного и клапанного оборудования. Основными преимуществами данного оборудования являются: надежная герметизация при создании высоких перепадов давления; наличие спец. устройства благодаря которому происходит легкая распакеровка без дополнительных растягивающих нагрузок; оборудование многократного действия за один СПО; высокая ремонтопригодность, позволяющая экономить на дополнительных закупках; оперативность в модернизации, изготовлении и сроках поставки.

Внедрение компоновки 2ПРОК-ОРЗ-2-122 позволило обеспечить требуемые объемы закачки, производить оперативное регулирование и учет объема закачки по каждому из пластов.

Рекомендуем применять данное оборудование другим предприятиям как качественное и надежное.

Главный инженер
ТПП «РИТЭКБелоярскнефть» О.Б. Марченко

Макаров В.Г.
(34670) 41147
E-mail: VGMakarov@ritekbel.ru

ОТ:СКИП ЛУКОЙЛ КЛН НОМЕР ТЕЛЕФОНА:84012352931 МАР. 11 2010 11:28 СТР1

ЛУКОЙЛ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

Общество с ограниченной ответственностью
"ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть"

№ 42-1378 Дата 11.03.10
на № 250/03 от 18.02.2010 г.

Директору
ООО НПФ «Пакер»

М.М.Нагуманову

14 отделение связи, а/я 12
Республика Башкортостан
г.Октябрьский, 452614

Отзыв-рекомендация

Уважаемый Марат Мирсатович!

О работе оборудования производства НПФ «Пакер» сообщаем следующее:

1. С данным оборудованием наше предприятие работает с 2001 года.
2. В эксплуатации находятся пакера типа П-ЯМ - для отсечения зон негерметичности эксплуатационной колонны на добывающих скважинах и пакера типа ПРО-ЯМ2 с якорями гидравлическими типа ЯГ1(М) – в нагнетательных скважинах, в том числе для проведения гидровоздействий и глинокислотных обработок.
3. Ежегодно с данным оборудованием проводится в среднем 5 операций.
4. Повторных СПО и ремонтов из-за отказа данного оборудования не было.
5. Замечаний по конструктивному исполнению оборудования нет.
6. Преимущества: надежность, легкая распакеровка, простота в обслуживании.
7. Можем рекомендовать для применения другим предприятиям следующее оборудование: пакер типа П-ЯМ; пакер типа ПРО-ЯМ2; якорь гидравлический типа ЯГ1(М).

Первый заместитель
Генерального директора -
Главный инженер Ю.А.Кесслер

Д.В.Пупарский
(4012) 35-49-22

Россия
236039, Калининград,
ул. Киевская, 23

Тел.: (4012) 68-00-22
Тел/факс: (4012) 68-19-99

Телекс: 262131 MORE SU
Телетайп: 262843 MORE
E-mail: KMN@KLD.LUKOIL.COM