



МАРКЕТИНГОВОЕ ИССЛЕДОВАНИЕ РЫНКА УСТАНОВОК ШТАНГОВЫХ ГЛУБИННЫХ НАСОСОВ (УШГН) (ВЕР.7)



90 000 руб.

Дата публикации

26.03.2020

Аналитический отчет (PDF)

104 страницы

База данных участников рынка (MV)

44 компании

Целью исследования является комплексный анализ российского рынка штангового насосного оборудования для добычи нефти, определение его тенденций и прогнозов развития.

Объектом исследования является российский рынок установок штанговых глубинных насосов.

Российская нефтяная отрасль характеризуется различными условиями добычи, которые определяют структуру использования оборудования для подъема нефти. При этом очевидной является **тенденция роста** удельного веса добычи механизированными способами, прежде всего, с использованием насосного оборудования.

Штанговые насосы установлены на **каждой третьей** российской скважине. Однако, поскольку они традиционно эксплуатируются на низкодебитных скважинах, суммарная доля добытой с помощью ШГН нефти составляет **не более 10%**.

В России УШГН используются в основном в нефтедобывающих компаниях, реализующих



свою деятельность на территории Татарстана и Башкортостана. Месторождения, которые эксплуатируются данными компаниями, находятся на более поздней стадии разработки.

Основные **рыночные показатели** (объем и динамика производства/внешней торговли/продаж) приведены в разрезе штанговых глубинных насосов и их приводов.

Задачи исследования

1. Определение объема, динамики и структуры рынка.
2. Конкурентный анализ российских производителей.
3. Анализ потребителей.
4. Анализ факторов, влияющих на развитие рынка.
5. Построение прогнозов развития рынка.

География исследования

Россия

Хронология исследования

- ретроспективно – 2014–2019 гг.;
- прогноз – до 2024 года.

Отчет об исследовании состоит из 7 частей

Первая часть содержит общие сведения об эксплуатации нефтяных скважин, видах используемого насосного оборудования и условиях их применения.

Вторая часть посвящена выделению ключевых характеристик российских месторождений и анализу региональной специфики нефтедобычи.

В третьей части определено соотношение между различными насосными технологиями (в первую очередь, ШГН и УЭЦН) в структуре эксплуатационного фонда скважин и нефтедобыче.

Четвертая часть содержит ключевые показатели российского рынка УШГН, а также прогноз развития рынка в пер-



спективе до 2024 года.

Пятая часть представляет собой конкурентный анализ ведущих производителей штанговых глубинных насосов и станков-качалок. Здесь рассмотрены ключевые участники рынка, описаны их профили.

Шестая часть посвящена описанию структуры потребления ШГН в разрезе ВИНК.

Завершает исследование **PEST-анализ** (анализ политических, экономических, социальных и технологических факторов) российского рынка ШГН.

В заключении приведены основные выводы по работе.

Методы исследования и источники информации

1. Сбор и анализ вторичной информации, в т. ч. обработка статистики ФТС РФ, ФНС РФ, ФСГС, составление и анализ баз данных, исследование и анализ данных отраслевых и деловых изданий, новостных лент, специализированных интернет-порталов, отчетности компаний, материалов отраслевых мероприятий.

2. Опыт и наработки консалтинговой группы «Текарт» в исследованиях рынков насосного оборудования для добычи нефти.

История обновлений

26.03.2020 Версия 7 - добавлены итоги развития рынка в 2019 году

25.12.2019 Версия 6 - добавлены итоги развития рынка в 2017–2018 гг., представлен прогноз развития рынка до 2024 года

11.07.2017 Версия 5 - добавлены итоги развития рынка в 2015–2016 гг., скорректированы прогнозы до 2021 года, актуализирована база данных

17.08.2015 Версия 4 - отчет обновлен по итогам развития рынка, скорректированы прогнозы его развития, актуализирована база данных участников рынка по итогам 2014 г.

19.06.2015 Версия 3 - в отчет добавлены данные о рынке за 2012–2014 гг., скорректированы и расширены прогнозы до



2019 г. , актуализирована база данных

25.12.2012 Версия 2 - обновлен отчет, скорректированы прогнозы, актуализирована база данных

23.09.2010 Версия 1



СОДЕРЖАНИЕ ОТЧЕТА

Введение

1. Общие сведения об объекте исследования

- 1.1. Термины и определения
- 1.2. Общие сведения об эксплуатации скважин
 - 1.2.1. Классификация способов эксплуатации нефтяных скважин*
 - 1.2.2. Методика подбора насосного оборудования к скважине*
- 1.3. Виды насосного оборудования для добычи нефти
 - 1.3.1. Установки штанговых глубинных насосов (УШГН)*
 - 1.3.2. Установки штанговых винтовых насосов (УШВН)*
 - 1.3.3. Бесштанговые насосные установки*
- 1.4. Области применения нефтяных насосов
- 1.5. Сравнительный анализ насосного оборудования

2. Общая характеристика российских нефтедобывающих месторождений

- 2.1. Основные сведения о сервисном обслуживании механизированного фонда скважин
- 2.2. Характеристика нефтедобывающей отрасли в разрезе месторождений
 - 2.2.1. Региональная структура запасов нефти*
 - 2.2.2. Региональная структура добычи нефти*
 - 2.2.3. Региональная структура рынка бурения*
 - 2.2.4. Разработка новых месторождений*
 - 2.2.5. Характеристика основных нефтегазодобывающих провинций*

3. Соотношение технологий добычи нефти

- 3.1. Структура фонда нефтяных добывающих скважин
- 3.2. Структура ввода новых нефтяных добывающих скважин
- 3.3. Прогноз соотношения технологий нефтедобычи

4. Российский рынок установок штанговых глубинных насосов (УШГН)

- 4.1. Объем и динамика российского рынка
 - 4.1.1. Штанговые глубинные насосы*



4.1.2. Станки-качалки и приводы для ШГН

4.2. Внутреннее производство

4.2.1. Штанговые глубинные насосы

4.2.2. Станки-качалки и приводы для ШГН

4.3. Внешняя торговля

4.3.1. Методология анализа

4.3.2. Импорт

4.3.3. Экспорт

4.4. Прогноз развития рынка до 2024 года

5. Конкурентный анализ

5.1. Основные группы участников рынка

5.2. Ключевые участники рынка в 2019 году

5.2.1. Штанговые глубинные насосы (ШГН)

5.2.2. Станки-качалки и приводы для ШГН

6. Анализ потребления

6.1. Общая характеристика потребителей насосов для добычи нефти

6.2. Структура механизированного фонда скважин в разрезе ВИНК

6.3. Профили ключевых потребителей

6.4. Особенности механизма закупок

7. Факторы развития рынка (PEST-анализ)

7.1. Политические факторы

7.1.1. Экспортная пошлина на нефть

7.1.2. Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)

7.2. Экономические факторы

7.2.1. Цены на нефть

7.2.2. Конъюнктура нефтедобывающей отрасли

7.2.3. Капитальные вложения ВИНК

7.3. Социальные факторы

7.4. Технологические факторы

7.4.1. Повышение эффективности нефтедобычи (УШГН)

7.4.2. Автоматизация процесса подбора оборудования и энергоэффективность УШГН

Выводы



СПИСОК ТАБЛИЦ, ПРЕДСТАВЛЕННЫХ В ОТЧЕТЕ

Таблица 1. Области применения нефтяных насосов

Таблица 2. Сравнительный анализ различных типов насосов

Таблица 3. Объем и динамика добычи нефти и газового конденсата в России в разрезе регионов в 2014–2019 гг.

Таблица 4. Структура российского фонда действующих нефтяных скважин по технологиям добычи в 2013–2018 гг.

Таблица 5. Региональная структура экспорта станков-качалок и приводов для ШГН в 2018–2019 гг.

Таблица 6. Региональная структура экспорта штанговых глубинных насосов в 2018–2019 гг.

Таблица 7. Прогноз российского рынка УШГН до 2024 года

Таблица 8. Объем и динамика добычи нефти и газового конденсата в России в разрезе регионов в 2014–2019 гг.

Таблица 9. Сценарий развития нефтедобычи в 2018–2035 гг., млн тонн

СПИСОК РИСУНКОВ, ПРЕДСТАВЛЕННЫХ В ОТЧЕТЕ

Рисунок 1. Средний дебит российских нефтяных скважин в 2011–2018 гг., тонн/сут.

Рисунок 2. Обводненность нефтяных скважин в среднем по России в 2011–2018 гг., %

Рисунок 3. Средняя глубина законченных эксплуатационным бурением скважин в 2011–2018 гг., м

Рисунок 4. Объем и динамика разведанных запасов нефти в России в 2011–2018 гг.



Рисунок 5. Региональное распределение российских запасов нефти А+В+С1, % от общего объема в натуральном выражении

Рисунок 6. Структура добычи нефти и газового конденсата в России в разрезе регионов в 2019 году

Рисунок 7. Региональная структура эксплуатационного бурения в 2015–2018 гг., % от общей проходки

Рисунок 8. Региональная структура разведочного бурения в 2015–2018 гг., % от общей проходки

Рисунок 9. Российский фонд нефтяных скважин в 2013–2018 гг.

Рисунок 10. Доля российского фонда действующих нефтяных скважин, оборудованных УЭЦН и УШГН, в 2013–2019 гг.

Рисунок 11. Ввод новых нефтяных скважин по технологиям добычи в 2013 и в 2018 гг.

Рисунок 12. Соотношение технологий нефтедобычи в 2018 и 2024 гг., % от общего объема в натуральном выражении

Рисунок 13. Российский рынок штанговых глубинных насосов в 2014–2019 гг., ед.

Рисунок 14. Российский рынок штанговых глубинных насосов в 2014–2019 гг., млн руб.

Рисунок 15. Российский рынок станков-качалок и приводов для ШГН в 2014–2019 гг., ед.

Рисунок 16. Российский рынок станков-качалок и приводов для ШГН в 2014–2019 гг., млн руб.

Рисунок 17. Доля экспорта в производстве штанговых насосов и приводов в 2016–2019 гг., % от общего объема в натуральном выражении

Рисунок 18. Производство штанговых глубинных насосов в 2014–2019 гг.

Рисунок 19. Структура производства штанговых глубинных насосов в разрезе производителей в 2019 году, ед.

Рисунок 20. Производство станков-качалок и приводов для ШГН в 2014–2019 гг., ед.

Рисунок 21. Структура производства станков-качалок и приводов для ШГН в разрезе производителей в 2019 году, ед.

Рисунок 22. Импорт штанговых глубинных насосов в Россию в 2014–2019 гг.

Рисунок 23. Экспорт станков-качалок и приводов для ШГН из России в 2014–2019 гг.



Рисунок 24. Экспорт штанговых глубинных насосов из России в 2014–2019 гг.

Рисунок 25. Структура экспорта штанговых глубинных насосов в разрезе производителей в 2019 году, ед.

Рисунок 26. Структура российского рынка штанговых глубинных насосов в разрезе производителей в 2018–2019 гг., ед.

Рисунок 27. Структура российского рынка станков-качалок и приводов для ШГН в разрезе производителей в 2019 году, ед.

Рисунок 28. Структура добычи нефти и газового конденсата в России в разрезе ВИНК в 2019 году, % от общего объема в натуральном выражении

Рисунок 29. Коэффициент использования УШГН и УЭЦН в действующем фонде скважин в разрезе ВИНК на конец 2018 года, ед.

Рисунок 30. Структура действующего фонда скважин, оборудованных УЭЦН и УШГН, в разрезе ВИНК в 2018 году, ед.

Рисунок 31. Экспортная пошлина на нефть и средняя цена на нефть марки Urals в 2010–2019 гг.

Рисунок 32. Динамика изменения базовой ставки НДС при добыче нефти в 2010–2019 гг.

Рисунок 33. Цена на нефть марки Urals в 2008–2020 (февраль) гг., долл./барр.

Рисунок 34. Объем и динамика добычи нефти и газового конденсата в России в 2011–2019 гг.

Рисунок 35. Объем и динамика капитальных вложений в нефтедобычу в 2011–2018 гг. в рублевом эквиваленте

Рисунок 36. Объем и динамика капитальных вложений в нефтедобычу в 2011–2018 гг. в долларовом эквиваленте

Рисунок 37. Структура капитальных вложений в нефтедобычу в разрезе ВИНК в 2017–2018 гг, % от общего объема в денежном выражении



БАЗА ДАННЫХ

Вместе с отчетом Вы получаете один из вариантов доступа к Онлайн базе данных российских производителей нефтяных насосов и сервисных компаний по обслуживанию нефтяных насосов (дата формирования — 12.07.2017 г.):

- на 6 месяцев — БЕСПЛАТНО!
- на год — со скидкой 50%

В БД содержится информация о **44 компаниях**.

Компании в базе данных (БД) описаны **набором реквизитов**, среди которых:

- Компания
- URL
- Страна/регион РФ
- Контактная информация
- О компании
- Направления деятельности
- Производственные направления
- Сделки M&A
- Финансовые показатели
- Тип компании
- Производственные направления
- Вид производимых насосных установок
- Вид производимого привода
- Виды производимых нефтяных насосов
- Производимые комплектующие
- Комплектность поставляемых установок
- Характеристики и ассортимент приводов насосов
- Характеристики и ассортимент нефтяных насосов
- Характеристики и ассортимент станций управления
- Производственные показатели
- Стоимость оборудования
- Тип сервисной компании
- География оказания сервисных услуг
- Структура компании
- Спектр предоставляемых сервисных услуг
- Фонд обслуживаемых скважин
- Основные заказчики



- Система сбыта
- Маркетинг
- Конкурентные преимущества
- Инновационные материалы/технологии
- Дополнительно

В БД предусмотрены **выборки** по следующим параметрам:

- по географическому признаку;
- по направлению деятельности;
- по типу компании;
- по производственному направлению;
- по виду производимых нефтяных установок;
- по виду производимого привода;
- по виду производимого нефтяного насоса.



ОТЧЕТ «МАРКЕТИНГОВОЕ ИССЛЕДОВАНИЕ РЫНКА УСТАНОВОК ШТАНГОВЫХ ГЛУБИННЫХ НАСОСОВ (УШГН)» (ВЕР.7)

90 000 руб.

Дата публикации

26.03.2020

Аналитический отчет (PDF)

104 страницы

База данных производителей (MV)

44 компании

Скидки

5%

Вы уже покупали наши исследования или являетесь клиентом «Текарт».

5%

Вы одновременно покупаете свыше 3 любых отчетов «Текарт».

10%

Вы одновременно покупаете свыше 5 аналитических отчетов «Текарт».

30%

Покупателям предыдущей версии

Как приобрести отчет

1. Заполните форму "[Заказ отчета](#)" на сайте или пришлите реквизиты на почту research@techart.ru или sale@research-techart.ru.

Необходимые реквизиты для юридического лица: название компании, ИНН и КПП, а также контактное лицо, e-mail, телефон и полный адрес для отправки закрывающих документов.

2. При необходимости заключения договора, просьба указать это в заявке и выслать полные реквизиты компании (в т.ч. данные о руководителе и реквизиты банка).
3. Мы отправляем отчет только в электронном виде на адрес e-mail. Если Вы хотите получить также печатную версию отчета*, укажите это при оформлении заказа. Стоимость печатной версии – 350 рублей.

**Отчет - черно-белая брошюра.*

4. После поступления оплаты от Вас на наш счет, мы высылаем отчет в электронном (адаптированном для отправки on-line) виде на e-mail.



отчета

5. Если отчет необходим срочно, то мы можем отправить его по копии платежного поручения (Внимание! Платежка должна быть заверена банком!)
6. Если после прочтения отчета у Вас останутся вопросы о рынке, то Вы можете подготовить запрос для наших аналитиков (только в письменной форме, по телефону мы никаких консультаций не даем). Мы ответим на Ваше письмо или факс в кратчайшие сроки.
7. Если вы хотите подписаться на обновление данного отчета или на новые работы, посвященные рынку нефтегазового оборудования и сервиса, сообщите об этом менеджеру по продажам.

Департамент маркетингового анализа группы «Текарт». Контактная информация

- **Консультации и прием заказов**

Исследовательские проекты, маркетинговый консалтинг, бизнес-планирование, ТЭО
(495) 790-7591 #145, 140, research@techart.ru

- **Вопросы по сотрудничеству и развитию**

Информационное сотрудничество и общение с прессой, сотрудничество с экспертами, совместные проекты
(495) 790-7591 #145, 140, 124, pr@research-techart.ru



ДЕПАРТАМЕНТ МАРКЕТИНГОВОГО АНАЛИЗА ГРУППЫ «ТЕКАРТ»

**КОНСАЛТИНГОВАЯ ГРУППА «ТЕКАРТ» работает
на рынке маркетинговых исследований более 15 лет.
Основными направлениями деятельности являются:**

- > маркетинговые исследования
- > бизнес-планирование и ТЭО
- > стратегическое планирование и консалтинг

Специализация «Текарт» — b2b-рынки,
в том числе следующие профильные направления:

- | | | |
|---|---|------------------------------|
| > строительство; | > сельское хозяйство; | > промышленное оборудование; |
| > инновационные рынки,
включая переработку отходов
и альтернативную энергетику; | > нефтегазовая
и химическая отрасль; | > медицина. |
| | > деревообработка; | |



Techart

Консалтинговая
группа

www.techart.ru

www.research.techart.ru