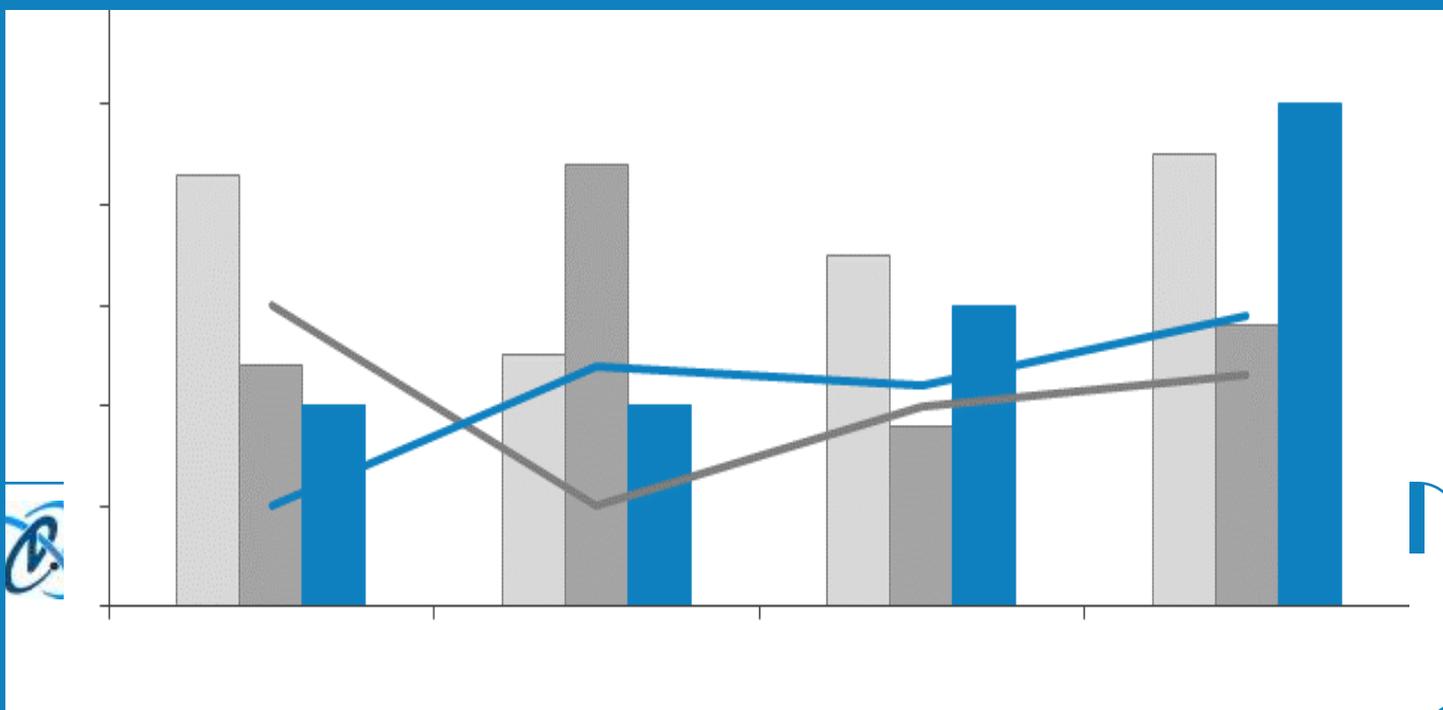




Аналитический отчет DISCOVERY RESEARCH GROUP

Анализ рынка насосов для добычи нефти в России



Содержание

Список таблиц и диаграмм	5
Таблицы:	5
Диаграммы:	7
Резюме	10
Глава 1. Методология исследования	12
Объект исследования	12
Цель исследования	12
Задачи исследования.....	12
Метод сбора и анализа данных.....	12
Источники получения информации	13
Объем и структура выборки.....	13
Глава 2. Классификация и основные характеристики насосного оборудования для добычи нефти	15
Общее описание.....	15
Классификация насосов для добычи нефти	15
<i>Винтовые насосы.....</i>	15
<i>Гидропоршневые насосы.....</i>	16
<i>Диафрагменные насосы.....</i>	17
<i>Пластинчатые насосы</i>	17
<i>Струйные насосы.....</i>	17
<i>Штанговые насосы.....</i>	18
<i>Магистральные насосы.....</i>	19
<i>Мультифазные насосы.....</i>	19
Глава 3. Объем и темпы роста рынка насосного оборудования для добычи нефти в России.....	21
Структура рынка по типам используемых насосов (способам добычи).....	21
Приоритетные технологии рынка.....	22
Конкурентная среда.....	23
Ключевые производители насосного оборудования в России	23
Прогноз развития рынка.....	25
Глава 4. Объем и темпы роста рынка насосов для добычи нефти в России ...	26
Сегмент «Винтовые насосы для добычи нефти (УЭВН, ЭВН)»	28
Сегмент «Штанговые насосы для добычи нефти (ШГН)»	33
Сегмент «Электроцентробежные насосы для добычи нефти (УЭЦН, ЭЦН)».....	33

Глава 5. Объем и темпы роста производства насосов для добычи нефти в России	34
Производство по сегментам	34
<i>Производство винтовых насосов для добычи нефти</i>	<i>36</i>
<i>Производство штанговых насосов для добычи нефти</i>	<i>42</i>
<i>Производство электроцентробежных насосов для добычи нефти</i>	<i>42</i>
Глава 6. Импорт в Россию и экспорт из России.....	43
Импорт по сегментам	43
<i>Импорт винтовых насосов для добычи нефти по производителям и странам</i>	<i>45</i>
<i>Импорт штанговых насосов для добычи нефти по производителям и странам</i>	<i>53</i>
<i>Импорт электроцентробежных насосов для добычи нефти по производителям и странам</i>	<i>53</i>
Экспорт по сегментам.....	54
<i>Экспорт винтовых насосов для добычи нефти по производителям и странам.....</i>	<i>56</i>
<i>Экспорт штанговых насосов для добычи нефти по производителям и странам</i>	<i>64</i>
<i>Экспорт электроцентробежных насосов для добычи нефти по производителям и странам.....</i>	<i>64</i>
Глава 7. Основные события, тенденции и перспективы развития рынка насосного оборудования для добычи нефти в России.....	65
Рост интереса иностранных компаний к российским скважинам с УЭЦН.....	65
Влияние санкций и импортозамещение на рынке	66
Перспективы применения одновинтовых установок компании «Борец»	66
«Транснефть-Сибирь» вводит в эксплуатацию современные насосы	67
Типичные отказы УЭЦН для добычи нефти	67
Компания Weatherford открыла в Татарстане совместное предприятие по выпуску штанговых глубинных насосов.....	68
Почти 1 млрд рублей заплатит «Роснефть» за обслуживание насосов на Ванкоре.....	69
АО «Новомет-Пермь» подало в суд иск к ООО «Ижнефтепласт»	70
Насосы для сложных нефтяных скважин и уникальные покрытия предложили производить в Татарстане	70
Новомет расширяет свой арсенал для вязкой нефти	71
Глава 8. Финансово-хозяйственная деятельность и планы развития ключевых игроков рынка насосного оборудования для добычи нефти в России	72
§1. Российские производители.....	72
ООО «Борец».....	72
ООО «Новомет-Сервис».....	75

<i>АО «Римера»</i>	80
§2. Зарубежные производители	83
<i>Schlumberger</i>	83
<i>Weatherford</i>	86
<i>Baker Hughes</i>	89

Список таблиц и диаграмм

Отчет содержит 63 таблицы и 57 диаграмм.

Таблицы:

- Таблица 1. Объем рынка насосов для добычи нефти в России , шт.
- Таблица 2. Объем рынка насосов для добычи нефти в России , тыс. \$
- Таблица 3. Объем рынка винтовых насосов для добычи нефти в России , шт.
- Таблица 4. Объем рынка винтовых насосов для добычи нефти в России , тыс. \$
- Таблица 5. Объем рынка, импорта, экспорта и производства сегмента «Винтовые насосы для добычи нефти» в России по производителям, шт.
- Таблица 6. Объем рынка, импорта, экспорта и производства сегмента «Винтовые насосы для добычи нефти» в России по производителям, тыс. \$
- Таблица 7. Объем рынка штанговых насосов для добычи нефти в России , шт.
- Таблица 8. Объем рынка штанговых насосов для добычи нефти в России , тыс. \$
- Таблица 9. Объем рынка, импорта, экспорта и производства сегмента «Штанговые насосы для добычи нефти» в России по производителям, шт.
- Таблица 10. Объем рынка, импорта, экспорта и производства сегмента «Штанговые насосы для добычи нефти» в России по производителям, тыс. \$
- Таблица 11. Объем рынка электроцентробежных насосов для добычи нефти в России , шт.
- Таблица 12. Объем рынка электроцентробежных насосов для добычи нефти в России , тыс. \$
- Таблица 13. Объем рынка, импорта, экспорта и производства сегмента «Электроцентробежные насосы для добычи нефти» в России по производителям, шт.
- Таблица 14. Объем рынка, импорта, экспорта и производства сегмента «Электроцентробежные насосы для добычи нефти» в России по производителям, тыс. \$
- Таблица 15. Объем производства насосов для добычи нефти по сегментам в России , шт.
- Таблица 16. Объем производства насосов для добычи нефти по сегментам в России , тыс. \$
- Таблица 17. Объем производства винтовых насосов для добычи нефти по производителям и субъектам федерации в России , шт.
- Таблица 18. Объем производства винтовых насосов для добычи нефти по производителям и субъектам федерации в России , тыс. \$
- Таблица 19. Объем производства штанговых насосов для добычи нефти по производителям и субъектам федерации в России , шт.
- Таблица 20. Объем производства штанговых насосов для добычи нефти по производителям и субъектам федерации в России , тыс. \$
- Таблица 21. Объем производства электроцентробежных насосов для добычи нефти по производителям и субъектам федерации в России , шт.
- Таблица 22. Объем производства электроцентробежных насосов для добычи нефти по производителям и субъектам федерации в России , тыс. \$
- Таблица 23. Объем импорта насосов для добычи нефти в Россию , шт.
- Таблица 24. Объем импорта насосов для добычи нефти в Россию , тыс.\$
- Таблица 25. Объем импорта винтовых насосов для добычи нефти по производителям в Россию , шт.
- Таблица 26. Объем импорта винтовых насосов для добычи нефти по производителям в Россию , тыс. \$
- Таблица 27. Объем импорта винтовых насосов для добычи нефти по странам в Россию , шт.
- Таблица 28. Объем импорта винтовых насосов для добычи нефти по странам в Россию , тыс. \$

Таблица 29. Объем импорта штанговых насосов для добычи нефти по производителям в Россию , шт.

Таблица 30. Объем импорта штанговых насосов для добычи нефти по производителям в Россию , тыс. \$

Таблица 31. Объем импорта штанговых насосов для добычи нефти по странам в Россию , шт.

Таблица 32. Объем импорта штанговых насосов для добычи нефти по странам в Россию , тыс. \$

Таблица 33. Объем импорта электроцентробежных насосов для добычи нефти по производителям в Россию , шт.

Таблица 34. Объем импорта электроцентробежных насосов для добычи нефти по производителям в Россию , тыс. \$

Таблица 35. Объем импорта электроцентробежных насосов для добычи нефти по странам в Россию , шт.

Таблица 36. Объем импорта электроцентробежных насосов для добычи нефти по странам в Россию , тыс. \$

Таблица 37. Объем экспорта насосов для добычи нефти из России , шт.

Таблица 38. Объем экспорта насосов для добычи нефти из России , тыс.\$

Таблица 39. Объем экспорта винтовых насосов для добычи нефти по производителям из России , шт.

Таблица 40. Объем экспорта винтовых насосов для добычи нефти по производителям из России , тыс. \$

Таблица 41. Объем экспорта винтовых насосов для добычи нефти по странам из России , шт.

Таблица 42. Объем экспорта винтовых насосов для добычи нефти по странам из России , тыс. \$

Таблица 43. Объем экспорта штанговых насосов для добычи нефти по производителям из России , шт.

Таблица 44. Объем экспорта штанговых насосов для добычи нефти по производителям из России , тыс. \$

Таблица 45. Объем экспорта штанговых насосов для добычи нефти по странам из России , шт.

Таблица 46. Объем экспорта штанговых насосов для добычи нефти по странам из России , тыс. \$

Таблица 47. Объем экспорта электроцентробежных насосов для добычи нефти по производителям из России , шт.

Таблица 48. Объем экспорта электроцентробежных насосов для добычи нефти по производителям из России , тыс. \$

Таблица 49. Объем экспорта электроцентробежных насосов для добычи нефти по странам из России , шт.

Таблица 50. Объем экспорта электроцентробежных насосов для добычи нефти по странам из России , тыс. \$

Таблица 51. Основные причины поломок (отказов) установок электроцентробежных насосов (УЭЦН) по мнению компаний-пользователей УЭЦН, %

Таблица 52. Бухгалтерский баланс компании ООО «Борец» , тыс. руб.

Таблица 53. Отчет о прибылях и убытках компании ООО «Борец» , тыс. руб.

Таблица 54. Бухгалтерский баланс компании ООО «Новомет-Сервис» , тыс. руб.

Таблица 55. Отчет о прибылях и убытках компании ООО «Новомет-Сервис» , тыс. руб.

Таблица 56. Бухгалтерский баланс компании АО «Римера» , тыс. руб.

Таблица 57. Отчет о прибылях и убытках компании АО «Римера» , тыс. руб.

Таблица 58. Бухгалтерский баланс ООО «Технологическая Компания Шлюмберже» , тыс. руб.

Таблица 59. Отчет о прибылях и убытках в ООО «Технологическая Компания Шлюмберже» , тыс. руб.

Таблица 60. Бухгалтерский баланс ООО «Везерфорд Холдингз (Рус)» , тыс. руб.

Таблица 61. Отчет о прибылях и убытках в ООО «Везерфорд Холдингз (Рус)» , тыс. руб.

Таблица 62. Бухгалтерский баланс АО «Бейкер Хьюз», тыс. руб.

Таблица 63. Отчет о прибылях и убытках в АО «Бейкер Хьюз», тыс. руб.

Диаграммы:

Диаграмма 1. Структура фонда скважин в России по способам добычи, % от натурального объема

Диаграмма 2. Темпы прироста объемов рынка, импорта, экспорта и производства насосов для добычи нефти в России в натуральном выражении, %.

Диаграмма 3. Темпы прироста объемов рынка, импорта, экспорта и производства насосов для добычи нефти в России в стоимостном выражении, %.

Диаграмма 4. Темпы прироста объемов рынка, импорта, экспорта и производства винтовых насосов для добычи нефти в России в натуральном выражении, %.

Диаграмма 5. Темпы прироста объемов рынка, импорта, экспорта и производства винтовых насосов для добычи нефти в России в стоимостном выражении, %.

Диаграмма 6. Темпы прироста объемов рынка, импорта, экспорта и производства штанговых насосов для добычи нефти в России в натуральном выражении, %.

Диаграмма 7. Темпы прироста объемов рынка, импорта, экспорта и производства штанговые насосов для добычи нефти в России в стоимостном выражении, %.

Диаграмма 8. Темпы прироста объемов рынка, импорта, экспорта и производства электроцентробежных насосов для добычи нефти в России в натуральном выражении, %.

Диаграмма 9. Темпы прироста объемов рынка, импорта, экспорта и производства электроцентробежные насосов для добычи нефти в России в стоимостном выражении, %.

Диаграмма 10. Объем и темп прироста производства насосов для добычи нефти в России, шт. и %.

Диаграмма 11. Объем и темп прироста производства насосов для добычи нефти в России, тыс. \$ и %.

Диаграмма 12. Объем и темпы прироста производства винтовых насосов для добычи нефти в России, шт. %.

Диаграмма 13. Доли производителей винтовых насосов для добычи нефти в объеме производства, % от натурального объема.

Диаграмма 14. Доли субъектов федерации в объеме производства винтовых насосов для добычи нефти, % от натурального объема.

Диаграмма 15. Объем и темпы прироста производства винтовых насосов для добычи нефти в России, тыс. \$ %.

Диаграмма 16. Доли производителей винтовых насосов для добычи нефти в объеме производства, % от стоимостного объема.

Диаграмма 17. Доли субъектов федерации в объеме производства винтовых насосов для добычи нефти, % от стоимостного объема.

Диаграмма 18. Объем и темпы прироста производства штанговых насосов для добычи нефти в России, шт. %.

Диаграмма 19. Доли производителей штанговых насосов для добычи нефти в объеме производства, % от натурального объема.

Диаграмма 20. Доли субъектов федерации в объеме производства штанговых насосов для добычи нефти, % от натурального объема.

Диаграмма 21. Объем и темпы прироста производства штанговых насосов для добычи нефти в России, тыс. \$ %.

Диаграмма 22. Доли производителей штанговых насосов для добычи нефти в объеме производства, % от стоимостного объема.

Диаграмма 23. Доли субъектов федерации в объеме производства штанговых насосов для добычи нефти, % от стоимостного объема.

Диаграмма 24. Объем и темпы прироста производства электроцентробежных насосов для добычи нефти в России, шт. %.

Диаграмма 25. Доли производителей электроцентробежных насосов для добычи нефти в объеме производства, % от натурального объема.

Диаграмма 26. Доли субъектов федерации в объеме производства электроцентробежных насосов для добычи нефти, % от натурального объема.

Диаграмма 27. Объем и темпы прироста производства электроцентробежных насосов для добычи нефти в России, тыс. \$ %.

Диаграмма 28. Доли производителей электроцентробежных насосов для добычи нефти в объеме производства, % от стоимостного объема.

Диаграмма 29. Доли субъектов федерации в объеме производства электроцентробежных насосов для добычи нефти, % от стоимостного объема.

Диаграмма 30. Объем и темп прироста импорта насосов для добычи нефти в Россию, шт. и % прироста

Диаграмма 31. Объем и темп прироста импорта насосов для добычи нефти в Россию, тыс.\$ и % прироста

Диаграмма 32. Доли производителей винтовых насосов для добычи нефти в объеме импорта, % от натурального объема.

Диаграмма 33. Доли производителей винтовых насосов для добычи нефти в объеме импорта, % от стоимостного объема.

Диаграмма 34. Доли по странам происхождения винтовых насосов для добычи нефти в объеме импорта, % от натурального объема.

Диаграмма 35. Доли по странам происхождения винтовых насосов для добычи нефти в объеме импорта, % от стоимостного объема.

Диаграмма 36. Доли производителей штанговых насосов для добычи нефти в объеме импорта, % от натурального объема.

Диаграмма 37. Доли производителей штанговых насосов для добычи нефти в объеме импорта, % от стоимостного объема.

Диаграмма 38. Доли по странам происхождения штанговых насосов для добычи нефти в объеме импорта, % от натурального объема.

Диаграмма 39. Доли по странам происхождения штанговых насосов для добычи нефти в объеме импорта, % от стоимостного объема.

Диаграмма 40. Доли производителей электроцентробежных насосов для добычи нефти в объеме импорта, % от натурального объема.

Диаграмма 41. Доли производителей электроцентробежных насосов для добычи нефти в объеме импорта, % от стоимостного объема.

Диаграмма 42. Доли по странам происхождения электроцентробежных насосов для добычи нефти в объеме импорта, % от натурального объема.

Диаграмма 43. Доли по странам происхождения электроцентробежных насосов для добычи нефти в объеме импорта, % от стоимостного объема.

Диаграмма 44. Объем и темп прироста экспорта насосов для добычи нефти из России, шт. и % прироста

Диаграмма 45. Объем и темп прироста экспорта насосов для добычи нефти из России, тыс.\$ и % прироста

Диаграмма 46. Доли производителей винтовых насосов для добычи нефти в объеме экспорта, % от натурального объема.

Диаграмма 47. Доли производителей винтовых насосов для добычи нефти в объеме экспорта, % от стоимостного объема.

Диаграмма 48. Доли по странам происхождения винтовых насосов для добычи нефти в объеме экспорта, % от натурального объема.

Диаграмма 49. Доли по странам происхождения винтовых насосов для добычи нефти в объеме экспорта, % от стоимостного объема.

Диаграмма 50. Доли производителей штанговых насосов для добычи нефти в объеме экспорта, % от натурального объема.

Диаграмма 51. Доли производителей штанговых насосов для добычи нефти в объеме экспорта, % от стоимостного объема.

Диаграмма 52. Доли по странам происхождения штанговых насосов для добычи нефти в объеме экспорта, % от натурального объема.

Диаграмма 53. Доли по странам происхождения штанговых насосов для добычи нефти в объеме экспорта, % от стоимостного объема.

Диаграмма 54. Доли производителей электроцентробежных насосов для добычи нефти в объеме экспорта, % от натурального объема.

Диаграмма 55. Доли производителей электроцентробежных насосов для добычи нефти в объеме экспорта, % от стоимостного объема.

Диаграмма 56. Доли по странам происхождения электроцентробежных насосов для добычи нефти в объеме экспорта, % от натурального объема.

Диаграмма 57. Доли по странам происхождения электроцентробежных насосов для добычи нефти в объеме экспорта, % от стоимостного объема.

Резюме

Маркетинговое агентство DISCOVERY Research Group завершило исследование российского рынка насосов для добычи нефти.

Существуют следующие виды насосов для нефти:

- винтовой;
- диафрагменный;
- гидropоршневый;
- магистральный;
- мультифазный;
- пластинчатый;
- струйный;
- штанговый;
- штанговый винтовой.

Приоритетными технологиями эксплуатации нефтяных скважин уже много лет остаются УЭЦН, ШГН и ЭВН.

Согласно расчетам аналитиков DISCOVERY Research Group, объем рынка насосов для добычи нефти в России в 2018 г. составил 37 382 шт. или \$ 240 832,8 тыс.

Объем сегмента «Винтовые насосы для добычи нефти» составил в 2018 г. 2 050 шт. или \$ 17 014,4 тыс.

Объем сегмента «Штанговые насосы для добычи нефти» составил в 2018 г. 14 512 шт. или \$ 35 512,4 тыс.

Объем сегмента «Электроцентробежные насосы для добычи нефти» составил в 2018 г. 20 833 шт. или \$ 188 173,3 тыс.

Объем производства насосов для добычи нефти в России в 2018 г. составил 40 717 шт. или \$ 264 629,5 тыс.

Основными производителями насосов для добычи нефти в России являются АО НОВОМЕТ-ПЕРМЬ, ООО ЛЕБЕДЯНСКИЙ МАШИНОСТРОИТЕЛЬНЫЙ ЗАВОД, АО ЭЛКАМ-

НЕФТЕМАШ, ОАО ИЖНЕФТЕМАШ, ЗАО ПЕРМСКАЯ КОМПАНИЯ НЕФТЯНОГО МАШИНОСТРОЕНИЯ, ОАО АЛНАС, ООО ЗАВОД ТЮМЕНСКИЕ НАСОСЫ ШЛЮМБЕРЖЕ и ООО ЛЫСЬВАНЕФТЕМАШ.

Объем импорта насосов для добычи нефти в Россию в 2018 г. был равен 1 473 шт. или \$ 10 694,4 тыс.

Объем экспорта насосов для добычи нефти из России в 2018 г. был равен 4 808 шт. или \$ 34 491,2 тыс.

Ключевыми игроками рынка насосов для добычи нефти в России являются NETZSCH GROUP, WEATHERFORD, FLEXON-ALL SRL, SCHLUMBERGER, АО НОВОМЕТ-ПЕРМЬ, ООО ЛЕБЕДЯНСКИЙ МАШИНОСТРОИТЕЛЬНЫЙ ЗАВОД, АО ЭЛКАМ-НЕФТЕМАШ, ОАО ИЖНЕФТЕМАШ, ЗАО ПЕРМСКАЯ КОМПАНИЯ НЕФТЯНОГО МАШИНОСТРОЕНИЯ, ОАО АЛНАС, ООО ЗАВОД ТЮМЕНСКИЕ НАСОСЫ ШЛЮМБЕРЖЕ и ООО ЛЫСЬВАНЕФТЕМАШ.

Глава 1. Методология исследования

Объект исследования

Рынок насосов для добычи нефти в России.

Цель исследования

Текущее состояние и перспективы развития рынка насосов для добычи нефти в России.

Задачи исследования

1. Объем и темпы роста рынка насосов для добычи нефти по сегментам в России.
2. Объем и темпы роста производства насосов для добычи нефти по сегментам в России.
3. Объем импорта в Россию и экспорта из России насосов для добычи нефти по сегментам.
4. Рыночные доли основных участников рынка насосов для добычи нефти по сегментам.
5. Тенденции и перспективы развития рынка насосов для добычи нефти в России.
6. Финансово-хозяйственную деятельность участников рынка насосов для добычи нефти.

Метод сбора и анализа данных

Основным методом сбора данных является мониторинг документов.

В качестве основных методов анализа данных выступают так называемые (1) Традиционный (качественный) контент-анализ интервью и документов и (2) Квантитативный (количественный) анализ с применением пакетов программ, к которым имеет доступ наше агентство.

Контент-анализ выполняется в рамках проведения Desk Research (кабинетное исследование). В общем виде целью кабинетного исследования является проанализировать ситуацию на рынке насосов для добычи нефти и получить (рассчитать) показатели, характеризующие его состояние в настоящее время и в будущем.

Источники получения информации

1. Базы данных Федеральной Таможенной службы РФ, ФСГС РФ (Росстат).
2. Материалы DataMonitor, EuroMonitor, Eurostat.
3. Печатные и электронные деловые и специализированные издания, аналитические обзоры.
4. Ресурсы сети Интернет в России и мире.
5. Экспертные опросы.
6. Материалы участников отечественного и мирового рынков.
7. Результаты исследований маркетинговых и консалтинговых агентств.
8. Материалы отраслевых учреждений и базы данных.
9. Результаты ценовых мониторингов.
10. Материалы и базы данных статистики ООН (United Nations Statistics Division: Commodity Trade Statistics, Industrial Commodity Statistics, Food and Agriculture Organization и др.).
11. Материалы Международного Валютного Фонда (International Monetary Fund).
12. Материалы Всемирного банка (World Bank).
13. Материалы ВТО (World Trade Organization).
14. Материалы Организации экономического сотрудничества и развития (Organization for Economic Cooperation and Development).
15. Материалы International Trade Centre.
16. Материалы Index Mundi.
17. Результаты исследований DISCOVERY Research Group.

Объем и структура выборки

Процедура контент-анализа документов не предполагает расчета объема выборочной совокупности. Обработке и анализу подлежат все доступные исследователю документы.

К отчету прилагается обработанная и пригодная к дальнейшему использованию **база данных с подробной информацией об импорте в Россию и экспорте из России насосов для добычи нефти**. База включает в себя большое число различных показателей:

1. Производитель
2. Год импорта/экспорта
3. Месяц импорта/экспорта
4. Компании получатели и отправители товара
5. Страны получатели, отправители и производители товара
6. Объем импорта и экспорта в натуральном выражении
7. Объем импорта и экспорта в стоимостном выражении

Содержащиеся в базе данных сведения позволят Вам самостоятельно выполнить любые требующиеся запросы, которые не включены в отчет.

Глава 2. Классификация и основные характеристики насосного оборудования для добычи нефти

Общее описание

Нефтяная индустрия – это основная отрасль промышленности и экономики Российской Федерации. Ежегодно в стране добываются миллионы тонн черного золота. Чтобы добыть горючие полезные ископаемые из недр Земли, применяют специальные устройства для перекачки нефти, мазута, нефтепродуктов, пластовой жидкости с соединениями, а также для уменьшения содержания углеводородов и воды. Такие механизмы называются нефтяными насосами. Они обеспечивают надежность и безопасность действий, а также регулируют эффективность перекачки.

Классификация насосов для добычи нефти

Существуют следующие виды насосов для нефти:

- винтовой;
- диафрагменный;
- гидropоршневый;
- магистральный;
- мультифазный;
- пластинчатый;
- струйный;
- штанговый;
- штанговый винтовой.

Винтовые насосы

Винтовые насосы для добычи нефти подходят для механического производства тяжелого топлива. Такие агрегаты широко применяются в промышленности, особенно для перекачки вязкой жидкости. С помощью данного устройства можно добывать вязкую нефть вместе с песком.

Такая разновидность нефтяного насоса имеет несколько преимуществ:

- возможность выкачивать тяжелое вязкое топливо;
- прокачка большого количества песка;
- устойчивость к значительным объемам свободных газов;
- мощное предохранение от абразивного износа;
- небольшой коэффициент образования эмульсий;
- относительная дешевизна;
- компактность наземного механизма.

Как правило, винтовые насосы состоят из компрессорных труб, штанговой колонны, привода, системы передачи и источника энергии, газовых сепараторов и так далее.

Эти устройства предназначены для перекачки жидкости, газов и паров, в том числе и соединений. Такие работы проводят при транспортировке вязкой жидкости вдоль стержней винтов. Так создается замкнутое пространство, не позволяющее топливу двигаться в обратном направлении.

Гидропоршневые насосы

Гидропоршневые насосы для добычи нефти предназначены для откачки пластовой жидкости из скважин. Такие агрегаты применяются для добычи из глубоких проемов нефтепродуктов, которые не содержат механических соединений.

Данные устройства состоят из: скважинного насоса, погружного двигателя, канала для подъема топлива и воды, поверхностного силового механизма и системы подготовки рабочей жидкости. Во время добычи на поверхность скважины выходит нефть вместе с этой жидкостью.

Такие насосы обладают рядом преимуществ:

- возможность значительно изменять основные характеристики;
- легкость в применении;

- возможность без труда проводить подземный ремонт;
- использование в наклонно направленных скважинах.

Диафрагменные насосы

Диафрагменные насосы для добычи нефти являются разновидностью устройств объемного типа. Основой такого механизма является диафрагма, которая предохраняет добываемые вещества от попадания к другим частям насоса. Данный агрегат состоит из колонны, по которой движется нефть, нагнетательного клапана, осевого канала, винтовой пружины, цилиндра, поршня, опоры, электрического кабеля и так далее.

Такие насосы применяются на месторождениях, где добываемая нефть содержит механические соединения. Преимуществами данного устройства являются простота установки и использования.

Пластинчатые насосы

Пластинчатый насос для добычи нефти состоит из корпуса с крышкой, приводного вала с подшипниками и рабочего комплекта, элементами которого являются распределительные диски, статор, ротор и пластины.

Перечислим основные отличительные характеристики данного устройства:

- хорошая надежность и прочность;
- высокая эффективность добычи нефти;
- прекрасные эксплуатационные свойства;
- устойчивость к износу деталей.

Струйные насосы

Струйный насос для добычи нефти – это суперсовременное и перспективное устройство для нефтяной промышленности. Оно способно вывести технологию использования месторождений на новую более высокую ступень. Состоит такой механизм

из канала для подведения рабочей жидкости, активного сопла, канала подвода инжектируемой жидкости, камеры смещения и диффузора.

На сегодняшний день струйные насосы широко распространены благодаря своему простому устройству, отсутствию движущихся элементов, высокой прочности и надежному функционированию даже в экстремальных ситуациях, например при высоком содержании механических соединений и свободных газов в добываемой жидкости, повышенной температуре воздуха и агрессивности производимой продукции.

Струйные насосные системы обеспечивают:

- стабильную работу механизма;
- свободную регуляцию забойного давления;
- поддержание оптимального функционирования устройства при неконтролируемых изменениях таких факторов, как обводненность, давление в пласте и т. п.;
- облегченный и быстрый приток нефти и вывод углубления на оптимизированный порядок действия после его приостановки;
- эффективное применение выделившихся свободных газов;
- предотвращение фонтанирования проемов по затрубным областям;
- быстрое остывание погружных электродвигателей;
- стабильность токовой нагрузки данного приспособления;
- повышение КПД добывающего устройства.

Все эти характеристики выделяют струйный насос в ряду других механизмов и делают его наиболее популярным в разных отраслях промышленности. Такая установка позволяет добывать нефть наиболее качественно и в минимальные сроки.

Штанговые насосы

Штанговые насосы для добычи нефти относятся к устройствам объемного типа. Они применяются для подъема жидкости из углублений под действием напора, который создает данный механизм.

Такой насос состоит из цилиндров, клапанов, плунжеров, креплений, переходников, штоков и так далее. Этот вид механизма применяют больше чем на половине действующих нефтяных месторождений.

Широкое распространение штанговые насосы получили благодаря своим отличным качествам и характеристикам:

- высокому коэффициенту эффективности эксплуатации;
- легкости и простоте ремонта;
- возможности применения различных приводов;
- возможности их установки даже в экстремальных ситуациях: при большом содержании механических соединений, повышенном образовании газов, откачивании коррозионной жидкости.

Штанговый винтовой насос для добычи нефти зачастую применяется для механизированной добычи тяжелого топлива, тягучих и шлифовальных флюидов. Такие насосы также имеют свои преимущества. Среди них: доступная цена, отсутствие изолированного газа и так далее.

Магистральные насосы

Магистральные насосы для перекачки нефти используются для того, чтобы перемещать топливную продукцию по магистральному, техническому и вспомогательному трубопроводу. Такие установки обеспечивают высокий напор передачи транспортируемых жидкостей. Их отличительными характеристиками являются: надежность, экономичность эксплуатации.

Мультифазные насосы

Мультифазный насос для перекачки нефти состоит из двух главных элементов: корпуса и роторов. Применение таких установок поможет:

- уменьшить нагрузку на устье проема;
- сократить количество технического оборудования;
- эффективно использовать выделившиеся газы;

- выгодно эксплуатировать отдаленные месторождения.

Данная разновидность насосов применяется для перекачки нефтепродуктов по магистральному трубопроводу.

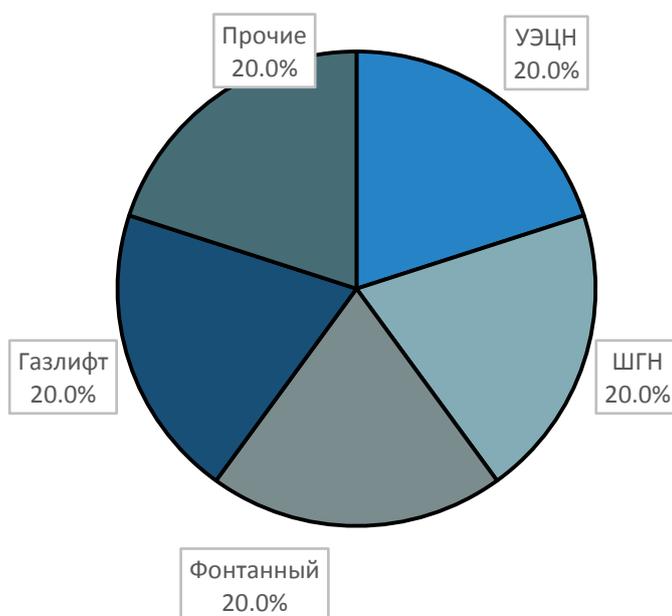
Глава 3. Объем и темпы роста рынка насосного оборудования для добычи нефти в России

Структура рынка по типам используемых насосов (способам добычи)

По состоянию на январь 2018 года, всего насчитывается около десяти разновидностей глубинных насосов. Все они имеют свои достоинства, недостатки, области применения — в зависимости от глубины скважины, ее профиля, планируемых дебитов и ряда других факторов. В частности, в тех случаях, когда электрический центробежный насос может оказаться неэффективным (например, когда нефть слишком вязкая), применяются винтовые или струйные насосы.

По данным экспертов рынка, доля скважин в России, оборудованных штанговыми насосами —%. На ЭЦН приходится% скважин, при этом% нефти в стране добывается именно с помощью погружных электроцентробежных насосов, что говорит об эффективности этого способа.

Диаграмма 1. Структура фонда скважин в России по способам добычи в 2016 г., % от натурального объема



Источник: расчеты DISCOVERY Research Group

Фонтанным методом эксплуатируется% скважин, газлифт используется в% случаев — вклад этих способов в общий объем добычи — порядка%. Так, например, в «Газпром нефти»% нефти извлекается с использованием УЭЦН (.....% действующего нефтяного фонда скважин оборудованы УЭЦН), примерно по% добывается фонтанным и газлифтным способами.

Приоритетные технологии рынка

Приоритетными технологиями эксплуатации нефтяных скважин уже много лет остаются УЭЦН и ШГН, другие типы насосов не получили широкого распространения. При этом следует отметить, что ШГН преимущественно используются на малодебитных скважинах.

Прогнозы относительно соотношения технологий эксплуатации нефтяных скважин сводятся к тому, что коэффициент использования ШГН постепенно будет снижаться и замещаться на УЭЦН, при этом другие разновидности насосов (винтовые, струйные и др.) сохранят за собой нишевое положение на рынке.

Причинами этому служит тот факт, что многие малодебитные скважины и скважины с высокой обводненностью в последнее время выводятся из эксплуатации по причине их низкой экономической эффективности. На новых скважинах преимущественно используются насосы большего дебита (УЭЦН).

Указанные факторы, в совокупности с рядом объективных предпосылок (высоким периодом наработки на отказ ШГН и росте межремонтного периода) приводят к тому, что на протяжении последних лет российский рынок штанговых насосов стабильно сокращается.

Сильные позиции ШГН сохраняют только в Татарстане и Башкортостане, где они по-прежнему являются доминирующим способом эксплуатации нефтедобывающих скважин, что определено устойчивым спросом со стороны таких компаний, как «Татнефть» и «Башнефть».

Несмотря на удерживаемое УЭЦН лидерство на рынке нефтяных насосов, данный сегмент в целом характеризуется стагнацией показателей. Подобная стагнация темпов

роста обусловлена как высоким уровнем насыщения рынка, так и внедряемыми технологическими инновациями, ведущими к увеличению наработки на отказ УЭЦН и снижению потребности в их замене.

Конкурентная среда

Несмотря на отмечаемые каждый год негативные тенденции, Россия по-прежнему входит в число крупнейших мировых рынков нефтяных насосов, что обуславливает привлекательность сектора для выхода на него новых российских и иностранных участников.

Общей чертой, свойственной для всех сегментов рынка нефтяных насосов, является преобладание продукции российского производства. Крупнейшим российским производителем ШГН и их приводов является «Ижнефтемаш», на которую приходится большая часть рынка. Также на рынке представлена продукция таких компаний как «Редуктор», «Уралтрансмаш», ПКНМ, «Элкам-Нефтемаш» и др.

Доминирующий объем рынка УЭЦН также формируется за счет отечественных производителей, крупнейшими из которых являются ГК «Борец», ГК «Алнас» и «Новомет-Пермь». Устойчивость позиций российских компаний обуславливается низкой стоимостью производимого ими оборудования, а также, что немаловажно, более привлекательными условиями оказания сервисных услуг.

В последние годы усиление конкуренции в сегменте УЭЦН было связано с расширением влияния на рынке иностранных компаний, особенно двух американских производителей, входящих в состав Schlumberger и Baker Hughes. Высокий интерес к российскому рынку проявляют также производители из КНР.

Ключевые производители насосного оборудования в России

В России можно выделить трех основных производителей насосного оборудования для нефтедобычи. Причем заметны они даже на фоне всего мирового рынка.

Во-первых, это компания «Борец». Основанный еще в 1897 году завод «Борец» превратился в одну из крупнейших мировых компаний нефтяного машиностроения,

специализирующихся на разработке, производстве и обслуживании оборудования для добычи нефти.

В состав производственного блока компании входят предприятия «ЛеМаЗ» (город Лебедянь Липецкой области), «Осколнефтемаш» (город Старый Оскол Курской области), «Лысьваннефтемаш» (город Лысьва Пермского края), «Курганкабель» (город Курган), «Специальные Технологии» (Калужская область), «Борец — НЭО» (Владимирская область).

Как сообщают в компании, «Борец» поставляет нефтедобывающее оборудование и обслуживает скважины с установками электроцентробежных и винтовых насосов. Этот сегмент составляет 63% всего добывающего фонда страны в 2016 году и насчитывает около 97 тыс. скважин.

Примечание: с 2007 по 2013 год 38,5% «Борца» принадлежало крупному швейцарскому игроку нефтесервисного рынка — компании Weatherford. Однако в 2013 году швейцарцы из-за финансовых затруднений продали свой пакет за 400 млн долларов.

Другой крупный игрок рынка — «Новомет». Компания имеет производственную мощность до насосных систем в месяц и располагает 8500 скважин в обслуживании.

Наконец, третий крупный игрок — группа компаний «Римера», которая, в свою очередь, является дочерней структурой группы ЧТПЗ, одного из крупнейших в России производителей труб.

Как отмечают в компании, «Римера» в составе группы ЧТПЗ — единственная нефтесервисная компания в России, реализующая комплексные предложения по производству оборудования для нефтесервиса и сервису всей подвески. Это наше главное преимущество на высококонкурентном рынке нефтесервиса. В обслуживании «Римера-Сервис» каждая двадцатая добывающая скважина в России».

Производственные мощности компании сосредоточены на площадке в Альметьевске (Альметьевский насосный завод «Алнас») и Ижевске (Ижевский завод нефтяного машиностроения «Ижнефтемаш»).

Прогноз развития рынка

Перспективная динамика рынка продаж УЭЦН представляется экспертами рынка весьма сдержанной. Подобные перспективы определяются рядом причин:

1. Высокий уровень насыщения рынка. Возможности роста потребления УЭЦН весьма ограничены ввиду высокого уровня насыщения рынка.....
2. Изменение условий нефтедобычи (с вязкой нефтью, малодебитными скважинами). Рост рынка сервисного обслуживания. Снижение объема потребления, обусловленное ростом сегмента по передаче оборудования на прокат или его сдачу в аренду.....
3. Стоит учитывать, что в прогнозе заложен нелинейный характер развития рынка УЭЦН, который основан на среднем периоде обновления парка оборудования нефтедобывающими компаниями.....

В долгосрочной перспективе при стабилизации ценовой динамики, а также при благоприятной конъюнктуре мирового рынка нефти продажи УЭЦН будут расти. Прирост во многом будет обеспечиваться увеличением потребления установок, принадлежащих к высшему сегменту (с высокой глубиной спуска, мощностью двигателя и др.).....

Глава 4. Объем и темпы роста рынка насосов для добычи нефти в России

Согласно расчетам аналитиков DISCOVERY Research Group, объем рынка насосов для добычи нефти в России в 2018 г. составил шт., что на%, чем в 2017 г. В 2017 г. этот показатель был равен шт.

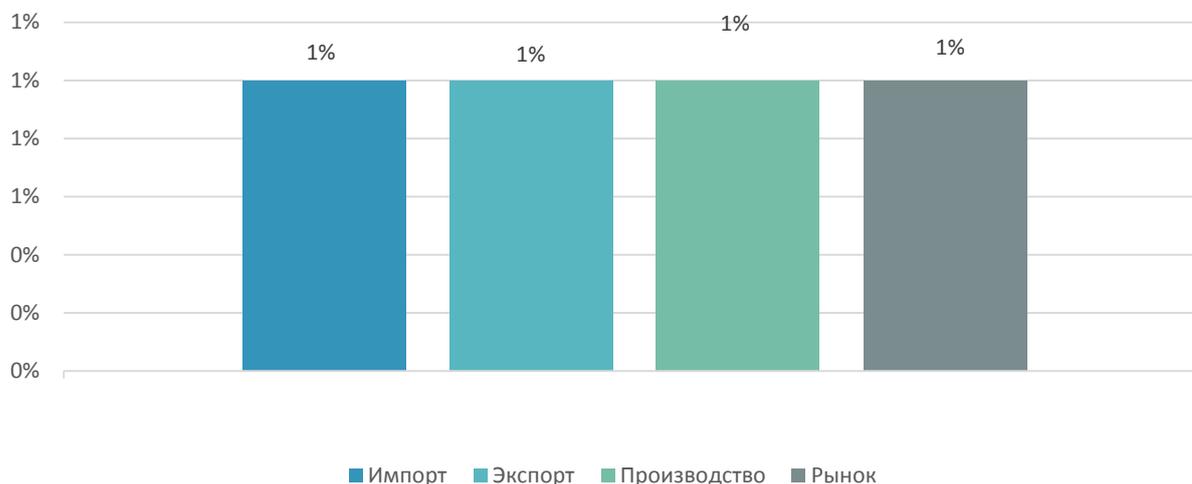
Объем рынка рассчитан по формуле видимого потребления (импорт + производство – экспорт = объем рынка). Для расчета объема производства использовались официальные данные ФГС РФ, а также данные компаний-производителей. Для расчета объемов импорта и экспорта использовались базы данных ФТС РФ (с последующей обработкой на уровне товарных категорий, групп, производителей и брендов).

Таблица 1. Объём рынка насосов для добычи нефти в России в 2013-2018 гг., шт.

Показатель	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Импорт						
Экспорт						
Производство						
Рынок						

Источник: расчеты DISCOVERY Research Group

Диаграмма 2. Темпы прироста объемов рынка, импорта, экспорта и производства насосов для добычи нефти в России в 2018 г. в натуральном выражении, %.



Источник: расчеты DISCOVERY Research Group

Согласно расчетам аналитиков DISCOVERY Research Group, объем рынка насосов для добычи нефти в России в 2018 г. составил \$ тыс. что на%, чем в 2017 г. В 2017 г. этот показатель был равен \$ тыс.

Объем рынка рассчитан по формуле видимого потребления (импорт + производство – экспорт = объем рынка). Для расчета объема производства использовались официальные данные ФСГС РФ, а также данные компаний-производителей. Для расчета объемов импорта и экспорта использовались базы данных ФТС РФ (с последующей обработкой на уровне товарных категорий, групп, производителей и брендов).

Показатели объема рынка и производства рассчитаны в ценах производителей изучаемых в исследовании периодов времени (год, полугодие, квартал или месяц). Все цены выражены в долларах.

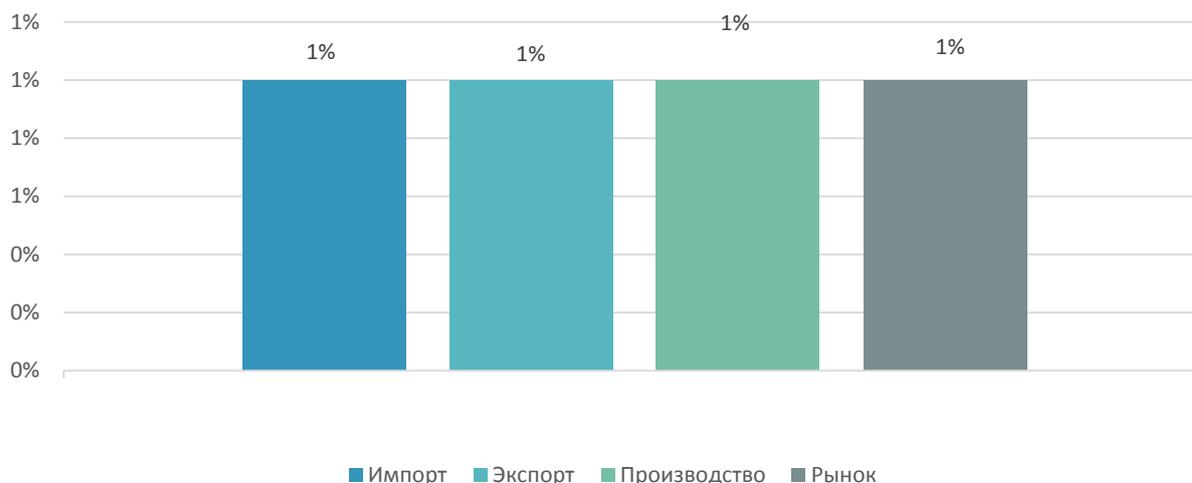
Показатели объема импорта и экспорта рассчитаны в ценах ФТС РФ в долларах. (в ценах поставки товаров по информации в декларациях).

Таблица 2. Объём рынка насосов для добычи нефти в России в 2013-2018 гг., тыс. \$

Показатель	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Импорт						
Экспорт						
Производство						
Рынок						

Источник: расчеты DISCOVERY Research Group

Диаграмма 3. Темпы прироста объемов рынка, импорта, экспорта и производства насосов для добычи нефти в России в 2018 г. в стоимостном выражении, %.



Источник: расчеты DISCOVERY Research Group

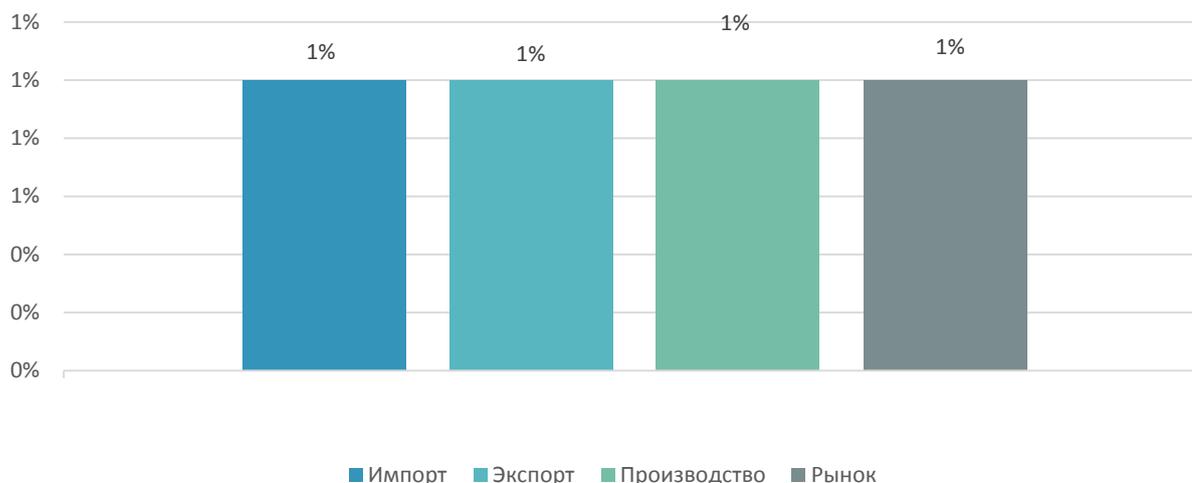
Сегмент «Винтовые насосы для добычи нефти (УЭВН, ЭВН)»

Согласно расчетам аналитиков DISCOVERY Research Group, объем сегмента «Винтовые насосы для добычи нефти» составил в 2018 г. шт., что на% больше, чем в 2017 г. В 2017 г. этот показатель был равен шт.

Таблица 3. Объём рынка винтовых насосов для добычи нефти в России в 2013-2018 гг., шт.

Показатель	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Импорт						
Экспорт						
Производство						
Рынок						

Диаграмма 4. Темпы прироста объемов рынка, импорта, экспорта и производства винтовых насосов для добычи нефти в России в 2018 г. в натуральном выражении, %.



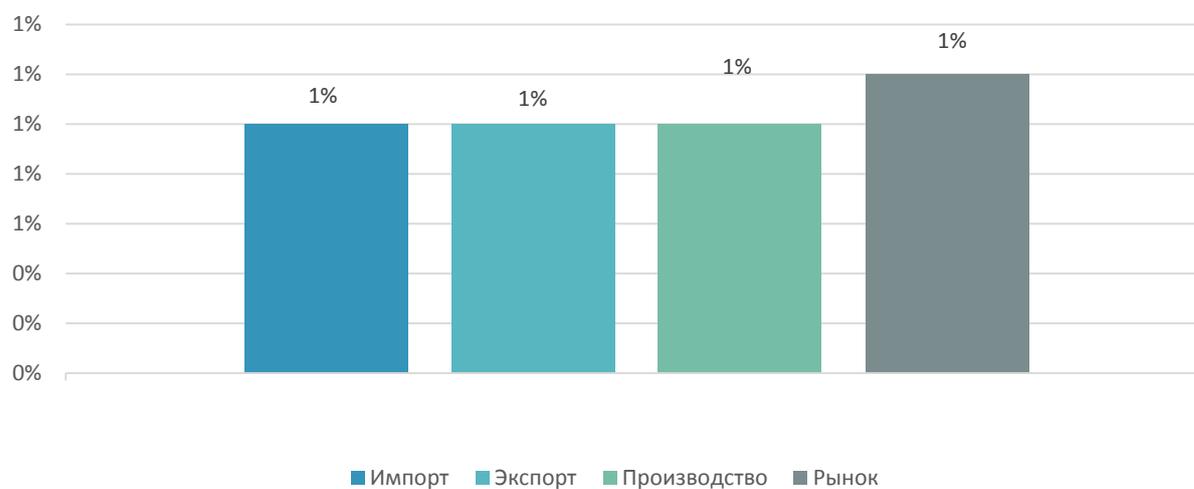
Источник: расчеты DISCOVERY Research Group

Согласно расчетам аналитиков DISCOVERY Research Group, объем сегмента «Винтовые насосы для добычи нефти» в России в 2018 г. составил \$ тыс. что на% больше, чем в 2017 г. В 2017 г. этот показатель был равен \$ тыс.

Таблица 4. Объём рынка винтовых насосов для добычи нефти в России в 2013-2018 гг., тыс. \$

Показатель	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Импорт						
Экспорт						
Производство						
Рынок						

Диаграмма 5. Темпы прироста объемов рынка, импорта, экспорта и производства винтовых насосов для добычи нефти в России в 2018 г. в стоимостном выражении, %.



Источник: расчеты DISCOVERY Research Group

Таблица 5. Объем рынка, импорта, экспорта и производства сегмента «Винтовые насосы для добычи нефти» в России в 2013-2018 гг. по производителям, шт.

Производитель	2013				2014				2015				2016				2017				2018				
	ИМ	ЭК	ПР-ВО	РЫН ОК	ИМ	ЭК	ПР-ВО	РЫН ОК	ИМ	ЭК	ПР-ВО	РЫН ОК	ИМ	ЭК	ПР-ВО	РЫН ОК	ИМ	ЭК	ПР-ВО	РЫН ОК	ИМ	ЭК	ПР-ВО	РЫН ОК	
KUDU INDUSTRIES INC																									
NETZSCH GROUP																									
PCM																									
SCHLUMBERGER																									
WEATHERFORD																									
АО НОВОМЕТ-ПЕРМЬ																									
Итого:																									

Источник: расчеты Discovery Research Group

Таблица 6. Объем рынка, импорта, экспорта и производства сегмента «Винтовые насосы для добычи нефти» в России в 2013-2018 гг. по производителям, тыс. \$

Производитель	2013				2014				2015				2016				2017				2018							
	ИМ	ЭК	ПР-ВО	РЫН ОК	ИМ	ЭК	ПР-ВО	РЫН ОК	ИМ	ЭК	ПР-ВО	РЫН ОК	ИМ	ЭК	ПР-ВО	РЫН ОК	ИМ	ЭК	ПР-ВО	РЫН ОК	ИМ	ЭК	ПР-ВО	РЫН ОК				
KUDU INDUSTRIES INC																												
NETZSCH GROUP																												
PCM																												
SCHLUMBERGER																												
WEATHERFORD																												
Итого:																												

Источник: расчеты Discovery Research Group

Сегмент «Штанговые насосы для добычи нефти (ШГН)»

.....

Сегмент «Электроцентробежные насосы для добычи нефти (УЭЦН, ЭЦН)»

.....

Глава 5. Объем и темпы роста производства насосов для добычи нефти в России

Производство по сегментам

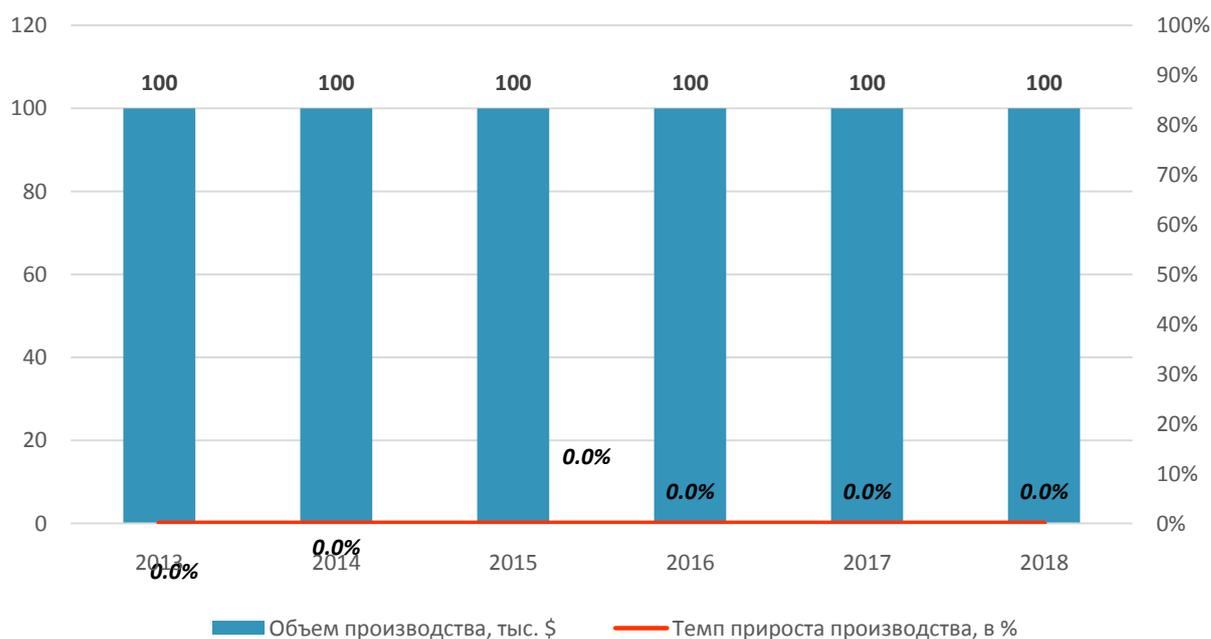
Объем производства насосов для добычи нефти в России в 2018 г. составил шт. В 2017 г. объем был равен шт. Темп прироста в 2018 г. составил%.

Таблица 15. Объем производства насосов для добычи нефти по сегментам в России в 2013-2018 гг., шт.

Сегмент	2013	2014	2015	2016	2017	2018
ВИНТОВЫЕ НАСОСЫ УЭВН (ЭВН)						
ШТАНГОВЫЕ НАСОСЫ (ШГН)						
ЭЛЕКТРОЦЕНТРОБЕЖНЫЕ НАСОСЫ (УЭЦН, ЭЦН)						
Итого:						

Источник: расчеты DISCOVERY Research Group

Диаграмма 10. Объем и темп прироста производства насосов для добычи нефти в России в 2013-2018 гг., шт. и %.



Источник: расчеты Discovery Research Group.

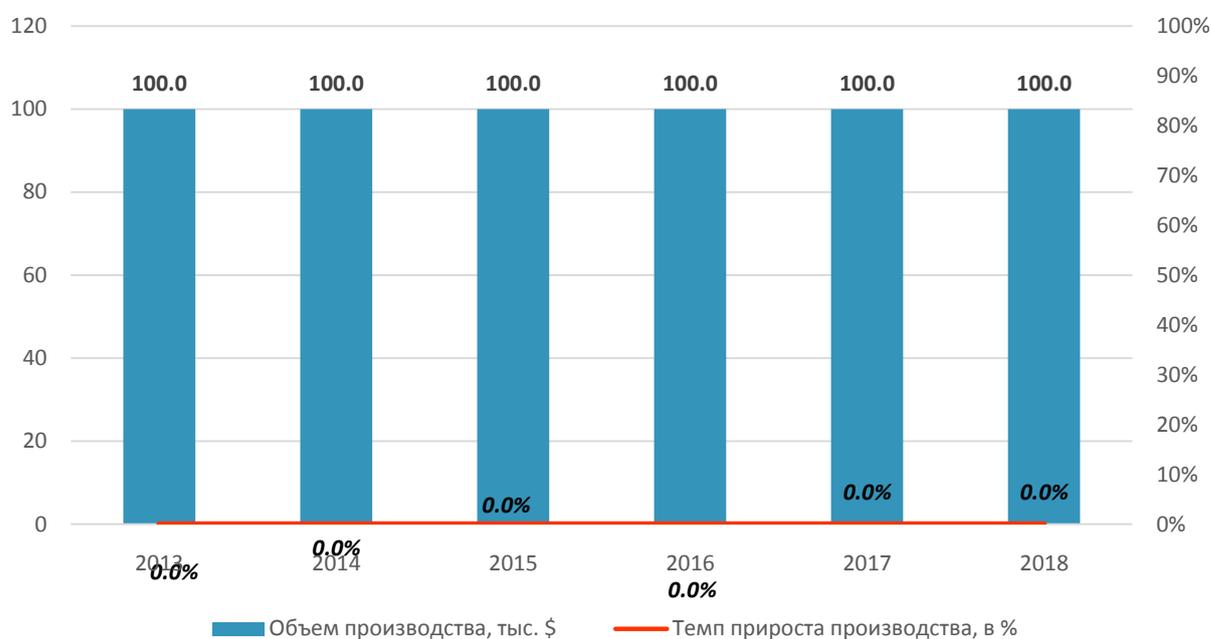
Объем производства насосов для добычи нефти в России в 2018 г. составил \$ тыс. В 2017 г. объем был равен \$ тыс. Темп прироста в 2018 г. составил%.

Таблица 16. Объем производства насосов для добычи нефти по сегментам в России в 2013-2018 гг., тыс. \$

Сегмент	2013	2014	2015	2016	2017	2018
ВИНТОВЫЕ НАСОСЫ УЭВН (ЭВН)						
ШТАНГОВЫЕ НАСОСЫ (ШГН)						
ЭЛЕКТРОЦЕНТРОБЕЖНЫЕ НАСОСЫ (УЭЦН, ЭЦН)						
Итого:						

Источник: расчеты DISCOVERY Research Group

Диаграмма 11. Объем и темп прироста производства насосов для добычи нефти в России в 2013-2018 гг., тыс. \$ и %.



Источник: расчеты Discovery Research Group.

Производство винтовых насосов для добычи нефти

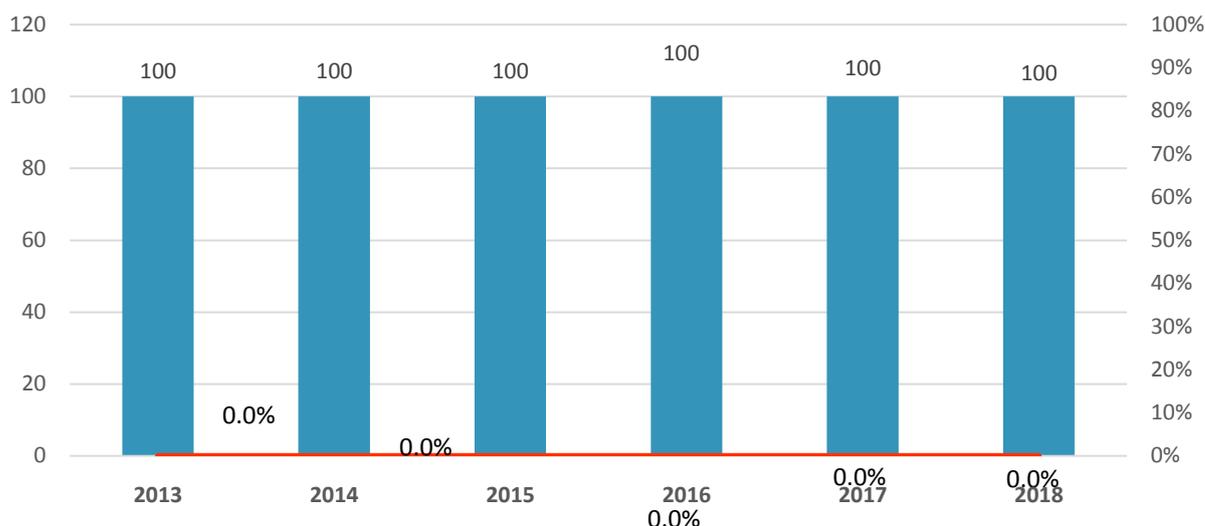
Объем производства винтовых насосов для добычи нефти в 2017 г. был равен шт. В 2018 г. объем на шт. и составил шт. Темп прироста в 2018 г. составил%

Таблица 17. Объем производства винтовых насосов для добычи нефти по производителям и субъектам федерации в России в 2013-2018 гг., шт.

Производитель	СФ	2013	2014	2015	2016	2017	2018
АО НОВОМЕТ-ПЕРМЬ	Пермский край						
ООО ВНИИБТ-БУРОВОЙ ИНСТРУМЕНТ	Пермский край						
ООО ЛЕБЕДЯНСКИЙ МАШИНОСТРОИТЕЛЬНЫЙ ЗАВОД	Липецкая обл.						
Итого:	Итого:						

Источник: расчеты DISCOVERY Research Group.

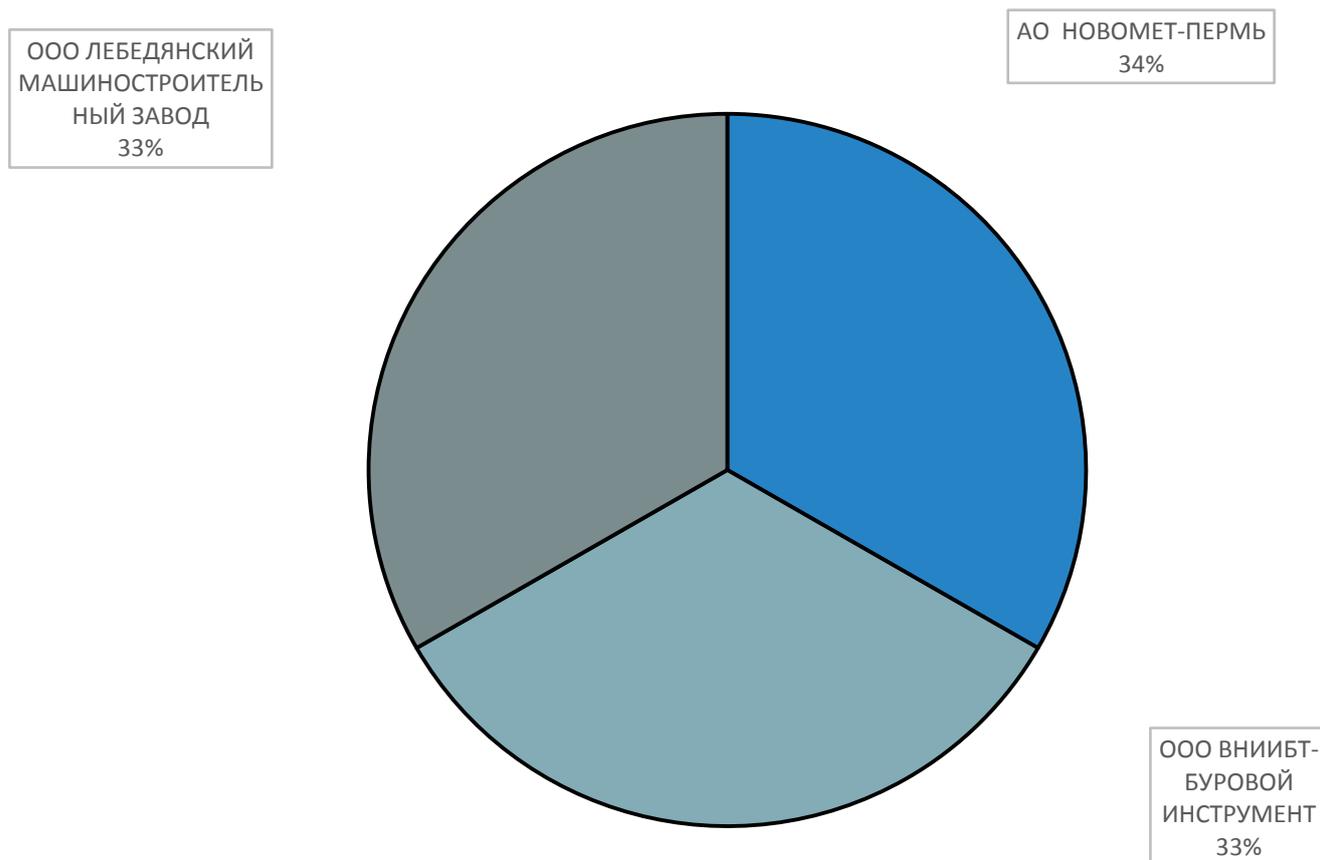
Диаграмма 12. Объем и темпы прироста производства винтовых насосов для добычи нефти в России в 2013 - 2018 гг., шт. %.



Источник: расчеты Discovery Research Group

Наибольшую долю производства винтовых насосов для добычи нефти в натуральном выражении в 2018 г. заняла компания Ее доля составила%. На втором месте с% от натурального объема.

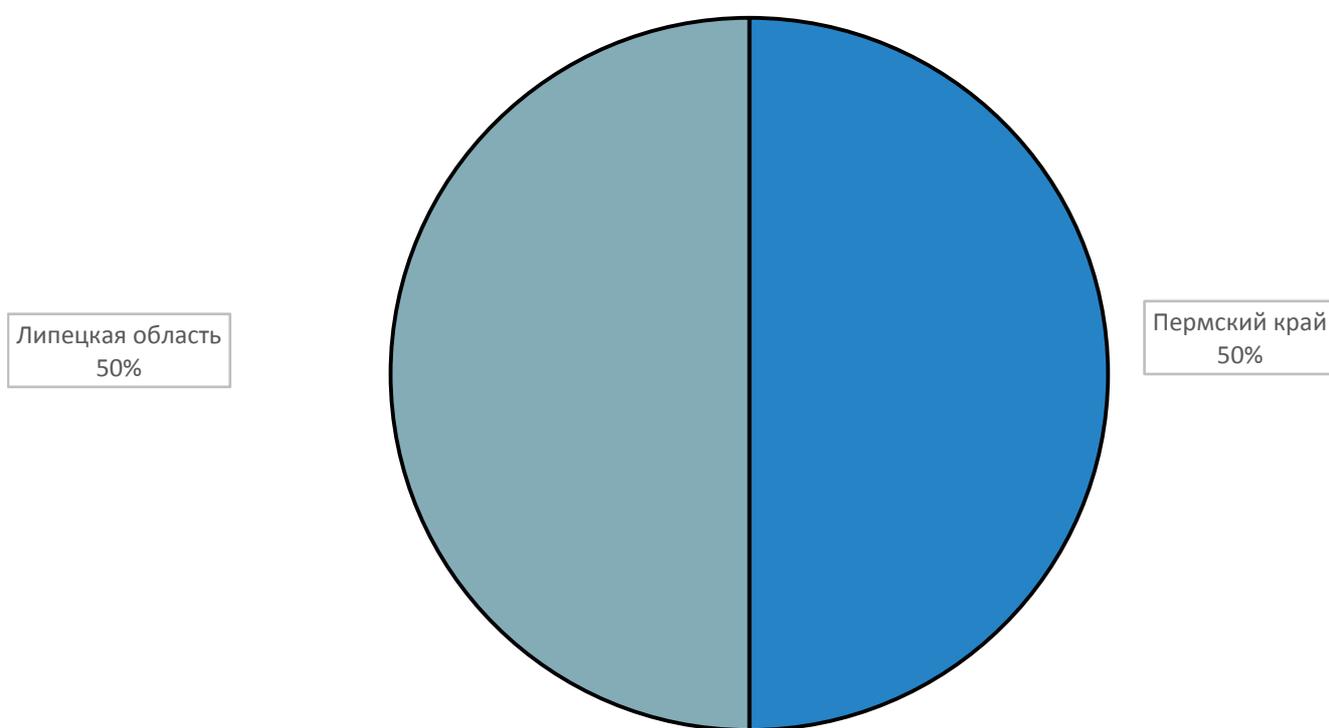
Диаграмма 13. Доли производителей винтовых насосов для добычи нефти в объеме производства в 2018 г., % от натурального объема.



Источник: расчеты DISCOVERY Research Group.

Наибольшую долю производства винтовых насосов для добычи нефти в натуральном выражении в 2018 г. занял Доля этого региона составила% в натуральном выражении от общего объема производства.

Диаграмма 14. Доли субъектов федерации в объеме производства винтовых насосов для добычи нефти в 2018 г., % от натурального объема.



Источник: расчеты DISCOVERY Research Group.

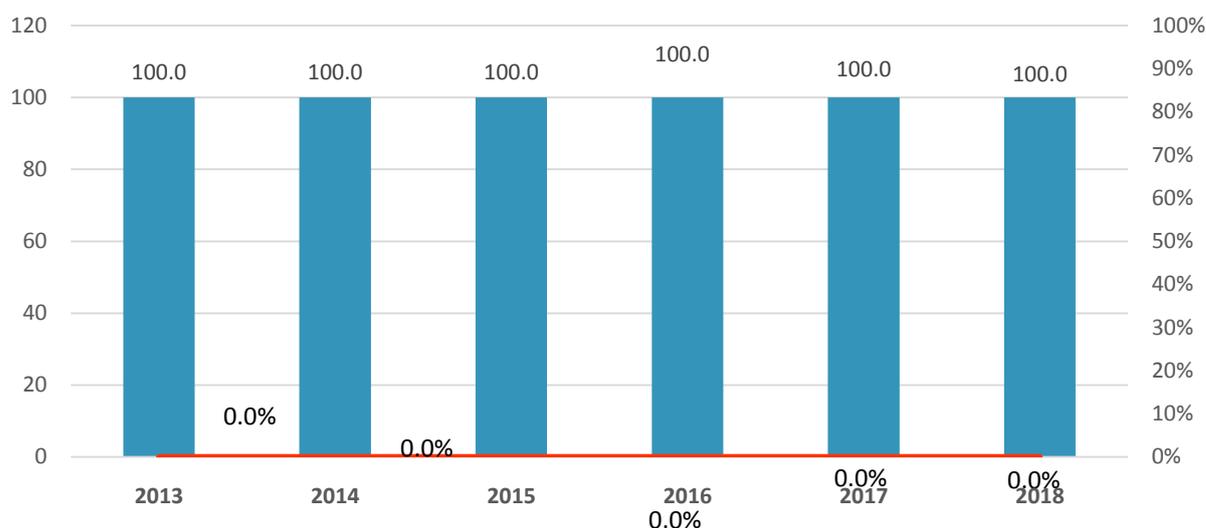
Объем производства винтовых насосов для добычи нефти в 2017 г. был равен \$ тыс. В 2018 г. объем на \$ тыс. и составил \$ тыс. Темп прироста в 2018 г. составил%

Таблица 18. Объем производства винтовых насосов для добычи нефти по производителям и субъектам федерации в России в 2013-2018 гг., тыс. \$

Производитель	СФ	2013	2014	2015	2016	2017	2018
АО НОВОМЕТ-ПЕРМЬ	Пермский край						
ООО ВНИИБТ-БУРОВОЙ ИНСТРУМЕНТ	Пермский край						
ООО ЛЕБЕДЯНСКИЙ МАШИНОСТРОИТЕЛЬНЫЙ ЗАВОД	Липецкая область						
Итого:	Итого:						

Источник: расчеты DISCOVERY Research Group.

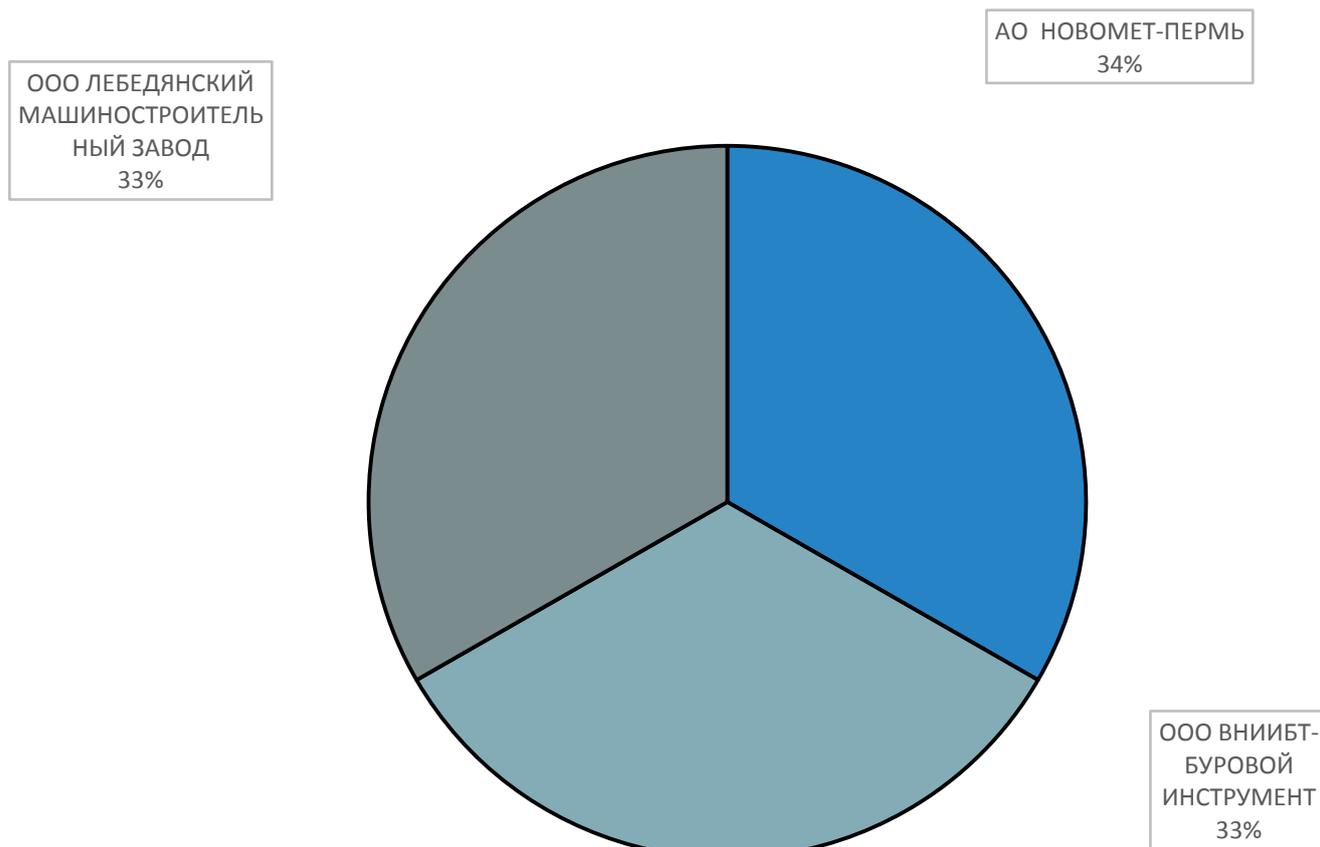
Диаграмма 15. Объем и темпы прироста производства винтовых насосов для добычи нефти в России в 2013 - 2018 гг., тыс. \$ %.



Источник: расчеты Discovery Research Group

Наибольшую долю производства винтовых насосов для добычи нефти в стоимостном выражении в 2018 г. заняла компания Ее доля составила%.

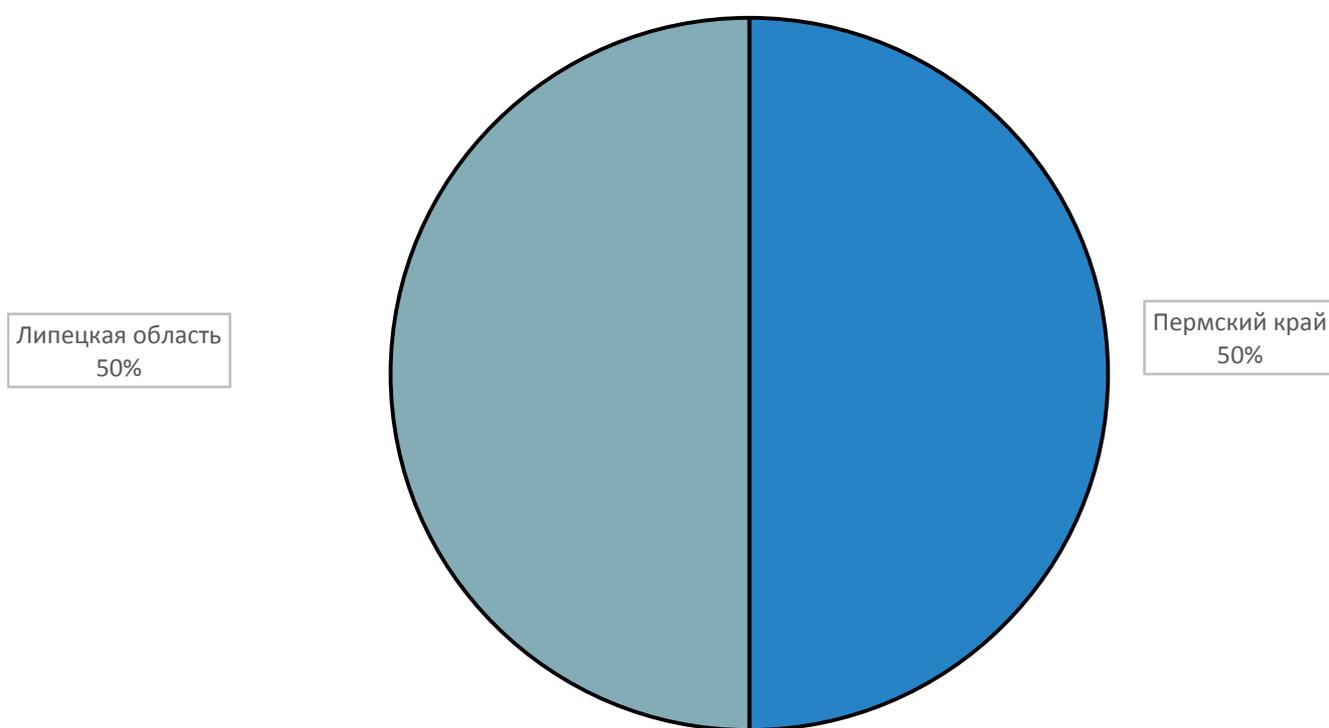
Диаграмма 16. Доли производителей винтовых насосов для добычи нефти в объеме производства в 2018 г., % от стоимостного объема.



Источник: расчеты DISCOVERY Research Group.

Наибольшую долю производства винтовых насосов для добычи нефти в стоимостном выражении в 2018 г. занял Доля этого региона составила% от общего объема производства.

Диаграмма 17. Доли субъектов федерации в объеме производства винтовых насосов для добычи нефти в 2018 г., % от стоимостного объема.



Источник: расчеты DISCOVERY Research Group.

Производство штанговых насосов для добычи нефти

.....

Производство электроцентробежных насосов для добычи нефти

.....

Глава 6. Импорт в Россию и экспорт из России

Импорт по сегментам

Объем импорта насосов для добычи нефти в Россию в 2018 г. был равен шт. В 2017 г. данный показатель составлял шт.

Наибольшую долю в импорте занимают На этот сегмент в 2018 г. пришлось% общего объема импорта.

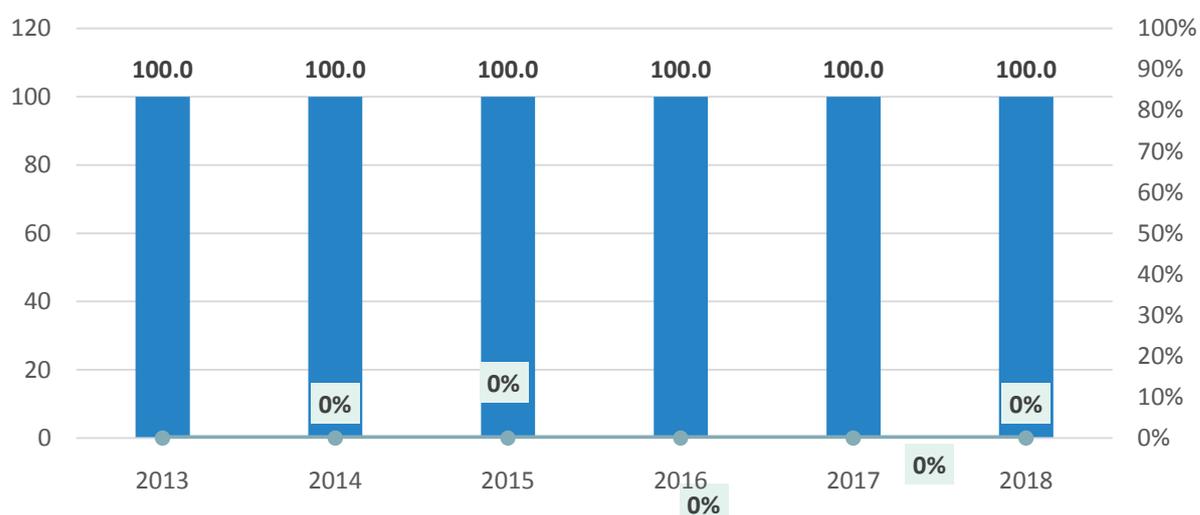
Темп прироста объема импорта насосов для добычи нефти в Россию в 2018 г. составил% в натуральном выражении.

Таблица 23. Объем импорта насосов для добычи нефти в Россию в 2013 - 2018 гг., шт.

Сегмент	2013	2014	2015	2016	2017	2018
ВИНТОВЫЕ НАСОСЫ УЭВН (ЭВН)						
ПЛУНЖЕРНЫЕ НАСОСЫ (УЭПН)						
ШТАНГОВЫЕ НАСОСЫ (ШГН)						
ЭЛЕКТРОЦЕНТРОБЕЖНЫЕ НАСОСЫ (УЭЦН, ЭЦН)						
Итого:						

Источник: расчеты DISCOVERY Research Group.

Диаграмма 30. Объем и темп прироста импорта насосов для добычи нефти в Россию в 2013 – 2018 гг., шт. и % прироста



Источник: расчеты DISCOVERY Research Group.

Объем импорта насосов для добычи нефти в Россию в 2018 г. был равен \$ тыс. В 2017 г. данный показатель составлял \$ тыс.

Наибольшую долю в импорте занимают На этот сегмент в 2018 г. пришлось% общего объема импорта.

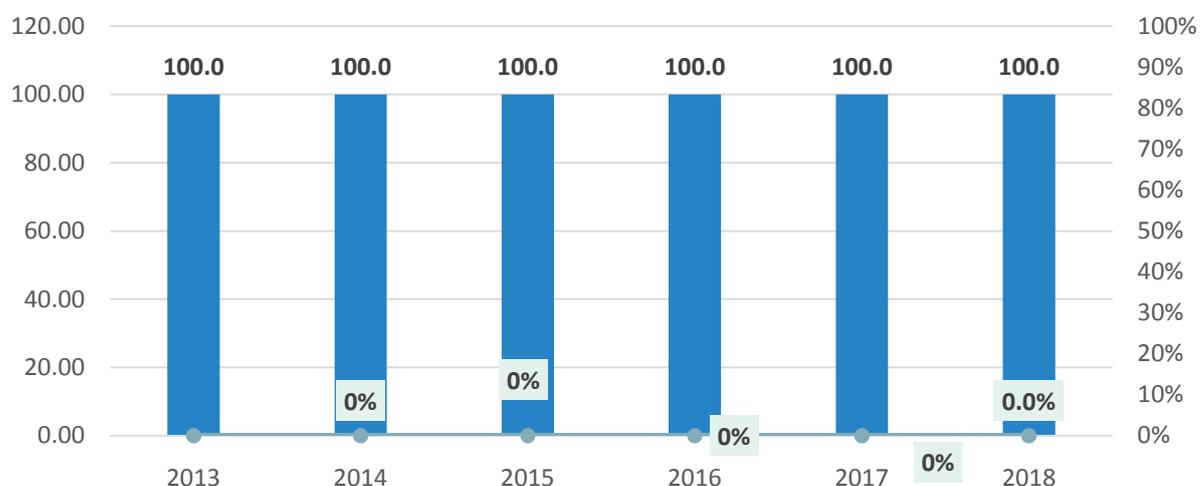
Темп прироста объема импорта насосов для добычи нефти в Россию в 2018 г. составил% в стоимостном выражении.

Таблица 24. Объем импорта насосов для добычи нефти в Россию в 2013 - 2018 гг., тыс.\$

Сегмент	2013	2014	2015	2016	2017	2018
ВИНТОВЫЕ НАСОСЫ УЭВН (ЭВН)						
ПЛУНЖЕРНЫЕ НАСОСЫ (УЭПН)						
ШТАНГОВЫЕ НАСОСЫ (ШГН)						
ЭЛЕКТРОЦЕНТРОБЕЖНЫЕ НАСОСЫ (УЭЦН, ЭЦН)						
Итого:						

Источник: расчеты DISCOVERY Research Group.

Диаграмма 31. Объем и темп прироста импорта насосов для добычи нефти в Россию в 2013– 2018 гг., тыс.\$ и % прироста



Источник: расчеты DISCOVERY Research Group.

Импорт винтовых насосов для добычи нефти по производителям и странам

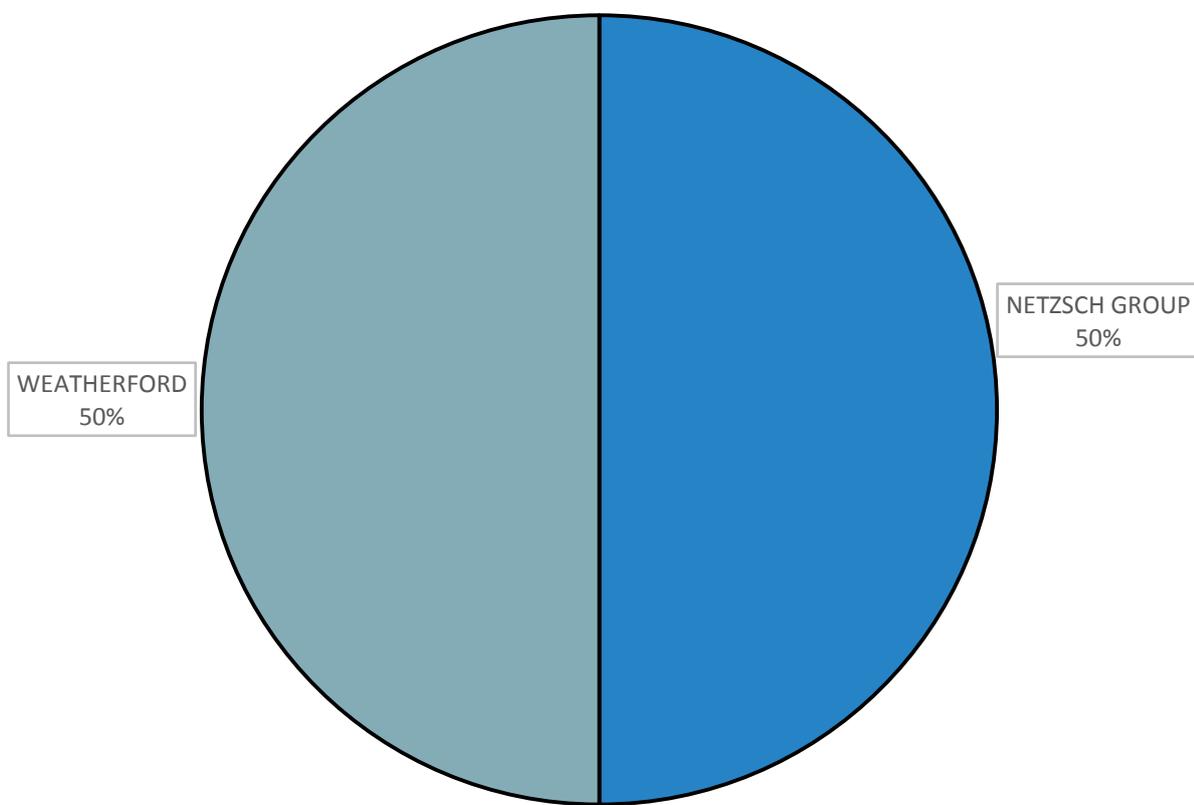
Таблица 25. Объем импорта винтовых насосов для добычи нефти по производителям в Россию в 2013 - 2018 гг., шт.

Производитель	2013	2014	2015	2016	2017	2018
KUDU INDUSTRIES INC						
NETZSCH GROUP						
PCM						
WEATHERFORD						
ООО ВНИИБТ-БУРОВОЙ ИНСТРУМЕНТ						
Итого:						

Источник: расчеты DISCOVERY Research Group.

Наибольшую долю импорта винтовых насосов для добычи нефти в натуральном выражении в 2018 г. заняла компания Ее доля составила% от натурального объема.

Диаграмма 32. Доли производителей винтовых насосов для добычи нефти в объеме импорта в 2018 г., % от натурального объема.



Источник: расчеты DISCOVERY Research Group.

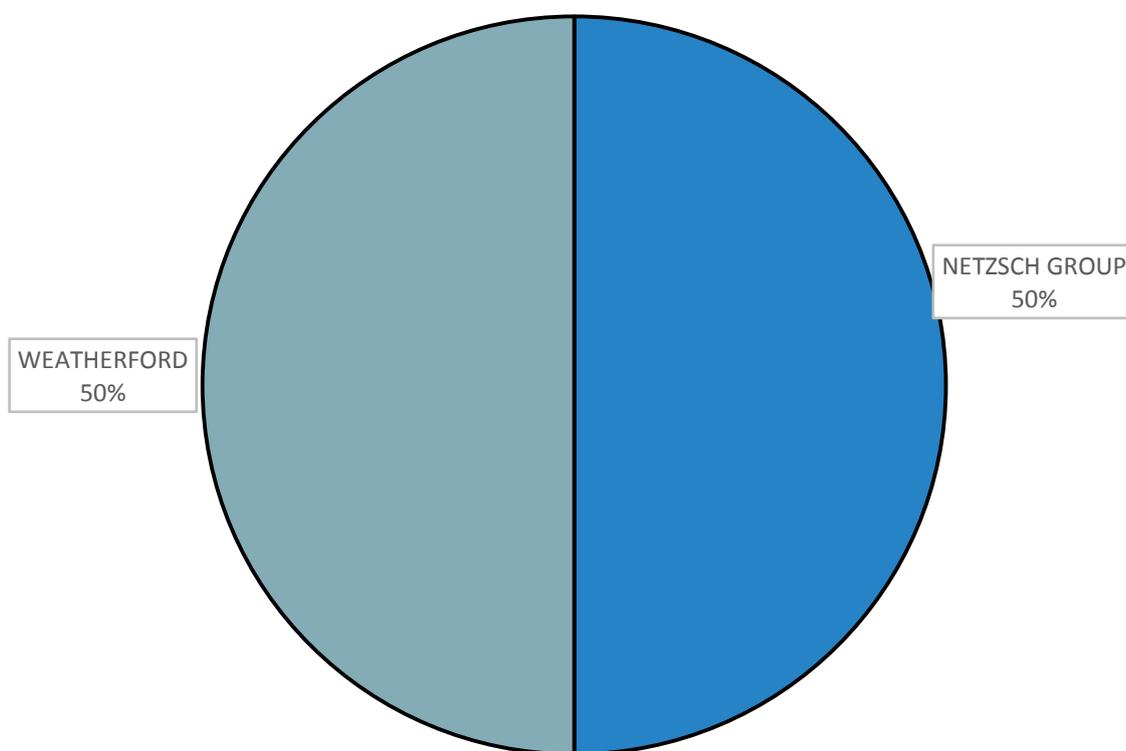
Таблица 26. Объем импорта винтовых насосов для добычи нефти по производителям в Россию в 2013 - 2018 гг., тыс. \$

Производитель	2013	2014	2015	2016	2017	2018
KUDU INDUSTRIES INC						
NETZSCH GROUP						
PCM						
WEATHERFORD						
ООО ВНИИБТ-БУРОВОЙ ИНСТРУМЕНТ						
Итого:						

Источник: расчеты DISCOVERY Research Group.

Наибольшую долю импорта винтовых насосов для добычи нефти в стоимостном выражении в 2018 г. заняла компания Ее доля составила% от стоимостного объема.

Диаграмма 33. Доли производителей винтовых насосов для добычи нефти в объеме импорта в 2018 г., % от стоимостного объема.



Источник: расчеты DISCOVERY Research Group.

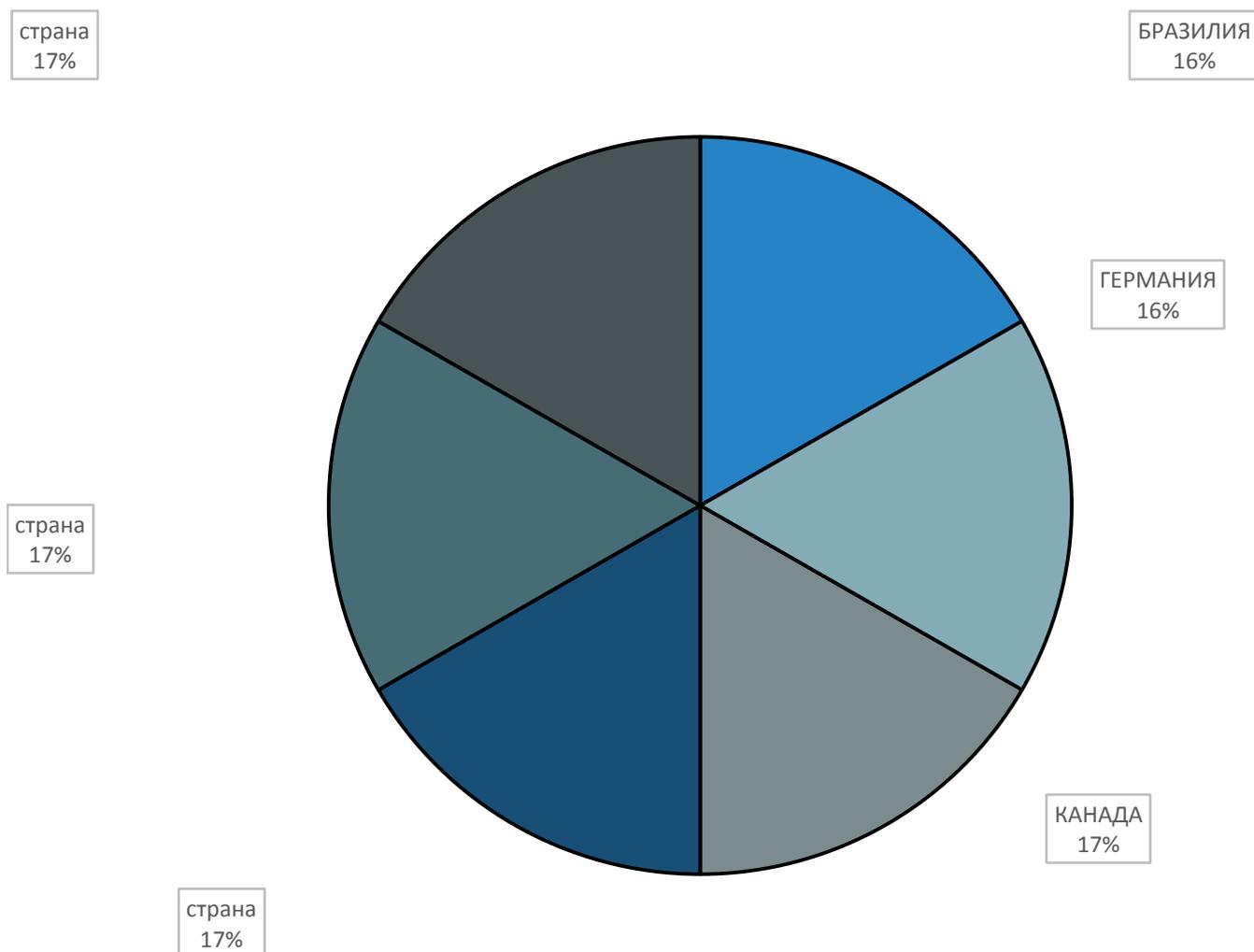
Таблица 27. Объем импорта винтовых насосов для добычи нефти по странам в Россию в 2013 - 2018 гг., шт.

Страна	2013	2014	2015	2016	2017	2018
БРАЗИЛИЯ						
ГЕРМАНИЯ						
ИТАЛИЯ						
КАНАДА						
КИТАЙ						
ЛИТВА						
НИДЕРЛАНДЫ						
ПОЛЬША						
РОССИЯ						
США						
ФРАНЦИЯ						
ЯПОНИЯ						
Итого:						

Источник: расчеты DISCOVERY Research Group.

Наибольшую долю импорта винтовых насосов для добычи нефти в натуральном выражении в 2018 г. заняла Ее доля составила% от натурального объема.

Диаграмма 34. Доли по странам происхождения винтовых насосов для добычи нефти в объеме импорта в 2018 г., % от натурального объема.



Источник: расчеты DISCOVERY Research Group.

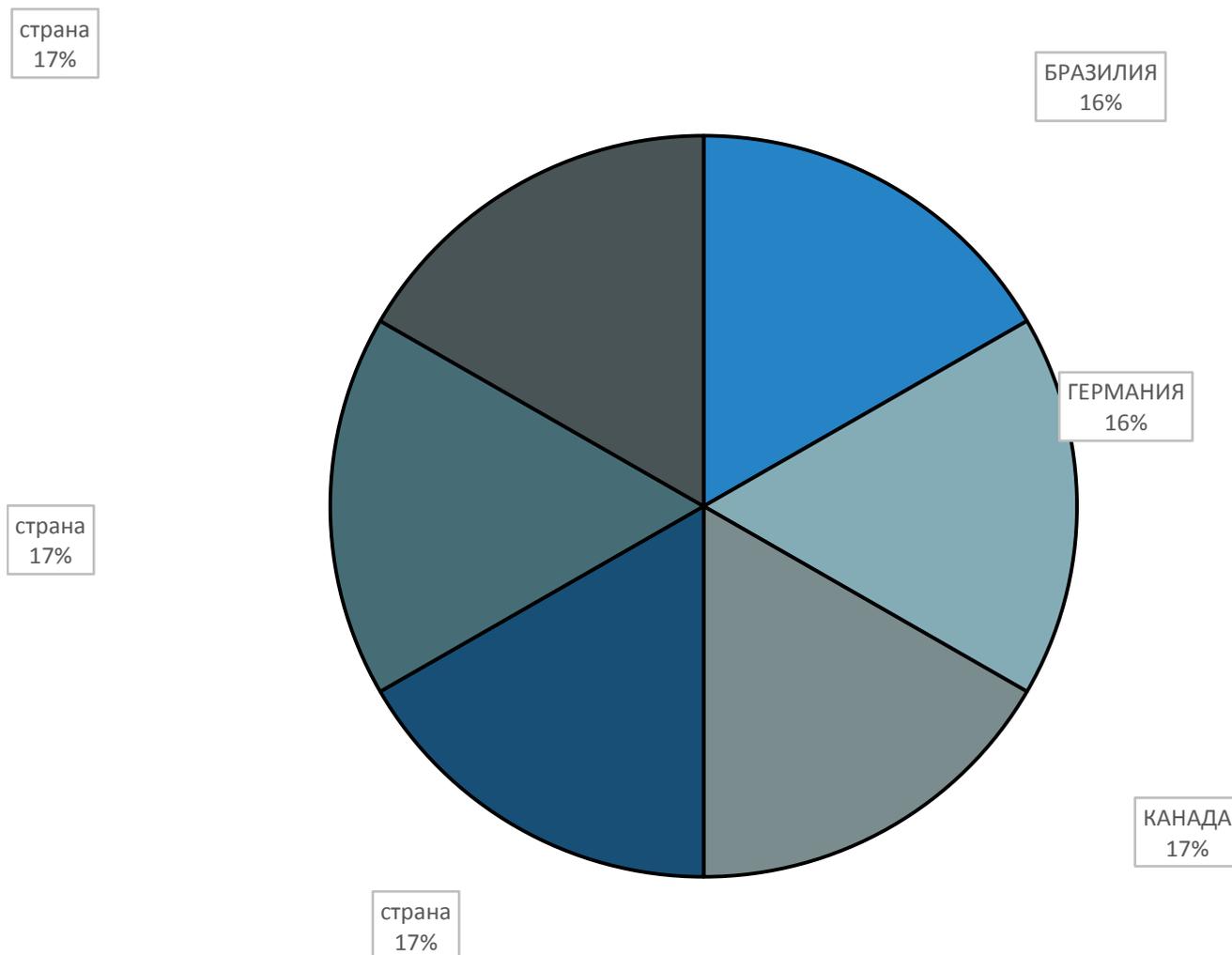
Таблица 28. Объем импорта винтовых насосов для добычи нефти по странам в Россию в 2013 - 2018 гг., тыс. \$

Страна	2013	2014	2015	2016	2017	2018
БРАЗИЛИЯ						
ГЕРМАНИЯ						
ИТАЛИЯ						
КАНАДА						
КИТАЙ						
ЛИТВА						
НИДЕРЛАНДЫ						
ПОЛЬША						
РОССИЯ						
США						
ФРАНЦИЯ						
ЯПОНИЯ						
Итого:						

Источник: расчеты DISCOVERY Research Group.

Наибольшую долю импорта винтовых насосов для добычи нефти в стоимостном выражении в 2018 г. заняла Ее доля составила% от стоимостного объема.

Диаграмма 35. Доли по странам происхождения винтовых насосов для добычи нефти в объеме импорта в 2018 г., % от стоимостного объема.



Источник: расчеты DISCOVERY Research Group.

Импорт штанговых насосов для добычи нефти по производителям и странам

.....

Импорт электроцентробежных насосов для добычи нефти по производителям и странам

.....

Экспорт по сегментам

Объем экспорта насосов для добычи нефти из России в 2018 г. был равен шт. В 2017 г. данный показатель составлял шт.

Наибольшую долю в экспорте занимают На этот сегмент в 2018 г. пришлось% общего объема экспорта.

Темп прироста объема экспорта насосов для добычи нефти из России в 2018 г. составил% в натуральном выражении.

Таблица 37. Объем экспорта насосов для добычи нефти из России в 2013 - 2018 гг., шт.

Сегмент	2013	2014	2015	2016	2017	2018
ВИНТОВЫЕ НАСОСЫ УЭВН (ЭВН)						
ДИАФРАГМЕННЫЕ НАСОСЫ (УЭДН)						
ПЛУНЖЕРНЫЕ НАСОСЫ (УЭПН)						
ШТАНГОВЫЕ НАСОСЫ (ШГН)						
ЭЛЕКТРОЦЕНТРОБЕЖНЫЕ НАСОСЫ (УЭЦН, ЭЦН)						
Итого:						

Источник: расчеты DISCOVERY Research Group.

Диаграмма 44. Объем и темп прироста экспорта насосов для добычи нефти из России в 2013 – 2018 гг., шт. и % прироста



Источник: расчеты DISCOVERY Research Group.

Объем экспорта насосов для добычи нефти из России в 2018 г. был равен \$ тыс. В 2017 г. данный показатель составлял \$ тыс.

Наибольшую долю в экспорте занимают На этот сегмент в 2018 г. пришлось% общего объема экспорта.

Темп прироста объема экспорта насосов для добычи нефти из России в 2018 г. составил% в стоимостном выражении.

Таблица 38. Объем экспорта насосов для добычи нефти из России в 2013 - 2018 гг., тыс.\$

Сегмент	2013	2014	2015	2016	2017	2018
ВИНТОВЫЕ НАСОСЫ УЭВН (ЭВН)						
ДИАФРАГМЕННЫЕ НАСОСЫ (УЭДН)						
ПЛУНЖЕРНЫЕ НАСОСЫ (УЭПН)						
ШТАНГОВЫЕ НАСОСЫ (ШГН)						
ЭЛЕКТРОЦЕНТРОБЕЖНЫЕ НАСОСЫ (УЭЦН, ЭЦН)						
Итого:						

Источник: расчеты DISCOVERY Research Group.

Диаграмма 45. Объем и темп прироста экспорта насосов для добычи нефти из России в 2013– 2018 гг., тыс.\$ и % прироста



Источник: расчеты DISCOVERY Research Group.

Экспорт винтовых насосов для добычи нефти по производителям и странам

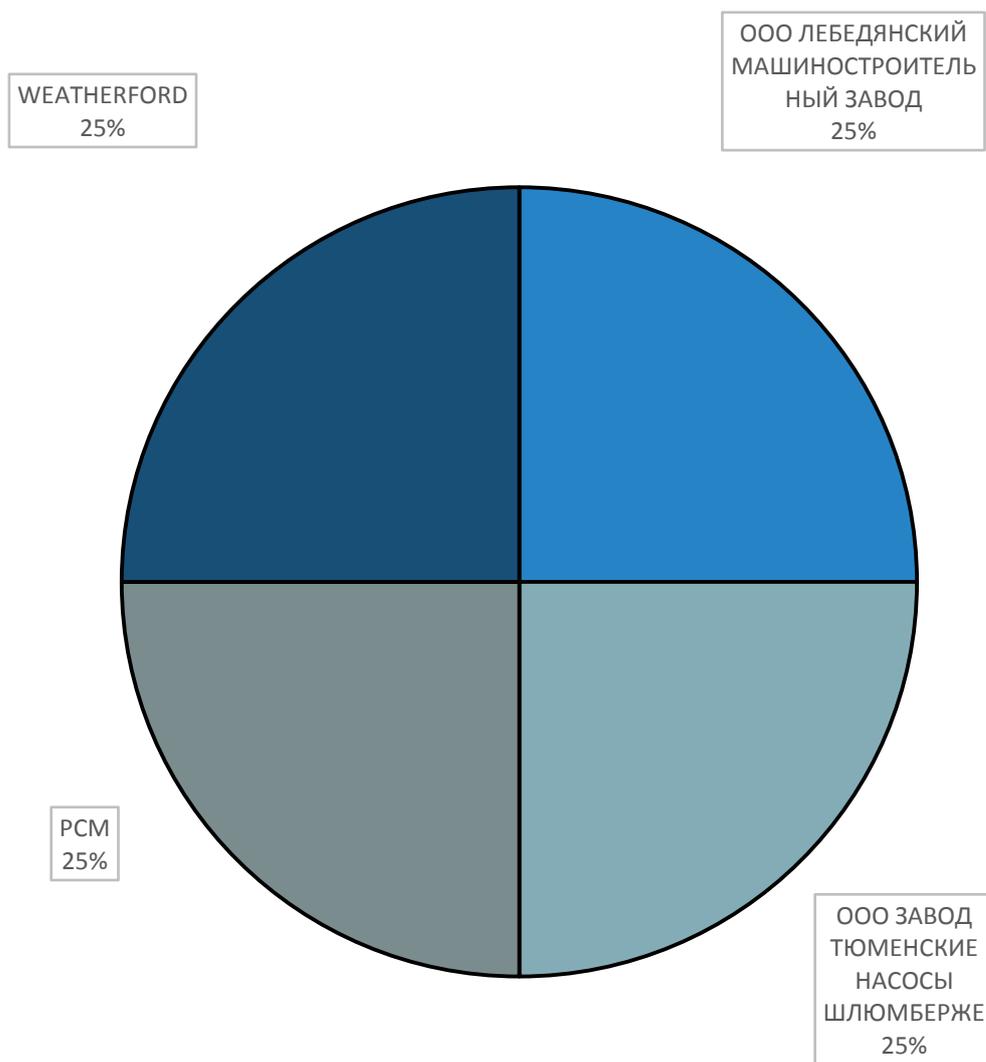
Таблица 39. Объем экспорта винтовых насосов для добычи нефти по производителям из России в 2013 - 2018 гг., шт.

Производитель	2013	2014	2015	2016	2017	2018
NETZSCH GROUP						
PCM						
SCHLUMBERGER						
WEATHERFORD						
Итого:						

Источник: расчеты DISCOVERY Research Group.

Наибольшую долю экспорта винтовых насосов для добычи нефти в натуральном выражении в 2018 г. заняла компания Ее доля составила% от натурального объема.

Диаграмма 46. Доли производителей винтовых насосов для добычи нефти в объеме экспорта в 2018 г., % от натурального объема.



Источник: расчеты DISCOVERY Research Group.

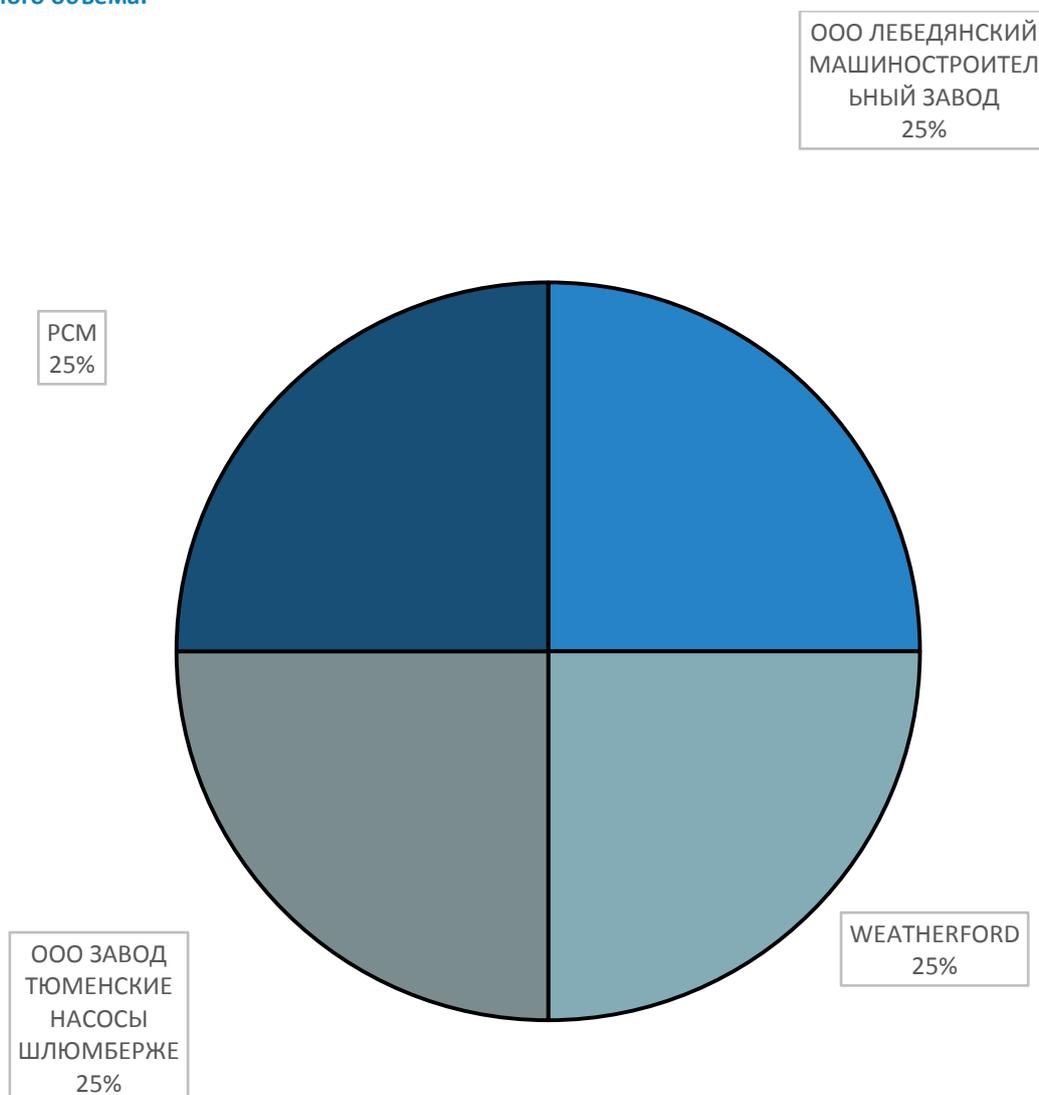
Таблица 40. Объем экспорта винтовых насосов для добычи нефти по производителям из России в 2013 - 2018 гг., тыс. \$

Производитель	2013	2014	2015	2016	2017	2018
NETZSCH GROUP						
PCM						
SCHLUMBERGER						
WEATHERFORD						
Итого:						

Источник: расчеты DISCOVERY Research Group.

Наибольшую долю экспорта винтовых насосов для добычи нефти в стоимостном выражении в 2018 г. заняла компания Ее доля составила% от стоимостного объема.

Диаграмма 47. Доли производителей винтовых насосов для добычи нефти в объеме экспорта в 2018 г., % от стоимостного объема.



Источник: расчеты DISCOVERY Research Group.

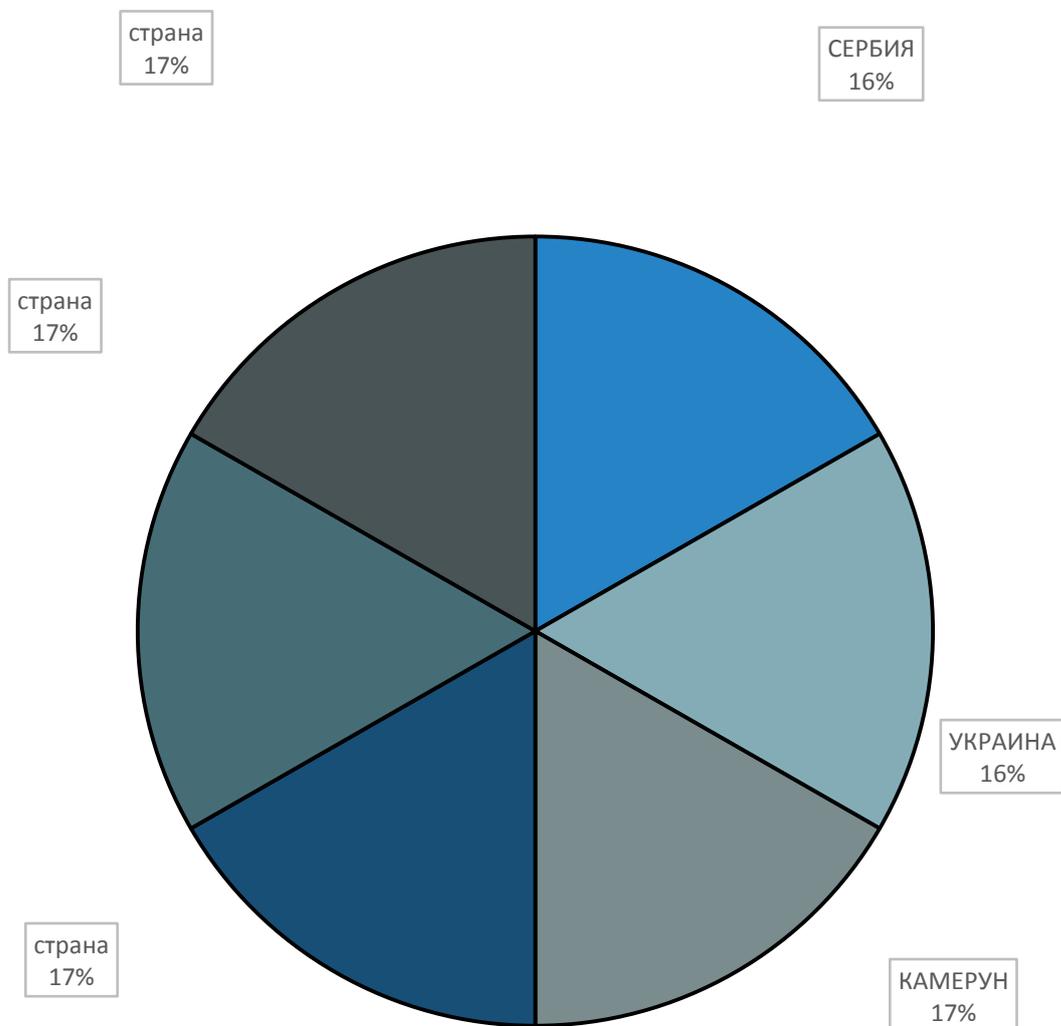
Таблица 41. Объем экспорта винтовых насосов для добычи нефти по странам из России в 2013 - 2018 гг., шт.

Страна	2013	2014	2015	2016	2017	2018
АЗЕРБАЙДЖАН						
ВЕНЕСУЭЛА						
КАМЕРУН						
КАНАДА						
КИТАЙ						
КОЛУМБИЯ						
РОССИЯ						
СЕРБИЯ						
США						
УКРАИНА						
ЮЖНЫЙ СУДАН						
Итого:						

Источник: расчеты DISCOVERY Research Group.

Наибольшую долю экспорта винтовых насосов для добычи нефти в натуральном выражении в 2018 г. заняла Ее доля составила% от натурального объема.

Диаграмма 48. Доли по странам происхождения винтовых насосов для добычи нефти в объеме экспорта в 2018 г., % от натурального объема.



Источник: расчеты DISCOVERY Research Group.

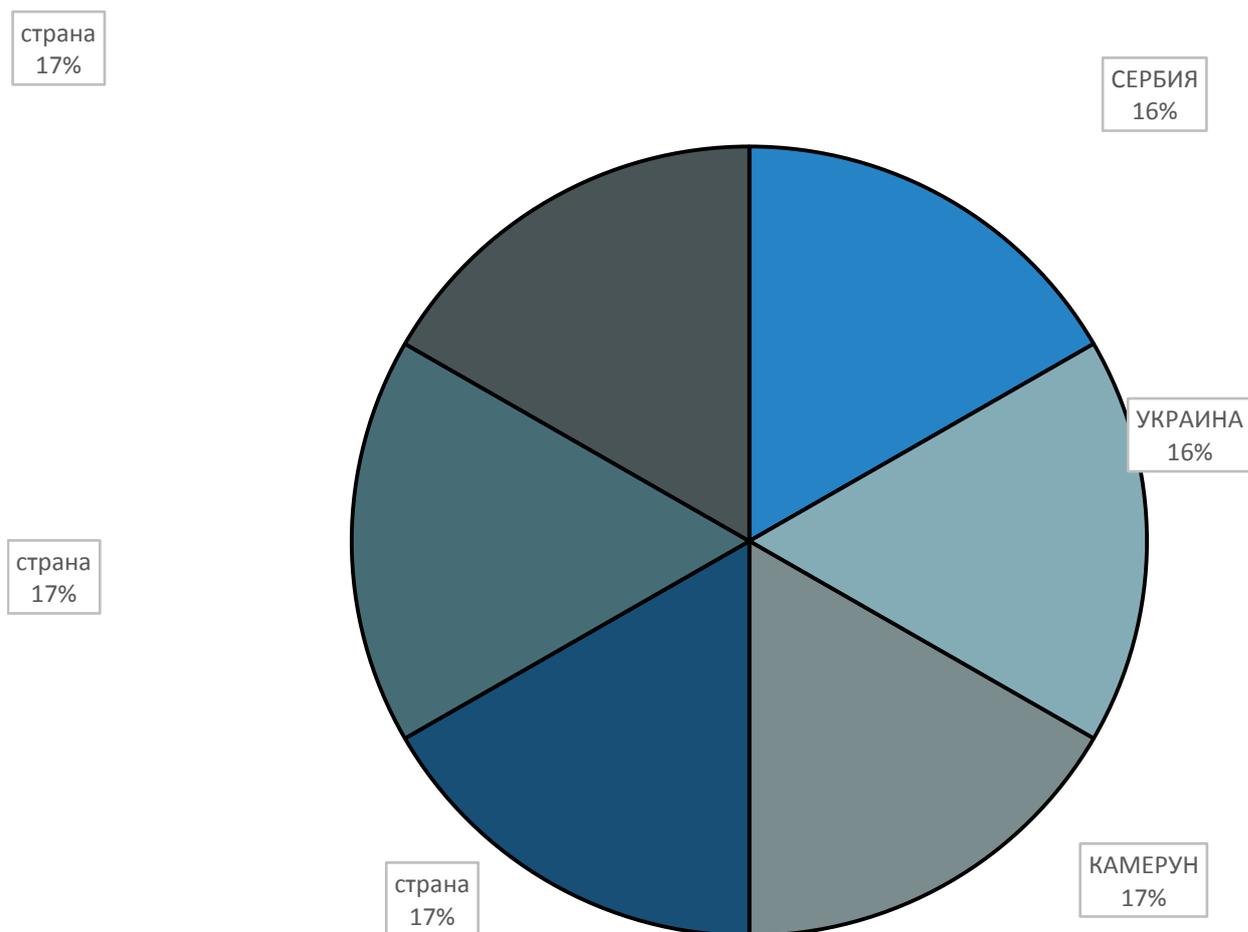
Таблица 42. Объем экспорта винтовых насосов для добычи нефти по странам из России в 2013 - 2018 гг., тыс. \$

Страна	2013	2014	2015	2016	2017	2018
АЗЕРБАЙДЖАН						
ВЕНЕСУЭЛА						
КАМЕРУН						
КАНАДА						
КИТАЙ						
КОЛУМБИЯ						
РОССИЯ						
СЕРБИЯ						
США						
УКРАИНА						
ЮЖНЫЙ СУДАН						
Итого:						

Источник: расчеты DISCOVERY Research Group.

Наибольшую долю экспорта винтовых насосов для добычи нефти в стоимостном выражении в 2018 г. заняла Ее доля составила% от стоимостного объема.

Диаграмма 49. Доли по странам происхождения винтовых насосов для добычи нефти в объеме экспорта в 2018 г., % от стоимостного объема.



Источник: расчеты DISCOVERY Research Group.

Экспорт штанговых насосов для добычи нефти по производителям и странам

.....

Экспорт электроцентробежных насосов для добычи нефти по производителям и странам

.....

Глава 7. Основные события, тенденции и перспективы развития рынка насосного оборудования для добычи нефти в России

Рост интереса иностранных компаний к российским скважинам с УЭЦН

Чтобы предотвратить падение добычи, необходимо увеличивать объемы бурения на 5-7% в год, считает министр энергетики России Александр Новак. В «ЛУКОЙле» полагают, что для сохранения продуктивности необходимо увеличить объем бурения до 30 млн погонных метров в год (так, например, в 2015 году было пробурено 23 млн погонных метров).

«Рост добычи в России возможен за счет увеличения объемов бурения и повышения коэффициента извлечения нефти, — рассказывают представители “Римеры”. — Соответственно, следует ожидать роста проходки и спроса на высокотехнологичные услуги: горизонтальное бурение, многостадийный гидроразрыв пласта, 3Д-сейсмика и так далее. Этой же задаче отвечают развитие технологий методов увеличения нефтеотдачи пласта и разработка трудноизвлекаемых запасов, применение которых сейчас ограничено системой налогообложения или санкциями. Рост проходки и увеличение стоимости на высокотехнологичные услуги приведут к увеличению нефтесервисного рынка в денежном выражении. Рост проходки и мероприятия по поддержанию добычи на действующем фонде также увеличат количество эксплуатируемых скважин. Именно это станет драйвером возрастающего спроса на оборудование для добычи нефти».

В свою очередь представители «Борца» отмечают: «Рынок нефтесервиса по объему и количеству проводимых сервисных операций с электроцентробежными насосами имеет небольшую положительную динамику, ежегодный прирост в 3-5% от действующего фонда, который обеспечивается как за счет увеличения вновь вводимых скважин после бурения, так и за счет продолжающегося спада в использовании штанговых насосов и их замены на электроцентробежные насосы».

.....

Влияние санкций и импортозамещение на рынке

Введение международных санкций в части прекращения поставок западного оборудования для бурения на нефтегазовых месторождениях вынудило российские компании искать альтернативу. Поставки из стран Азии оказались временной мерой, позволившей сохранить темпы добычи, однако неспособной обеспечить развитие отрасли и освоение перспективных блоков. Единственным путём России в сложившихся условиях стало замещение импорта собственной продукцией, которая ввиду усложняющихся задач ТЭК должна не только не уступать иностранным образцам, но и технологически превосходить их.

Под санкционный запрет попали в том числе такие товары, как буровое оборудование, электронасосы, морские платформы и другие компоненты для добычи. Кроме того, речь идёт о прекращении поставок иностранной электроники, которой оснащаются морские платформы. При введении санкций был сделан акцент на блокировании поставок высокотехнологичной продукции, которая применяется при освоении трудноизвлекаемых запасов. По данным Центра международной торговли, ограничения охватили 68% импортного оборудования. Для примера, половина жидкостных насосов для нефтедобывающего оборудования импортировалась из США, Германии, Италии, Германии и Украины. На китайские поставки приходится 15% насосного оборудования.

.....

Перспективы применения одновинтовых установок компании «Борец»

ООО Производственная компания «Борец» в 2015 году сообщила о разработке и внедрении одновинтовых насосных систем, которые продолжают завоевывать сторонников среди специалистов российских и зарубежных нефтедобывающих предприятий. Установки электровинтовых насосов «Борец», поставляемые в нефтяные компании, в первую очередь используются в малодобитных скважинах и в скважинах с осложненными условиями эксплуатации. Конструктивные особенности винтовых насосов позволяют их использование в скважинах с высоким газовым фактором до 50% без

использования газосепаратора, с повышенным содержанием мехпримесей и нестабильным притоком.

.....

«Транснефть-Сибирь» вводит в эксплуатацию современные насосы

В рамках программы развития АО «Транснефть — Сибирь» вводит в эксплуатацию насосное оборудование с улучшенными показателями качества и энергоэффективности. Так, с начала 2017 года на производственных объектах Общества заменены десять агрегатов. Всего за год современные аналоги сменили 12 насосов.

Как сообщили «представители компании, модернизированы четыре насосных агрегата на нефтеперекачивающей станции (НПС) «Южный Балык-2», два — на НПС «Салым-3» и один на НПС «Салым-4» Нефтеюганского управления магистральных нефтепроводов (УМН). Также заменено два агрегата на НПС «Муген-4» Тобольского УМН и один на НПС «Конда-1» Урайского УМН, и другие.

Новое оборудование произведено челябинским АО «Транснефть Нефтяные Насосы». Преимущество агрегатов отечественного производства заключается в том, что на территории России организована 100-процентная локализация полного цикла производства насосного оборудования с повышенным КПД, ресурсом и надежностью, что в будущем обеспечит рост межремонтного интервала и снизит затраты на эксплуатацию.

.....

Типичные отказы УЭЦН для добычи нефти

Согласно данным экспертов рынка и мнению компаний-пользователей насосного оборудования для добычи нефти, были определены причины выхода из строя установок электроцентробежных насосов (УЭЦН).

Таблица 51. Основные причины поломок (отказов) установок электроцентробежных насосов (УЭЦН) по мнению компаний-пользователей УЭЦН, %

Вариант ответа	Доля, %
Закупоривание и блокировка насоса	26
Нагрев двигателя (циклические колебания уровня жидкости в скважине, циклический режим работы скважины, эксплуатация при низком расходе)	23
Возрастной износ главного кабеля	9
Трещина на концевой кабельной муфте электродвигателя	9
Выход из строя (электродвигателя) в результате скачка напряжения	6
Дренажная пробка	3
Отказ электродвигателя (возраст)	3
Попадание воды (в электродвигатель) в результате повреждения протектора / приемного отверстия	3
Дефекты изготовления электродвигателя	3
Концевая кабельная муфта электродвигателя – скачок напряжения	3
Закупоривание приемного отверстия парафином / асфальтинами	3
Закупоривание насоса сульфидами железа	3
Циклическая работа главного кабеля ЭЦН	3
Коррозия НКТ	3

Источник: расчеты DISCOVERY Research Group по данным PLTech

Компания Weatherford открыла в Татарстане совместное предприятие по выпуску штанговых глубинных насосов

Летом 2013 года в Бугульме открылось совместное предприятие компаний Weatherford и ОАО «Бугульминский электронасосный завод» («БЭНЗ»).

Новое предприятие стало полноценной производственной площадкой по сборке, выпуску и сервисному обслуживанию штанговых глубинных насосов. Здесь работают квалифицированные специалисты, прошедшие стажировку на заводе Weatherford в Хьюстоне (Техас). Проектная мощность цеха составляет свыше 4 500 насосов в год.

Штанговые глубинные насосы производства компании Weatherford соответствуют спецификации API 11AX. Все оборудование, выпускаемая продукция и предоставляемые услуги компании соответствуют мировым стандартам и сертифицированы по ISO 9001.

Для дополнительной проверки соответствия материалов, заготовок и комплектующих нового цеха также задействована сертифицированная лаборатория «БЭНЗ».

«Для нашей компании организация совместного предприятия - не первый опыт производственного взаимодействия, - отметил вице-президент компании Weatherford в России Дин Камински. - Открывая 33-е в России и первое в Республике Татарстан предприятие, мы рассчитываем на дальнейшее плодотворное сотрудничество, как с регионом, так и с предприятиями, работающими на его территории и за его пределами».

.....

Почти 1 млрд рублей заплатит «Роснефть» за обслуживание насосов на Ванкоре

В ноябре 2017 года стало известно, что нефтесервисная дочка Baker Hughes Russia будет обслуживать насосное оборудование Baker Hughes как единственный поставщик таких услуг.

«Роснефть» заплатит компании «Бейкер Хьюз» (Москва, 100-процентная «дочка» американской компании Baker Hughes Russia, Inc.) 869,8 млн рублей за комплексное обслуживание электроцентробежных насосов для добычи нефти на месторождениях в Красноярском крае.

Соглашение на сервисные услуги будет подписано в интересах «РН-Ванкор» (Красноярск, входит в «Роснефть»), которое является оператором по освоению нефтегазовых месторождений Ванкорского кластера – Ванкорского, Сузунского, Тагульского и Лодочного (все – Красноярский край), сообщается на сайте госзакупок.

Контракт с «Бейкер Хьюз» будет подписан как с единственным поставщиком, поскольку на месторождениях «РН-Ванкор» установлены насосы производства Baker Hughes (Техас, Хьюстон).

Срок действия сервисного договора – до 31 декабря 2019 года. В течение этого срока компания должна будет провести 517 дополнительных монтажей, а также по 527 дополнительных ремонтов оборудования и кабельных линий.

.....

АО «Новомет-Пермь» подало в суд иск к ООО «Ижнефтепласт»

В январе 2017 года АО «Новомет-Пермь» подало в арбитражный суд Удмуртии иск к ООО «Ижнефтепласт». Пермская компания требует от ответчика прекратить неправомерное, по ее мнению, производство ступени погружного многоступенчатого насоса центробежно-вихревого типа. Как утверждается, речь идет об изобретении, патент на которое был получен «Новометом» в 1997 году. Ступень используется при серийном производстве насосов, применяемых для откачки пластовой жидкости.

По словам директора департамента инновационных разработок «Новомета» Евгения Пошвина, в прошлом году компания получила результаты экспертизы Пермской торгово-промышленной палаты, из которых следует, что выпускаемая «Ижнефтепластом» ступень полностью копирует упомянутый патент. Свой ущерб от этих действий «Новомет» оценивает в несколько миллионов рублей.

.....

Насосы для сложных нефтяных скважин и уникальные покрытия предложили производить в Татарстане

На заседании «Татнефтехиминвест-холдинга» в декабре 2017 года рассмотрено также предложение IBM по промбезопасности.

Компания «Хайтек Индустрия», разработчик инновационных видов нефтегазового оборудования, предлагает создать высокотехнологичное производство в Татарстане. Об этом на заседании совета директоров ОАО «Татнефтехиминвест-холдинг» сообщил профессор кафедры РГУ нефти и газа им. Губкина Владимир Ивановский.

Компания разработала новую технологию производства ступени электроприводных центробежных насосов ЭЦН из высокопрочного алюминиевого сплава с защитным нанокерамическим покрытием. Речь идет об использовании сплавов с поверхностным микродуговым окислением. Это позволило увеличить срок службы установок на осложненных нефтяных скважинах.

Дело в том, что скважины (в том числе и искривленные) с высоковязкой нефтью, солеотложением, выносом механических примесей, высоким свободным газосодержанием, боковыми стволами малого диаметра составляют до 50% от общего

фонда скважин с ЭЦН. Например, в «Татнефти» около 16% скважин эксплуатируются УЭЦН, они добывают до 25% всей нефти компании.

.....

Новомет расширяет свой арсенал для вязкой нефти

В условиях падающей добычи, высокой вязкости добываемого флюида, значительного содержания мех примесей, аномально высоких или низких цифр пластового давления все большую популярность приобретают винтовые насосы.

Новомет-Пермь производит винтовые насосы с нижним приводом от низкооборотного вентильного двигателя.

Внедрение данного оборудования началось в 2015 году. В феврале 2015 года недалеко от г. Питешти (пригород Бухареста) на территории Румынии был проведен монтаж и запуск погружной установки винтового насоса в комплекте с низкооборотным ПВЭдом 117 габарита с подачей 7м³/сут. А спустя неделю была запущена 2я установка УЭВН с подачей 23м³/сут. Обе установки успешно прошли ОПИ. Нарботка 1й составила 719 сут, 2й - 585 сут.

.....

Глава 8. Финансово-хозяйственная деятельность и планы развития ключевых игроков рынка насосного оборудования для добычи нефти в России

§1. Российские производители

ООО «Борец»

Компания «Борец» - ведущий производитель установок электропогружных центробежных насосов (УЭЦН).

Компания «Борец» – одна из крупнейших международных компаний нефтяного машиностроения, специализирующаяся на разработке, производстве и сервисном обслуживании установок электропогружных центробежных насосов (УЭЦН).

Более 9 000 сотрудников, работающих в 15 странах, а также 26 сервисных центра, дают компании «Борец» возможность оказывать более чем 500 заказчикам по всему миру высококачественные услуги по продаже и сервисному обслуживанию нефтепромыслового оборудования, которое эксплуатируется в более чем 46 000 скважинах.

В производственный комплекс компании «Борец» входят 11 предприятий, расположенных в пяти странах мира, использующих самые передовые технологии и инновации.

Компания «Борец» предлагает уникальные, хорошо зарекомендовавшие себя и соответствующие техническим требованиям заказчика решения, производит широкую линейку высокотехнологичного оборудования, а также имеет квалифицированный и опытный персонал.

По данным отраслевых аналитиков, до половины всех продаж УЭЦН приходится на компанию «Борец». Согласно информации сайта «Борца», его оборудование используется более чем в 42 тыс. скважин, обслуживающий фонд «Сервисной компании Борец» (оказывает услуги по эксплуатации, ремонту, обслуживанию и прокату нефтедобывающего оборудования) составляет свыше 17 тыс. скважин. Успехи «Борца» обусловлены рядом обстоятельств. Это, прежде всего, многолетнее партнерство с ведущими ВИНК — «Роснефтью» и оказавшейся под ее крылом ТНК-ВР, в частности, —

что, по неофициальным данным, приносило заводу около трети выручки. Сыграло свою роль и партнерство с Weatherford, которая во второй половине 2000-х приобрела 38,5% российского завода с целью «развития новейших технологий и вывода продукции «Борца» на внешний рынок». В 2008 году стороны создали СП «Борец — Weatherford», намереваясь объединить интеллектуальный, промышленный и финансовый потенциал. Сотрудничество оказалось недолгим — осенью 2013 года Weatherford продала свой пакет акций «Борца».

Таблица 52. Бухгалтерский баланс компании ООО «Борец» в 2013-2017 гг., тыс. руб.

Показатель	2013	2014	2015	2016	2017
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
Нематериальные активы					
Результаты исследований и разработок					
Нематериальные поисковые активы					
Материальные поисковые активы					
Основные средства					
Доходные вложения в материальные ценности					
Финансовые вложения					
Отложенные налоговые активы					
Прочие внеоборотные активы					
Итого по разделу I					
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
Запасы					
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям					
Дебиторская задолженность					
Финансовые вложения					
Денежные средства					
Прочие оборотные активы					
Итого по разделу II					
БАЛАНС					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)					
Собственные акции, выкупленные у акционеров					
Добавочный капитал					
Переоценка внеоборотных активов					
Добавочный капитал (без переоценки)					
Резервный капитал					
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)					
Итого по разделу III					
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
Заемные средства					

Отложенные налоговые обязательства					
Резервы под условные обязательства					
Прочие обязательства					
Итого по разделу IV					
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
Заемные средства					
Кредиторская задолженность					
Доходы будущих периодов					
Резервы предстоящих расходов					
Прочие обязательства					
Итого по разделу V					
БАЛАНС					

Источник: расчеты DISCOVERY Research Group

Таблица 53. Отчет о прибылях и убытках компании ООО «Борец» в 2013-2017 гг., тыс. руб.

Показатель	2013	2014	2015	2016	2017
Выручка (за минусом НДС, акцизов)					
Себестоимость продаж					
ВАЛОВАЯ ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК)					
Коммерческие расходы					
Управленческие расходы					
ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК) ОТ ПРОДАЖ					
Доходы от участия в других организациях					
Проценты к получению					
Проценты к уплате					
Прочие доходы					
Прочие расходы					
ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК) ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ					
Текущий налог на прибыль					
в т. ч. постоянные налоговые обязательства (активы)					
Изменение отложенных налоговых обязательств					
Изменение отложенных налоговых активов					
Прочее					
ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК)					
СОВОКУПНЫЙ ФИНАНСОВЫЙ РЕЗУЛЬТАТ ПЕРИОДА					
СПРАВОЧНО					
Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода					
Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода					

Источник: расчеты DISCOVERY Research Group

ООО «Новомет-Сервис»

Группа компаний «Новомет» – один из крупнейших холдингов в России, занимающийся производством нефтепогружного оборудования, в том числе систем поддержания пластового давления.

Предприятие не только создает полнокомплектные установки для добычи нефти и водоподъема, но и занимается сопровождением своего оборудования, обеспечивая его комплексный сервис – от подбора к скважине до капитального ремонта.

Инновационная стратегия компании: сосредоточенность на разработке технологий и оборудования для улучшения показателей нефтедобычи в осложненных условиях. Особенностью Компании является её способность производить высокотехнологичное инновационное НПО, позволяющее Заказчикам решать проблемы, связанные со снижением коэффициента извлечения нефти (КИН) и ростом доли трудноизвлекаемых запасов.

Повышенное содержание попутного газа, большое количество механических примесей, высокая температура в скважине, обводнение, отложение солей, высоковязкие нефти – вот неполный перечень осложнений, с которыми справляются технологии «Новомета».

«Новомет» занимает, по собственным оценкам, четверть рынка УЭЦН и способен выпускать около 700 полнокомплектных установок в месяц. Кроме производственных мощностей, в составе компании ООО «Новомет-Сервис», имеющее в России шесть центров, которые обслуживают порядка 4,4 тыс. скважин.

На рынке погружного оборудования «Новомет» пользуется репутацией компании с высоким научно-техническим потенциалом: доля инновационных разработок у нее составляет 30% общего объема производства. В рейтинге отраслевых производителей по итогам 2015 года «Новомет» был назван лучшей компанией в группе УЭЦН. Первый этап модернизации (закупка современных автоматических линий и обрабатывающих центров), проведенный на предприятии в 2005–2006 гг., позволил улучшить качество продукции и нарастить ее объемы.

Важной вехой в истории завода стал приход Роснано, которая осенью 2011 г. приобрела 50% минус одну акцию «Новомета»; другими акционерами стали фонды

прямых инвестиций Baring Vostok Fund и Russia Partners. С приходом новых собственников на предприятии стартовал проект стоимостью 18,2 млрд рублей (около 4 млрд — доля Роснано) по расширению и модернизации производства высокоэффективного погружного нефтедобывающего оборудования с применением деталей и узлов с наноструктурированным защитным покрытием и созданию мировой сервисной сети.

В начале 2013 г. произведенные в Перми УЭЦН с нанопокрывтием успешно прошли испытания на скважине Восточно-Мессояхского месторождения. По сообщению завода-изготовителя, полный цикл геофизических исследований на объекте подтвердил достоинства нового вида оборудования — электроцентробежного насоса 4-го габарита с байпасными системами для эксплуатационной колонны диаметром 168 мм. Оборудование способно пропускать геофизические приборы на кабеле без подъема УЭЦН через байпасную систему, что дает возможность минимизировать затраты на исследования.

Одно из конкурентных преимуществ компании — производство импортозамещающей продукции, ставшее особо актуальным после ввода западных санкций. Уже в 2014 г. в линейке «Новомета» имелся широкий типоразмерный ряд УЭЦН, которые, как заверяют в компании, часто превосходит по своим характеристикам импортные аналоги. В их числе крупногабаритные установки (7А, 8, 9 габаритов) для эксплуатации на морских платформах. Только с 2010 г. по 2014 г. завод поставил нефтяникам более 600 комплектов крупногабаритных УЭЦН. Эти установки успешно работают и за рубежом — в Румынии, Египте, Колумбии, Аргентине, Эквадоре, Ираке, Индии.

Одна из последних разработок компании — УЭЦН с двойной надежностью, предназначенные для добычи нефти на шельфе, а также на отдаленных и автономных месторождениях. В состав компоновки входит две полнокомплектные УЭЦН, задействованные через дуальную систему. Весной 2014 г. «Новомет» сообщил, что им был разработан и испытан первый в мире двухсекционный погружной вентильный электродвигатель габарита 81 мм для установок 2А и 3 габаритов. Как отмечалось, применение новинки позволит увеличить развиваемый напор для насосов с подачей 160 м³/сут. на 60% (с 2200 до 3500 метров), для насосов с подачей 140 м³/сут. более чем вдвое (с 1600 до 3500 метров). Применение установок малых (2А и 3) габаритов считается

эффективным решением при работе на истощенных месторождениях, где эксплуатационные колонны изношены и подчас находятся в аварийном состоянии. Методы, применяемые для реанимирования таких скважин (бурение боковых стволов, спуск в скважины так называемых лайнеров и т.д.) невозможны с помощью оборудования 5, 5А габаритов. Учитывая это обстоятельство, «Новомет» расширяет производство малогабаритных насосных установок. Так, установка малого диаметра УЭЦН2А, разработанная по заказу «Башнефти», с июня 2015 года работает в скважине 3830 Туймазинского месторождения. Как утверждают в «Новомете», «малогабаритный энергосберегающий вентильный электродвигатель мощностью 100 кВт на сегодня не имеет аналогов». «Башнефть», со своей стороны, отмечает, что такой насос с высокооборотным ВД позволяет значительно повысить нефтеотдачу: скважина дает дополнительно 20 тонн нефти в сутки. К февралю 2016 г. наработка УЭЦН превысила 260 суток. Сегодня в Башкирии работает еще пять новометовских установок 2А габарита производительностью 80 м³/сут., а в декабре 2015 г. на скважине Северо-Покурского месторождения «Славнефти» были проведены успешные испытания УЭЦН 2А с производительностью до 200 м³/сут. На заводе хорошо понимают, что инновационное производство не дает мгновенной прибыли. Но диверсификация позволяет пермскому предприятию, несмотря на капризы рынка, смотреть в будущее с оптимизмом.

«Новомет» экспортирует свою продукцию в более чем 15 стран.

В 2016 г. компания вошла в рейтинг РБК «50 крупнейших технологических компаний России».

В структуру компании входят АО «Новомет-Пермь» (производство и продажа нефтепогружного оборудования); ООО «Новомет-Сервис» (обслуживание и прокат оборудования) и ОАО «ОКБ БН Коннас».

«Новомет» выпускает в год 4 тыс. установок погружного оборудования для добычи нефти в полной комплектации, что составляет 25% российского рынка. Потребителями продукции «Новомета» являются все ведущие нефтяные компании России.

Таблица 54. Бухгалтерский баланс компании ООО «Новомет-Сервис» в 2013-2017 гг., тыс. руб.

Показатель	2013	2014	2015	2016	2017
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
Нематериальные активы					
Результаты исследований и разработок					
Нематериальные поисковые активы					
Материальные поисковые активы					
Основные средства					
Доходные вложения в материальные ценности					
Финансовые вложения					
Отложенные налоговые активы					
Прочие внеоборотные активы					
Итого по разделу I					
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
Запасы					
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям					
Дебиторская задолженность					
Финансовые вложения					
Денежные средства					
Прочие оборотные активы					
Итого по разделу II					
БАЛАНС					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)					
Собственные акции, выкупленные у акционеров					
Добавочный капитал					
Переоценка внеоборотных активов					
Добавочный капитал (без переоценки)					
Резервный капитал					
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)					
Итого по разделу III					
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
Заемные средства					
Отложенные налоговые обязательства					
Резервы под условные обязательства					
Прочие обязательства					
Итого по разделу IV					
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
Заемные средства					
Кредиторская задолженность					
Доходы будущих периодов					
Резервы предстоящих расходов					
Прочие обязательства					
Итого по разделу V					

БАЛАНС					
--------	--	--	--	--	--

Источник: расчеты DISCOVERY Research Group

Таблица 551. Отчет о прибылях и убытках компании ООО «Новомет-Сервис» в 2013-2017 гг., тыс. руб.

Показатель	2013	2014	2015	2016	2017
Выручка (за минусом НДС, акцизов)					
Себестоимость продаж					
ВАЛОВАЯ ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК)					
Коммерческие расходы					
Управленческие расходы					
ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК) ОТ ПРОДАЖ					
Доходы от участия в других организациях					
Проценты к получению					
Проценты к уплате					
Прочие доходы					
Прочие расходы					
ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК) ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ					
Текущий налог на прибыль					
в т. ч. постоянные налоговые обязательства (активы)					
Изменение отложенных налоговых обязательств					
Изменение отложенных налоговых активов					
Прочее					
ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК)					
СОВОКУПНЫЙ ФИНАНСОВЫЙ РЕЗУЛЬТАТ ПЕРИОДА					
СПРАВОЧНО					
Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода					
Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода					

Источник: расчеты DISCOVERY Research Group

АО «Римера»

Группа компаний «Римера» является дивизионом ЧТПЗ и объединяет предприятия по производству оборудования и оказанию сервисных услуг для предприятий ТЭКа.

Основными направлениями бизнеса группы компаний «Римера» являются:

- производство оборудования для нефтедобычи,
- сервис труб нефтяного сортамента и нефтепромыслового оборудования.

В состав группы компаний входят ведущие предприятия отечественного нефтяного машиностроения и сеть сервисных центров в ключевых нефтедобывающих регионах России.

Принадлежность к Группе ЧТПЗ позволяет нам осуществлять комплексные поставки труб, магистрального и нефтяного оборудования компаниям и предприятиям ТЭКа.

«Римера» предлагает эффективные интегрированные решения для предприятий, работающих в сфере добычи, транспортировки и обработки углеводородов, основанные на передовых технологиях с применением современного оборудования.

90% всей добываемой в России нефти извлекается при помощи механизированного способа добычи. Производственные мощности ГК «Римера» практически полностью удовлетворяют потребности крупнейших российских компаний в нефтяном оборудовании.

Входящие в группу компаний «Римера» лидеры отечественного нефтяного машиностроения ООО «Алнас» и ПАО «Ижнефтемаш» располагают уникальным для рынка ТЭК предложением по производству оборудования для механизированной нефтедобычи, бурения, ремонта и цементирования скважин.

В настоящий момент «Римера» оказывает услуги по подбору и производству нефтедобывающего оборудования, а также его дальнейшему сервисному обслуживанию.

Оборудование, используемое для нефтедобычи, вне зависимости от его типа, нуждается в постоянном сервисе. Бизнес-модель нашей группы построена таким образом, что сервисные центры, осуществляя непосредственное взаимодействие с клиентом, имеют возможность влиять на качество обслуживаемого оборудования. Таким образом, достигается цикличность процесса, при которой клиенты получают

качественный сервис оборудования без необходимости дополнительного взаимодействия с производителем этого оборудования.

Данное направление группы представлено сетью современных сервисных центров. Филиалы «Римера-Сервис», обслуживают погружное оборудование для нефтедобычи, произведенное на машиностроительных заводах группы компаний, а также оказывают услуги по подготовке и ремонту насосно-компрессорных труб. География присутствия сервисных центров позволяет оперативно решать важные задачи, повышая эффективность работы наших клиентов.

Таблица 56. Бухгалтерский баланс компании АО «Римера» в 2013-2017 гг., тыс. руб.

Показатель	2013	2014	2015	2016	2017
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
Нематериальные активы					
Результаты исследований и разработок					
Нематериальные поисковые активы					
Материальные поисковые активы					
Основные средства					
Доходные вложения в материальные ценности					
Финансовые вложения					
Отложенные налоговые активы					
Прочие внеоборотные активы					
Итого по разделу I					
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
Запасы					
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям					
Дебиторская задолженность					
Финансовые вложения					
Денежные средства					
Прочие оборотные активы					
Итого по разделу II					
БАЛАНС					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)					
Собственные акции, выкупленные у акционеров					
Добавочный капитал					
Переоценка внеоборотных активов					
Добавочный капитал (без переоценки)					
Резервный капитал					
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)					
Итого по разделу III					

IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
Заемные средства					
Отложенные налоговые обязательства					
Резервы под условные обязательства					
Прочие обязательства					
Итого по разделу IV					
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
Заемные средства					
Кредиторская задолженность					
Доходы будущих периодов					
Резервы предстоящих расходов					
Прочие обязательства					
Итого по разделу V					
БАЛАНС					

Источник: расчеты DISCOVERY Research Group

Таблица 57. Отчет о прибылях и убытках компании АО «Римера» в 2013-2017 гг., тыс. руб.

Показатель	2013	2014	2015	2016	2017
Выручка (за минусом НДС, акцизов)					
Себестоимость продаж					
ВАЛОВАЯ ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК)					
Коммерческие расходы					
Управленческие расходы					
ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК) ОТ ПРОДАЖ					
Доходы от участия в других организациях					
Проценты к получению					
Проценты к уплате					
Прочие доходы					
Прочие расходы					
ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК) ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ					
Текущий налог на прибыль					
в т. ч. постоянные налоговые обязательства (активы)					
Изменение отложенных налоговых обязательств					
Изменение отложенных налоговых активов					
Прочее					
ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК)					
СОВОКУПНЫЙ ФИНАНСОВЫЙ РЕЗУЛЬТАТ ПЕРИОДА					
СПРАВОЧНО					
Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода					
Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль					

(убыток) периода					
------------------	--	--	--	--	--

Источник: расчеты DISCOVERY Research Group

§2. Зарубежные производители

Schlumberger

Компания «Шлюмберже» (Schlumberger) является мировым поставщиком технологий для комплексной оценки пласта, строительства скважин, управления добычей и переработки углеводородов.

Компания работает более чем в 85 странах мира и насчитывает около 100 000 сотрудников свыше 140 национальностей.

«Шлюмберже» предоставляет широкий спектр продуктов и услуг — от проведения геологоразведочных работ до управления добычей, а также комплексные решения, охватывающие весь производственный цикл — от пласта до трубопровода, для оптимизации добычи углеводородов и эффективной эксплуатации месторождения.

В России и странах Центральной Азии компания «Шлюмберже» располагает масштабной инфраструктурой для обеспечения предоставления услуг заказчикам, осуществления инженерно-технической, производственной и административной поддержки операционной деятельности компании.

Инфраструктурная сеть включает в себя более 150 объектов, в числе которых центры технической поддержки операционной деятельности в непосредственной близости от месторождений заказчиков, инженерные и производственные центры, центры сервисного обслуживания оборудования, научно-исследовательские и научно-технологические центры, тренинговые центры и административные офисы.

За более чем 25-летнюю историю работы в современной России и странах Центральной Азии компании удалось стать комплексным самостоятельным предприятием в регионе, чтобы обеспечить долгосрочную поддержку своих заказчиков качественным и своевременным сервисом.

В России компанией «Шлюмберже» были созданы собственные мощности по производству высокотехнологичного оборудования во всех сегментах нефтепромыслового сервиса. Компания выпустила целый ряд новых, локализованных продуктов, максимально отвечающих требованиям местного рынка.

Геофизические исследования скважин компанией включают:

- геофизические исследования скважин в открытом стволе;
- инновационные технологии испытания пластов на кабеле;
- скважинная сейсмика;
- оценка качества цементирования и состояния обсадной колонны;
- промыслово-геофизические исследования;
- оценка ФЕС коллекторов через стальную обсадную колонну современными методами ГИС;
- перфорация.

Таблица 58. Бухгалтерский баланс ООО «Технологическая Компания Шлюмберже» в 2013-2017 гг., тыс. руб.

Показатель	2013	2014	2015	2016	2017
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
Нематериальные активы					
Результаты исследований и разработок					
Нематериальные поисковые активы					
Материальные поисковые активы					
Основные средства					
Доходные вложения в материальные ценности					
Финансовые вложения					
Отложенные налоговые активы					
Прочие внеоборотные активы					
Итого по разделу I					
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
Запасы					
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям					
Дебиторская задолженность					
Финансовые вложения					
Денежные средства					
Прочие оборотные активы					
Итого по разделу II					
БАЛАНС					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)					
Собственные акции, выкупленные у акционеров					
Добавочный капитал					
Переоценка внеоборотных активов					
Добавочный капитал (без переоценки)					
Резервный капитал					
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)					

Анализ рынка насосов для добычи нефти в России

Итого по разделу III					
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
Заемные средства					
Отложенные налоговые обязательства					
Резервы под условные обязательства					
Прочие обязательства					
Итого по разделу IV					
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
Заемные средства					
Кредиторская задолженность					
Доходы будущих периодов					
Резервы предстоящих расходов					
Прочие обязательства					
Итого по разделу V					
БАЛАНС					

Источник: расчеты DISCOVERY Research Group

Таблица 59. Отчет о прибылях и убытках в ООО «Технологическая Компания Шлюмберге» в 2013-2017 гг., тыс. руб.

Показатель	2013	2014	2015	2016	2017
Выручка (за минусом НДС, акцизов)					
Себестоимость продаж					
ВАЛОВАЯ ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК)					
Коммерческие расходы					
Управленческие расходы					
ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК) ОТ ПРОДАЖ					
Доходы от участия в других организациях					
Проценты к получению					
Проценты к уплате					
Прочие доходы					
Прочие расходы					
ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК) ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ					
Текущий налог на прибыль					
в т. ч. постоянные налоговые обязательства (активы)					
Изменение отложенных налоговых обязательств					
Изменение отложенных налоговых активов					
Прочее					
ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК)					
СОВОКУПНЫЙ ФИНАНСОВЫЙ РЕЗУЛЬТАТ ПЕРИОДА					
СПРАВОЧНО					
Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода					

Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода					
---	--	--	--	--	--

Источник: расчеты DISCOVERY Research Group

Weatherford

Weatherford — нефтесервисная компания с офисами и представительствами во всех крупных нефтегазовых регионах мира. Миссия компании — помочь нашим заказчикам безопасно и эффективно вести поиск, бурение, заканчивание и добычу на нефтегазовых месторождениях.

Компания предлагает технологии, которые могут повысить рентабельность скважин, предотвратить их преждевременную консервацию, а также сократить расходы на внутрискважинные работы или ликвидацию за счет продления срока рентабельной эксплуатации или же с помощью решений, предназначенных для безопасной ликвидации скважин.

Компания производит насосы для добычи нефти, в числе которых:

- Трехпоршневые насосы Weatherford Kobe: изготавливаются в конфигурациях для различных жидких сред. Эти трехпоршневые насосы работают с мощностью от 15 до 200 лошадиных сил и рабочим давлением 30 000 фунтов на квадратный дюйм.
- Многопоршневые горизонтальные насосы Weatherford - традиционные горизонтальные насосы, соответствующие API 674. Диапазон давления: от 500 до 30000 фунтов на квадратный дюйм, поток среды до 20000 баррелей в сутки. Данный вид насосов универсален в применении.
- Винтовые насосы: Weatherford является лидером в отрасли продажи, производства и технического обслуживания винтовых насосов. Компания имеет наиболее полный ассортимент винтовых насосов для различных подъемных механизмов и скважин.

В сентябре 2015 года Weatherford расширила портфолио систем механизированной добычи насосом, устойчивым к воздействию песка.

Предназначенный для продления срока эксплуатации скважины, удержания темпов добычи и сокращения числа ремонтных операций, этот насос представляет собой

альтернативу стандартным штанговым насосам в скважинах с высоким содержанием песка.

Таблица 60. Бухгалтерский баланс ООО «Везерфорд Холдингз (Рус)» в 2013-2017 гг., тыс. руб.

Показатель	2013	2014	2015	2016	2017
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
Нематериальные активы					
Результаты исследований и разработок					
Нематериальные поисковые активы					
Материальные поисковые активы					
Основные средства					
Доходные вложения в материальные ценности					
Финансовые вложения					
Отложенные налоговые активы					
Прочие внеоборотные активы					
Итого по разделу I					
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
Запасы					
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям					
Дебиторская задолженность					
Финансовые вложения					
Денежные средства					
Прочие оборотные активы					
Итого по разделу II					
БАЛАНС					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)					
Собственные акции, выкупленные у акционеров					
Добавочный капитал					
Переоценка внеоборотных активов					
Добавочный капитал (без переоценки)					
Резервный капитал					
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)					
Итого по разделу III					
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
Заемные средства					
Отложенные налоговые обязательства					
Резервы под условные обязательства					
Прочие обязательства					
Итого по разделу IV					
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
Заемные средства					
Кредиторская задолженность					
Доходы будущих периодов					

Резервы предстоящих расходов					
Прочие обязательства					
Итого по разделу V					
БАЛАНС					

Источник: расчеты DISCOVERY Research Group

Таблица 61. Отчет о прибылях и убытках в ООО «Везерфорд Холдингз (Рус)» в 2013-2017 гг., тыс. руб.

Показатель	2013	2014	2015	2016	2017
Выручка (за минусом НДС, акцизов)					
Себестоимость продаж					
ВАЛОВАЯ ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК)					
Коммерческие расходы					
Управленческие расходы					
ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК) ОТ ПРОДАЖ					
Доходы от участия в других организациях					
Проценты к получению					
Проценты к уплате					
Прочие доходы					
Прочие расходы					
ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК) ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ					
Текущий налог на прибыль					
в т. ч. постоянные налоговые обязательства (активы)					
Изменение отложенных налоговых обязательств					
Изменение отложенных налоговых активов					
Прочее					
ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК)					
СОВОКУПНЫЙ ФИНАНСОВЫЙ РЕЗУЛЬТАТ ПЕРИОДА					
СПРАВОЧНО					
Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода					
Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода					

Источник: расчеты DISCOVERY Research Group

Baker Hughes

Baker Hughes — третья по величине нефтегазовая сервисная компания в мире после Schlumberger и Halliburton. В перечень услуг компании входит бурение, оценка запасов, обустройство месторождений и т. д. Компания работает более чем в 90 странах мира.

Компания была образована путём слияния Baker International и Hughes Tool Company в 1987 году. Штаб-квартира объединённой компании находится в Хьюстоне, штат Техас. Офисы компании также располагаются в Абердине (Великобритания), Москве, Ноябрьске, Оренбурге, Нижневартовске, Новосибирске, Тюмени, (Россия), Актау, Атырау (Казахстан), Сингапуре, Дубае. Научно-исследовательские центры находятся в Целле (Германия), Новосибирске (Россия), Лафайете (Луизиана, США), Хьюстоне, Пескаре (Италия), Куала-Лумпуре (Малайзия), Хартлпуле (Великобритания).

С июля 2017 года - Baker Hughes, а GE company (BHGE), 62,5% акций принадлежит теперь General Electric Company.

Летом 2017 года Baker Hughes и General Electric (GE) закрыли сделку по слиянию нефтегазовых активов. Слияние произошло между GE Oil & Gas и Baker Hughes.

Baker Hughes станет лидером на рынке сервисных услуг в нефтегазовой промышленности. Слияние создаст экономию на издержках в размере \$1,2 млрд к 2020 году и синергетический эффект должен составить к тому же году до \$400 млн в год. Совокупный доход новой компании планируется на уровне \$23 млрд.

Таблица 62. Бухгалтерский баланс АО «Бейкер Хьюз» в 2013-2017 гг., тыс. руб.

Показатель	2013	2014	2015	2016	2017
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
Нематериальные активы					
Результаты исследований и разработок					
Нематериальные поисковые активы					
Материальные поисковые активы					
Основные средства					
Доходные вложения в материальные ценности					
Финансовые вложения					
Отложенные налоговые активы					
Прочие внеоборотные активы					
Итого по разделу I					
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
Запасы					
Налог на добавленную стоимость по					

Анализ рынка насосов для добычи нефти в России

приобретенным ценностям					
Дебиторская задолженность					
Финансовые вложения					
Денежные средства					
Прочие оборотные активы					
Итого по разделу II					
БАЛАНС					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)					
Собственные акции, выкупленные у акционеров					
Добавочный капитал					
Переоценка внеоборотных активов					
Добавочный капитал (без переоценки)					
Резервный капитал					
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)					
Итого по разделу III					
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
Заемные средства					
Отложенные налоговые обязательства					
Резервы под условные обязательства					
Прочие обязательства					
Итого по разделу IV					
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
Заемные средства					
Кредиторская задолженность					
Доходы будущих периодов					
Резервы предстоящих расходов					
Прочие обязательства					
Итого по разделу V					
БАЛАНС					

Источник: расчеты DISCOVERY Research Group

Таблица 63. Отчет о прибылях и убытках в АО «Бейкер Хьюз» в 2013-2017 гг., тыс. руб.

Показатель	2013	2014	2015	2016	2017
Выручка (за минусом НДС, акцизов)					
Себестоимость продаж					
ВАЛОВАЯ ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК)					
Коммерческие расходы					
Управленческие расходы					
ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК) ОТ ПРОДАЖ					
Доходы от участия в других организациях					
Проценты к получению					
Проценты к уплате					
Прочие доходы					
Прочие расходы					
ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК) ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ					
Текущий налог на прибыль					
в т. ч. постоянные налоговые обязательства (активы)					
Изменение отложенных налоговых обязательств					
Изменение отложенных налоговых активов					
Прочее					
ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК)					
СОВОКУПНЫЙ ФИНАНСОВЫЙ РЕЗУЛЬТАТ ПЕРИОДА					
СПРАВОЧНО					
Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода					
Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода					

Источник: расчеты DISCOVERY Research Group

Агентство маркетинговых исследований

DISCOVERY RESEARCH GROUP

125438, Москва, ул. Михалковская 63Б, стр. 4, этаж 4

БЦ «Головинские пруды»

Тел. +7 (499) 394-53-60, (495) 968-13-14

E-mail: research@drgroup.ru

www.drgroup.ru

Схема проезда

