



Рынок сервисных услуг по переработке нефтесодержащих отходов (нефтешламов) в РФ

9-е обновление

Россия, 121359,
Москва, ул. Оршанская,
дом 9, «АТ Консалтинг»

Тел.: 7 (495) 783-20-62

e-mail: mail@atconsult.ru
www.atconsult.ru



2018-2022 гг.

Российская Федерация

- Технологии в соответствии с НДТ
- Образование и утилизация нефтешламов в РФ
- Сервисные компании по переработки нефтешламов
- Схема работы компаний-утилизаторов
- Стоимость услуг по переработке нефтешламов по компаниям
- Образование и утилизация нефтешламов у основных заказчиков
- Барьеры входа на рынок
- Объем, структура и оценка развития рынка на среднесрочную перспективу



Содержание	2
Глава 1. Введение	5
Глава 2. Технологии переработки нефтешламов	6
2.1 Методы переработки нефтешламов, их сравнительные характеристики	6
1. Термический метод	7
2. Химический метод	9
3. Механический метод.....	10
4. Виброкавитационная экстракция.....	11
5. Закачка в пласт	13
6. Биологический метод утилизации (биоремедиация, фиторемедиация)	14
7. Рекультивация земель	15
8. Утилизация бурового шлама	15
9. Утилизация кислых гудронов	15
10. Комбинированные методы утилизации	16
2.2 Преимущества и недостатки различных методов	17
2.3 Применение нефтешламов в качестве сырья	18
Возможная номенклатура продуктов утилизации нефтешламов	19
1. Товарная нефть	19
2. Топочный мазут.....	19
3. Мелкогабаритные строительные изделия	19
4. Связующие смеси	19
5. Гранулированный наполнитель	19
6. Золышлаки	19
7. Торфобрикеты.....	19
8. Угольные брикеты	20
Удобрения из биоремедированного шлама	20
2.4 Выводы	21
Глава 3. Показатели нефтегазовой промышленности	22
3.1. Основные показатели развития нефтяной промышленности России.....	22
3.2. Добыча нефти в РФ	23
3.3. Нефтеперерабатывающая промышленность.....	24
3.4. Прорывы трубопроводов	26
3.5. Парк РВС	28
Глава 4. Образование нефтешламов в Российской Федерации	31
Глава 5. Различные аспекты деятельности компаний-утилизаторов нефтешламов	35
5.1. Схема работы компаний-утилизаторов нефтешламов	35
5.2. Стоимость утилизации нефтешламов.....	36
5.3. Факторы роста рынка сервисных услуг по утилизации нефтешламов	37
5.4. Федеральная целевая программа «Ликвидация накопленного экологического ущерба на 2014-2025 гг.».....	38
Глава 6. Утилизация нефтешламов на нефтедобывающих и нефтеперерабатывающих предприятиях РФ	42
6.1 ПАО НК «Роснефть»	42
6.1.1 ООО «РН-Юганскнефтегаз»	44
6.1.2 ООО «РН-Ванкор»/ООО «Восток Ойл»	46
6.1.3 ООО «РН-Пурнефтегаз».....	47
6.1.4 ООО «РН-Краснодарнефтегаз»	48
6.1.5 АО «Самотлорнефтегаз»	49
6.1.6 ООО «Башнефть-Добыча»	50
6.1.7 ООО «РН-Туймазинский НПЗ»	51
6.1.8 АО «Куйбышевский НПЗ».....	52



6.1.9	АО «Новокуйбышевский НПЗ».....	53
6.1.10	АО «РНПК».....	54
6.1.11	АО «Сызранский НПЗ».....	55
6.1.12	АО «Ачинский НПЗ ВНК»	56
6.1.13	АО «АНХК»	56
6.1.14	ООО «Комсомольский НПЗ»	57
6.1.15	ПАО «Саратовский НПЗ»	58
6.1.16	Уфимские НПЗ («Башнефть-Новыйл», «Башнефть-Уфанефтехим», «Башнефть-УНПЗ»).....	58
6.2	Вышедшие активы ПАО НК «Роснефть».....	59
6.2.1	ООО «ННК-Северная нефть»	60
6.2.2	ООО «ННК-Оренбургнефтегаз».....	60
6.2.3	ПАО «ННК-Варьеганнефтегаз».....	61
6.2.4	ООО «ННК-Сахалинморнефтегаз»	62
6.2.5	ООО «ННК-Самаранефтегаз».....	63
6.2.6	ООО «Няганьнефть».....	64
6.2.7	ООО «Ставропольнефтегаз»	64
6.2.8	АО «Томскнефть» ВНК.....	65
6.3	ПАО «ЛУКОЙЛ».....	65
6.3.1	ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь».....	67
6.3.2	ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».....	69
6.3.3	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь».....	70
6.3.4	ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез»	70
6.3.5	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	71
6.3.6	ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»	73
6.3.7	ООО «ЛУКОЙЛ-УНП»	74
6.4	ПАО «Сургутнефтегаз»	74
6.5	ПАО «Газпром нефть»	77
6.5.1.	ООО «Газпромнефть-ННГ».....	78
6.5.2.	ООО «Газпромнефть-Хантос».....	78
6.5.3.	ООО «Газпромнефть-Оренбург»	79
6.5.4.	ООО «Газпромнефть - Ямал»	80
6.5.5.	АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	80
6.5.6.	АО «Газпромнефть-МНПЗ»	81
6.6	ПАО «Татнефть»	82
6.6.1.	АО «ТАНЕКО»	83
6.6.2.	АО «Татойлгаз»	83
6.7	ПАО «НГК «Славнефть»	85
6.7.1.	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».....	85
6.7.2.	ПАО «Славнефть-ЯНОС».....	86
6.8	ПАО НК «РуссНефть»	87
Глава 7.	Барьеры входа на рынок сервисных услуг по утилизации нефтешламов	88
7.1.	Административные барьеры входа на рынок (перечень документов для получения лицензии Росприроднадзора)	88
7.2.	Барьеры входа на рынок со стороны нефтяных компаний.....	89
7.3.	Технологические барьеры.....	89
7.4.	Финансовые барьеры.....	89
7.5.	Конкурентные барьеры	90
7.6.	Географические барьеры	90
Глава 8.	Сервисные компании, предоставляющие услуги по утилизации нефтешламов	91
8.1	ООО «МДМ-Транссервис».....	91
8.2	ООО КБ «Экология»	92
8.3	ООО «Искра»	93
8.4	АО «Полигон ЛТД» г. Сургут	93
8.5	ООО «Сервис-экология».....	94
8.6	ООО «НПК «Илма Эко»	95



8.7	ЗАО «Полиинформ»	96
8.8	ЗАО «ЭКОС» г. Нефтеюганск	98
8.9	ООО «РосЭкойл»	99
8.10	ООО «МАСК»	100
8.11	ООО «Нижеварттовская Экологическая Компания» (ООО «НЭК»)	101
8.12	ООО «Алит М»	102
8.13	ООО СПАСФ «Природа»	103
8.14	ООО «Гринтэк»	104
8.15	ООО «Отряд «Союзспас»	105
8.16	ООО «Коммунальник»	106
8.17	ООО «Агентство «Ртутная безопасность»/ООО «УК «Экотехсервис»	107
8.18	ООО «Биопотенциал»	108
8.19	ООО «Природоохранный центр-Групп»	109
8.20	ООО «Чистые технологии Байкала»	110
8.21	ООО «СА-НЭКО»	111
8.22	ООО «Промышленно-Транспортная Корпорация»	112
8.23	ООО «НИП Технология»	113
8.24	ООО «Природа Пермь»	114
8.25	ООО «Эмульсионные технологии» (ООО «ЭМТ»)	116
8.26	ООО «Югстрой»	117
8.27	Прочие	118
Глава 9. Экологические платежи за размещение нефтешламов по регионам РФ		120
Глава 10. Объем и структура рынка услуг утилизации нефтешламов		122
10.1.	Объем и структура рынка услуг по утилизации нефтешламов	122
10.2.	Анализ тендерных торгов по утилизации нефтешлама	125
Глава 11. Оценка развития рынка услуг по утилизации нефтешламов		129
Глава 12. Общие выводы по исследованию		131
Глава 13. Приложения		133
13.1.	Список опрошенных экспертов	133
13.2.	Список таблиц в исследовании	134
13.3.	Список диаграмм и рисунков в исследовании	136
13.4.	Другие исследования по схожей тематике	137

Данная изношенность трубопроводов приводит к возникновению «свищей», прорывов и соответственно разливам нефтепродуктов. Согласно официальной статистике, более 90% всех порывов нефтепроводов в России происходит из-за коррозии труб, вызванной изношенностью оборудования и неправильной эксплуатацией трубопровода.

Age Group	Percentage
18-24	90%
25-34	88%
35-44	82%
45-54	80%
55-64	82%
65-74	75%
75+	75%
18-24	68%
25-34	65%
35-44	62%
45-54	60%
55-64	58%
65-74	55%
75+	52%
18-24	50%
25-34	48%
35-44	45%
45-54	42%
55-64	40%
65-74	38%
75+	35%

Однако в 2019 году ситуация резко поменялась, а число нефтеразливов возросло почти на 30%, до 10,5 тыс. случаев. Как объяснили в «ЦДУ ТЭК», причина увеличения количества порывов в этот период обусловлена коррозией металла. При этом рост коррозии, в свою очередь, связан с увеличением объема добываемой продукции и ростом ее обводненности. В следующем 2020 -

[illegible]

Источник: AT Consulting

По состоянию на лето 2022 года на 2023-2024 гг. объявленный объем работ -

Источник: тендеры, AT Consulting

-//--//--//--//--//--//--
 -//--//--//--//--//--//--

В 2020 году «РН-Ванкор» стал оператором по реализации крупнейшего добычного проекта – «Восток Ойл» с ресурсной базой свыше 6 млрд. тонн



Таблица 52. Утилизация нефтешламов сторонними компаниями ООО «Газпромнефть-Оренбург» в 2018-2022 гг, м3

Показатель	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
м3	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-

Источник: тендеры, AT Consulting

6.5.4. ООО «Газпромнефть - Ямал»

Контакты	Адрес: 629002, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Салехард, улица Мира, дом 43а
О компании	ООО «Газпром нефть Новый Порт», занимающееся разработкой Новопортовского нефтегазоконденсатного месторождения, переименовано в ООО «Газпромнефть-Ямал». Соответствующие изменения внесены в Единый государственный реестр юридических лиц 17 декабря 2015 года. ООО «Газпромнефть-Ямал» является дочерним обществом ПАО «Газпром нефть». Предприятие зарегистрировано в городе Салехарде.

Таблица 53. Утилизация нефтешламов сторонними компаниями в ООО «Газпромнефть - Ямал» в 2018-2022 гг.

Показатель	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
м3	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-

Источник: тендеры, AT Consulting

6.5.5. АО «Газпромнефть-ОНПЗ»

Контакты	Адрес: 644040, Россия, г. Омск, пр. Губкина, 1 Телефон: +7 (3812) 690-222 e-mail: konc@omsk.gazprom-neft.ru
О компании	Омский НПЗ является крупнейшим предприятием по объему нефтепереработки и одним из самых современных в России, а также входит в двадцатку крупнейших НПЗ мира. Омский нефтеперерабатывающий завод - лидер по объемам производства моторного топлива в России.
Показатели деятельности	Объем переработки более -/-/-/- млн. тонн в год
Образование нефтешламов	Объем образования нефтешламов – -/-/-/- тыс. тонн
Утилизация нефтешламов	Образующие нефтешламы (остатки нефтяные тяжелые – сульфошлам) с иловых карт компания реализует сторонним организациям. Данный нефтешлам образуется при производстве сульфонатных присадок и представляют собой смесь углеводородов нефти с водой и механическими примесями. После переработки данных нефтешламов образующие

Термический метод, адаптированный на предприятиях выпускающих строительные материалы, с целью оптимизации использования получаемого тепла.

[illegible]

Орган, выдавший лицензию	Номер лицензии	Дата и номер приказа о выдаче	Статус лицензии	Адреса мест осуществления лицензируемой деятельности
МУ РПН по Москве и Калужской обл	077 83	№ 902-ЛП от 2019-05-30	Действующая	Московская обл, г Воскресенск, поселок Сетовка, ул Полевая, стр 4

Источник: Росприроднадзор

Контакты

Адрес: 169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Приполярная, д.
ба, а/я №3

Телефон: +7 (82144) 28-8-73, +7 (82144) 29-0-10

e-mail: priroda@usinsknet.ru

Web: <http://www.oilspill.ru/>

Контактное лицо -//---//---//---//---//---//---//---//---//---//---, исполнительный -//---//---//
-//---//+7 (82144)-//---//---//---//---//---//---//---//---//---//--- Главный -//---//
//---//

Компания с 1993 занимается утилизацией отходов нефтяной промышленности, поставляет и монтирует установки по переработке нефтяных шламов, производит обучение персонала, оказывает консультационные услуги.

Республика Коми, ненецкий АО

ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефть»
ООО «РН-Юганскнефтегаз»

- Утилизация отходов нефтяной промышленности
- Поставка и монтаж установок переработки нефтяных шламов
- Обучение персонала
- Оказание консультационных услуг по вопросам утилизации отходов нефтяной промышленности

-//-//- тыс. м3 в год

ООО СПАСФ «Природа» применяет самостоятельно разработанное и запатентованное оборудование для сбора разлитой нефти.



Глава 9. Экологические платежи за размещение нефтешламов по регионам РФ

Ранее, экологические платежи, которые выплачивают нефтяные компании, предприятия транспортировки и переработки, регулировались Постановлением Правительства РФ от 12 июня 2003 г. N 344. Документ **утратил силу** в связи с изданием Постановления Правительства РФ от 13.09.2016 N 913. Постановлением Правительства РФ от 01.03.2022 N 274 О применении в 2022 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду установлено, что в 2022 году применяются ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2016 г. N 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах», установленные на 2018 год, с использованием дополнительно к иным коэффициентам коэффициента 1,19 (ранее в 2019 г. - 1,04, в 2020 г. - 1,08, в 2021 г. - 1,08).

Ставки платы за размещение отходов производства и потребления по классу их опасности составляют:

Таблица 86. Тарифная сетка платежей за размещение опасных отходов

Наименование загрязняющих веществ	Ставки платы в рублях за 1 тонну загрязняющих веществ (отходов производства и потребления)						
	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Отходы I класса опасности (чрезвычайно опасные)	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
Отходы II класса опасности (высокоопасные)	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
Отходы III класса опасности (умеренно опасные)	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
Отходы IV класса опасности (малоопасные) (за исключением твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные))	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
Отходы V класса опасности (практически неопасные):	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
• добывающей промышленности	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
• перерабатывающей промышленности	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
• прочие	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-

Источник: Постановление Правительства РФ от 13.09.2016 N 913 с поправочными коэффициентами

При этом нормативы платы за размещение отходов производства и потребления в пределах установленных лимитов применяются с использованием:

- Коэффициент 2 - дополнительный коэффициент в отношении территорий и объектов, находящихся под особой охраной в соответствии с федеральными законами, а именно: законодательством Российской Федерации об особо охраняемых природных территориях, о природных лечебных ресурсах, лечебно-оздоровительных местностях и курортах, водным законодательством Российской Федерации, лесным законодательством Российской Федерации,

Источник: AT Consulting

AT Consulting



№	Компания	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	Доля в 2021 г.	Доля в 2022 г.
8	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
9	АО «Норильско-Таймырская Энергетическая Компания»	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
10	ПАО «Варьеганнефтегаз»	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
11	АО «Томскнефть» ВНК	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
12	ООО «РН-Краснодарнефтегаз»	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
13	СП «Татнефть-Добыча»	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
14	АО «Оренбургнефть»	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
15	ООО «ННК-Оренбургнефтегаз»	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
16	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
17	ООО «РН-Ставропольнефтегаз»	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
18	АО «Куйбышевский НПЗ»	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
19	АО «РН-Няганьнефтегаз»	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
20	ПАО «ННК-Варьеганнефтегаз»	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
21	ООО «Газпромнефть-Оренбург»	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
22	ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
23	Филиал ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Новыйл»	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
24	ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
25	ООО «Газпромнефть-Хантос»	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
26	АО «Газпромнефть-МНПЗ»	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
27	ООО «РН-Ванкор»	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
28	ПАО «Удмуртнефть»	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
29	ООО «Няганьнефть»	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
30	УК ООО «Тмс групп»	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
31	ООО «ННК-Сахалинморнефтегаз»	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
32	АО «Самаранефтегаз»	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
33	ОАО «РН «Ингушнефть»	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
34	АО «Транснефть-Урал»	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
35	ООО «Газпром энерго»	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
36	ООО «Ставропольнефтегаз»	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
37	ООО «Газпром подземремонт Уренгой»	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
38	АО «РЖД»	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
39	ООО «Башнефть-Полюс»	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
40	ООО «СК «Руссветпетро»	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
41	ООО «Харампурнефтегаз»	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
42	ООО «РН-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-



Глава 13. Приложения

13.1. Список опрошенных экспертов

№	Компания	ФИО	Должность	Телефон
1	ООО «МДМ-Транссервис»	-//-	-//-	-//-
2	ООО КБ «Экология»	-//-	-//-	-//-
3	ООО «Искра»	-//-	-//-	-//-
4	АО «Полигон ЛТД» г. Сургут	-//-	-//-	-//-
5	ООО «Сервис-экология»	-//-	-//-	-//-
6	ООО «НПК «Илма Эко»	-//-	-//-	-//-
7	ЗАО «Полиинформ»	-//-	-//-	-//-
8	ЗАО «ЭКОС»	-//-	-//-	-//-
9	ООО «РосЭкойл»	-//-	-//-	-//-
10	ООО «МАСК»	-//-	-//-	-//-
11	ООО «Нижневартовская Экологическая Компания»	-//-	-//-	-//-
12	ООО «Алит М»	-//-	-//-	-//-
13	ООО СПАСФ «Природа»	-//-	-//-	-//-
14	ООО «Гринтэк»	-//-	-//-	-//-
15	ООО «Отряд «Союзспас»	-//-	-//-	-//-
16	ООО «Коммунальник»	-//-	-//-	-//-
17	ООО «Природоохранный центр-Групп»	-//-	-//-	-//-
18	ООО «СА-НЭКО»	-//-	-//-	-//-
19	ООО «Эмульсионные технологии»	-//-	-//-	-//-
20	ООО «ИГЛ»	-//-	-//-	-//-
21	ООО «Чистые технологии Байкала»	-//-	-//-	-//-
22	АО «Зеленый город»	-//-	-//-	-//-
23	ООО «Биопотенциал»	-//-	-//-	-//-
24	ООО «Агентство «Ртутная безопасность»	-//-	-//-	-//-

Источник: AT Consulting



13.2. Список таблиц в исследовании

Таблица 1. Оборудование для термической утилизации нефтешламов.....	7
Таблица 2. Сводная таблица с преимуществами и недостатками методов переработки нефтешламов.....	17
Таблица 3. Таблица состава и свойств удобрения, получаемого из биоремедированного нефтешламов.....	20
Таблица 4. Основные показатели развития нефтяной отрасли России в 2013-2021 годах	22
Таблица 5. Показатели добычи нефти в России в 2013-2021 гг., млн. тонн.....	23
Таблица 6. Показатели нефтеперерабатывающей промышленности России в 2014-2022 гг.	24
Таблица 7. Динамика переработки нефти в России по компаниям в 2016-2021 гг., млн. тонн.....	25
Таблица 8. Нефть, поступившая на переработку (первичная переработка нефти) в январе-мае 2022 г.....	26
Таблица 9. Структура резервуарного парка России по видам РВС.....	28
Таблица 10. Структура резервуарного парка России по сегментам.....	29
Таблица 11. Структура резервуарного парка России по основным компаниям.....	30
Таблица 12. Характеристика деятельности основных недропользователей в 2021 году	31
Таблица 13. Показатели потерь при добыче, транспортировке и хранении нефти	32
Таблица 14. Образование нефтешламов у основных нефтедобывающих компаний России в 2021 году, тыс. тонн.....	32
Таблица 15. Образование нефтешламов у основных нефтедобывающих компаний России в 2022 году, тыс. тонн.....	32
Таблица 16. Доли потерь нефти на нефтепромысле нефти по типу источников	33
Таблица 17. Стоимости утилизации нефтешламов по компаниям в 2022 году, руб./м3	37
Таблица 18. Стоимость закупки услуг утилизации нефтешламов в РФ в 2018-2022 г. руб./м3	37
Таблица 19. Характеристика трубопроводного парка	42
Таблица 20. Добыча нефти ПАО НК «Роснефть» в 2020-2021 гг., млн. барр.	43
Таблица 21. Обращение с нефтесодержащими отходами в ПАО «НК «Роснефть», тыс. тонн	44
Таблица 22. Оборудование для переработки нефтешламов ООО «РН-Юганскнефтегаз».....	45
Таблица 23. Утилизация нефтешламов сторонними компаниями в ООО «РН-Юганскнефтегаз» в 2017-2022 гг.	46
Таблица 24. Утилизация нефтешламов сторонними компаниями в ООО «РН-Ванкор» в 2017-2022 гг.	47
Таблица 25. Утилизация нефтешламов сторонними компаниями в ООО «РН-Пурнефтегаз» в 2018-2022 гг.	48
Таблица 26. Утилизация нефтешламов сторонними компаниями в ООО «РН-Краснодарнефтегаз» в 2017-2022 гг.	48
Таблица 27. Утилизация нефтешламов сторонними компаниями в АО «Самотлорнефтегаз» в 2017-2022 гг.	50
Таблица 28. Утилизация нефтешламов сторонними компаниями в ООО «Башнефть-Добыча» в 2017-2022 гг.	51
Таблица 29. Утилизация нефтешламов сторонними компаниями в ООО «Комсомольский НПЗ» в 2017-2022 гг.	57
Таблица 30. Утилизация нефтешламов сторонними компаниями на Уфимских НПЗ в 2017-2022 гг.	59
Таблица 31. Утилизация нефтешламов сторонними компаниями в ООО «РН-Северная нефть» в 2017-2022 гг, м3	60
Таблица 32. Утилизация нефтешламов сторонними компаниями в АО «Оренбургнефть» в 2017-2022 гг.	61
Таблица 33. Утилизация нефтешламов сторонними компаниями в ПАО «ННК-Варьеганнефтегаз» в 2017-2022 гг.	62
Таблица 34. Утилизация нефтешламов сторонними компаниями в ООО «ННК-Сахалинморнефтегаз» в 2017-2022 гг.	62
Таблица 35. Утилизация нефтешламов сторонними компаниями в «Самаранефтегаз» в 2017-2022 гг.	63
Таблица 36. Утилизация нефтешламов сторонними компаниями в ООО «Няганьнефть» в 2018-2022 гг.	64
Таблица 37. Утилизация нефтешламов сторонними компаниями в ООО «Ставропольнефтегаз» в 2017-2022 гг.	65
Таблица 38. Утилизация нефтешламов сторонними компаниями в АО «Томскнефть» ВНК в 2017-2022 гг.	65



Таблица 39. Обращение с отходами в организациях Группы «ЛУКОЙЛ»	66
Таблица 40. Показатели Программы экологической безопасности Группы «ЛУКОЙЛ».....	67
Таблица 41. Утилизация нефтешламов сторонними компаниями в ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» в 2017-2022 гг.	68
Таблица 42. Утилизация нефтешламов сторонними компаниями в ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» в 2017-2022 гг.	69
Таблица 43. Парк оборудования для утилизации нефтешламов ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез»	71
Таблица 44. Парк оборудования для утилизации нефтешламов ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	72
Таблица 45. Оборудование для утилизации нефтешламов ООО «ЛУКОЙЛ- Волгограднефтепереработка»	73
Таблица 46. Сведения ПАО «Сургутнефтегаз» по обращению с отходами, тыс. т	75
Таблица 47. Обезвреживание нефтешламов, нефтезагрязненных грунтов ПАО «Сургутнефтегаз».....	76
Таблица 48. Оборудование для утилизации нефтешламов ПАО «Сургутнефтегаз».....	76
Таблица 49. Основные производственные показатели ПАО «Газпром нефть»	77
Таблица 50. Утилизация нефтешламов сторонними компаниями в ООО «Газпромнефть-ННГ» в 2018-2022 гг, м3	78
Таблица 51. Количество нефтезагрязненного грунта и нефтесодержащих отходов, подлежащих утилизации на 2018-2020 гг. ООО «Газпромнефть-Хантос»	79
Таблица 52. Утилизация нефтешламов сторонними компаниями ООО «Газпромнефть-Оренбург» в 2018-2022 гг, м3	80
Таблица 53. Утилизация нефтешламов сторонними компаниями в ООО «Газпромнефть - Ямал» в 2018-2022 гг.	80
Таблица 54. Утилизация нефтешламов сторонними компаниями в АО «Газпромнефть-МНПЗ» в 2018-2022 гг., м3	81
Таблица 55. Обращение с отходами ПАО «Татнефть», тыс. т.....	82
Таблица 56. Обращение с отходами ПАО «Татнефть» по направлениям, тыс. т.....	83
Таблица 57. Утилизация нефтешламов сторонними компаниями в ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» в 2017-2022 гг.	86
Таблица 58. Утилизация нефтешламов сторонними компаниями в ПАО НК «Русснефть» в 2017-2022 гг.	87
Таблица 59. Действующие лицензии ООО «МДМ-Транссервис» по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.....	91
Таблица 60. Действующие лицензии ООО КБ «Экология» по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.....	92
Таблица 61. Действующие лицензии ООО «Искра» по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.....	93
Таблица 62. Действующие лицензии АО «Полигон ЛТД» по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.....	94
Таблица 63. Действующие лицензии ООО «Сервис-экология» по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.....	95
Таблица 64. Действующие лицензии ООО «НПК «Илма Эко» по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.....	96
Таблица 65. Действующие лицензии ЗАО «Полиинформ» по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.....	97
Таблица 66. Действующие лицензии ЗАО «ЭКОС» по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.....	98
Таблица 67. Действующие лицензии ООО «РосЭкойл» по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.....	100
Таблица 68. Действующие лицензии ООО «МАСК» по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.....	101
Таблица 69. Действующие лицензии ООО «НЭК» по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.....	102



Таблица 70. Действующие лицензии ООО «Алит М» по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.....	103
Таблица 71. Действующие лицензии ООО СПАСФ «Природа» по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.....	104
Таблица 72. Действующие лицензии ООО «Гринтэк» по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.....	104
Таблица 73. Действующие лицензии ООО «Отряд «Союзспас» по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.....	105
Таблица 74. Действующие лицензии ООО «Коммунальник» по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.....	106
Таблица 75. Действующие лицензии ООО «Агентство «Ртутная безопасность» по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.....	108
Таблица 76. Действующие лицензии ООО «Биопотенциал» по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.....	109
Таблица 77. Действующие лицензии ООО «Природоохранный центр-Групп» по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.....	109
Таблица 78. Действующие лицензии ООО «Чистые технологии Байкала» по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.....	111
Таблица 79. Действующие лицензии ООО «СА-НЭКО» по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.....	112
Таблица 80. Действующие лицензии ООО «ПТК» по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.....	112
Таблица 81. Действующие лицензии ООО «НИП Технология» по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.....	113
Таблица 82. Действующие лицензии ООО «Природа Пермь» по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.....	115
Таблица 83. Действующие лицензии ООО «ЭМТ» по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.....	117
Таблица 84. Действующие лицензии ООО «Югстрой» по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.....	117
Таблица 85. Прочие сервисные компании для переработки нефтешламов	118
Таблица 15. Тарифная сетка платежей за размещение опасных отходов	120
Таблица 86. Объем и структура рынка утилизации нефтешламов в России в 2018-2022 гг., м3	122
Таблица 87. Объем и структура рынка утилизации нефтешламов в России в 2018-2022 гг., млн. руб. ...	124
Таблица 88. Объем закупок услуг утилизации нефтешламов основными нефтегазодобывающими компаниями в России в 2018-2022 гг., м3	126
Таблица 89. Объем закупок услуг утилизации нефтешламов основными нефтегазодобывающими компаниями в России в 2018-2022 гг., млн. руб.	126
Таблица 90. Закупки услуг утилизации нефтешламов основными заказчиками в 2018-2022 гг., м3	126
Таблица 91. Список опрошенных экспертов, данные которых были использованы в исследовании	133

13.3. Список диаграмм и рисунков в исследовании

Рисунок 1. Установка «Факел 1 МК», ООО «Композит».....	7
Рисунок 2. Подовая камера ЗАО «Турмалин»	7
Рисунок 3. Барабанная печь УЗГ, ООО «Скорая Экологическая Помощь»	8
Рисунок 4. Установка термодесорбции ГК «Безопасные технологии».....	8
Рисунок 5. Смеситель «Крот», АО «Институт Экологической Безопасности», г. Курск.....	9
Рисунок 6. Схема работы установки центрифугирования «Альфа-Лаваль» (трехфазной)	10
Рисунок 7. Виды ультразвуковых установок для утилизации нефтешламов	11
Рисунок 8. Варианты закачки отходов в пласт, M-I Swaco	13



Рисунок 9. Схема работы полигона биологической очистки	14
Рисунок 10. Комплексная система утилизации нефтешламов компании EISENMANN	16
Диаграмма 11. Динамика прорывов трубопроводов в 2006-2022 гг, случ.	27
Диаграмма 12. Структура порывов по ВИНК в России	28
Диаграмма 13. Доля ВИНК в общем объеме резервуарного парка в России	29
Диаграмма 14. Структура образования нефтешлама, %	33
Диаграмма 15. Структура образования нефтешламов по основным добывающим компаниям	34
Рисунок 16. Схема деятельности типовой компании-утилизатора нефтешлама	36
Рисунок 17. Установка очистки воды от нефтешламов, ООО «Лукойл-Пермь»	70
Рисунок 18. Комплекс переработки нефтешламов АО «Татойлгаз»	84
Диаграмма 19. Структура рынка переработки нефтешлама в России в 2021-2022 гг., м3	124
Диаграмма 20. Динамика образования и утилизации нефтешламов в РФ в 2014-2022 гг., тыс. тонн	129
Диаграмма 21. Прогноз образования и утилизации нефтешламов в 2023-2027 гг., тыс. тонн	130

13.4. Другие исследования по схожей тематике

<i>Обзор рынка производителей/поставщиков оборудования и технологий для переработки нефтешлама в России</i>	В исследовании представлен анализ существующих технологий и оборудования для переработки нефтешламов в России. Представлен перечень оборудования, используемого основными нефтедобывающими и нефтеперерабатывающими компаниями для утилизации нефтешламов. Кроме того, в исследовании даны профили предприятий, предоставляющих оборудование для утилизации нефтешламов. На основании информации, полученной из документации тендерных торгов и опроса представителей компаний, представлена оценка объемов выпуска подобного оборудования. В свою очередь, анализ данных продаж оборудования позволил представить полную картину объема и структуры данного рынка. Содержание и демо-версия исследования представлена на сайте: http://www.atconsult.ru/shlamo.html
<i>Обзор рынка буровых шламов</i>	В исследовании рассчитываются показатели образования буровых шламов, представлены данные по нефтяным и газовым компаниям, образующих и перерабатывающих буровые шламы. Детально рассмотрены технологии переработки бурового шлама, применяемые в настоящее время сервисными компаниями и производителями оборудования. Представлены детализированные профили производителей оборудования для переработки буровых отходов. Ссылка на исследование: http://www.atconsult.ru/shlamb.html
<i>Бизнес-планы переработки нефтешламов и другие исследования по теме</i>	<u>Тематические исследования по нефтешламам, сточным водам</u>