



Лизинг – эффективный инструмент роста

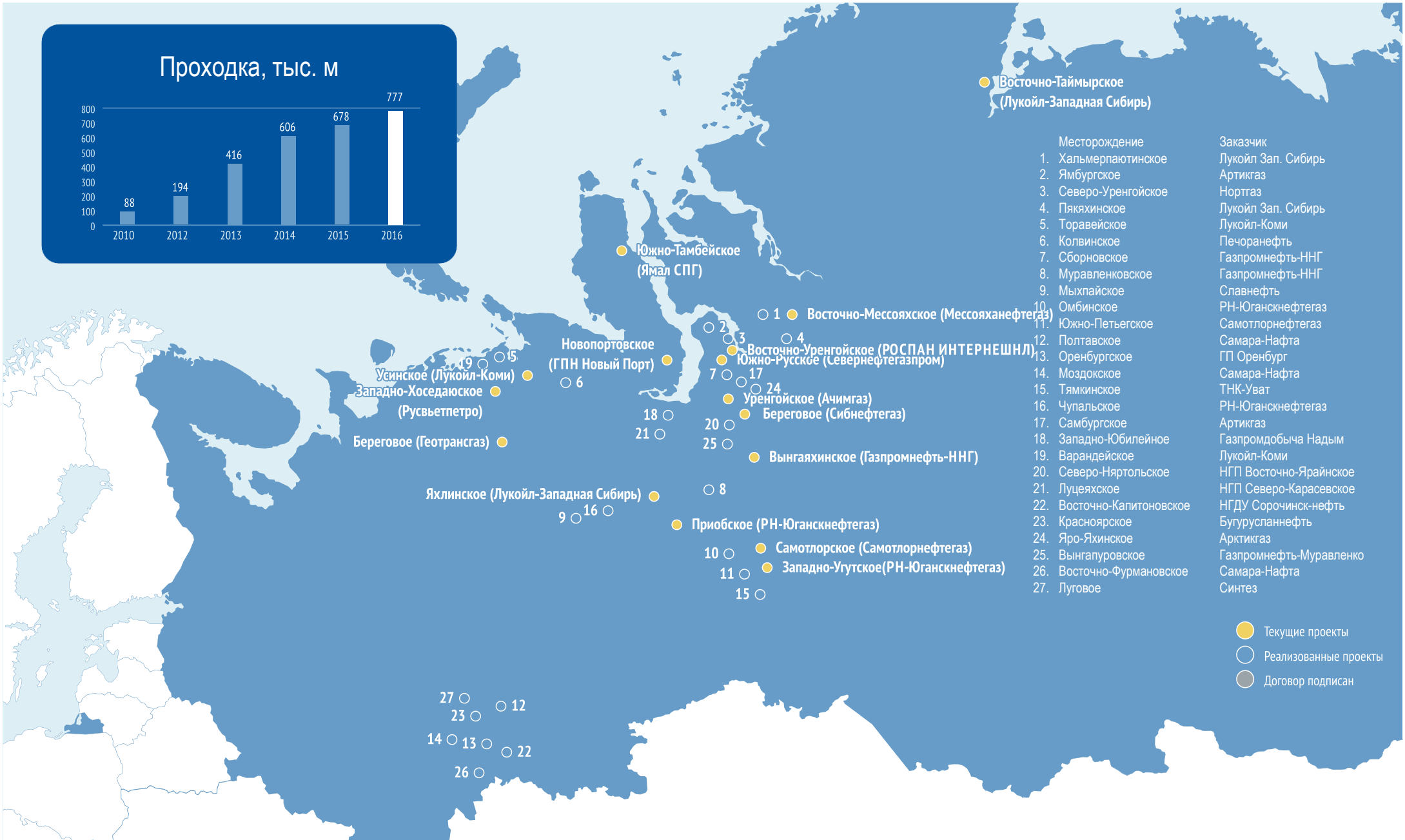
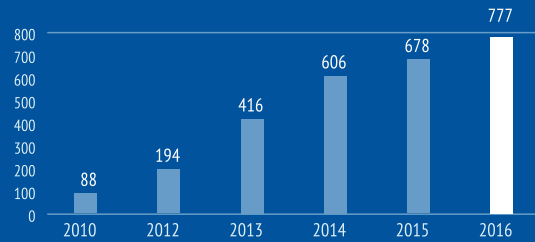
# ИСТОРИЯ РАЗВИТИЯ ERIELL: БЕСПРЕЦЕДЕНТНЫЙ РОСТ В ПАРТНЕРСТВЕ С ГАЗПРОМБАНКОМ И ГАЗПРОМБАНК-ЛИЗИНГ



# РОССИЙСКАЯ БИЗНЕС-ЕДИНИЦА ERIELL («ЭРИЭЛЛ НЕФТЕГАЗСЕРВИС») РЕАЛИЗУЕТ ПРОЕКТЫ ВО ВСЕХ ОСНОВНЫХ НЕФТЕГАЗОНОСНЫХ ПРОВИНЦИЯХ РОССИИ



Проходка, тыс. м



- |   |  |
|---|--|
| <ul style="list-style-type: none"> <li>1. Хальмерлаутинское</li> <li>2. Ямбургское</li> <li>3. Северо-Уренгойское</li> <li>4. Пякяинское</li> <li>5. Торавейское</li> <li>6. Колвинское</li> <li>7. Сборновское</li> <li>8. Муравленковское</li> <li>9. Мыхлайское</li> <li>10. Омбинское</li> <li>11. Южно-Петьегское</li> <li>12. Полтавское</li> <li>13. Оренбургское</li> <li>14. Моздокское</li> <li>15. Тямкинское</li> <li>16. Чупальское</li> <li>17. Самбургское</li> <li>18. Западно-Юбилейное</li> <li>19. Варандейское</li> <li>20. Северо-Няртольское</li> <li>21. Луцьянское</li> <li>22. Восточно-Капитоновское</li> <li>23. Красноярское</li> <li>24. Яро-Яхинское</li> <li>25. Вынгапуровское</li> <li>26. Восточно-Фурмановское</li> <li>27. Луговое</li> </ul> | <ul style="list-style-type: none"> <li>Заказчик</li> <li>Лукойл Зап. Сибирь</li> <li>Арктикгаз</li> <li>Нортгаз</li> <li>Лукойл Зап. Сибирь</li> <li>Лукойл-Коми</li> <li>Печоранефть</li> <li>Газпромнефть-ННГ</li> <li>Газпромнефть-ННГ</li> <li>Славнефть</li> <li>РН-Юганскнефтегаз</li> <li>Самотлорнефтегаз</li> <li>Самара-Нафта</li> <li>ГП Оренбург</li> <li>Самара-Нафта</li> <li>ТНК-Уват</li> <li>РН-Юганскнефтегаз</li> <li>Арктикгаз</li> <li>Газпромдобыча Надым</li> <li>Лукойл-Коми</li> <li>НГП Восточно-Яраинское</li> <li>НГП Северо-Карасевское</li> <li>НГДУ Сорочинск-нефть</li> <li>Бугурусланнефть</li> <li>Арктикгаз</li> <li>Газпромнефть-Муравленко</li> <li>Самара-Нафта</li> <li>Синтез</li> </ul> |
|---|--|





Решение принималось по итогам опроса представителей нефтегазовых компаний, среди которых:

- Роснефть;
- Газпром-нефть;
- Башнефть;
- Зарубежнефть;
- НОВАТЭК;
- Татнефть;
- ЛУКОЙЛ и др.

Наши конкуренты в номинации:

1. «КАТОЙЛ-Дриллинг»
2. «БКЕ»
3. «НСХ Азия Дриллинг»  
(ГК Нефтьсервисхолдинг)
4. «Таргин Бурение»
5. «Газпром бурение»
6. «Сибирская сервисная компания» (ССК)
7. «Нова Энергетические услуги»  
(Инвестгеосервис)
8. «Интегра Бурение» (ГК Интегра)



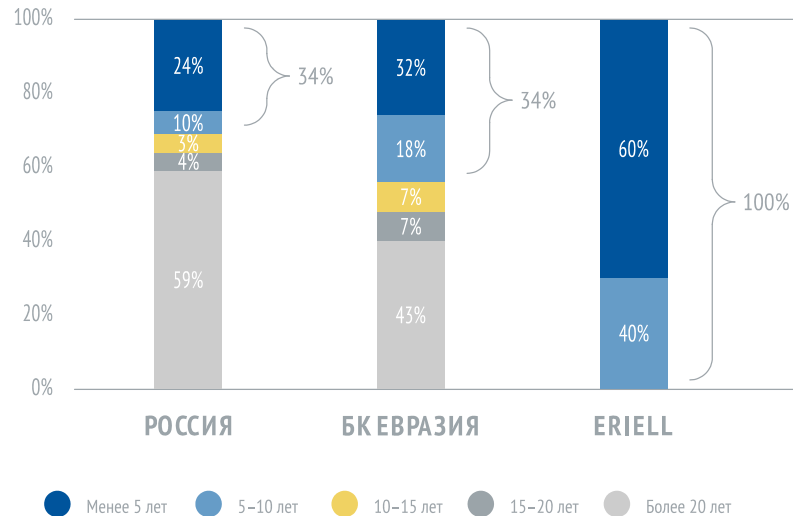
### Опыт и референции



# У ERIELL - САМЫЕ «МОЛОДЫЕ» БУРОВЫЕ УСТАНОВКИ В РОССИИ ЛИЗИНГОВЫЙ МЕХАНИЗМ ПОЗВОЛИЛ КОМПАНИИ НАРАСТИТЬ ПАРК ОБОРУДОВАНИЯ



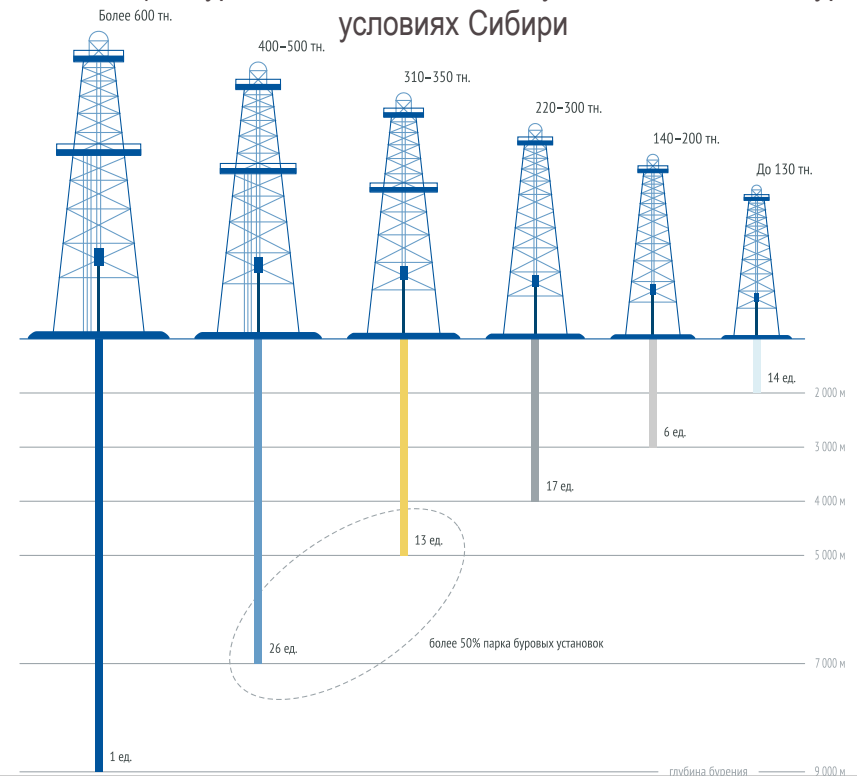
ERIELL обладает одним из самых «молодых»  
и технологичных парков буровых установок в России



В парке ERIELL преобладают самые востребованные в РФ тяжелые  
высокопроизводительные буровые установки (г/п 300-500 тн),  
позволяющие бурить самые сложные, глубокие скважины в суровых  
условиях Сибири

## У ERIELL В ЛИЗИНГЕ – ПОЛНЫЙ СПЕКТР БУРОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ:

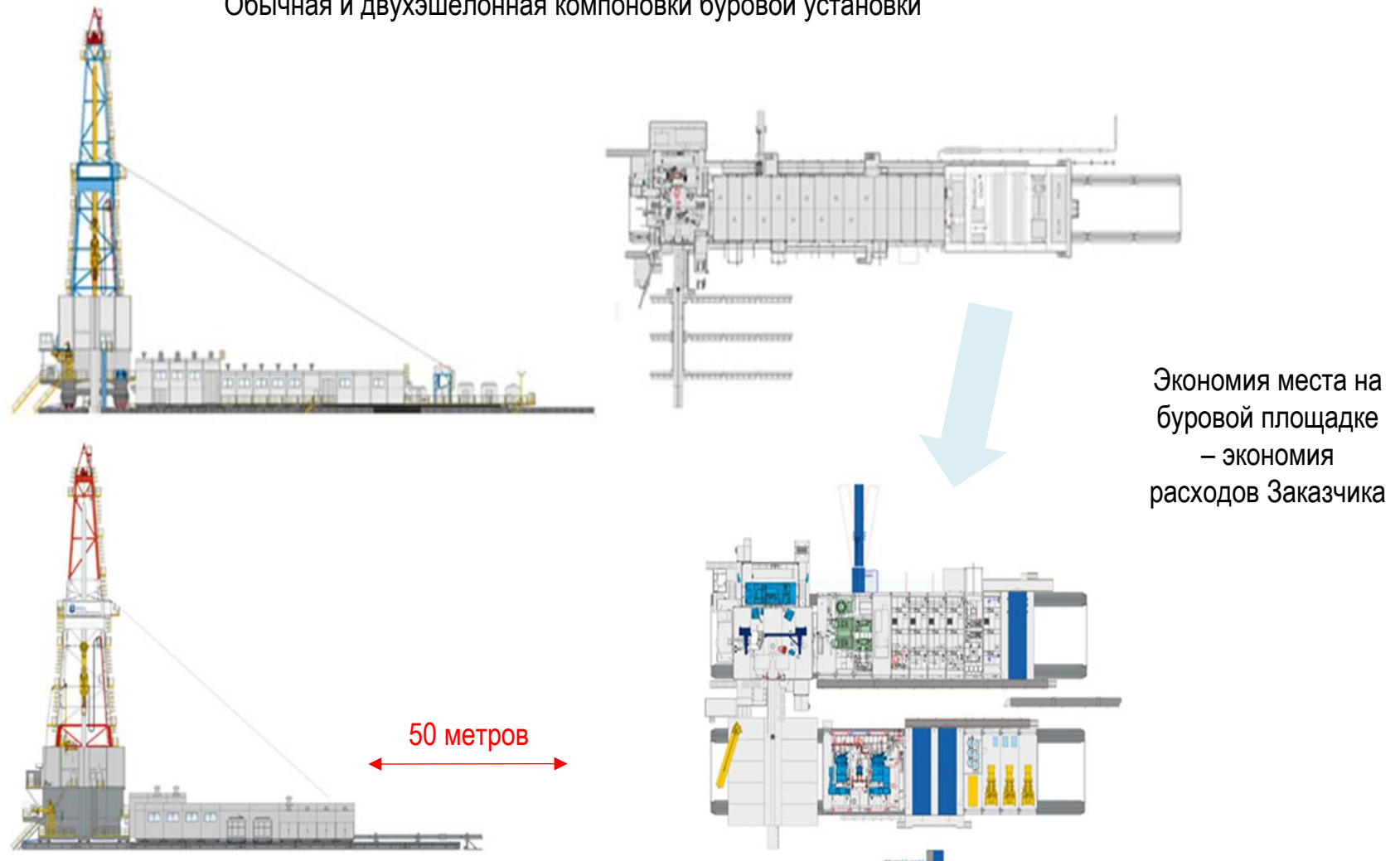
1. БУ Уралмаш 5000/320 ЭК-БМЧ, используются на проектах на месторождениях:
  1. Западно-Угутское
  2. Уренгойское
  3. Новопортовское
  4. Береговое
2. Спецтехника
3. Цементировочные комплексы
4. Ключи и гидростанции
5. Противовибросовое оборудование
6. Элеваторы
7. Бурильные трубы (в т.ч. утяжелённые)
8. Котельные и вагон-дома



При активном участии и по инициативе ERIELL на заводе «Уралмаш. Нефтегазовое оборудование» в 2011/12 гг. разработана буровая установка Уралмаш 5000/320 ЭК-БМЧ в двухэшелонной компоновке.

Специалисты ERIELL принимали активное участие на всех этапах жизненного цикла БУ: от формирования ТЗ до контроля монтажных работ.

Обычная и двухэшелонная компоновки буровой установки



МОМЕНТ  
С КОМПАНИЕЙ ГАЗПРОМБАНК-ЛИЗИНГ СОСТАВЛЯЕТ БОЛЕЕ  
4,8 МЛРД.



БУ Уралмаш



Спецтехника



Цементировочные  
комплексы



Лизинговый портфель –  
**> 4,8 млрд руб.**



Бурильный инструмент



Прочее оборудование



Жилой городок



## 1. Требованиями Заказчиков к возрасту оборудования

Наименование	Характеристики	Количество
Буровая установка для ННС и ГС	БУ с грузоподъемностью не менее 320 тн, оборудованная верхним приводом, возраст БУ не более 5 лет*	2 шт.
Система очистки бурового раствора	Устройство для очистки бурового раствора от механических примесей, обеспечивающее очистку бурового раствора от механических примесей	3 шт.

*до 14 лет при условии соблюдения требований к техническим характеристикам и надежности оборудования и возможности работы для данного типа БУ в условиях хранения на территории при формировании только коммерческого предложения*

*Обязательно указать в техническом предложении для данного типа БУ допустимый уровень износа при формировании только коммерческого предложения*

- ✓ Период эксплуатации БУ, оформленной БУ в соответствии с действующим законодательством РФ, должен быть не менее 10 лет.
- ✓ Оборудование может эксплуатироваться при температуре от -60°C до +60°C.
- ✓ Не менее двух буровых трибальных насосов. Максимальное рабочее давление на выходе каждого насоса не менее 50МПа или 35 МПа.
- ✓ Возможность работы одним насосом с синхронизацией режимов второго.
- ✓ Давление топлива для оборудования АБЭС в системе для хранения поставляется (Подорожником, стоимость включается в общую ставку).
- ✓ Минимум 2 буровых насосов и насосная обвязка должны быть рассчитаны на рабочее давление 35 МПа.
- ✓ Насосно-смесительный бак БУ и КДЦ должны быть оснащены принудительной системой всасывания (РВД) и приводами ПГУ.
- ✓ Наличие оборудованной площадки для хранения оборудования (сланца ПД).
- ✓ Емкость опалесценения ПДК 120х120х135 мм - 400л, СВТ 80-115 1-500л. Предусмотрен подогрев площадки.
- ✓ Размер ямочной системы обеспечивает возможность использования двойной центрировочной головки и всех типов заматоров и стейдлеров.
- ✓ Прямое измерение расхода раствора не менее 700 км.
- ✓ Возможность монтажа системы дренажа: роторы: 8-120 об/мин. Наличие моментометра на роторе.
- ✓ Наличие площадки для обора бурового раствора с отводом в выходящую линию.
- ✓ Комплект ПВО: ОПБ-350/80х23 (ПУГ, 2 ППГ с гужами и трибными насосами) с сепаратором, блоком управления, дренажной и гужевой. Система укрывная и обогрева ПВО.
- ✓ Минимальный объем циркуляционной системы 200 м<sup>3</sup>.
- ✓ Наличие блока КДЦ, объемом не менее 220м<sup>3</sup> для хранения бурового раствора и тех. воды.
- ✓ Наличие дополнительного емкостей хранения типа, оборудованной насосом, для хранения дилетного топлива объемом не менее 200 м<sup>3</sup>, с отсечной выкатываемой линией низкого давления до циркуляционной системы.
- ✓ Наличие не менее двух механических переключателей в каждой емкости, как рабочий, так и аварийный.
- ✓ Наличие 2-х гидравлических вентилей для приготовления бурового раствора.
- ✓ Оборудование включает автоматизированный диспетчер в циркуляционной системе.
- ✓ Двухфазная емкость объемом не менее 15 м<sup>3</sup>, оборудованная насосом для заполнения (насосный агрегат), с градуировкой и возможностью визуального контроля за уровнем скважины.
- ✓ Диаметр трубопровода внутреннего диаметра не менее 100 мм.
- ✓ Пневматическая система очистки внутреннего пространства скважины с Закачиванием с трюма лавибурной вентриции на поток, осуществляемой выбросом с насосостанцией и изоляцией (Mud Cleaner) и 2-е деаэризаторы, при бурении на РХО - системы вертикальной осушки лавина.
- ✓ До ввода монтажа БУ, подается распределитель и согласовывается с Заказчиком и подрядчиком на бурение, диспетчер, сланец, дренажная, циркуляционная системы и системы системы бурового раствора.

### 5.3 Требования к оборудованию Исполнителя:

Наименование	Характеристики
Буровая установка для ННС и ГС	БУ с грузоподъемностью не менее 320 тн, оборудованная верхним приводом, возраст БУ не более 5 лет*
Система очистки бурового раствора	триплексные не менее 1000 кВт

## 2. Наличием государственной поддержки лизинга

Программа «Лизинговые проекты» Фонда развития промышленности при Минпромторге РФ (Программа №5)

## 3. Более гибкими условиями по сравнению с другими финансовыми инструментами

## 4. Выгодными ценовыми предложениями поставщиков оборудования для лизингодателей

Лизинг остаётся эффективным инструментом роста для реального сектора экономики и ERIELL