



Технологический комплекс термогазодинамического и ПАВ-полимер-содового повышения нефтеизвлечения (КИН) действующего фонда добычных скважин традиционных коллекторов и вовлечения в разработку запасов высоковязкой и трудноизвлекаемой нефти.

О проекте

Предлагаемый инновационный проект может явиться одним из важнейших мероприятий по реализации Программ инновационного развития нефтяных компаний России, например ГК «Зарубежнефть» на период 2016-2020 гг. (с перспективой до 2030 г.), предполагающих развитие и применение передовых технологий при разработке нефтегазовых месторождений, а также разработку современных методов увеличения нефтеотдачи. В частности, инвестиционное предложение направлено на разработку и осуществление проектов Программы инновационного развития АО "Зарубежнефть" для повышения эффективности освоения и эксплуатации разработки карбонатных коллекторов, запасов высоковязкой и трудноизвлекаемой нефти, включая разработку месторождений, находящихся на завершающей стадии и с разбалансированной системой разработки. Исходя из мирового и российского опыта для решения этих задач проектом предусматривается использование технологий и оборудования термогазодинамической и ПАВ-полимер-содовой обработки продуктивных залежей (закачка CO₂ и неуглеводородных газов, термогазовое воздействие, АСП-технология), обеспечивающих повышение нефтеизвлечения (КИН) действующего фонда добычных скважин и возможности вовлечения в разработку высоковязких и других источников углеводородного сырья. Осуществление предлагаемого инновационного проекта явится также одним из мероприятий целевой поддержки российских малых и средних предприятий-поставщиков, осуществляемых, в частности, ГК «Зарубежнефть» с субъектами малого и среднего предпринимательства.

СУБЪЕКТ РФ



Ненецкий автономный округ

ОТРАСЛЬ



Недропользование

ТИП ПРОЕКТА



Расширение действующего бизнеса

МЕРЫ ГОС. ПОДДЕРЖКИ



Федеральные и региональные субсидии

Экономика проекта

ОСНОВНЫЕ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПАРАМЕТРЫ

ОБЩАЯ СТОИМОСТЬ ПРОЕКТА

4,00 млрд руб.

ОБЩИЙ ОБЪЕМ УЖЕ ВЛОЖЕННЫХ СРЕДСТВ

нет данных

ЗАПРАШИВАЕМАЯ СУММА ФИНАНСИРОВАНИЯ

3,00 млрд руб.

СООТНОШЕНИЕ ДОЛГА И EBITDA

ОБЩИЙ ДОЛГ / EBITDA ПРОЕКТА

нет данных

ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОЕКТА

NPV

5,50 млрд руб.

рассчитан по ставке дисконтирования

4 %

IRR

12 %

ПЕРИОД ОКУПАЕМОСТИ

156 мес.

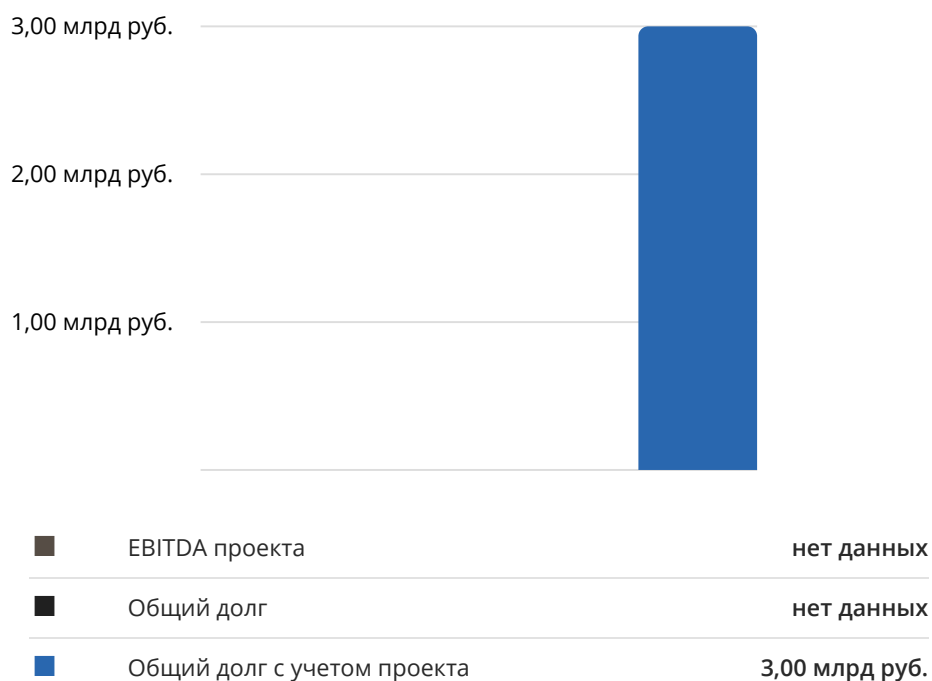
EBITDA ПРОЕКТА

нет данных

ПРОДОЛЖИТЕЛЬНОСТЬ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ФАЗЫ

ОБЩИЙ ДОЛГ С УЧЕТОМ ПРОЕКТА / EBITDA ПРОЕКТА

Поле EBITDA не заполнено



48 мес.

СРОК ВЫХОДА НА ПРОЕКТНУЮ МОЩНОСТЬ

24 мес.

СРОК КРЕДИТА

96 мес.

ОЖИДАЕМАЯ ПРОЦЕНТНАЯ СТАВКА

10 %

ПЛАНИРУЕМАЯ ДАТА ПОЛУЧЕНИЯ ПЕРВОГО ТРАНША

1 февраля 2019

ОСНОВНЫЕ АКЦИОНЕРЫ ПРОЕКТА

нет данных

Инициатор проекта

Название организации

Общество с ограниченной ответственностью "Научно-техническая и торгово-промышленная фирма "ТЕХНОПОДЗЕМЭНЕРГО" (ООО "Техноподземэнерго")

Группа компаний и бенефициары

нет данных

Адрес

140002, РОССИЯ, Московская область, г. Люберцы, улица Кирова, дом 1, квартира 147

ОГРН

1175027009442

ИНН

5027251681

КПП

502701001

ОСНОВНЫЕ АКЦИОНЕРЫ ОРГАНИЗАЦИИ

нет данных

КЛЮЧЕВЫЕ СОТРУДНИКИ КОМАНДЫ ИНИЦИАТОРА (2)

Ильюша Анатолий Васильевич Генеральный директор ООО "Техноподземэнерго"
Генеральный директор

Опыт работы

50 лет

Контакты

ooo_tpeavi@inbox.ru

+7 (498) 720-99-90

Панков Дмитрий Анатольевич Генеральный директор ООО "НААНС-Медиа"
Генеральный директор

Опыт работы

12 лет

Контакты

pankov-da@mail.ru

+7 (916) 132-61-43

ОПЫТ РЕАЛИЗАЦИИ ПОДОБНЫХ ПРОЕКТОВ

нет данных

ОПЫТ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ В СМЕЖНЫХ ОТРАСЛЯХ

нет данных

ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ИНИЦИАТОРА

ОБЩИЙ ДОЛГ / ЕБИТДА ИНИЦИАТОРА

нет данных

ОБЩИЙ ДОЛГ С УЧЕТОМ ПРОЕКТА / ЕБИТДА ИНИЦИАТОРА

Поле ЕБИТДА не заполнено

ОБЩИЙ ДОЛГ

нет данных

ОБЩИЙ ДОЛГ С УЧЕТОМ ПРОЕКТА

3,00 млрд руб.

ЕБИТДА ИНИЦИАТОРА

нет данных

суммарно за последние 4 отчётных квартала

ЕБИТДА / ПРОЦЕНТНЫЕ ПЛАТЕЖИ ИНИЦИАТОРА С УЧЕТОМ ПРОЕКТА

нет данных

ПРОЦЕНТНЫЕ ПЛАТЕЖИ ИНИЦИАТОРА

нет данных

суммарно за последние 4 отчётных квартала

ПРОЦЕНТНЫЕ ПЛАТЕЖИ ИНИЦИАТОРА С УЧЕТОМ ПРОЕКТА

нет данных

прогноз на 4 отчётных квартала

ОБЪЁМ ВЫДАННЫХ ПОРУЧЕНИЙ ТРЕТЬИМ ЛИЦАМ

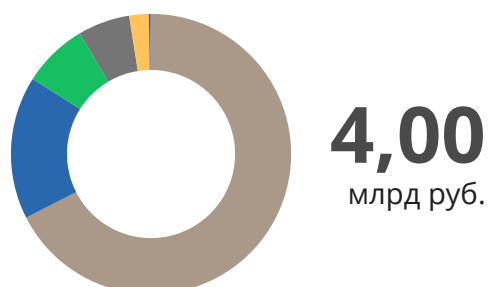
нет данных

Экономические показатели проекта

ЗАПРАШИВАЕМАЯ СУММА ФИНАНСИРОВАНИЯ

3,00 млрд руб.

ОБЩАЯ СТОИМОСТЬ ПРОЕКТА



Статья расхода

млрд руб.

| | | |
|---|--|------|
| ■ | Стоимость строительно-монтажных работ и оборудования | 2,70 |
| ■ | Стоимость инфраструктуры | 0,66 |
| ■ | Увеличение оборотного капитала | 0,30 |
| ■ | Разработка, согласование и утверждение проектно-сметной и конструкторской документации | 0,24 |
| ■ | Найм персонала | 0,09 |
| ■ | Стоимость приобретения земельного участка | 0,01 |
| ■ | Маркетинговый бюджет | 0,00 |

Покрытие обеспечением

133.33 %

ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОЕКТА

NPV

5,50 млрд руб.

рассчитан по ставке дисконтирования

4.00 %

IRR

12.00 %

ПЕРИОД ОКУПАЕМОСТИ

156 мес.

ЕБИТДА ПРОЕКТА

нет данных

ПРОДОЛЖИТЕЛЬНОСТЬ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ФАЗЫ

48 мес.

СРОК ВЫХОДА НА ПРОЕКТНУЮ МОЩНОСТЬ

24 мес.

СРОК КРЕДИТА

96 мес.

ОБЪЕМ УЖЕ ВЛОЖЕННЫХ СРЕДСТВ

нет данных

ЗАЛОГ АКТИВОВ ПО ПРОЕКТУ

нет данных

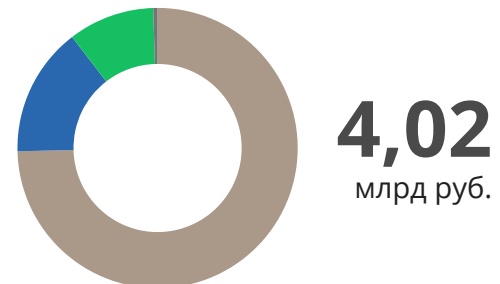
ОЖИДАЕМАЯ ПРОЦЕНТНАЯ СТАВКА

10.00 %

ПЛАНИРУЕМАЯ ДАТА ПОЛУЧЕНИЯ ПЕРВОГО ТРАНША

1 февраля 2019

ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ПРОЕКТА



| Статья расхода | млрд руб. |
|--------------------------------------|-----------------|
| ■ Запрашиваемый объем финансирования | 3,00 |
| ■ Уставный капитал | 0,60 |
| ■ Субординированные займы | 0,40 |
| ■ Нераспределённая прибыль компании | 0,02 |
| Покрытие обеспечением | 134.00 % |

ИСТОЧНИКИ УПЛАТЫ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ НА ИНВЕСТИЦИОННОЙ ФАЗЕ

нет данных

Государственная поддержка



ПОДДЕРЖКА НА ФЕДЕРАЛЬНОМ УРОВНЕ

МЕРЫ ПОДДЕРЖКИ

Описание мер поддержки

Субсидируемая часть
процентной ставки, %

Субсидирование процентной ставки

4

ЛЬГОТЫ ПО НАЛОГАМ

Описание льготы

Величина льготы, %

Льгота по налогообложению прибыльной нефти, причитающейся ИНВЕСТОРУ.

20

СОФИНАНСИРОВАНИЕ КАПИТАЛЬНЫХ ЗАТРАТ ПО ПРОЕКТУ

нет данных

ГАРАНТИИ

нет данных

ПОДДЕРЖКА НА РЕГИОНАЛЬНОМ УРОВНЕ

МЕРЫ ПОДДЕРЖКИ

Описание мер поддержки

Субсидируемая часть
процентной ставки, %

Субсидирование процентной ставки

4

Льготы по налогам

Описание льготы

Величина льготы, %

Льгота по налогообложению прибыльной сырой нефти, причитающейся ИНВЕСТОРУ.

15

СОФИНАНСИРОВАНИЕ КАПИТАЛЬНЫХ ЗАТРАТ ПО ПРОЕКТУ

нет данных

ГАРАНТИИ

нет данных

Рынок проекта

ОБЪЁМ РЫНКА

В рублях

В натуральном выражении

Текущий объём рынка
до реализации проекта**нет данных**Прогнозируемый объём рынка
после реализации проекта**нет данных**

ОСНОВНЫЕ ГРУППЫ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

нет данных

Дополнительная информация

ТЕКУЩИЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

Разработаны исходные версии бизнес-плана и финансово-экономической модели проекта "Харьягинский опытно-промышленный комплекс термогазодинамического и ПАВ-полимер-содового повышения нефтеизвлечения действующего фонда добычных скважин традиционных коллекторов и вовлечения в разработку запасов высоковязкой и трудноизвлекаемой нефти (Харьягинский ОП ТГД-АСП комплекс)".

ПРОЧЕЕ

Харьягинское месторождение относится к числу сложных и характеризуется большой этажностью нефтеносности, составляющей примерно 2,8 км, а также наличием в разрезе многолетних мёрзлых пород, простирающихся до глубины 300–350 м. Месторождение отличается большим числом залежей нефти и видов ловушек, а также разнообразием коллекторов, обладающих широким диапазоном ёмкостных и фильтрационных характеристик. Показатель пористости ёмкостных характеристик коллекторов составляет 8–30 %, а их проницаемость варьируется от 0,001 до 1 мкм². Специфической особенностью нефтей Харьягинского месторождения является предельная насыщенность парафином (до 25 %) в исходных пластовых условиях, а также повышенная температура застывания нефти (38 °С). В промышленную эксплуатацию Харьягинское месторождение было введено в 1999 г. на условиях соглашения о разделе продукции (СРП), подписанное 20 декабря 1995 г. и вступившее в силу 1 января 1999 г. сроком на 33 года.

Однако, наряду с указанными выше осложняющими обстоятельствами, в процессе эксплуатации месторождения возникли проблемы с созданием системы утилизации, переработки и использования попутного нефтяного газа (свыше 120 миллионов кубических метров в год), включая и вопросы энергообеспечения всего месторождения. В конечном итоге все это привело к тому, что 17 июля 2018 года состоялось подписание Дополнения к Соглашению о разработке и добыче нефти на Харьягинском месторождении на условиях раздела продукции, согласно которому срок действия Соглашения продлен до 31 декабря 2031 года.

Сторонами Соглашения являются Российская Федерация в лице Правительства РФ и Администрации Ненецкого автономного округа, а также Инвестор. С 2016 года доли участников распределились следующим образом: Группа компаний АО «Зарубежнефть» - 40% (функции оператора), «Статойл Харьяга АС» - 30%, «Тоталь Разведка Разработка Россия» - 20% и АО «Ненецкая нефтяная компания» - 10%. Со стороны Российской Федерации Дополнение подписали министр энергетики Российской Федерации Александр Новак и врио губернатора Ненецкого автономного округа (НАО) Александр Цыбульский, со стороны Инвестора - представители Группы компаний АО «Зарубежнефть», «Статойл Харьяга АС», «Тоталь Разведка Разработка Россия» и АО «Ненецкая нефтяная компания». Также в церемонии подписания принял участия заместитель министра энергетики Российской Федерации Павел Сорокин.


Харьягинское СРП сегодня – эффективный и успешный проект, обеспечивающий стабильный доход государства и Инвестора. За время работы проекта суммарные поступления в бюджетную систему Российской Федерации превысили \$ 3,8 млрд.


Благодаря грамотно выбранной стратегии управления проектом в 2017 году оператором были досрочно выполнены плановые показатели по добыче за год, а в 2018 году накопленная добыча на Харьягинском месторождении составила 20 млн. тонн с начала разработки. Для поддержания уровня добычи и повышения рентабельности проекта в долгосрочной перспективе Компания-оператор продолжает работу по изучению и подготовке к бурению низкопроницаемых запасов пермских залежей, а появляющиеся в последнее время инновационные технологии повышения нефтегазоотдачи (нефтеизвлечения) при отработке как традиционных пластов-коллекторов, так и трудноизвлекаемых запасов нефти и газа, предоставляют уникальные возможности для дальнейшей высокоэффективной со всех точек зрения эксплуатации Харьягинского нефтяного месторождения. Первым дальнейшим шагом на этом перспективном направлении может явиться разработка и создание опытно-промышленного комплекса повышения нефтеизвлечения (КИН) действующего фонда добычных скважин на основе термогазодинамической и ПАВ-полимер-содовой (АСП-технология) обработки продуктивных залежей.


В целом предлагаемый инновационный проект, будучи наукоемким и высокотехнологичным проектом, вместе с тем является достаточно капиталоемким и сложным в разработке и осуществлении и требует поэтому государственной поддержки, в частности, путем субсидирования процентной ставки до принятой в исходной финансовой модели величины 4 % при дисконтировании денежных потоков, обеспечивающей относительно приемлемый уровень (срок) окупаемости проекта.

Документы

 [DOCX, 725.55 KB](#)
[Бизнес-план Харьягинский-ОП-ТГД АСП-комплекс-26122018](#)

 [DOCX, 618.56 KB](#)
[СканУведомл-открытие Расчсч-ООО ТПЭ-30052017](#)

 [DOCX, 39.00 KB](#)
[Устав\(2\) ООО Техноподземэнерго-Версия 18052017](#)

 [DOCX, 156.32 KB](#)
[СканПРИКАЗ № 1 от 20042017 г - ООО Техноподземэнерго](#)

 [XLSX, 28.93 KB](#)
[Финмодель Харьягинский ОП ТГД АСП-15012019](#)