
**Общественные обсуждения
предварительных материалов оценки
воздействия на окружающую среду
намечаемой деятельности по объекту
«Подземные резервуары для захоронения
отходов бурения скважин Тамбейской группы
месторождений»**

«Подземные резервуары для захоронения отходов бурения скважин Тамбейской группы месторождений»

Заказчик: ООО «Газпром добыча Тамбей» (ОГРН 1218900002870, ИНН 890409190, адрес: 629306, Ямало-Ненецкий автономный округ, г Новый Уренгой, Промышленная ул, д. 17, этаж 1 помещ. 112, тел.: +7 (495) 221-77-60; e-mail: info@gazdobtambey.ru)

Генеральный проектировщик: ООО «СК Русвелдинг» (119530, Москва, ш. Аминьевское, д. 6, Тел: 8(495)727 94 71; e-mail: office@ruswelding.ru)

Исполнитель: ООО «Независимая Инжиниринговая Компания» (115088, Москва, 1-я Дубровская ул.,13Ас2, оф. 416; Тел: 8(495)235 90 08; e-mail: info@companynic.ru).

Предварительные материалы ОВОС размещены на официальном сайте Администрации Ямальского района <https://yam.yanao.ru/>; официальном сайте ООО «СК Русвелдинг», <https://ruswelding.ru>; официальном сайте ООО «Независимая Инжиниринговая Компания» - <https://companynic.ru>.

Данная технология включена в информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям ИТС 17-2021 «Размещение отходов производства и потребления» и принята как экологически эффективная.

НДТ 2.6 Заполнение отходами, связанными с добычей нефти и газа, скважинного подземного резервуара в многолетнемерзлых мелкодисперсных породах

Экологические преимущества:

- непроницаемость многолетнемерзлых пород, которая гарантирует отсутствие миграции компонентов отходов;
- глубина захоронения отходов (ниже 15 м от поверхности земли), исключающая возможность воздействия на почвенно-растительный покров, контакты с сезоннотальными водами при нахождении площадки в зоне паводкового затопления и контакты с другими компонентами окружающей среды;
- использование получаемых при строительстве побочных продуктов (песок и вода);
- обеспечение требований по переходу на безамбарное бурение

Контрольные показатели технологии:

Отсутствие миграции компонентов отходов за пределы резервуара – отсутствие изменений качества подземных вод, геологической среды, поверхностных вод, почв под воздействием объекта размещения отходов в точках контроля, предусмотренных программой мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды

№	Наименование	Ед. изм.	Показатели
1	Общий объем захоронения буровых отходов	м ³	220 000
3	Количество ПР в 1м этапе строительства	шт.	1
4	Площадка для термической обработки шлама с РУО (отдельным проектом)	м ²	1250
5	Единичный объем подземного резервуара	м ³	2000-2500*
6	Общий объем подземных резервуаров	м ³	272 000*
7	Количество подземных резервуаров**	шт.	109*

* Будет уточнено после проведения ИГИ

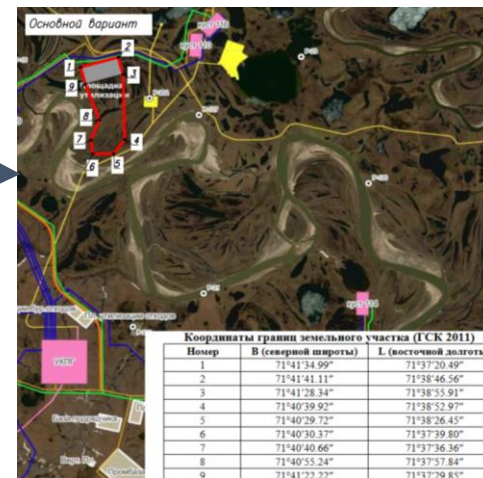
** Резервуары будут вскрываться по мере образования отходов бурения

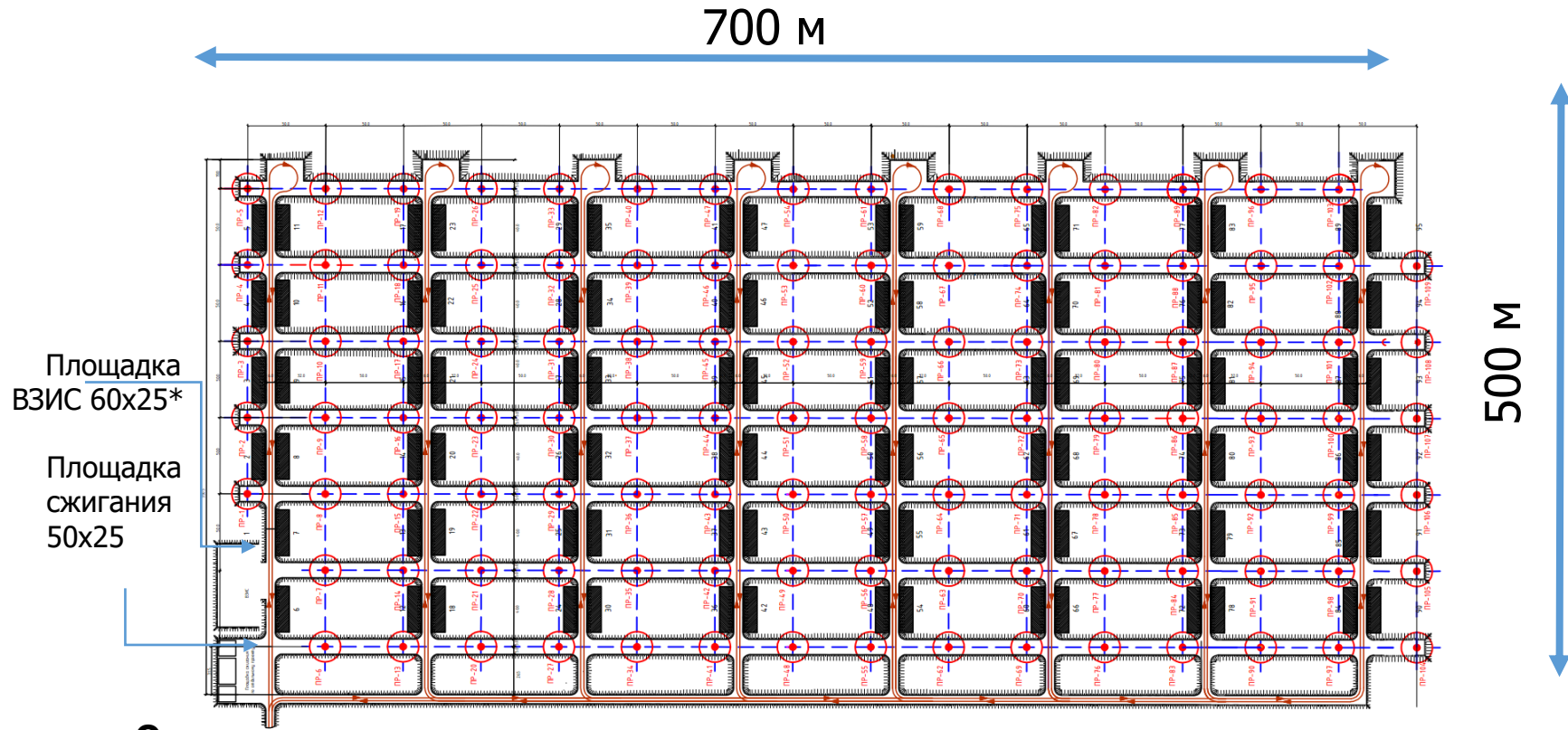
Рассмотрено
18 вариантов



- Критерии оценки:**
1. Итоги геоэкологического исследования территории;
 2. Отсутствие водоохранных зон и водотоков, незатопляемость территории;
 3. Отсутствие маршрутов каланиа оленей;
 4. Достаточность мощности песчаных отложений

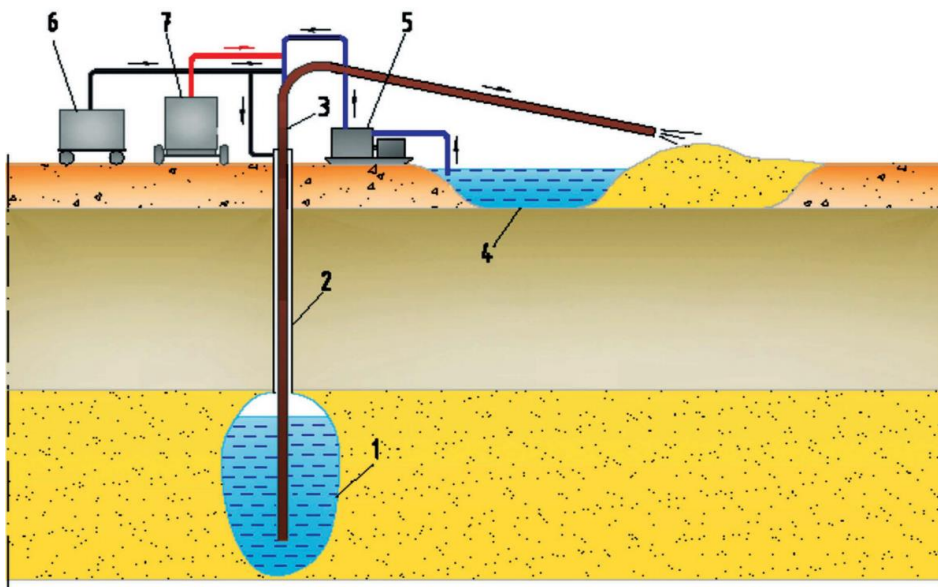
**Вариант для
рекогносцировки**





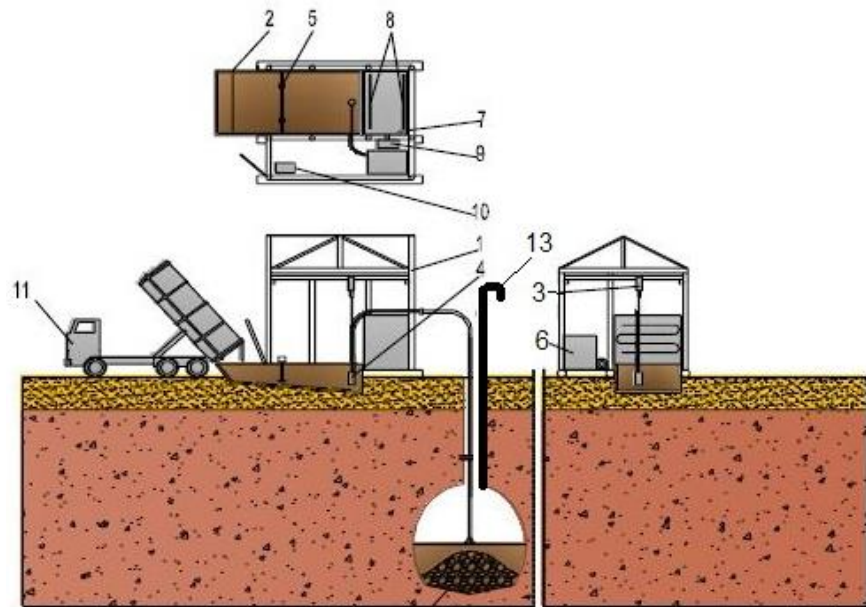
Основные показатели:

- Площадь застройки площадки 35 Га;
- Подземные резервуары (ПР) – 109 шт., общий объем ПР – 272 000 м³;
- Размеры участка для одного ПР объёмом 2000-2500 м³ - 50x50 м;
- Проезды предусматриваются из твердого покрытия – дорожная плита;
- Площадка для термической обработки шлама – 1250 м²; (отельным проектом)
- Ограждение не предусматривается;
- * - Будет уточнено на стадии ПД



Технологическая схема создания подземного резервуара с использованием эрлифта для подъема оттаявшего грунта:

1 – подземный резервуар; 2 – технологическая скважина; 3 – скважинный снаряд; 4 – карта намыва; 5 – насос обратной воды; 6 – компрессор; 7 – передвижная парогенераторная установка



Технологическая схема захоронения отходов в подземном резервуаре:

1 – ангар; 2 – приемный бункер; 3 – кран-балка с тельфером; 4 – шламовый насос; 5 – мешалка; 6 – маслостанция шламового насоса; 7 – емкость для воды; 8 – водонагреватели; 9 – промывочный насос; 10 – тепловая пушка; 11 – мультилифтовая установка; 12 – подземный резервуар; 13 – сезонное охлаждающее устройство

1. После заполнения подземного резервуара проводят его ликвидацию. При ликвидации подземного резервуара в обсадной колонне устанавливают цементный мост, а обсадные колонны на устье скважины обрезают. После затвердевания бетона устье скважины засыпают грунтом с выравниванием поверхности и установкой таблички с номером скважины. Верхнюю часть сезонного охлаждающего устройства демонтируют после заполнения подземного резервуара.

2. Составляют акт ликвидации подземного резервуара с указанием координат устья скважины.

3. После заполнения всех резервуаров производят рекультивацию поверхности, включающую засыпку песком траншей, выравнивание площадки бульдозером, размещение на поверхности слоя суглинка и посев семян трав местных сортов.

4. Геотехнический и экологический мониторинг проводят в течение всего срока строительства, эксплуатации и консервации подземного резервуара, а также в течение 5 лет после заполнения резервуара. Геокриологический мониторинг осуществляется через сеть наблюдательных скважин (не менее чем до апреля 2032 года); ориентировочное количество наблюдательных скважин – 9 шт.

1. Подготовительные работы

- Отсыпка проездов и площадок ВЗиС (Инженерная подготовка)

2. Строительство подземных резервуаров

- Бурение и крепление скважин
- Размыв подземных резервуаров
- Обустройство сети геотехнического мониторинга

3. Эксплуатация подземного резервуара

- Закачка отходов бурения
- Экологический и геотехнический мониторинг

4. Ликвидация заполненного резервуара

- Цементирование, срезка обсадной трубы, Акт о ликвидации
- Техническая и биологическая рекультивация участка

Тип воздействия	Источники и способы воздействия	Мероприятия по минимизации воздействия (компенсационные мероприятия)
Воздействие на атмосферный воздух	Выработка выхлопных газов ДВС ТО, приготовление тампонажных растворов, пополнение запаса ГСМ	Контроль технического состояния, соблюдение регламента планового обслуживания и правил эксплуатации техники
Воздействие на водную среду	Изъятие водных ресурсов из природных источников; загрязнение поверхностных и грунтовых вод производственными и сточными водами	Рациональное использование поверхностных водных ресурсов; вторичное использование воды; недопущение слива СВ на рельеф
Воздействие на породный массив, грунты, рельеф, почвенный покров и земельные ресурсы	Сооружение наземных объектов (отсыпка площадок); строительство и эксплуатацией выработок-емкостей	Предупреждение развития водной эрозии на поверхности и откосах насыпей площадок размещения резервуаров; рекультивация нарушенных земельных участков
Обращение с отходами производства и потребления	Строительно-монтажные работы; объекты обеспечения работ; оборудование и спецтехника; персонал	Накопление отходов в специально оборудованных местах; передача отходов специализированным организациям

- Оценка воздействия на окружающую среду проведена в соответствии с требованиями «Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации» с учетом требований Постановления Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 года № 87 к составу и содержанию разделов проектной документации.
- В процессе проведения ОВОС учтены все выявленные воздействия и оценены основные последствия этих воздействий.
- С целью контроля экологического состояния окружающей среды при строительстве и эксплуатации полигонов ПР в зоне их потенциального влияния будет осуществляться производственный экологический и геотехнический мониторинг.
- Таким образом, воздействия на компоненты окружающей среды, ожидаемые при строительстве, эксплуатации, ликвидации и рекультивации полигонов ПР, являются незначительными и допустимыми на всех этапах реализации проекта.