



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

ПРОЕКТНЫЙ ЦЕНТР

**УФИМСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО НЕФТЯНОГО
ТЕХНИЧЕСКОГО УНИВЕРСИТЕТА
«НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ»**

Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» ТПП «Белоярскнефтегаз»

Площадка накопления отходов на Средне-Хулымском месторождении

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 5. Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений

Подраздел 3. Система водоотведения

БЛН.003-23-ИОСЗ



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
ПРОЕКТНЫЙ ЦЕНТР

УФИМСКОГО ГОСУ НЕФТЯНОГО ТЕХНИЧЕСКОГО
УНИВЕРСИТЕТА
«НЕФТЕГАЗИНЖИНИРИНГ»

Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» ТПП «Белоярскнефтегаз»

Площадка накопления отходов на Средне-Хулымском месторождении

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 5. Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений

Подраздел 3. Система водоотведения

БЛН.003-23-ИОСЗ

Технический директор

/ А.А. Калимуллин /

Главный инженер проекта

/ Р.Р. Гатауллин /

Изм. № подл.	
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» ТПП «Белоярскнефтегаз»

Площадка накопления отходов на Средне-Хулымском месторождении

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 5. Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений

Подраздел 3. Система водоотведения

БЛН.003-23-ИОСЗ

Иив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Главный инженер

С.М. Майсюк

Главный инженер проекта

А.Н. Хавронин

2023

СОДЕРЖАНИЕ ТОМА

Обозначение	Наименование	Примечание
БЛН.003-23-ИОСЗ-С	Содержание тома 5.3	1
БЛН.003-23- ИОСЗ-ТЧ	Текстовая часть	2
БЛН.003-23- ИОСЗ-ГЧ	Графическая часть	
БЛН.003-23- ИОСЗ-ГЧ-01	План с сетями канализации (1:1000)	17
	Всего листов	17

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №									
			БЛН.003-23-ИОСЗ-С								
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
			Разработал		Иванов			11.23	Содержание тома 5.3		
									П		1
			Н.контр.		Иванов			11.23	Исполнитель ООО «СоюзНефтеГаз»		
			ГИП		Хавронин			11.23			

Содержание

1 Общие сведения.....5

2 Сведения о существующих и проектируемых системах канализации, водоотведения и станциях очистки сточных6

3 Обоснование принятых систем сбора и отвода сточных вод, объема сточных вод, концентраций их загрязнений, способов предварительной очистки, применяемых реагентов, оборудования и аппаратуры7

4 Обоснование принятого порядка сбора, утилизации и захоронения отходов - для объектов производственного назначения8

5 Описание и обоснование схемы прокладки канализационных трубопроводов, описание участков прокладки напорных трубопроводов (при наличии), условия их прокладки, оборудование, сведения о материале трубопроводов и колодцев, способы их защиты от агрессивного воздействия грунтов и грунтовых вод.....9

6 Решения в отношении ливневой канализации и расчетного объема дождевых стоков..... 10

7 Решения по сбору и отводу дренажных вод..... 11

Ссылочные нормативные документы 12

Приложение А Опросный лист БЛН.001-23-ИОСЗ-ОЛ для заказа емкостного оборудования (без сложных внутренних технологических устройств) 13

Взам. инв. №		Подп. и дата	БЛН.003-23-ИОСЗ-ТЧ						Текстовая часть			
Инв. № подл.			Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		Стадия	Лист	Листов
			Разработал		Иванов			11.23		П	1	157
										Исполнитель ООО «СоюзНефтеГаз»		
			Н.контр.		Иванов			11.23				
		ГИП		Хавронин			11.23					

1 Общие сведения

В данном разделе проектной документации разработаны решения по водоотведению объекта «Площадка накопления отходов на Средне-Хулымском месторождении» шифр БЛН.003-23-ИОСЗ (далее – площадка НСО).

Исходными данными для проектирования являются:

- задание на проектирование, утвержденного Первым заместителем генерального директора – Главным инженером ТПП «Белоярскнефтегаз» А.Г. Прахт от 23.06.2023 г.;
- технический отчет по комплексным инженерным изысканиям, выполненный в октябре 2023 года ООО «СоюзНефтеГаз».

В административном отношении район работ расположен в Тюменской области, Ямало-Ненецком автономном округе, Надымском районе, на территории Средне-Хулымского месторождения. Ближайшими населенными пунктами к месту проведения работ являются: п. Приозерный на расстоянии 30 км в юго-западном направлении, п. Лонгъюган на расстоянии 30,5 км в северо-западном направлении.

Площадка НСО предназначена для сбора, накопления или размещения (хранения), обезвреживания и/или обработки и утилизации однородных отходов производства, образующихся в результате производственной деятельности на нефтепромысловых объектах ТПП «Белоярскнефтегаз».

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			БЛН.003-23-ИОСЗ-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата				

2 Сведения о существующих и проектируемых системах канализации, водоотведения и станциях очистки сточных

В границах обвалования производственной территории площадки НСО, проектом предусмотрен сбор дождевых и талых вод, с помощью открытых водосборных лотков с отводом вод в контрольно-регулирующие пруды (поз. 10, 11). Стоки от очистки автотранспорта (поз. 5) самотеком поступают в емкость-накопитель для сбора нефтесодержащей жидкости и ливневых стоков (поз. 7), откуда по мере накопления жидкости откачиваются передвижными насосными агрегатами в систему нефтесбора и дальнейшего использования для собственных производственных и технологических нужд, более подробно данная схема описана в разделе «Технологические решения» (БЛН.003-23-ИОС7.1) проекта.

Таким образом, проектными решениями полностью исключена возможность попадания атмосферных осадков за территорию обвалования площадки НСО, также обеспечена комплексная защита окружающей среды от производственно-дождевых стоков.

Инв. № подл.						Взам. инв. №				
							Подп. и дата			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	БЛН.003-23-ИОС3-ТЧ		Лист		
								3		

3 Обоснование принятых систем сбора и отвода сточных вод, объема сточных вод, концентраций их загрязнений, способов предварительной очистки, применяемых реагентов, оборудования и аппаратуры

В границах обвалования производственной территории площадки НСО, проектом предусмотрен сбор дождевых и талых вод, с помощью открытых водосборных лотков с отводом вод в контрольно-регулирующие пруды (поз. 10, 11), стоки от очистки автотранспорта (поз. 5) самотеком поступают в емкость-накопитель для сбора нефтесодержащей жидкости и ливневых стоков (поз. 7), откуда по мере накопления жидкости откачиваются передвижными насосными агрегатами в систему нефтесбора и дальнейшего использования для собственных производственных и технологических нужд, более подробно данная схема описана в разделе «Технологические решения» (БЛН.003-23-ИОС7.1) проекта.

Характеристика загрязнений в дождевых стоках по основным показателям, составляет:

- взвешенных веществ – 300 мг/л;
- БПК - 20-40 мг/л;
- Нефтепродуктов 50-100 мг/л;
- рН – 7,2-7,8.

Предварительная очистка производственно-дождевых стоков на площадке НСО не производится. Реагенты для очистки не применяются.

Взам. инв. №							
Подп. и дата							
Инв. № подл.							
						БЛН.003-23-ИОС3-ТЧ	Лист
							4
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

4 Обоснование принятого порядка сбора, утилизации и захоронения отходов - для объектов производственного назначения

Откачка из емкости-накопителя для сбора нефтесодержащей жидкости и ливневых стоков (поз. 7) предусматривается передвижными насосными агрегатами в систему нефтесбора и дальнейшего использования для собственных производственных и технологических нужд. Обоснование приведено в разделе «Технологические решения» (БЛН.003-23-ИОС7.1) проекта.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						Лист
						БЛН.003-23-ИОС3-ТЧ	5	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

5 Описание и обоснование схемы прокладки канализационных трубопроводов, описание участков прокладки напорных трубопроводов (при наличии), условия их прокладки, оборудование, сведения о материале трубопроводов и колодцев, способы их защиты от агрессивного воздействия грунтов и грунтовых вод

Данным разделом проекта не разрабатывается.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист	
								БЛН.003-23-ИОСЗ-ТЧ
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		

6 Решения в отношении ливневой канализации и расчетного объема дождевых стоков

Расчет объема поверхностных сточных вод выполнен в соответствии с требованиями раздела 5.2 «Рекомендаций по расчету систем сбора, отведения и очистки поверхностного стока с селитебных территорий, площадок предприятий и определению условий выпуска его в водные объекты» ФГУП ВНИИ ВОДГЕО.

В соответствии с п.п.5.1.9 «Рекомендаций...» площадка НСО относится к предприятию первой группы. Среднегодовой объем ливневых и талых вод, сбрасываемых с проектируемой площадки, определен по сумме количества осадков за теплый и за холодный период года, общему коэффициенту стока дождевых и талых вод и водосборной площади.

Среднегодовой объем поверхностных сточных вод, m^3 , определяется по формуле:

$$W_{\Gamma} = W_{\text{д}} + W_{\text{т}} \quad (6.1)$$

где $W_{\text{д}}$, $W_{\text{т}}$ – среднегодовые объемы дождевых, талых вод.

$$W_{\text{д}} = 10 \times h_{\text{д}} \times F \times \Psi_{\text{д}} \quad (6.2)$$

где $h_{\text{д}}$ – слой осадков за теплый период года, $h_{\text{д}} = 375$ мм (табл. 4.1, СП 131.13330.2020 «Строительная климатология»);

$\Psi_{\text{д}}$ – общий коэффициент стока дождевых вод, $\Psi_{\text{д}} = 0,7$ (СП 32.13330.2018 п.7.2.4);

F – площадь, га, (0,35 га).

$$W_{\text{д}} = 10 \times 375 \times 0,35 \times 0,7 = 919 \text{ м}^3/\text{год.}$$

Среднегодовой объем талых вод

$$W_{\text{т}} = 10 \times h_{\text{т}} \times K_{\text{у}} \times F \times \Psi_{\text{т}} \quad (6.3)$$

где $h_{\text{т}}$ – слой осадков за холодный период года, $h_{\text{т}} = 132$ мм (табл. 3.1, СП 131.13330.2020 «Строительная климатология»);

$\Psi_{\text{т}}$ – общий коэффициент стока талых вод, $\Psi_{\text{т}} = 0,7$;

$K_{\text{у}}$ – коэффициент, учитывающий вывоз и уборку снега, $K_{\text{у}} = 0,2$;

F – площадь, га.

$$W_{\text{д}} = 10 \times 132 \times 0,2 \times 0,35 \times 0,7 = 65 \text{ м}^3/\text{год.}$$

$$W_{\Gamma} = 919 + 65 = 984 \text{ м}^3/\text{год.}$$

Взам. инв. №							БЛН.003-23-ИОС3-ТЧ	Лист 7				
	Подп. и дата											
Инв. № подл.								Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.

7 Решения по сбору и отводу дренажных вод

Данным разделом проекта не разрабатывается.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист	
								8
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		

БЛН.003-23-ИОСЗ-ТЧ

Ссылочные нормативные документы

1. СП 32.13330.2018 «Канализация. Наружные сети и сооружения. СНиП 2.04.03-85»;
2. СП 72.13330.2016 «Защита строительных конструкций и сооружений от коррозии. СНиП 3.04.03-85»;
3. СП 131.13330.2020 «Строительная климатология» (СНиП 23-01-99 Актуализированная редакция);
4. ГОСТ 9.602-2016 «Единая система защиты от коррозии и старения (ЕСЗКС). Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии».

Инв. № подл.							БЛН.003-23-ИОСЗ-ТЧ	Лист
								9
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Взам. инв. №								
Подп. и дата								

Приложение А
Опросный лист БЛН.003-23-ИОСЗ-ОЛ
 для заказа емкостного оборудования
 (без сложных внутренних технологических устройств)

Объект: Площадка накопления отходов на Средне-Хулымском месторождении

Сведения об объекте, оборудовании:	
Название и место установки оборудования, месторождения	Площадка накопления отходов на Средне-Хулымском месторождении
Наименование оборудования	Подземная емкость ЕП-5
Тип марка оборудования (в случае замены находящегося в эксплуатации)	-
Позиция в заявке	-
Количество	1

№	Технические и технологические показатели	Значения	
1	2	3	
1. Общие сведения			
1.1.	Размещение оборудования: - в помещении - на улице	на улице (подземно)	
1.2.	Габаритные размеры, м: - длина: - ширина (D): - высота:	2,90 м 1,50 м 4,20 м	Смотри эскиз емкости, лист 5
1.3.	Назначение оборудования (в т.ч. с указанием категории: замена старого и новый объект)	Сбор нефтесодержащей жидкости и ливневых стоков (новый объект)	
1.4.	Место установки оборудования (на открытой площадке, в отапливаемых помещениях, не отапливаемые помещения)	на открытой площадке подземно	
1.5.	Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ 15150-69	ХЛ1	
1.6.	Допустимая сейсмостойкость в баллах	5	
1.7.	Район по давлению ветра по СНиП 2.01.07-85	II	
1.8.	Район по весу снегового покрова по СНиП 2.01.07-85	V	
1.9.	Температура окружающего воздуха, °С: Максимальная Минимальная	+35 -54	
1.10.	Класс взрывоопасности помещения по ПУЭ	-	
1.11.	Требования к антикоррозийной защите оборудования	На заводе изготовителе (у поставщика) предусмотреть внутреннее и наружное антикоррозионное покрытие емкости (тип	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

БЛН.003-23-ИОСЗ-ОЛ

10

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

№	Технические и технологические показатели	Значения
1	2	3
		покрытия, его марку и толщину слоя согласовать с Заказчиком)
1.12.	Комплектность оборудования	<ul style="list-style-type: none"> - Емкость; - Штуцера в комплекте с люком, ответными фланцами и заглушками согласно экспликации штуцеров, с уплотнительными элементами и крепежом в антикоррозионном исполнении; - Лестница для спуска внутрь; - ЗИП на два года эксплуатации (согласовать с Заказчиком); - Для замера уровня жидкости предусмотреть отдельный патрубок DN100 мм с замерным люком ЛЗ-100.
1.13.	Требования к разрешительной и сопроводительной документации.	<ul style="list-style-type: none"> – Соответствие техническому регламенту Таможенного союза «О безопасности машин и оборудования»; – Сертификат соответствия; – Чертеж общего вида оборудования; – Спецификация оборудования; – Руководство по монтажу, эксплуатации и техническому обслуживанию; – План-задание на фундамент с указанием нагрузок, размещением закладных конструкций - Ведомость эксплуатационных документов; - Паспорт изделия; - Упаковочные листы с оборудованием; - Комплектовочная ведомость с оборудованием; – Акт испытаний на заводе изготовителе; <p>Вся техническая документация, входящая в комплект поставки, должна быть на русском языке, в 2-х экземплярах на бумажном носителе и в 1-м экземпляре в электронном виде на CD-диске в формате *.pdf.</p>
1.14.	Необходимость пуско-наладочных работ и приемочных испытаний на стенде в заводских условиях (в т.ч. при необходимости с участием представителя заказчика)	нет
1.15.	Необходимость проведения заводом-изготовителем: - шеф-монтажных работ -пуско-наладочных работ	нет

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

БЛН.003-23-ИОСЗ-ОЛ

Лист

11

№	Технические и технологические показатели	Значения
1	2	3
1.16.	Требования к гарантийному сроку и сроку эксплуатации	Гарантийный срок - 18 месяцев со дня ввода емкости в эксплуатацию, но не более 24 месяцев со дня поставки Срок эксплуатации - Не менее 20 лет
1.17.	Дополнительные требования к комплектации	Выполнить транспортировочное грунтование
1.18.	Требования технической политики в области энергетической эффективности	
1.19.	Требования в части заземления, в соответствии с ПУЭ и Правилами безопасности в нефтяной и газовой промышленности	Предусмотреть узлы крепления заземляющего устройства (не менее двух, с торцевых сторон емкости) через болтовое соединение, обозначенные символом «заземление». Места расположения узлов заземления должны быть видимы для обслуживания. Предусмотреть меры против ослабления контакта (ПУЭ п. 1.7.118; п. 1.7.139)
2. Необходимые требования, параметры		
2.1.	Условное обозначение емкости	Подземная емкость ЕП-5
2.2.	Назначение емкости	Сбор нефтесодержащей жидкости и ливневых стоков
2.3.	Рабочие параметры:	
	Давление рабочее, МПа (кгс/см ²)	0,05
	Давление расчетное, МПа (кгс/см ²)	0,07
	Температура рабочая, °С	До +45
2.4.	Характеристика среды:	вода 77- 99% НСО 1- 23%
	Наименование среды	Нефтесодержащая жидкость и ливневые стоки
	Плотность при 20 °С	От 990 до1000
	Класс опасности	2
	Взрывопожароопасность	Да
	Производительность по жидкости	-
	Производительность по газу	-
2.5.	Материал основных поверхностей	09Г2С
2.6.	Необходимость термообработки	-
2.7.	Скорость проникновения коррозии, мм/год	не более 0,1 мм
2.8.	Тип уплотнительной поверхности фланцев, штуцеров и люков	Для штуцеров по ГОСТ 33259-2015 исп. Е Для люка Ду 800 по ГОСТ 28759.2-90 исп. 1
2.9.	Температура расчетная стенки, °С	от +5 до +20

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

БЛН.003-23-ИОС3-ОЛ

Лист

12

№	Технические и технологические показатели	Значения
1	2	3
2.10.	Условный проход штуцера для предохранительного клапана, мм	не требуется
2.11.	Вместимость, м ³	5
2.12.	Рабочий объем, м ³	5
2.13.	Процент содержания воды на входе в емкость, %	-
2.14.	Коэффициент заполнения	0,95
2.15.	Сейсмичность по 12-ти бальной шкале MSK-64, балл	5
2.16.	Наличие внутренних устройств	нет
2.17.	Поверхность теплообмена, м ²	-
2.18.	Наличие теплоизоляции	горловины
2.19.	Необходимость приварки полос (пластин) для площадок и лестниц	нет
2.20.	<p>Особые требования:</p> <p>1 Оборудовать горловины емкостей скобами и лестницей для доступа внутрь. Лестницу для спуска в емкость запроектировать рядом с люком.</p> <p>2 Крепёж выполнить в антикоррозионном исполнении.</p> <p>3 Степень подготовки поверхности под АКЗ по ИСО 8501 Sa 2,5 (ГОСТ 9.402-2004).</p> <p>4 Поставку емкости осуществить в собранном виде.</p> <p>5 Обеспечить целостность наружного и внутреннего антикоррозионного покрытия оборудования при транспортировке аппарата. В случае нарушения целостности покрытия, оно должно быть восстановлено до проектной толщины</p> <p>6 В случае отсутствия данных Заказчика значения должны соответствовать расчетным данным изготовителя и ТУ 3615-023-00220322-2001</p>	
3.	Комплект оборудования должен обеспечивать возможность проведения технического освидетельствования, очистки, промывки, полного опорожнения, ремонта, эксплуатационного контроля металла и соединений аппарата.	
4.	При применении устройств, препятствующих внутреннему осмотру аппарата, должна быть предусмотрена возможность их удаления для проведения внутреннего осмотра и последующей установки на место. Порядок съема и установки этих устройств должен быть указан в руководстве по эксплуатации (комплекте конструкторской документации).	

Приложения:

1 Чертеж емкости (общий вид), таблица штуцеров, чертеж внутренних технологических устройств.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

БЛН.003-23-ИОСЗ-ОЛ

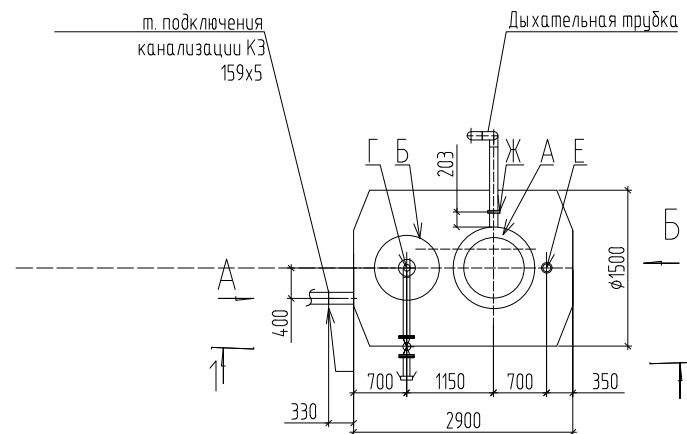
Лист

13

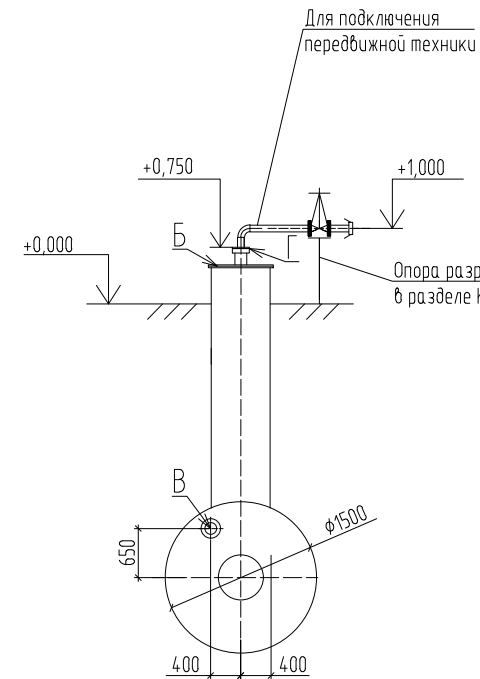
ТАБЛИЦА ШТУЦЕРОВ ЕМКОСТИ

Обозначение	Назначение штуцеров	Кол.	DN, мм	PN, МПа	Вылет штуцера, мм	Примечание
А	Люк-лаз	1	900	-	3290	
Б	Люк подключения передвижной техники	1	700	-	3290	
В	Вход продукта	1	150	0,05	330	
Г	Выход продукта	1	80	-	250	
Е	Для уровнемера	1	100	1,6	3290	Фланец DN100 PN16 тип 02 исполнения Е (выступ) по ГОСТ 33259-2015, с ответным фланцем и соединительными деталями
Ж	Воздушник	1	100	1,6	200	с ответным фланцем и соединительными деталями

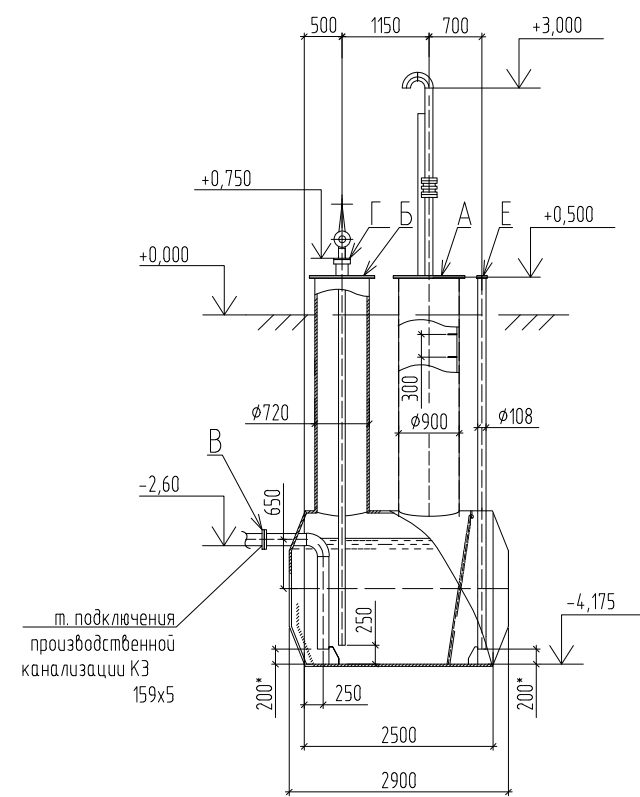
План
М 1:100



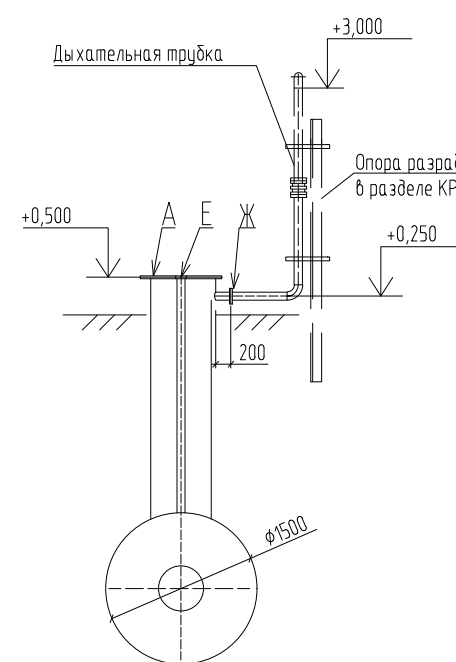
Вид А



Разрез 1-1



Вид Б



Инв. N подл.
Подпись и дата
Взам. инв. N

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

БЛН.003-23-ИОСЗ-ОЛ

Лист
5

Таблица регистрации изменений

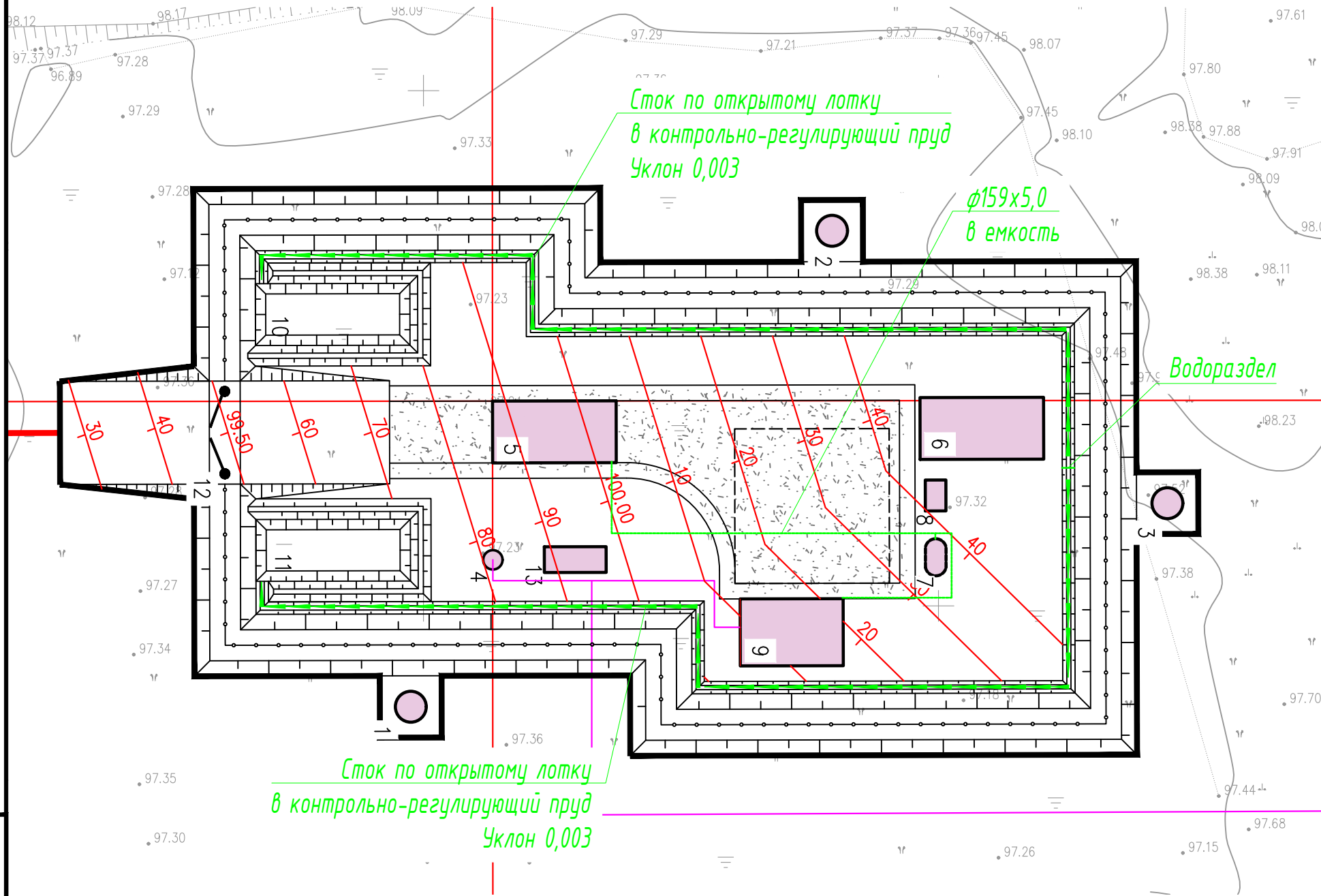
Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулированных				

Инв. № подл. Подп. и дата Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Экспликация зданий и сооружений

Номер на плане	Наименование	Координаты квадрата сетки
1...3	Наблюдательная скважина	-
4	Прожекторная мачта	-
5	Площадка для пропарки автотранспорта	-
6	Площадка накопления НСО с навесом	-
7	Емкость для накопления стоков V=5м³	-
8	Контейнер для накопления НСО V=5м³	-
9	Площадка под мобильную установку утилизации НСО	-
10	Контрольно-регулирующий пруд V=100м³	-
11	Контрольно-регулирующий пруд V=100м³	-
12	Ворота	-
13	Вагон-Дом	-



Инв. № подл.	Погр. и дата	Взам. инв. №

БЛН.003-23-ИОСЗ-ГЧ						
«Площадка накопления отходов на Средне-Хулымском месторождении»						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разраб.		Иванов			11.23	
Н.контр.		Майсюк			11.23	
ГИП		Хавронин			11.23	
Подраздел 3. Система водоотведения				Стадия	Лист	Листов
План площадки с сетями водоотведения (М1:500)				П	1	1
ООО «СоюзНефтеГаз»						