



Общество с ограниченной ответственностью
«НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ
ИНСТИТУТ НЕФТИ И ГАЗА
УХТИНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ТЕХНИЧЕСКОГО
УНИВЕРСИТЕТА»

(ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)

**РЕКОНСТРУКЦИЯ ПОДВОДНОГО ПЕРЕХОДА НАПОРНОГО
НЕФТЕПРОВОДА «УПН «БАЯНДЫСКАЯ» ДО ТОЧКИ ВРЕЗКИ В
ТОВАРНЫЙ НЕФТЕПРОВОД «ХАРЬЯГА-УСА» (УЧАСТОК ОТ ДНС-8 ДО
Т. ВР.В ТОВАРНЫЙ НЕФТЕПРОВОД «ХАРЬЯГА-УСА»**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 3. «Технологические и конструктивные
решения линейного объекта. Искусственные
сооружения»**

Книга 2 «Конструктивные решения»

09-12-2НИПИ/2022-ТКР2

Том 3.2

Взам. инв. №		
Подп. и дата	Заместитель Генерального директора – Главный инженер Главный инженер проекта	О. С. Соболева К. В. Худяев
Инв. № подл.		

Содержание

1	Сведения о топографических, инженерно-геологических, гидрогеологических, метеорологических и климатических условиях участка, на котором будет осуществляться строительство, реконструкция, капитальный ремонт линейного объекта.....	4
2	Сведения об особых природно-климатических условиях земельного участка, предоставляемого для размещения линейного объекта.....	8
3	Сведения о прочностных и деформационных характеристиках грунта в основании линейного объекта	13
4	Сведения об уровне грунтовых вод, их химическом составе, агрессивности по отношению к материалам изделий и конструкций подземной части линейного объекта ..	17
5	Описание и обоснование конструктивных решений зданий и сооружений, включая их пространственные схемы, принятые при выполнении расчетов строительных конструкций	18
6	Описание и обоснование технических решений, обеспечивающих необходимую прочность, устойчивость, пространственную неизменяемость зданий и сооружений линейного объекта в целом, а также их отдельных конструктивных элементов, узлов, деталей в процессе изготовления, перевозки, строительства, реконструкции, капитального ремонта и эксплуатации линейного объекта.....	21
7	Описание конструктивных и технических решений подземной части линейного объекта.....	23
8	Описание и обоснование принятых объемно-планировочных решений зданий и сооружений линейного объекта.....	24
9	Обоснование проектных решений и мероприятий, обеспечивающих:	25
9.1	Соблюдение требуемых теплозащитных характеристик ограждающих конструкций	25
9.2	Гидроизоляцию и пароизоляцию помещений	25
9.3	Снижение загазованности помещений.....	25
9.4	Удаление избытков тепла.....	25
9.5	Соблюдение безопасного уровня электромагнитных и иных облучений, соблюдение санитарно-гигиенических условий.....	26

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.у	Лист	№док	Подп.	Дата
Разраб.		Новиков			
Н. контр.		Салдаева			
ГИП		Худяев			

28-02-2НИПИ-2022-ТКР2.Т

Том 3.2
Раздел 3. «Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения»
Книга 2 «Конструктивные решения».
Текстовая часть

Стадия	Лист	Листов
Р	1	30
ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»		

9.6	Пожарную безопасность.....	26
10	Перечень мероприятий по защите строительных конструкций и фундаментов от разрушения	27
11	Описание инженерных решений и сооружений, обеспечивающих защиту территории линейного объекта, отдельных зданий и сооружений линейного объекта, а также персонала (жителей) от опасных природных и техногенных процессов.....	28
	Библиография	29

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	28-02-2НИПИ-2022-ТКР2.Т

Настоящая проектная документация разработана на основании задания на проектирование объекта «Реконструкция подводного перехода напорного нефтепровода УПН «Баяндыская» до точки врезки в товарный нефтепровод «Харьяга-Уса» (участок от ДНС-8 до т.вр. в товарный нефтепровод «Харьяга-Уса»», утвержденного Первым заместителем генерального директора – Главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» Д.А. Баталовым.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									3
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	28-02-2НИПИ-2022-ТКР2.Т			

1 Сведения о топографических, инженерно-геологических, гидрогеологических, метеорологических и климатических условиях участка, на котором будет осуществляться строительство, реконструкция, капитальный ремонт линейного объекта

В административном отношении участок работ расположен на территории МО ГО «Усинск» Республики Коми на землях лесного фонда ГУ «Усинское лесничество».

Административный центр – г. Усинск. Город Усинск – центр нефтедобывающего района Республики Коми с развитой инфраструктурой. В городе имеются: современный аэропорт с воздушным сообщением между городами Москва, Сыктывкар, Ухта, Нарьян-Мар и железнодорожная станция, принимающая грузопассажирские поезда по железнодорожной магистрали «Москва – Воркута», а также порт на р. Уса. Подъезд к участку строительства осуществляется от г. Усинск по автодороге «Усинск – Харьяга».

Ближайший населённый пункт от территории строительства – г. Усинск и вахтовый посёлок Верхнеколвинск.

Участок работ расположен в пределах нефтяного месторождения, осваиваемого ООО «ЛУКОЙЛ Коми». На его территории расположены площадные и линейные объекты нефтедобычи. Линейные сооружения в основном проложены подземно.

По характеру растительности леса район работ относится к подзонам средней и северной тайги. Территория местами заболочена. Рельеф района строительства слаборасчленённый, общее понижение наблюдается к долинам рек.

Гидрографическая сеть района работ представлена р. Колва, проходящей вблизи площадки работ. Рельеф территории слаборасчленённый. Местность заболочена.

Растительность района представлена хвойным древостоем (ель), с примесью лиственных пород (береза).

Согласно СП 131.13330.2020 по карте климатического районирования для строительства участок строительства относится к строительному климатическому подрайон I Д.

Температура воздуха. Средняя годовая температура воздуха за многолетний период составляет минус 2,9°C. Средняя месячная температура изменяется от минус 19,0°C в январе до 14,8°C в июле. Средние месячные температуры с отрицательными значениями охватывают период с октября по апрель. Абсолютный максимум температур наблюдается в июле, абсолютный минимум – в январе. Средняя продолжительность безморозного периода составляет 80-92 дня.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	28-02-2НИПИ-2022-ТКР2.Т

Лист
4

Влажность воздуха. Наибольшее среднемесячное значение относительной влажности воздуха наблюдается в октябре-ноябре, наименьшее – в мае. Средняя годовая влажность воздуха за многолетний период составляет 80 %.

Атмосферные осадки. Среднее за многолетний период годовое количество осадков составляет 495 мм. В теплый период года выпадает в среднем 344 мм осадков, в холодный период – 151 мм.

Наибольшее количество осадков выпадает в сентябре, наименьшее – в феврале. Жидкие осадки выпадают в период с мая по ноябрь, твердые – в период с сентября по май; выпадение смешанных осадков возможно в период с сентября по июль.

Образование устойчивого снежного покрова приходится на конец октября. Средняя высота снежного покрова составляет 52 см; число дней со снежным покровом – 213. Разрушение снежного покрова начинается в начале мая. На высоту снежного покрова значительное влияние оказывает рельеф и микрорельеф местности, направление ветра и растительность.

Ветровой режим. Преобладающее направление ветра за декабрь-февраль в районе южное, за июнь-август – северное. Средняя скорость ветра – 4,7 м/с.

Для климатической характеристики условий района работ использовались данные метеорологической станции Усть-Уса.

Согласно СП 131.13330.2020 по карте климатического районирования для строительства участок строительства относится к строительному климатическому подрайону I Д.

Районирование территории согласно СП 20.13330.2016:

- по весу снегового покрова (карта 1) – V;
- по давлению ветра (карта 2) – III;
- по толщине стенки гололеда (карта 3) – III.

По своему физико-географическому положению территория производства работ расположена в пределах Восточно-Европейской равнины.

Объект расположен в зоне развития многолетнемерзлых грунтов. В районе расположения объекта развиты процессы морозного пучения грунтов.

Рельеф территории слаборасчлененный, общее понижение наблюдается к р. Колва. Естественный рельеф нарушен. Абсолютные отметки поверхности изменяются от 45.57 до 36.12 м.

Территория Усинского района находится севернее Полярного круга, в зоне вечной мерзлоты, и относится к континентальной части Арктики. Близость Ледовитого океана обуславливает своеобразие климатических условий региона.

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

28-02-2НИПИ-2022-ТКР2.Т

Лист
5

Гидрографическая сеть района работ представлена р. Колва и её притоками. Рельеф территории слаборасчленённый, общее понижение наблюдается к р. Колва. Вблизи территории строительства расположены озера, различные по форме и размерам.

По климатическому районированию город Усинск находится в атлантико-арктической области умеренного пояса. Климат умеренно-континентальный, формируется в условиях малого количества солнечной радиации зимой, под влиянием северных морей и интенсивного западного переноса воздушных масс. Территория района большую часть года находится под воздействием арктических воздушных масс и циклонической деятельности. Прохождения циклонов с Атлантики и частые вторжения арктического воздуха с Северного ледовитого океана обуславливают значительную неустойчивость в погоде в течение всего года. Наиболее развита циклоническая деятельность зимой и осенью, летом она ослабевает. Зимой циклоны приносят с собой пасмурную погоду с частыми снегопадами и метелями, летом – пасмурную, прохладную и дождливую.

В целом, климат Усинского района характеризуется как умеренно-континентальный с коротким и прохладным летом и длинной холодной и многоснежной зимой с устойчивым снежным покровом. Большую часть года преобладает выпадение снежных осадков различной интенсивности, которые часто сопровождаются метелями. Снежный покров удерживается 230 дней в году, с середины октября до июня. Снежный покров является фактором, оказывающим существенное влияние на формирование климата в зимний период, в основном вследствие большой отражательной способности поверхности снега. В то же время снежный покров предохраняет почву от глубокого промерзания.

Наиболее интенсивный рост высоты снежного покрова идет от ноября к январю, в месяцы с наибольшей повторяемостью циклонической погоды, когда сохраняются основные запасы снега. Наибольшей величины он достигает во второй декаде марта. Наибольшая за зиму средняя высота снежного покрова по данным снегомерной съемки составляет 74 см. Довольно часто возникают туманы.

Благоприятные условия для их образования могут сформироваться в любое время года, но чаще всего они возникают в 11 холодное время года, начиная с октября. С сентября до середины октября идут частые затяжные морозящие ледяные дожди. Средняя многолетняя температура воздуха составляет $-3,2^{\circ}\text{C}$. Самый холодный месяц – январь, со среднемесячной температурой минус $18,2^{\circ}\text{C}$. Средняя температура самого теплого месяца июля составляет $+13,8^{\circ}\text{C}$. Летом максимальная температура иногда достигает $+35^{\circ}\text{C}$. Минимальная температура воздуха в Усинском районе, зафиксирована зимой с 1978 на 1979 год, в поселке Возей и достигла отметки -64°C , в это же время в самом городе температура составила -58°C . Наиболее тёплый сезон, с середины июля до середины августа. Среднегодовое количество

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	28-02-2НИПИ-2022-ТКР2.Т

Лист
6

осадков по данным метеостанции Усть-Уса равно 495 мм. Число дней с осадками различного вида в году – 211. Снежный покров устанавливается в третьей декаде октября, а сход – в первой декаде мая. Ветер преобладает южного направления. Средняя годовая скорость ветра составляет 5 м/с. Число дней в году с сильным ветром (>15м/с) – 22. Число дней с туманами – 33. С метелью – 67, суммарной продолжительностью 576 часов в году.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			28-02-2НИПИ-2022-ТКР2.Т						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата				

2 Сведения об особых природно-климатических условиях земельного участка, предоставляемого для размещения линейного объекта

Объект строительства расположен на территории, относящейся к строительно-климатическому подрайону ИД согласно «Схематической карте климатического районирования для строительства», СП 131.13330.2020.

Среднемесячная температура воздуха – минус 19,7°С в январе, среднемесячная температура воздуха – 14,1°С в июле, среднегодовая температура воздуха – минус 3,9°С, относительная влажность воздуха – 82%, средняя скорость ветра – 4,4 м/с.

Основные климатические характеристики района работ составлена по данным наблюдений метеостанции Усть-Уса.

Таблица 2.1 Основные климатические параметры

Климатические параметры холодного периода года	Усть-Уса
Температура воздуха наиболее холодных суток, °С, обеспеченностью 0,98	-47
Температура воздуха наиболее холодных суток, °С, обеспеченностью 0,92	-45
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С, обеспеченностью 0,98	-44
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С, обеспеченностью 0,92	-41
Температура воздуха, °С, обеспеченностью 0,94	-27
Абсолютная минимальная температура воздуха, °С	-53
Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца, °С	8,3
Продолжительность, сут, периода со средней суточной температурой воздуха $\leq 0^{\circ}\text{C}$	211
Средняя температура воздуха, °С, периода со средней суточной температурой воздуха $\leq 0^{\circ}\text{C}$	-11,4
Продолжительность, сут, периода со средней суточной температурой воздуха $\leq 8^{\circ}\text{C}$	277
Средняя температура воздуха, °С, периода со средней суточной температурой воздуха $\leq 8^{\circ}\text{C}$	-7,7
Продолжительность, сут, периода со средней суточной температурой воздуха $\leq 10^{\circ}\text{C}$	297
Средняя температура воздуха, °С, периода со средней суточной температурой воздуха $\leq 10^{\circ}\text{C}$	-6,5
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца, %	83
Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч. наиболее холодного месяца, %	83
Количество осадков за ноябрь – март, мм	166

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

28-02-2НИПИ-2022-ТКР2.Т

Лист

8

Климатические параметры холодного периода года		Усть-Уса
Преобладающее направление ветра за декабрь – февраль		Ю
Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь, м/с		4,5
Средняя скорость ветра, м/с, за период со средней суточной температурой воздуха $\leq 8^{\circ}\text{C}$		3,9
Характеристика теплого периода		
Барометрическое давление, гПа		1003
Температура воздуха, $^{\circ}\text{C}$, обеспеченностью 0,95		18
Температура воздуха, $^{\circ}\text{C}$, обеспеченностью 0,98		23
Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца, $^{\circ}\text{C}$		20,5
Абсолютная максимальная температура воздуха, $^{\circ}\text{C}$		34
Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее теплого месяца		10,0
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца, %		72
Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч наиболее теплого месяца, %		59
Количество осадков за апрель - октябрь, мм		354
Суточный максимум осадков, мм		64
Преобладающее направление ветра за июнь - август		С

Таблица 2.2 – Снеговые, ветровые и гололедные нагрузки (СП 20.13330.2016)

Воздействие	Район	Характеристика	Значение
Снеговая нагрузка	V	Нормативное значение снеговой нагрузки	2,5 кПа
Ветровая нагрузка	III	Нормативное значение ветрового давления	0,38 кПа
Гололедная нагрузка	III	Толщина стенки гололеда	10 мм

Таблица 2.3 – Снеговые и гололедные районы, (ПУЭ)

Характеристика	Район	Значение
По ветровому давлению	III	650 Па
По толщине стенки гололеда	III	20 мм

В соответствии с Геокриологической картой СССР Масштаба 1:2500000 район относится к зоне редкоостровного (5-30%) распространения многолетнемерзлых пород (ММП).

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	28-02-2НИПИ-2022-ТКР2.Т	Лист
							9

По соотношению площадей ММП и талых пород район работ приурочен к I мерзлотной зоне – редкоостровного распространения мерзлых пород.

Многолетнемерзлые грунты на участке строительства не были встречены.

Отсутствие в пределах изучаемой площади ММП позволяет планировать расположение объектов и осуществлять строительные работы обычными методами.

Проявление современных экзогенных процессов в значительной степени обусловлено геоморфологическими и климатическими особенностями, геологическим строением района.

Среди инженерно-геологических процессов и явлений, негативно влияющих на инженерно-геологическую обстановку на участке изысканий при инженерно-геологических изысканиях выявлены процессы заболачивания, подтопления и пучения грунтов в зоне сезонного промерзания.

Причинами заболачивания являются: зона избыточного увлажнения, затрудненный поверхностный сток, равнинный рельеф, близкое залегание подземных вод.

Болота низинного типа, мохово-травяные, сложены торфами до глубины 2,1 м (по данным архивных материалов).

Так же одним из основных процессов, осложняющих инженерно-геологические условия площадок, является подтопление.

Под подтоплением понимается процесс подъема уровня грунтовых вод выше некоторого критического положения, а также формирования верховодки и (или) техногенного водоносного горизонта, приводящий к ухудшению инженерно-геологических условий территории строительства, агрометеорологической и экологической обстановки. Подтопление обусловлено превышением приходных статей водного баланса над расходными, под влиянием комплекса природных и техногенных факторов.

Учитывая гидрогеологические особенности участка работ, и в соответствии с п. 5.4.8 СП 22.13330.2016 по глубине залегания подземных вод территория изысканий относится к естественно подтопленной (уровень подземных вод менее 3 метров).

При проектировании и строительстве на подтопленных участках рекомендуется провести следующие мероприятия: организация поверхностного стока, создание надежной системы водоотведения, общее водопонижение, методы борьбы с утечками и т. д.

В пределах участка строительства грунты могут проявлять пучинистые свойства. Нормативная глубина сезонного промерзания по СП 22.13330.2016 п.5.5.3 составляет для песков пылеватых – 2,45 м, для суглинков и глин – 2,01 м.

На участке строительства распространены слабо-, средне- и сильнопучинистые грунты.

Степень морозной пучинистости грунтов выделенных ИГЭ согласно таблице Б.24 ГОСТ 25100-2020 приведены в таблице 2.4.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

28-02-2НИПИ-2022-ТКР2.Т

Лист
10

Таблица 2.4 – Степень морозной пучинистости грунтов выделенных ИГЭ на участках проектируемых трасс

ИГЭ 1	сильнопучинистый
ИГЭ 2	среднепучинистый
ИГЭ 3	сильнопучинистый

Морозное пучение пылевато-глинистых грунтов следует рассматривать как опасный процесс. Напряжения, возникающие в грунтах при пучении, способны вызвать деформации сооружений. Непосредственно на инженерные сооружения процесс морозного пучения воздействует через касательные и нормальные силы пучения. При последующем оттаивании пучинистого грунта происходит его осадка.

Противопучинные мероприятия для зданий и сооружений назначают, если устойчивость сооружения, рассчитанная на действие сил морозного пучения, не обеспечивается нагрузкой от сооружения и силами заанкеривания фундамента в грунтах. Противопучинные мероприятия должны быть направлены на снижение касательных сил пучения и разработку конструктивных особенностей сооружений позволяющих удерживать их от выпучивания. При проектировании необходимо предусмотреть противопучинные мероприятия: инженерно-мелиоративные (тепломелиорация и гидромелиорация); конструктивные; физико-химические (гидрофобизация грунтов, добавки полимеров, засоление и др.); комбинированные (СП 116.13330.2012).

Мероприятиями, направленными на нейтрализацию и недопущение процессов пучения, являются:

- выполнение земляных работ в теплое время года с целью исключения замачивания и дальнейшего промораживания грунтов естественного основания;
- подготовка грунтов естественного основания фундаментов путем отсыпки песчано-гравийной смеси с послойным уплотнением мощностью не менее 0,5 м;
- производство работ по сведению древостоя и корчевке только в холодное время года.

В соответствии с картами А, В, С общего сейсмического районирования (ОСР-97) СП 14.13330.2018 рассматриваемый участок характеризуется сейсмичностью менее 6 баллов.

Был проведен анализ результатов комплексных инженерных изысканий по оценке опасности природных процессов в соответствии с СП 115.13330.2016 Результаты оценки опасных природных воздействий представлены в таблице 2.5.

Таблица 2.5 Результаты оценки опасных природных воздействий

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

28-02-2НИПИ-2022-ТКР2.Т

Наименование объекта (площадь, га)	Наименование опасного процесса	Площадная пораженность на участке строительства (%)	Категория опасности процессов
1	2	3	4
Участок строительства	Морозное (криогенное) пучение:	менее 25%	умерено опасный
Участок строительства	Подтопление	50-75 %	опасный

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

						28-02-2НИПИ-2022-ТКР2.Т	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		12

3 Сведения о прочностных и деформационных характеристиках грунта в основании линейного объекта

В геолого-литологическом строении до глубины 15.0 м принимают участие только отложения четвертичной системы (сверху-вниз): почвенно-растительный слой (solQIV), биогенные отложения (IbQIV), озерно-аллювиальные (IaQIII) и озерно-ледниковые (IqQIII) отложения.

Нижнюю часть разреза до глубины 15 м составляют озерно-ледниковые отложения (IqQIII), развитые повсеместно. Отложения представлены глиной серой, тугопластичной, легкой, с включением гальки.

Отложения вскрыты скважинами №№1,3-6 в интервале глубин от 6.70-8.60 м до 15.00 м на абсолютных отметках от 34,85-38,50 м до 27,15-30,70 м. Максимальная вскрытая мощность отложений составила 8,30 м, минимальная – 6,40 м.

Выше залегают отложения озерно-аллювиального генезиса (IaQIII), развитые повсеместно. Залегают с поверхности или перекрыты биогенными отложениями или почвенно-растительным слоем. Отложения представлены песком пылеватым, средней степени водонасыщения (водонасыщенным ниже уровня грунтовых вод), суглинками мягкопластичными и тугопластичными.

Песок серо-коричневый, пылеватый, плотный, средней степени водонасыщения, водонасыщенный ниже уровня грунтовых вод, вскрыт всеми скважинами в интервале глубин от 0,20-6,70 м до 2,70-8,60 м на абсолютных отметках от 37,15-44,81 м до 34,85-40,21 м. Максимальная вскрытая мощность слоя составила 8,00 м, минимальная – 0,50 м.

Суглинок коричневый, песчанистый, тяжелый, мягкопластичный вскрыт скважинами №№4-6 в интервале глубин от 0,60-5,00 м до 3,00-6,70 м на абсолютных отметках от 39,45-45,10 м до 35,45-42,70 м. Максимальная вскрытая мощность слоя составила 4,00 м, минимальная – 1,70 м.

Суглинок коричневый, легкий, тугопластичный вскрыт скважинами №№1-3,5 в интервале глубин от 0,00-5,50 м до 0,40-6,60 м на абсолютных отметках от 38,25-45,21 м до 37,15-44,81 м. Максимальная вскрытая мощность слоя составила 1,10 м, минимальная – 0,40 м.

Максимальная вскрытая мощность среднечетвертичных озерно-аллювиальных отложений составила 8,40 м, минимальная – 6,50 м.

Современные биогенные отложения (IbQIV) распространены локально и залегают с поверхности. Представлены торфом среднеразложившимся, водонасыщенным. Вскрытая мощность составляет 0,6 м (скв. №6).

Почвенно-растительный слой развит локально (скв. №№1,2,4) мощностью 0,2 м.

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	28-02-2НИПИ-2022-ТКР2.Т

Лист
13

Примечание: * - значения модуля деформация по результатам компрессионных испытаний грунта, угол внутреннего трения и сцепление по результатам испытаний на срез.

Расчётные значения плотности и прочностных параметров грунтов получены в результате статистической обработки частных значений, согласно требованиям ГОСТ 20522-2012 при доверительной вероятности $\alpha=0.85$ и $\alpha=0.95$.

Агрессивность к углеродистой и низколегированной стали определялась по средней плотности катодного тока и удельному электрическому сопротивлению, измеренным в лабораторных условиях, коррозионная агрессивность грунтов к углеродистой и низколегированной сталям по наихудшему показателю - средняя. (ГОСТ 9.602-2016 Таблица 1).

Грунты выше уровня грунтовых вод по степени воздействия сульфатов к бетону-неагрессивные (СП 28.13330.2017 Таблица В.1), при воздействии хлоридов на арматуру в железобетонных конструкциях - неагрессивные (СП 28.13330.2017 Таблица В.2).

Нормативная глубина сезонного промерзания по СП 22.13330.2016 п.5.5.3 составляет для песков пылеватых – 2,45 м, для суглинков и глин – 2,01 м. Грунты ИГЭ №№1,2,3,4 попадают в зону сезонного промерзания. Грунты ИГЭ №4 в пределах слоя сезонного промерзания, по степени пучинистости относятся к слабопучинистым ($1 < D < 5$), ИГЭ №2 – к среднепучинистым ($0,035 \leq \varepsilon_{fh} < 0,070$), ИГЭ №3 – к сильнопучинистым ($\varepsilon_{fh} \geq 0,070$), ИГЭ №1 – сильнопучинистый.

Пучинистость песчаных грунтов определена через показатель дисперсности (D), вычисленный по формуле (6.36), (6.37). п.6.8.8 СП 22.13330.2016.

Пучинистость глинистых грунтов определена через показатель Rf, вычисленный по формуле (6,34), п. 6.8.3 СП 22.13330.2016.

Оценка степени пучинистости органических грунтов определялась лабораторным путем. Показатели относительной деформации морозного пучения составили от 0,071 до 0,089 ε_{fh} (Приложение М3). Торф (ИГЭ №1) в соответствии с ГОСТ 25100-2020 табл. Б.24 характеризуется как сильнопучинистый, среднее значение $\varepsilon_{fh} = 0,80$.

Распределение грунтов на группы в зависимости от трудности разработки приведены в таблице 3.2.

Таблица 3.2 - Распределение грунтов на группы в зависимости от трудности разработки

№ ИГЭ	Вещественный состав ИГЭ	Литологическое описание пород	Категория трудности разработки согласно табл. 1-1 ГЭСН 2001-01.
1	Торф водонасыщенный ($S_r=0.94$), среднеразложившийся ($D_{dp}=24\%$), bQIV	Торф водонасыщенный, среднеразложившийся	37а
2	Суглинок коричневый, легкий, тугопластичный, laQIII	Суглинок коричневый, тугопластичный	35в

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	28-02-2НИПИ-2022-ТКР2.Т	Лист
							15

4 Сведения об уровне грунтовых вод, их химическом составе, агрессивности по отношению к материалам изделий и конструкций подземной части линейного объекта

Гидрогеологические условия характеризуются наличием одного водоносного горизонта четвертичных отложений.

Подземные воды приурочены к биогенным и озерно-аллювиальным отложениям. Вскрыты всеми скважинами на глубинах 0,2 - 3,2 м, на абсолютных отметках от 40,45 до 45,50 м.

Водовмещающими грунтами являются торф, пески пылеватые, а также прослой песков в суглинках мягкопластичных.

Горизонт имеет безнапорный характер.

Питание водоносного горизонта происходит, главным образом, за счет инфильтрации атмосферных осадков. Разгрузка происходит в ближайшие водотоки (р. Хатаяха).

По химическому составу воды хлоридо-гидрокарбонатные, магниевые-натриевые. Вода весьма пресная, очень мягкая (жёсткость карбонатная).

Подземные воды по показателю агрессивной углекислоты по отношению к бетону марки W4 - среднеагрессивные, к бетону марки W6 - слабоагрессивные, по отношению к бетону марки W8, W10-12 по содержанию сульфатов (SO₄²⁻) подземные воды неагрессивные (СП 28.13330.2017 Таблица В.4, В.5).

По отношению к металлическим конструкциям подземные воды - среднеагрессивные по суммарному содержанию сульфатов и хлоридов (СП 28.13330.2017 Таблица X.3).

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

						28-02-2НИПИ-2022-ТКР2.Т
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	

Лист
17

5 Описание и обоснование конструктивных решений зданий и сооружений, включая их пространственные схемы, принятые при выполнении расчетов строительных конструкций

При проектировании приняты следующие идентификационные признаки в соответствии с ч.1 и ч.11 ст.4 Федерального закона от 30.12.2009 г. №384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»:

1. Назначение:

- объект нефтегазодобывающего комплекса.

2. Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность:

- проектируемые сооружения не относятся к объектам транспортной инфраструктуры.

3. Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будет осуществляться строительство и эксплуатация сооружений:

- нарушение почвенно-покровного слоя, загрязнение грунтов и грунтовых вод, загрязнение поверхностных водотоков, увеличение мощности СТС (при наличии ММП), нарушение естественного температурного режима и влажности грунтов, загрязнение атмосферы в результате выбросов загрязняющих веществ, активизация экзогенных геологических процессов – термокарст и термоэрозия (при наличии), заболачивание, карст, эрозия).

4. Принадлежность к опасным производственным объектам:

- в соответствии с Федеральным законом №116 от 21.07.1997 г. проектируемые объекты относятся к категории опасных производственных объектов.

5. Наличие помещений с постоянным пребыванием людей:

- здания и помещения с постоянным пребыванием людей отсутствуют.

6. Уровень ответственности сооружений:

- на основании ч.3 приложения 2 Федерального закона от 21.06.1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» проектируемые объекты относятся к II классу опасности. В соответствии со статьей 48.1 Градостроительного кодекса Российской Федерации проектируемые объекты не являются особо опасными, технически сложными и уникальными. Проектируемые сооружения постоянного назначения и не расположены на земельных участках, предоставленных для индивидуального жилищного строительства. В соответствии с ч. 7, 8, 9, 10 ст.4 [2] проектируемые сооружения относятся к нормальному уровню ответственности. Расчетные значения усилий в элементах строительных

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

						28-02-2НИПИ-2022-ТКР2.Т	Лист 18
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

конструкций определены с учетом коэффициента надежности по ответственности не ниже 1,0, согласно ч.7 ст.16 [2].

В данном разделе проекта рассматривается строительство дюкерного перехода межпромыслового нефтепровода «Харьяга-Терминал «Уса» Секция 3.

Архитектурно-строительная часть проекта разработана на основании технологических заданий на строительное проектирование.

Конструктивные решения сооружений должны обеспечивать безопасность в процессе монтажа и эксплуатации и соответствовать требованиям действующих норм и правил.

В состав дюкерного перехода входят следующие сооружения:

- Узел подключения от временной камеры пуска;
- Точка входа кожуха в грунт;
- Узел подключения от временной камеры приема;
- Точка входа кожуха в грунт на существующем участке;
- Точка выхода кожуха на поверхность на существующем участке;
- ВЛЗ-6 кВ;
- ДЭС (2 шт.);
- Кабельные эстакады.

Узел подключения от временной камеры пуска - отсыпанная щебнем б=200 мм площадка с ограждением размерами 10,0х9,0 м высотой 2,2 м. На узле располагаются опоры под задвижки. Для обслуживания задвижек предусмотрена металлическая площадка высотой 2,4 м.

Точка входа кожуха в грунт - отсыпанная щебнем б=200 мм площадка с ограждением размерами 13,5х3,5 м высотой 2,2 м. На узле располагается опора под трубопровод.

Узел подключения от временной камеры приема - отсыпанная щебнем б=200 мм площадка с ограждением размерами 16,0х8,0 м высотой 2,2 м. На узле располагаются опоры под задвижки. Для обслуживания задвижек предусмотрена металлическая площадка высотой 2,4 м.

Точка выхода кожуха на поверхность на существующем участке - отсыпанная щебнем б=200 мм площадка с ограждением размерами 13,5х3,5 м высотой 2,2 м. На узле располагается опора под трубопровод.

Узел установки герметизатора на существующем участке нефтепровода "НВПН "Возей" до Терминала Уса" (Левый берег) ПК5+79.0 - отсыпанная щебнем б=200 мм площадка с ограждением размерами 13,5х3,5 м высотой 2,2 м. На узле располагается опора под трубопровод.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

28-02-2НИПИ-2022-ТКР2.Т

Лист
19

Площадка под ДЭС – блок-бокс дизельной электростанции комплектной заводской поставки, размещаемые на металлической площадке размерами в плане 4,0х3,0 м высотой 1,4 м от уровня натурной отметки земли. Площадка представляет собой балочную систему, опираемую на оголовки забивных свай из стальных труб. Покрытие площадки выполняется из просечно-вытяжной стали. Для подъема на площадку предусмотрена металлическая лестница с ограждением. По периметру площадки устанавливается ограждение высотой 1,25 м.

Кабельная эстакада выполняется из стальных балок на стойках, устанавливаемых на оголовки забивных свай из стальных труб. Низ балок эстакады от уровня земли 3,0 м.

Опоры под задвижки выполняются в виде опорных пластин, устанавливаемые на забивные сваи из стальных труб.

Опоры под технологические трубопроводы выполняются в виде стальных траверс, устанавливаемых на забивные сваи из стальных труб.

Вокруг территории узлов предусмотрено ограждение по типу "МАХАОН-С150" высотой 2,2 м. Ограждение представляет собой металлическую сварную сетку по стойкам, опираемым на оголовки забивных свай из стальных труб. Для обслуживания оборудования на территории узлов предусмотрены ворота или калитки.

Металлоконструкции опор должны изготавливаться в соответствии с требованиями ГОСТ [4] и СП [16].

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

28-02-2НИПИ-2022-ТКР2.Т

Лист
20

6 Описание и обоснование технических решений, обеспечивающих необходимую прочность, устойчивость, пространственную неизменяемость зданий и сооружений линейного объекта в целом, а также их отдельных конструктивных элементов, узлов, деталей в процессе изготовления, перевозки, строительства, реконструкции, капитального ремонта и эксплуатации линейного объекта

Расчеты сооружений нормального уровня ответственности выполняются на основные сочетания нагрузок, с учетом коэффициента надежности по ответственности $\gamma_n = 1,0$, на основании требований Федерального закона № 384-ФЗ "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений" от 30.12.2009 г.

Согласно табл. Д.1 приложения Д СП 20.13330.2016 «Нагрузки и воздействия» вертикальные предельные прогибы для металлических балок ростверков приняты не более $f_u = 1/150$, для балок кабельной эстакады не более $f_u = 1/200$.

Несущие стальные конструкции 1 группы приняты из стали С345-6, конструкции 2 и 3 групп из стали С345-5, вспомогательные конструкции 4 группы из стали С255-4 по ГОСТ 27772-2021.

В соответствии с таблицей В.1 СП 16.13330.2017 металл проката, используемого для стальных конструкций 1 группы должен удовлетворять требованиям КСV⁴⁰ не менее 34 Дж/см², для конструкций 2 и 3 группы - требованиям КСV²⁰ не менее 34 Дж/см², для конструкций 4 группы - требованиям КСV⁰ не менее 34 Дж/см².

Сварные соединения стальных конструкций разработаны в соответствии с указаниями таблицей Г.1 СП 16.13330.2017. Для стали марки С255-4 по ГОСТ 27772-2021 при ручной дуговой сварке применяются электроды Э42А по ГОСТ 9467-75, для стали марки С345-5 и С345-6 - электроды Э50А по ГОСТ 9467-75.

Все сварочные работы должны вестись в соответствии с требованиями СП 70.13330.2012, а также СНиП 12-03-2001.

Поскольку технологическое оборудование (блок-боксы ДЭС1, ДЭС2) предусмотрено комплектной заводской поставки, все мероприятия обеспечивающие необходимую прочность, устойчивость, пространственную неизменяемость в целом, а также отдельных конструктивных элементов, узлов и деталей в процессе изготовления, перевозки, установки и эксплуатации решается заводами – изготовителями.

Площадка под ДЭС – площадка под блок-бокс дизельной электростанции комплектной заводской поставки представляет собой балочную систему из двутавров по ГОСТ Р 57837-2017, швеллеров по ГОСТ 8240-97 и уголков по ГОСТ 8509-93 из стали С345-5 по ГОСТ 27772-2021,

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

Изн.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	28-02-2НИПИ-2022-ТКР2.Т

7 Описание конструктивных и технических решений подземной части линейного объекта

Фундаменты под опоры приняты свайные из стальных труб по ГОСТ 8732-78 из стали 09Г2С по ГОСТ 8731-74 (марка стали с дополнительным требованием по ударной вязкости KCV не менее 34 Дж/см² при температуре испытаний минус 40°С).

Фундаменты рассчитаны по самой неблагоприятной схеме нагрузки и по наихудшей схеме грунтов. Расчеты фундаментов выполнены с применением программы «Фундамент» версия 14.0 от 26.03.2017 г. в соответствии с требованиями СП [20]. Несущая способность свайных фундаментов определена исходя из условия (7.2) с использованием коэффициента надежности по ответственности сооружения $\gamma_n = 1,0$ и коэффициента надежности по грунту $\gamma_c = 1,4$ ($\gamma_c = 1,75$) в соответствии с СП [20].

Сваи погружаются в грунт забивным способом.

Внутреннюю полость свай заполнить сухой цементно-песчаной смесью состава не менее 1:5.

Площадка под ДЭС – балочная система устанавливается на оголовки забивных свай из стальных труб $\varnothing 168 \times 8$ по ГОСТ 8732-78 (сталь 09Г2С по ГОСТ 8731-74).

Опоры под задвижки устанавливаются на оголовки забивных свай из стальных труб $\varnothing 325 \times 8$ по ГОСТ 8732-78 (сталь 09Г2С по ГОСТ 8731-74).

Опоры под трубопроводы устанавливаются на оголовки забивных свай из стальных труб $\varnothing 168 \times 8$ по ГОСТ 8732-78 (сталь 09Г2С по ГОСТ 8731-74).

Опоры кабельной эстакады устанавливаются на оголовки забивных свай из стальных труб $\varnothing 168 \times 8$ по ГОСТ 8732-78 (сталь 09Г2С по ГОСТ 8731-74).

Стойки ограждения (с квадратным фланцем) по типу «МАХАОН-С150» устанавливаются на ответные фланцы забивных свай из стальных труб $\varnothing 114 \times 8$ по ГОСТ 8732-78 (сталь 09Г2С по ГОСТ 8731-74).

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

						28-02-2НИПИ-2022-ТКР2.Т	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		23

8 Описание и обоснование принятых объемно-планировочных решений зданий и сооружений линейного объекта

Объемно-планировочные решения проектируемых сооружений решены на основании технологических заданий на строительное проектирование.

Объемно-планировочные решения технического оборудования (блоки ДЭС1, ДЭС2) блочно-комплектной заводской поставки решаются заводами – изготовителями на основании технологической части (раздел ТКР5).

ДЭС1, ДЭС2 – блоки комплектной заводской поставки размерами в плане 3,0х2,5 м.

Степень огнестойкости здания – IV.

Класс конструктивной пожарной опасности – С0.

Категория по пожарной и взрывопожарной опасности - В.

Конструкция здания имеет каркасно-панельное решение. Несущими каркасами являются рамы из гнутого металлического профиля 100х100х6,5 по ГОСТ 30245-2003 из стали С255-4 по ГОСТ 27772-2015, приваренные к основанию. Устойчивость и пространственная неизменяемость каркаса зданий в процессе эксплуатации обеспечивается наличием между рамами системы вертикальных и горизонтальных связей из гнутого металлического профиля 100х100х6,5 по ГОСТ 30245-2003 из стали С255-4 по ГОСТ 27772-2015.

Основание состоит из системы продольных и поперечных стальных балок из стали С255-4 по ГОСТ 27772-2015, обшитых стальным листом с заполнением внутреннего пространства утеплителем группы НГ из базальтового волокна $\gamma=125$ кг/м³ ГОСТ 4640-2011.

Наружные ограждающие конструкции из панелей с утеплителем из минераловатных плит на синтетическом связующем (группа горючести НГ по ГОСТ 30244-94), плотностью не более 125 кг/м³ и двухсторонней обшивкой из профилированного оцинкованного листа толщиной 0,7 мм:

- кровля (трехслойные сэндвич-панели типа «Венталл-К») толщиной 120 мм;
- стены (трехслойные сэндвич-панели типа «Венталл-С») толщиной 100 мм.

Пути эвакуации и эвакуационные выходы запроектированы в соответствии с требованиями СП 1.13130.2020: предусмотрены проходы шириной не менее 0,5 м и эвакуационные выходы шириной не менее 0,8 м и высотой не менее 2,0 м. Двери на путях эвакуации открываются по ходу эвакуации и оборудуются доводчиками.

Кровля скатная с неорганизованным водостоком.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

28-02-2НИПИ-2022-ТКР2.Т

Лист
24

9 Обоснование проектных решений и мероприятий, обеспечивающих:

9.1 Соблюдение требуемых теплозащитных характеристик ограждающих конструкций

Соблюдение требуемых теплозащитных характеристик блок-боксов комплектной заводской поставки решается заводами – изготовителями с учетом температуры внутри блок-боксов +5 °С, требуемого сопротивления теплопередаче ограждающих конструкций для стен – $1,7 \text{ м}^2 \cdot \text{°С/Вт}$, для основания и покрытия – $2,38 \text{ м}^2 \cdot \text{°С/Вт}$ в зависимости от эффективности применяемого утеплителя, типоразмеров утеплителя и в соответствии с СП 50.13330.2012 «Тепловая защита зданий», СП 131.13330.2020 «Строительная климатология»

Требования, предъявляемые к утеплителю: плотность утеплителя ограждающих конструкций не более 125 кг/м^3 , экологически чистый, негорючий, при воздействии на него открытого пламени не выделяет токсичных веществ и неприятных запахов, предел огнестойкости - не ниже E15.

9.2 Гидроизоляцию и пароизоляцию помещений

Гидроизоляция и пароизоляция помещений блок-боксов комплектной заводской поставки решается заводами – изготовителями.

9.3 Снижение загазованности помещений

Снижение загазованности помещений блок-боксов комплектной заводской поставки решается заводами – изготовителями.

9.4 Удаление избытков тепла

Удаление избытков тепла в блок-блоках заводской поставки решается заводами – изготовителями.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инд. № подл.

28-02-2НИПИ-2022-ТКР2.Т

Лист

25

9.5 Соблюдение безопасного уровня электромагнитных и иных облучений, соблюдение санитарно-гигиенических условий

Соблюдение безопасного уровня электромагнитных и иных облучений, санитарно-гигиенических условий блок-боксов оборудования заводской поставки решается заводами – изготовителями.

9.6 Пожарную безопасность

В основу концепции обеспечения пожарной безопасности проектируемого объекта положена приоритетность требований, направленных на обеспечение безопасности людей при пожаре, по отношению к другим противопожарным требованиям.

Степень огнестойкости, класс конструктивной пожарной опасности, функциональная пожарная опасность зданий блок-боксов заводской поставки согласно СП [10] приведены в таблице 9.

Таблица 9

Наименование здания	Степень огнестойкости	Класс конструктивной пожарной опасности	Функциональная пожарная опасность
ДЭС1, ДЭС2	IV	С0	Ф5.1

Обеспечение требований пожарной безопасности блок-боксов комплектной заводской поставки решается заводами – изготовителями.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

28-02-2НИПИ-2022-ТКР2.Т

Лист

26

10 Перечень мероприятий по защите строительных конструкций и фундаментов от разрушения

Степень агрессивности воздействия среды температурно-влажностного режима, степень агрессивного воздействия площадки строительства согласно СП [21] табл. X1, X5 на металлические конструкции для:

- надземных сооружений – слабоагрессивная,
- подземных конструкций – среднеагрессивная.

Защита от коррозии стальных элементов производится путем нанесения антикоррозионных лакокрасочных покрытий в соответствии с требованиями СП [21].

Поверхности свай из стальных труб окрасить эпоксидной грунт-эмалью за два раза (175 мкм) в построечных условиях с абразивоструйной очисткой поверхности до степени 2 по ГОСТ 9.402 (Sa 2 1/2 или Sa 2 по ISO 8501-1) с приданием шероховатости, обеспыливанием и обезжириванием.

Металлические конструкции, эксплуатируемые на открытом воздухе, окрасить цинкнаполненной полиуретановой грунтовкой за один раз (80 мкм) с последующей окраской полиуретановой эмалью за один раз (60 мкм) и защитно-декоративной акрилуретановой эмалью с защитой к УФ-излучению за один раз (60 мкм) в построечных условиях с абразивоструйной очисткой поверхности до степени 2 по ГОСТ 9.402 (Sa 2 1/2 или Sa 2 по ISO 8501-1) с приданием шероховатости, обеспыливанием и обезжириванием.

Допускается применение аналогичных покрытий, соответствующих требованиям СП 28.13330.2017 и обеспечивающих соответствующую долговечность и надежность.

Защиту болтов, гаек и шайб от коррозии осуществлять путем горячего цинкования методом погружения в расплав либо путем гальванического цинкования (кадмирования) с последующем хромированием по ГОСТ 9.301-86. Толщина покрытия должна составлять 60-100 мкм для горячего цинкования и 18-20 мкм для гальванического цинкования (кадмирования). Кроме того, толщина покрытия в резьбе не должна превышать плюсовых допусков. Указанные покрытия выполняются в заводских условиях.

Антикоррозионную защиту сварных монтажных соединений выполнять аналогично основному антикоррозионному покрытию.

Мероприятия по защите оборудования заводской поставки решаются заводами – изготовителями.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

28-02-2НИПИ-2022-ТКР2.Т

Лист
27

11 Описание инженерных решений и сооружений, обеспечивающих защиту территории линейного объекта, отдельных зданий и сооружений линейного объекта, а так же персонала (жителей) от опасных природных и техногенных процессов

По периметру площадок обслуживания предусмотрено металлическое ограждение высотой 1,25 м.

Свайные фундаменты сооружений запроектированы с учетом действия сил морозного пучения.

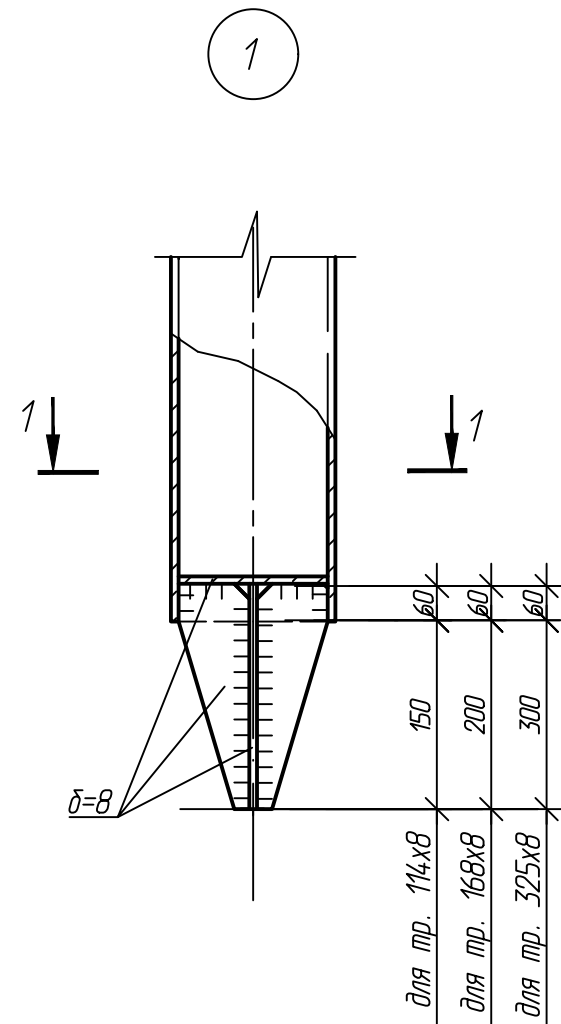
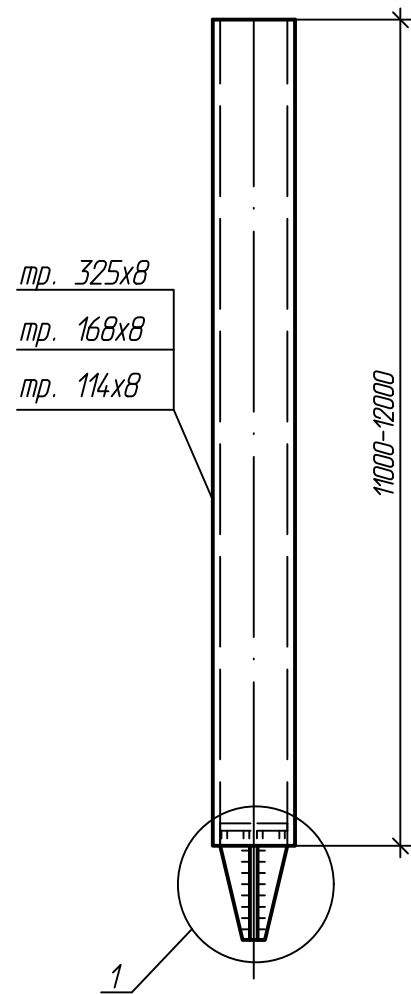
Вокруг узлов для предотвращения доступа посторонних лиц предусмотрено ограждение типа «ЦеСИС МАХАОН-С150». Высота ограждения 2,2 м от поверхности земли, шаг стоек 3,13 м. Панели из стальной проволоки диаметром 5 мм и шагом ячеек 50x120 мм.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 28
			28-02-2НИПИ-2022-ТКР2.Т						
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	

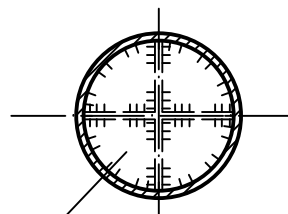
		(Актуализированная редакция СНиП II-7-81)
19	СП 22.13330.2016	Основания зданий и сооружений (Актуализированная редакция СНиП 2.02.01-83)
20	СП 24.13330.2021	Свайные фундаменты (Актуализированная редакция СНиП 2.02.03-85)
21	СП 28.13330.2017	Защита строительных конструкций от коррозии (Актуализированная версия СНиП 2.03.11-85)
22	СП 45.13330.2017	Земляные сооружения, основания и фундаменты (Актуализированная версия СНиП 3.02.01-87)
23	Приказ ФСПоЭТиАН от 15 декабря 2020 года №534	Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»
24	09-12-2НИПИ/2022-ИГИ (том 2)	Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий для подготовки проектной документации по объекту «Реконструкция дюкерного перехода "Харьяга-Терминал "Уса" Секция 3" по ТПП "ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз"», выполненных ООО «ГеоСфера», г. Москва, 2022 г.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			28-02-2НИПИ-2022-ТКР2.Т						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата				

Конструкция свай

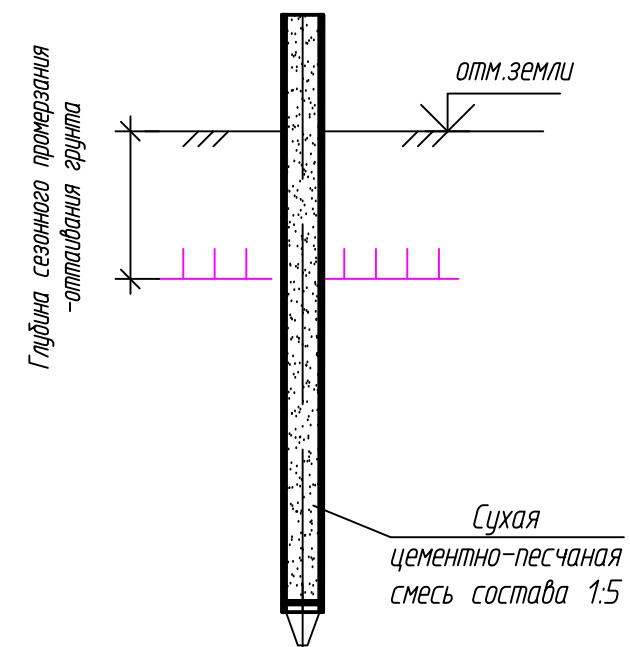


Разрез 1-1



ГОСТ 19903-2015

Схема заполнения свай



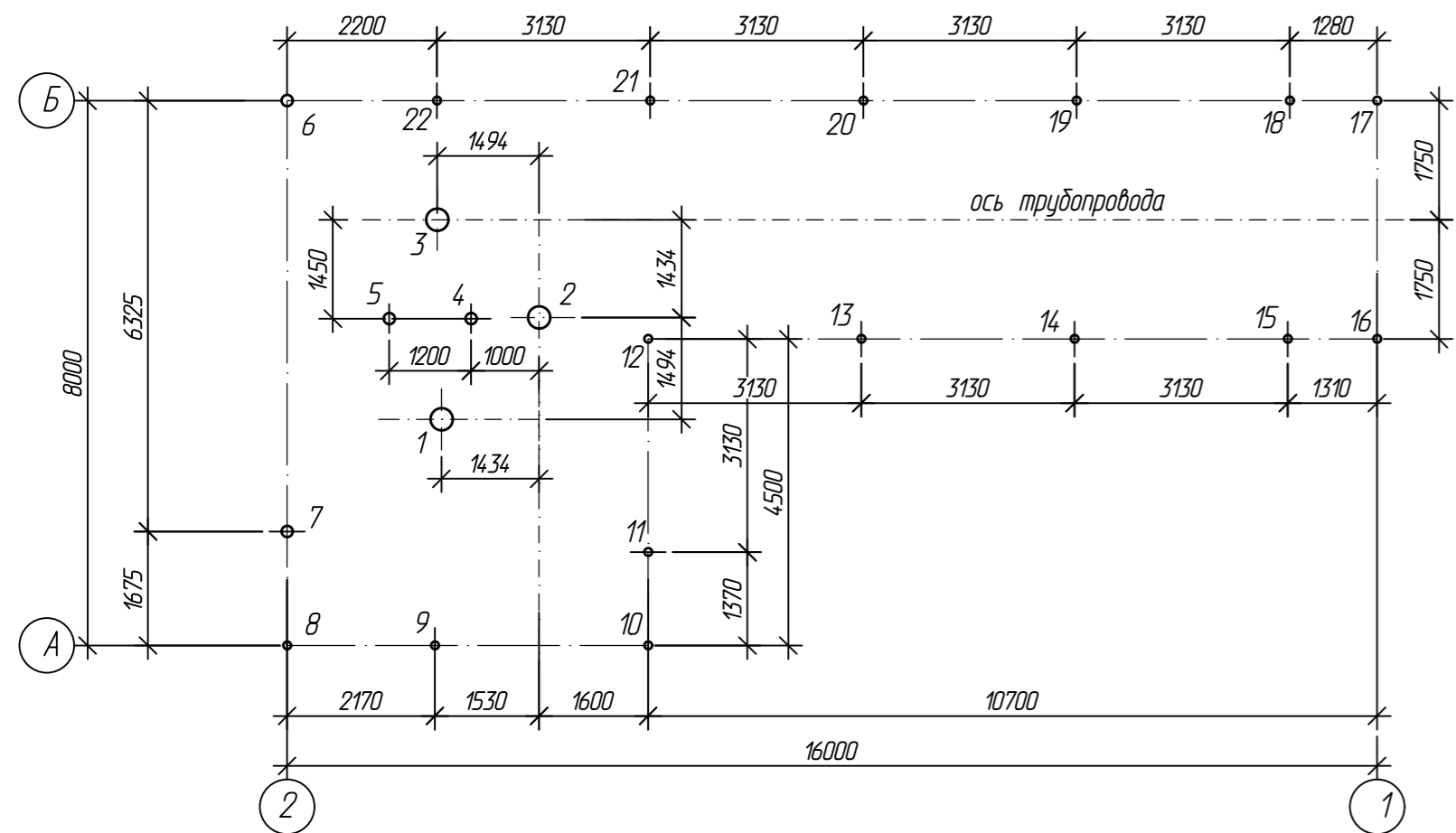
1. Сваи выполнить из труб по ГОСТ 8732-78 из стали марки 09Г2С по ГОСТ 8731-74 с дополнительным требованием по ударной вязкости не менее 34 Дж/см² при температуре испытаний минус 40°С. Наконечник свай выполнить из проката листового по ГОСТ 19903-2015 из стали марки С345-6 по ГОСТ 27772-2021.
2. Сварку металлоконструкций производить электродами Э50А по ГОСТ 9467-75. Высоту сварного шва принимать по СП 16.13330.2017 (Актуализированная редакция СНиП II-23-81*) п.14.1.7 табл. 3В.
3. Сваи окрасить эпоксидной грунт-эмалью за два раза (175 мкм) в построечных условиях с абразивоструйной очисткой поверхности до степени 2 по ГОСТ 9.402 (Sa 2 1/2 или Sa 2 по ISO 8501-1) с приданием шероховатости, обезжириванием и обезжелезиванием.
4. Заполнение полости свай выполнить сухой цементно-песчаной смесью состава 1:5 на всю длину.

Сваи приняты предварительно. Диаметр и длина свай будут уточнены после получения технического отчета инженерно-геологических изысканий

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

						28-02-2НИПИ-2022-ТКР2.Г2			
						Реконструкция подводного перехода напорного нефтепровода "УПН "Баяндыская" до точки врезки в товарный нефтепровод "Харьяга-Уса" (участок от ДНС-8 до т. вр.в товарный нефтепровод "Харьяга-Уса")			
Изм.	Колуч.	Лист	№ дж.	Подп.	Дата	Конструктивные решения	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Балаян						П		1
Проверил	Новиков					Конструкция свай	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"		
Н. контр	Салдаева								

Схема забивки свай



План 0.000

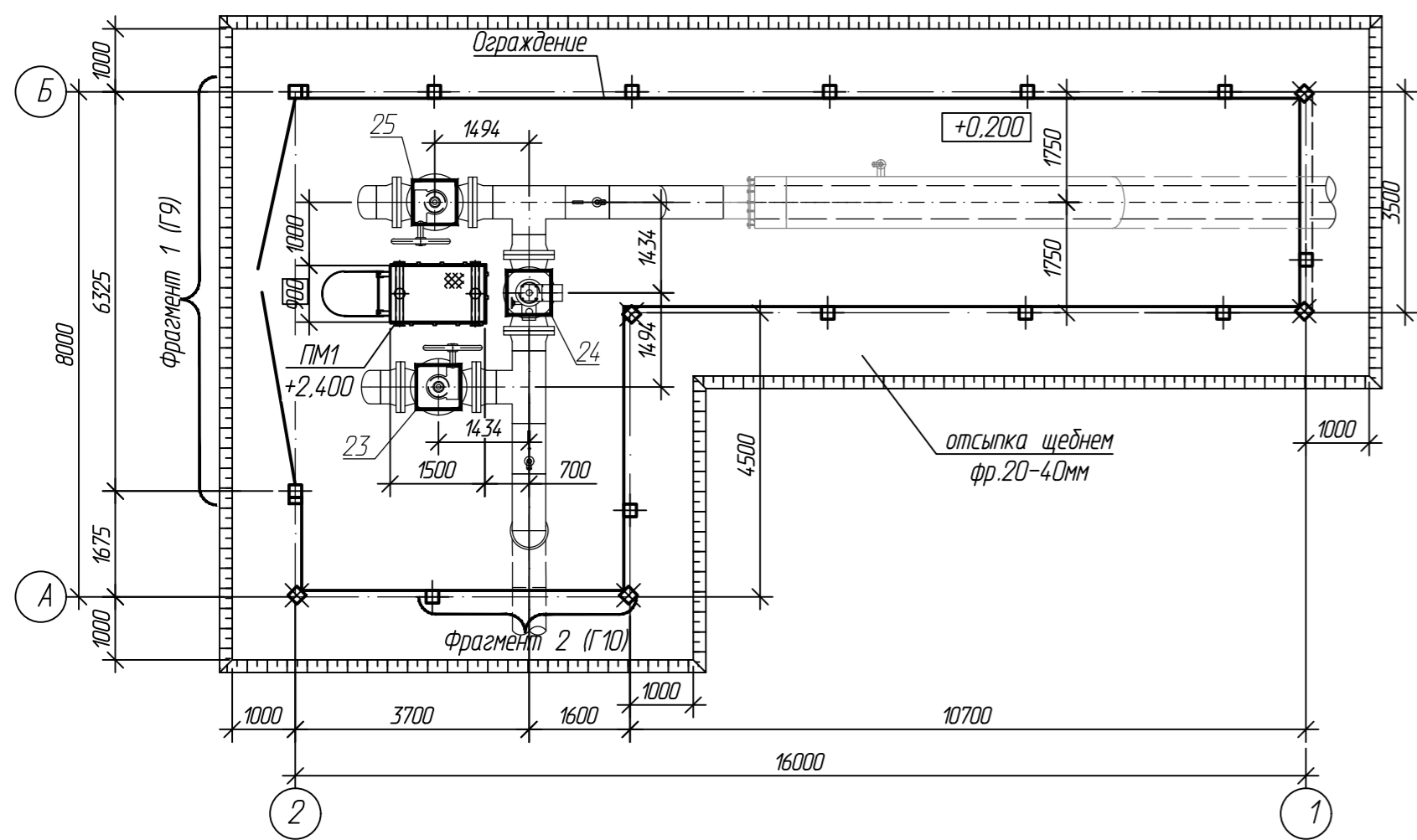


Таблица свай

№№ п/п	условное обознач.	марка свай	отметка головы, м		нагрузка на свая, т	проектный отказ, мм	кол-во шт
			до срубки	после срубки			
1-3	⊕	тр. ⌀325х8 L=12,0 м	-	+0,964	4,6		
4, 5	⊕	тр. ⌀168х8 L=11,0 м	-	+1,200	0,5		
6, 7	⊕	тр. ⌀168х8 L=11,0 м	-	-0,160	0,5		
8-22	⊕	тр. ⌀114х8 L=11,0 м	-	+0,150	0,5		

Спецификация опор

Номер листа	Номер опоры	Марка свай	Кол-во свай	Отметка верха		Тип опор	Примечание
				свай	стр. конструк.		
	23-25	тр. ⌀325х8 L=12,0 м	1	+0,964	+0,980	01	

Спецификация

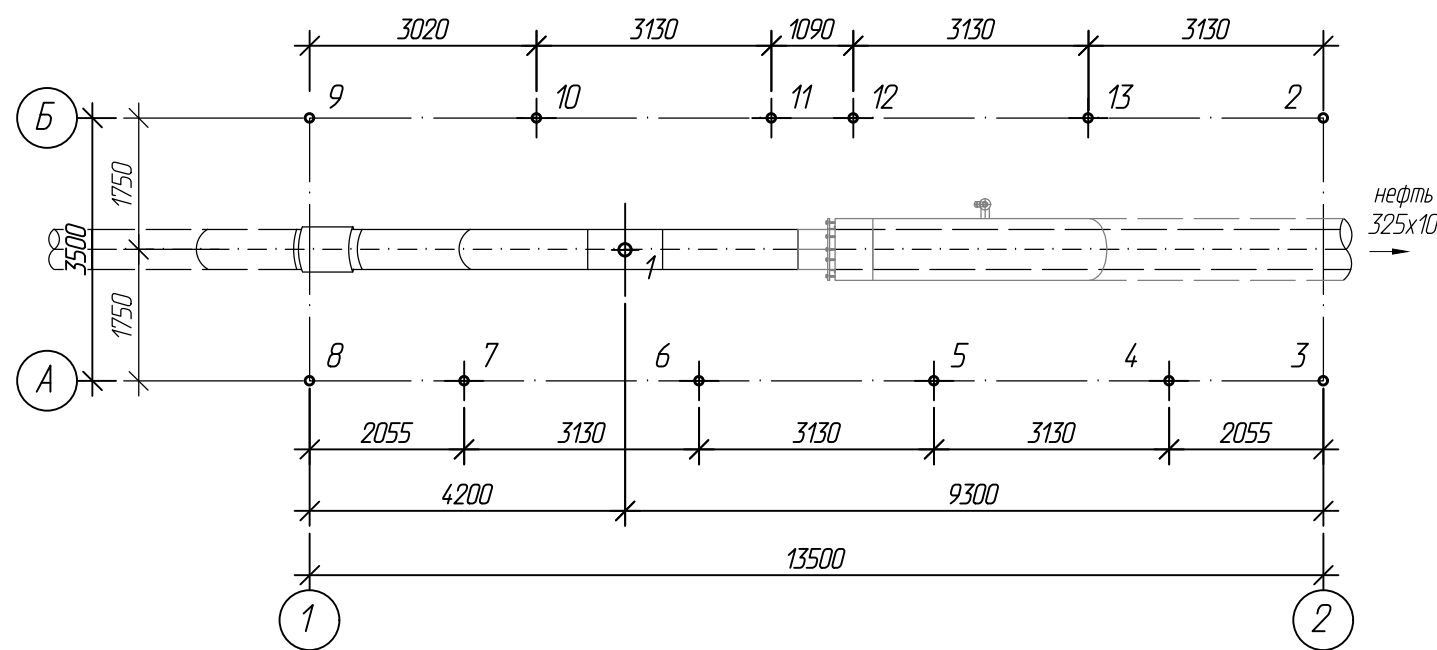
Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примечание
		<u>К схеме забивки свай:</u>			
1-3	Г2	Тр. ⌀325х8, L=12,0 м	3		
4, 5	Г2	Тр. ⌀168х8, L=12,0 м	2		
6, 7	Г2	Тр. ⌀168х8, L=11,0 м	2		
8-22	Г2	Тр. ⌀114х8, L=11,0 м	15		
		<u>К плану:</u>			
23-25	Г8	Опора 01	3		

1. Расположение узла см. на плане трассы в разделе ТКР3.
2. За относительную отметку 0,000 принята планировочная отметка земли.
3. Способ погружения свай - забивной; сваи ⌀325х8 погружаются в грунт бурозабивным способом в предварительно пробуренные лидерные скважины диаметром на 150 мм меньше диаметра свай.
4. Металлическая площадка обслуживания ПМ1 выполняется на сваях ⌀168х8 по ГОСТ 8732-78 сталь 09Г2С ГОСТ 8731-74. Стойки и траверсы под площадку выполнить из профиля квадратного 120х120х5 по ГОСТ 30245-2003. Стремянку, площадку, ограждение площадки и стремянку выполнить по серии 1.450.3-7.94. Все металлоконструкции выполнить из стали С255-4 по ГОСТ 27772-2021.
5. Ограждение площадки по проекту отличается от ограждения по типу серии 1.450.3-7.94 вып.2 увеличением высоты до 1,25м.
6. Ограждение узла выполнено из заграждений серии "ЦеСИС МАХАОН-С150". Узлы крепления элементов ограждения и соединительные элементы см. руководство по эксплуатации ШЦКД 04.01.000РЭ "МАХАОН-С150". Открытие калитки и ворот предусмотреть наружу.
7. Открытие калитки и ворот предусмотреть наружу.
8. Установку ворот выполнить в соответствии с документацией, поставляемой с изделием.
9. Металлические конструкции, находящиеся в грунте, окрасить эпоксидной грунт-эмалью за два раза (175 мкм) в постройных условиях с абразивоструйной очисткой поверхности до степени 2 по ГОСТ 9.402 (Sa 2 1/2 или Sa 2 по ISO 8501-1) с приданием шероховатости, обезжириванием и обезжириванием.
10. Металлические конструкции окрасить цинкнаполненной полиуретановой грунтэмалью за один раз (80 мкм) с последующей окраской полиуретановой эмалью за один раз (60 мкм) и защитно-декоративной акрилатановой эмалью с защитой к УФ-излучению за один раз (60 мкм) в постройных условиях с абразивоструйной очисткой поверхности до степени 2 по ГОСТ 9.402 (Sa 2 1/2 или Sa 2 по ISO 8501-1) с приданием шероховатости, обезжириванием и обезжириванием.
11. Отсыпку площадки узла выполнить щебнем фр.20-40 мм толщиной δ=200 мм (площадь отсыпки - 128,0 м²).
12. Площадь застройки - 79,9 м².
13. Размеры со * уточнить по месту.
14. Конструкцию свай см. лист Г2.

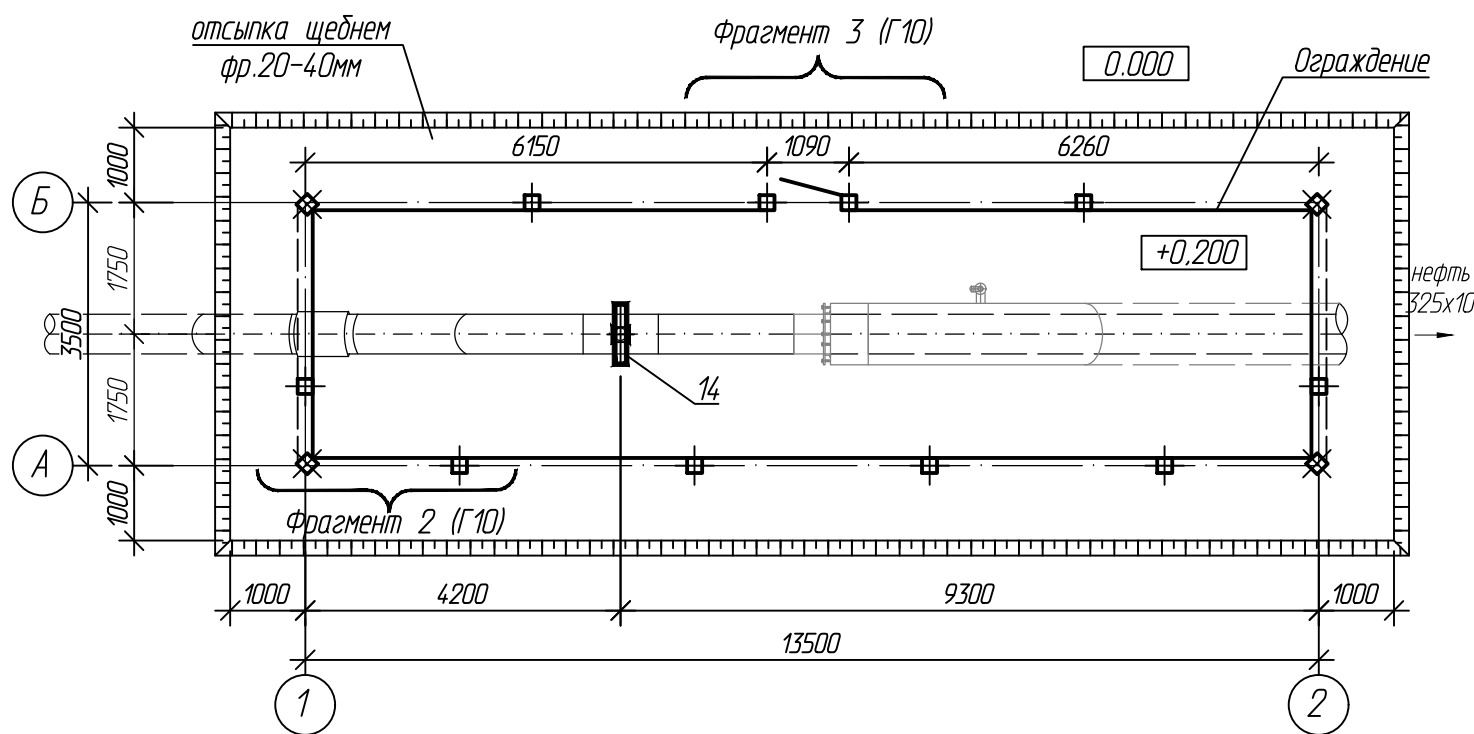
28-02-2НИПИ-2022-ТКР2.Г3					
Реконструкция подводного перехода напорного нефтепровода "УПН "Баянджская" до точки врезки в товарный нефтепровод "Харьяга-Уса" (участок от ДНС-8 до т. вр.в товарный нефтепровод "Харьяга-Уса")					
Изм.	Кол-во	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.	Балаян				
Проверил	Новиков				
Конструктивные решения				Стадия	Лист
Узел подключения от временной камеры пуска				П	1
Н. контр.	Салдаева				
ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"					

Точка входа кожуха в грунт

Схема забивки свай



План



Спецификация

№№ п/п	условное обознач.	марка свай	отметка головы, м		нагрузка на сваю, т	проектный отказ, мм	кол-во шт
			до срубки	после срубки			
1	⊕	тр. φ168x8 L=11,0 м	-	+0,380	2,1		
2-13	⊕	тр. φ114x8 L=11,0 м	-	+0,150	0,5		

Спецификация опор

Номер листа	Номер опоры	Марка свай	Кол-во свай	Отметка верха		Тип опор	Примечание
				свай	стр. конструк		
	14	тр. φ168x8 L=11,0 м	2	+0,380	+0,550	ОП1	

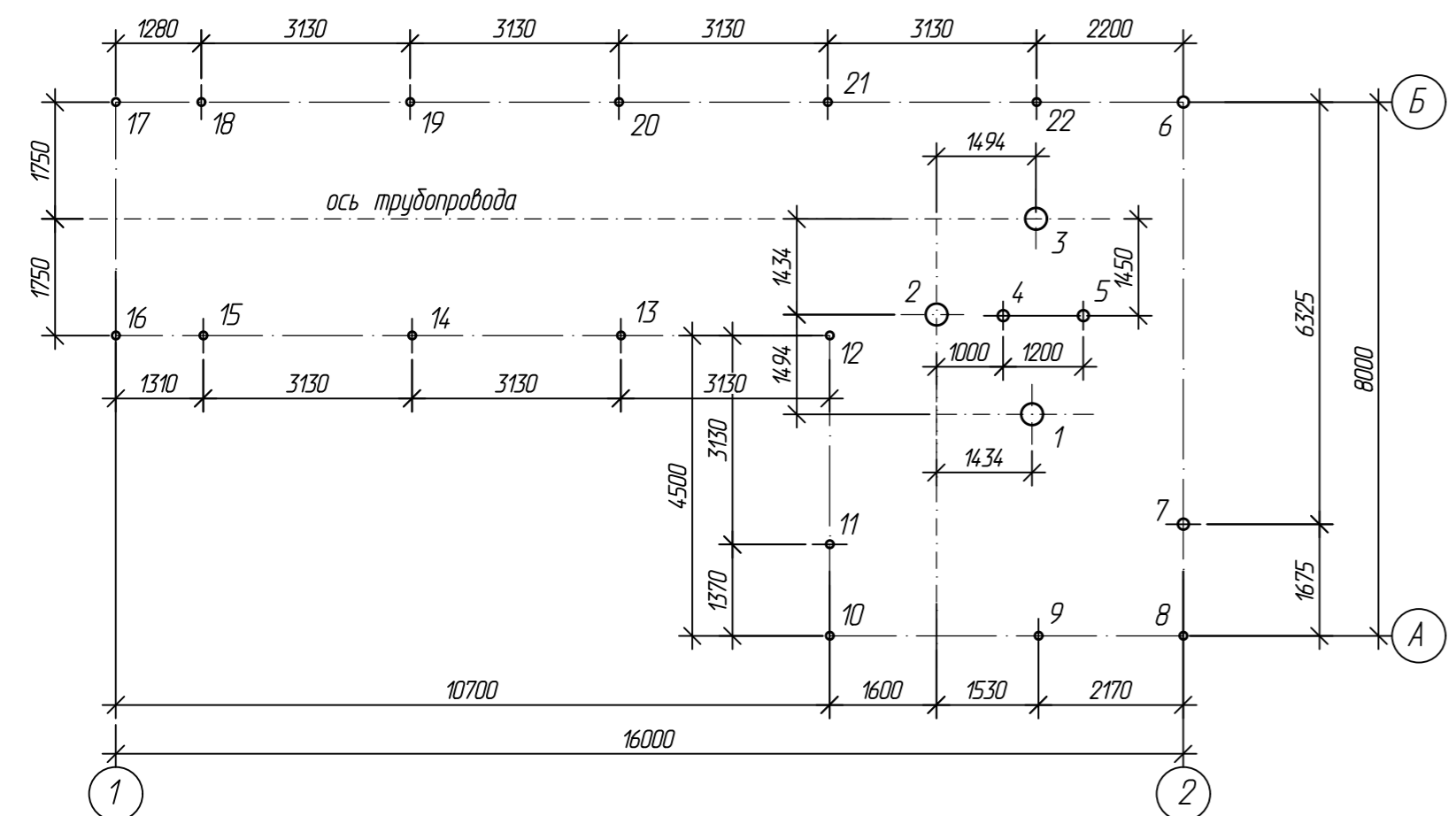
1. Расположение узла см. на плане трассы в разделе ТКР3.
2. За относительную отметку 0,000 принята планировочная отметка земли.
3. Способ погружения свай - забивной.
4. Ограждение узла выполнено из заграждений серии "ЦеСИС МАХАОН-С150". Узлы крепления элементов ограждения и соединительные элементы см. руководство по эксплуатации ШЦКД 04.01.000РЭ "МАХАОН-С150". Открытие калитки и ворот предусмотреть наружу.
5. Открытие калитки предусмотреть наружу.
6. Металлические конструкции, находящиеся в грунте, окрасить эпоксидной грунт-эмалью за два раза (175 мкм) в построечных условиях с абразивоструйной очисткой поверхности до степени 2 по ГОСТ 9.402 (Sa 2 1/2 или Sa 2 по ISO 8501-1) с приданием шероховатости, обезпыливанием и обезжириванием.
7. Металлические конструкции окрасить цинкнаполненной полиуретановой грунтовкой за один раз (80 мкм) с последующей окраской полиуретановой эмалью за один раз (60 мкм) и защитно-декоративной акрилатуретановой эмалью с защитой к УФ-излучению за один раз (60 мкм) в построечных условиях с абразивоструйной очисткой поверхности до степени 2 по ГОСТ 9.402 (Sa 2 1/2 или Sa 2 по ISO 8501-1) с приданием шероховатости, обезпыливанием и обезжириванием.
8. Отсыпку площадки узла выполнить щебнем фр.20-40 мм толщиной δ=200 мм (площадь отсыпки - 85,3 м²).
9. Площадь застройки - 47,3 м².
10. Размеры со * уточнить по месту.
11. Конструкцию свай см. лист Г2.

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

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примечание
		К схеме забивки свай:			
1	Г2	Тр. φ168x8, L=11,0 м	2		
2-13	Г2	Тр. φ114x8, L=11,0 м	12		
		К плану:			
14	Г8	Опора ОП1	1		

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	28-02-2НИПИ-2022-ТКР2.Г4			
						Реконструкция подводного перехода напорного нефтепровода "УПН "Баяндыская" до точки врезки в товарный нефтепровод "Харьяга-Уса" (участок от ДНС-В до т. вр.в товарный нефтепровод "Харьяга-Уса")			
Разраб.	Балаян					Конструктивные решения	Стадия	Лист	Листов
Проверил	Новиков						П		1
Н. контр	Салдаева					Точка входа кожуха в грунт	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"		

Схема забивки свай



План

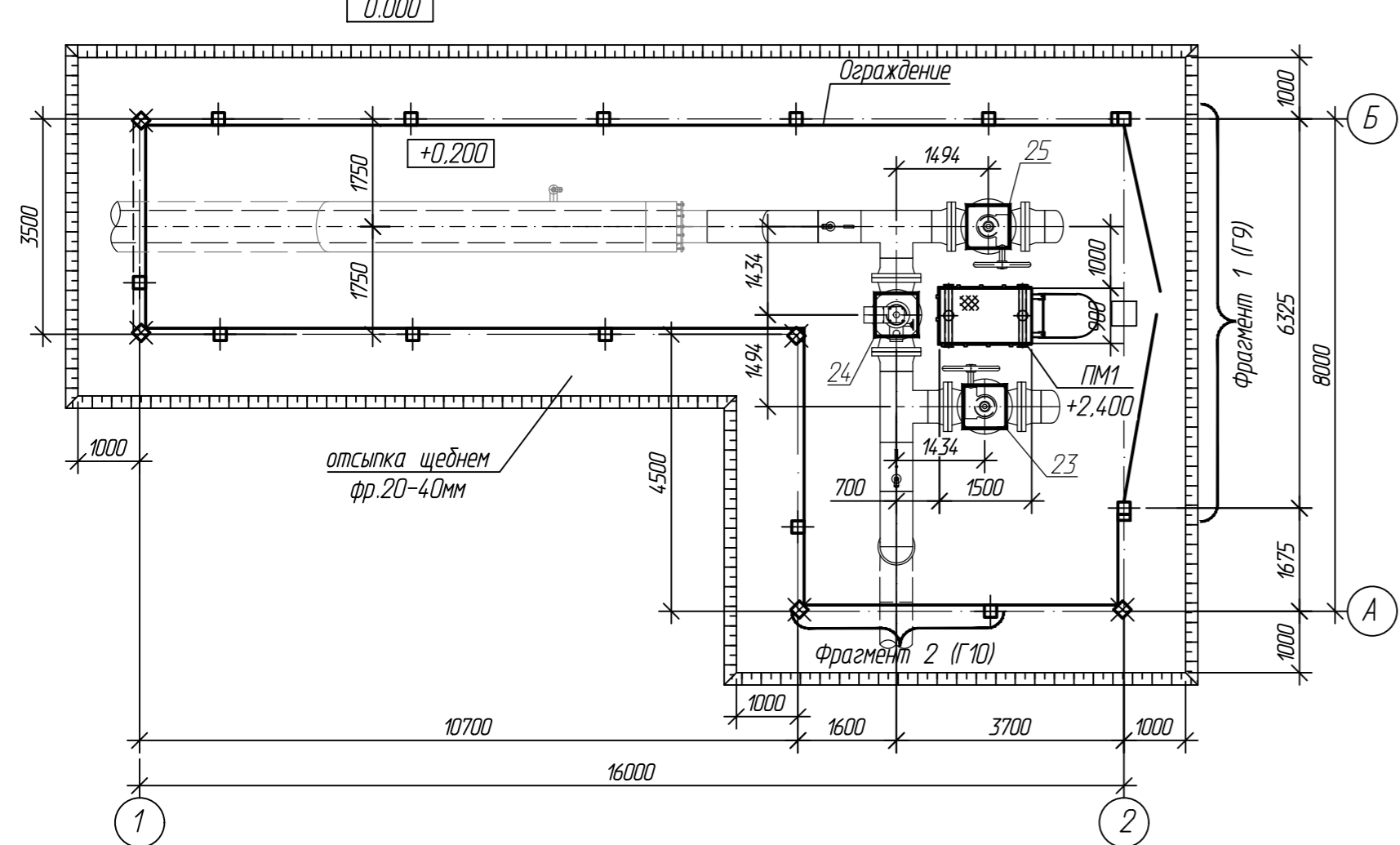


Таблица свай

№№ п/п	условное обознач.	марка свай	отметка головы, м		нагрузка на сваю, т	проектный отказ, мм	кол-во шт
			до срубки	после срубки			
1-3	⊕	тр. ⌀325х8 L=12,0 м	-	+0,964	4,6		
4, 5	⊕	тр. ⌀168х8 L=11,0 м	-	+1,200	0,5		
6, 7	⊕	тр. ⌀168х8 L=11,0 м	-	-0,160	0,5		
8-22	⊕	тр. ⌀114х8 L=11,0 м	-	+0,150	0,5		

Спецификация опор

Номер листа	Номер опоры	Марка свай	Кол-во свай	Отметка верха		Тип опор	Примечание
				свай	стр. конструк.		
	23-25	тр. ⌀325х8 L=12,0 м	1	+0,964	+0,980	01	

Спецификация

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примечание
<i>К схеме забивки свай:</i>					
1-3	Г2	Тр. ⌀325х8, L=12,0 м	3		
4, 5	Г2	Тр. ⌀168х8, L=12,0 м	2		
6, 7	Г2	Тр. ⌀168х8, L=11,0 м	2		
8-22	Г2	Тр. ⌀114х8, L=11,0 м	15		
<i>К плану:</i>					
23-25	Г8	Опора 01	3		

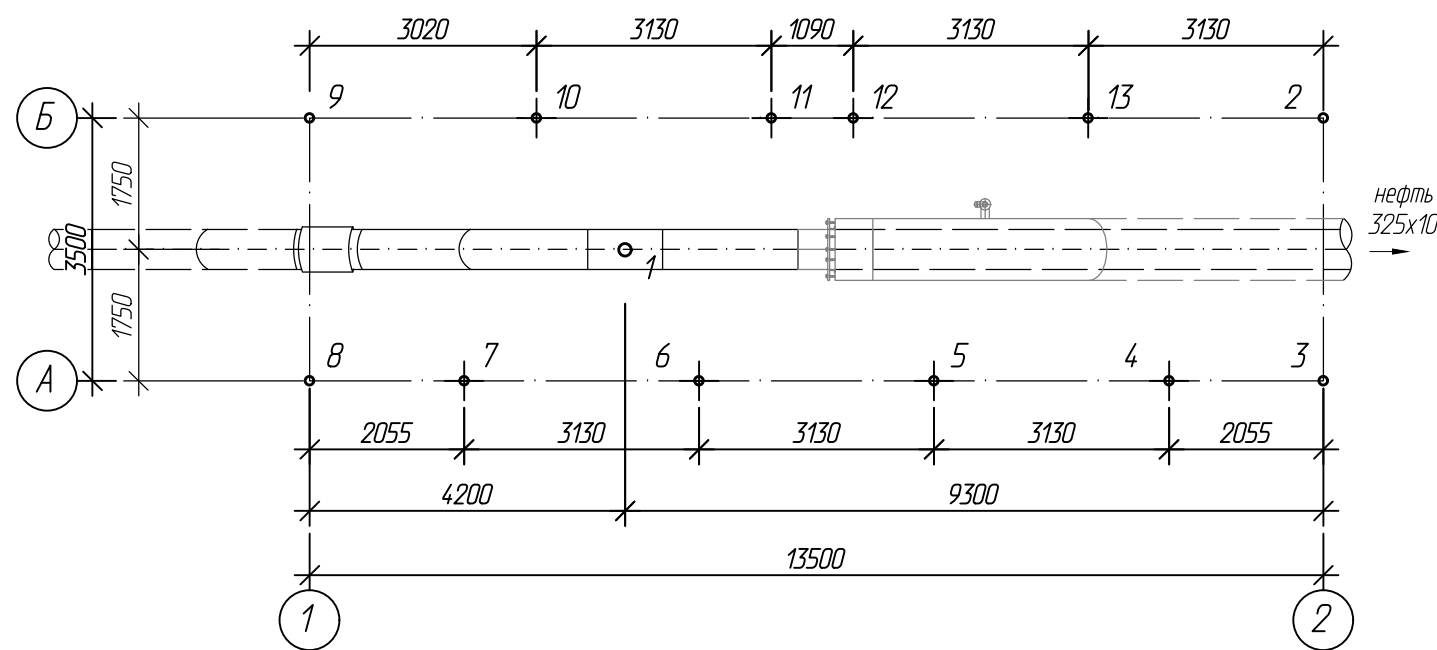
1. Расположение узла см. на плане трассы в разделе ТКР3.
2. За относительную отметку 0,000 принята планировочная отметка земли.
3. Способ погружения свай - забивной; сваи ⌀325х8 погружаются в грунт бурозабивным способом в предварительно пробуренные лидерные скважины диаметром на 150 мм меньше диаметра свай.
4. Металлическая площадка обслуживания ПМ1 выполняется на сваях ⌀168х8 по ГОСТ 8732-78 сталь 09Г2С ГОСТ 8731-74. Стойки и траверсы под площадку выполнить из профиля квадратного 120х120х5 по ГОСТ 30245-2003. Стремянку, площадку, ограждение площадки и стремянку выполнить по серии 1.450.3-7.94. Все металлоконструкции выполнить из стали С255-4 по ГОСТ 27772-2021.
5. Ограждение площадки по проекту отличается от ограждения по типу серии 1.450.3-7.94 вып.2 увеличением высоты до 1,25м.
6. Ограждение узла выполнено из заграждений серии "ЦеСИС МАХАОН-С150". Узлы крепления элементов ограждения и соединительные элементы см. руководство по эксплуатации ШЦКД 04.01.000РЭ "МАХАОН-С150". Открытие калитки и ворот предусмотреть наружу.
7. Открытие калитки и ворот предусмотреть наружу.
8. Установку ворот выполнить в соответствии с документацией, поставляемой с изделием.
9. Металлические конструкции, находящиеся в грунте, окрасить эпоксидной грунт-эмалью за два раза (175 мкм) в постройных условиях с абразивоструйной очисткой поверхности до степени 2 по ГОСТ 9.402 (Sa 2 1/2 или Sa 2 по ISO 8501-1) с приданием шероховатости, обезжириванием и обезжирированием.
10. Металлические конструкции окрасить цинкнаполненной полиуретановой грунтэмалью за один раз (80 мкм) с последующей окраской полиуретановой эмалью за один раз (60 мкм) и защитно-декоративной акрилатуретановой эмалью с защитой к УФ-излучению за один раз (60 мкм) в постройных условиях с абразивоструйной очисткой поверхности до степени 2 по ГОСТ 9.402 (Sa 2 1/2 или Sa 2 по ISO 8501-1) с приданием шероховатости, обезжириванием и обезжирированием.
11. Отсыпку площадки узла выполнить щебнем фр.20-40 мм толщиной δ=200 мм (площадь отсыпки - 128,0 м²).
12. Площадь застройки - 79,9 м².
13. Размеры со * уточнить по месту.
14. Конструкцию свай см. лист Г2.

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

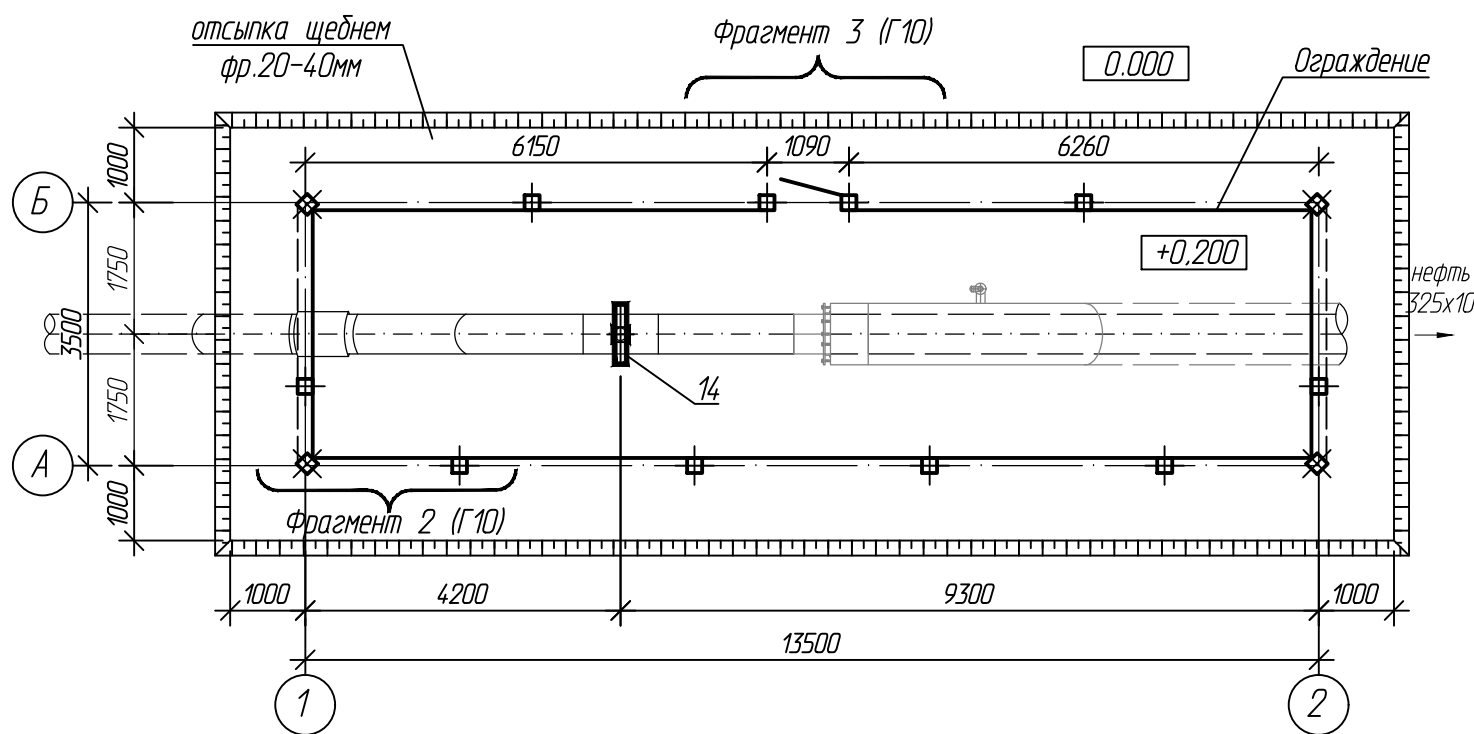
28-02-2НИПИ-2022-ТКР2.Г5					
Реконструкция подводного перехода напорного нефтепровода "УПН "Баянджская" до точки врезки в товарный нефтепровод "Харьяга-Уса" (участок от ДНС-8 до т. врезки в товарный нефтепровод "Харьяга-Уса")					
Изм.	Колун.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.	Балаян				
Проверил	Новиков				
Конструктивные решения				Стадия	Лист
				П	1
Узел подключения от временной камеры приема				ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"	
Н. контр.	Салдаева				

Точка входа кожуха в грунт на существующем участке

Схема забивки свай



План



Спецификация

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примечание
<u>К схеме забивки свай:</u>					
1	Г2	Тр. $\phi 168 \times 8$, L=11,0 м	2		
2-13	Г2	Тр. $\phi 114 \times 8$, L=11,0 м	12		
<u>К плану:</u>					
14	Г8	Опора ОП1	1		

Таблица свай

№№ п/п	условное обознач.	марка свай	отметка головы, м		нагрузка на сваю, т	проектный отказ, мм	кол-во шт
			до срубки	после срубки			
1	\oplus	тр. $\phi 168 \times 8$ L=11,0 м	-	+0,380	2,1		
2-13	\oplus	тр. $\phi 114 \times 8$ L=11,0 м	-	+0,150	0,5		

Спецификация опор

Номер листа	Номер опоры	Марка свай	Кол-во свай	Отметка верха		Тип опор	Примечание
				свай	стр. конструк		
	14	тр. $\phi 168 \times 8$ L=11,0 м	2	+0,380	+0,550	ОП1	

1. Расположение узла см. на плане трассы в разделе ТКР3.
2. За относительную отметку 0,000 принята планировочная отметка земли.
3. Способ погружения свай - забивной.
4. Ограждение узла выполнено из заграждений серии "ЦеСИС МАХАОН-С150". Узлы крепления элементов ограждения и соединительные элементы см. руководство по эксплуатации ШЦКД 04.01.000РЭ "МАХАОН-С150". Открытие калитки и ворот предусмотреть наружу.
5. Открытие калитки предусмотреть наружу.
6. Металлические конструкции, находящиеся в грунте, окрасить эпоксидной грунт-эмалью за два раза (175 мкм) в построечных условиях с абразивоструйной очисткой поверхности до степени 2 по ГОСТ 9.402 (Sa 2 1/2 или Sa 2 по ISO 8501-1) с приданием шероховатости, обезпыливанием и обезжириванием.
7. Металлические конструкции окрасить цинкнаполненной полиуретановой грунтовкой за один раз (80 мкм) с последующей окраской полиуретановой эмалью за один раз (60 мкм) и защитно-декоративной акрилатуретановой эмалью с защитой к УФ-излучению за один раз (60 мкм) в построечных условиях с абразивоструйной очисткой поверхности до степени 2 по ГОСТ 9.402 (Sa 2 1/2 или Sa 2 по ISO 8501-1) с приданием шероховатости, обезпыливанием и обезжириванием.
8. Отсыпку площадки узла выполнить щебнем фр.20-40 мм толщиной $\delta=200$ мм (площадь отсыпки - 85,3 м²).
9. Площадь застройки - 47,3 м².
10. Размеры со * уточнить по месту.
11. Конструкцию свай см. лист Г2.

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

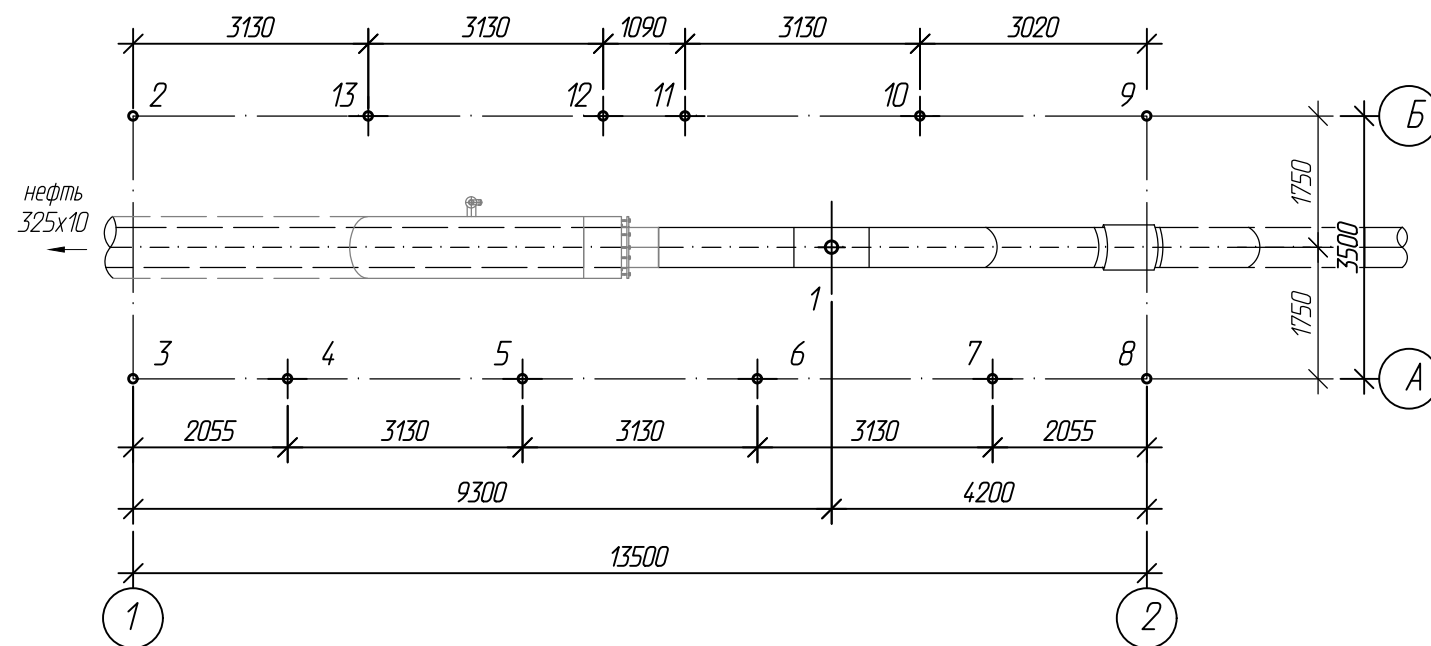
28-02-2НИПИ-2022-ТКР2.Г6

Реконструкция подводного перехода напорного нефтепровода "УПН "Баяндьская" до точки врезки в товарный нефтепровод "Харьяга-Уса" (участок от ДНС-В до т. вр.в товарный нефтепровод "Харьяга-Уса")

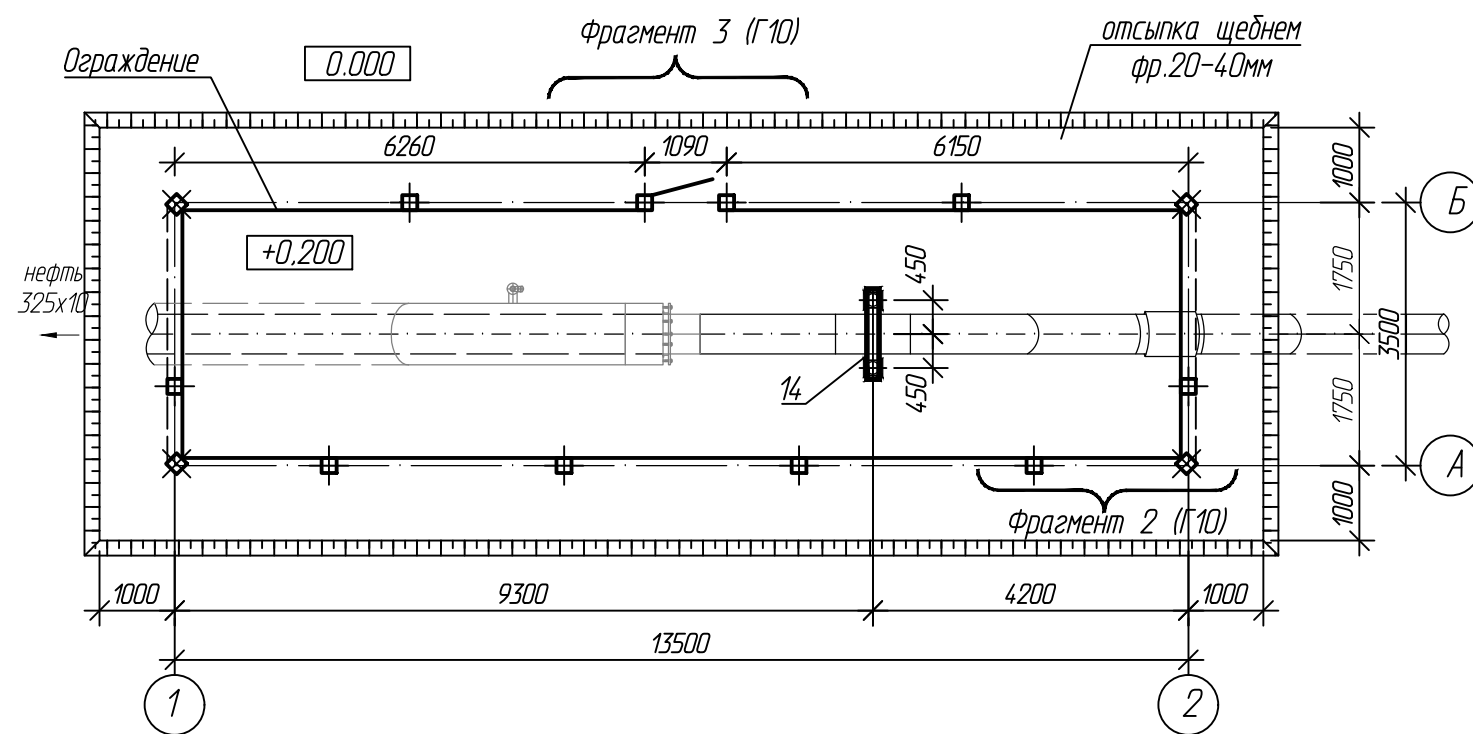
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Конструктивные решения	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Балаян								
Проверил	Новиков								
Н. контр	Салдаева					Точка входа кожуха в грунт на существующем участке	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"		

Точка выхода кожуха на поверхность на существующем участке

Схема забивки свай



План



Спецификация

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примечание
		<u>К схеме забивки свай:</u>			
1	Г2	Тр. $\phi 168 \times 8$, L=11,0 м	2		
2-13	Г2	Тр. $\phi 114 \times 8$, L=11,0 м	12		
		<u>К плану:</u>			
14	Г8	Опора ОП1	1		

Таблица свай

№ п/п	условное обознач.	марка свай	отметка головы, м		нагрузка на сваю, т	проектный отказ, мм	кол-во шт
			до срубки	после срубки			
1	\oplus	тр. $\phi 168 \times 8$ L=11,0 м	-	+0,380	2,1		
2-13	\oplus	тр. $\phi 114 \times 8$ L=11,0 м	-	+0,150	0,5		

Спецификация опор

Номер листа	Номер опоры	Марка свай	Кол-во свай	Отметка верха		Тип опор	Примечание
				свай	стр. конструк		
	14	тр. $\phi 168 \times 8$ L=11,0 м	2	+0,380	+0,550	ОП1	

1. Расположение узла см. на плане трассы в разделе ТКР3.
2. За относительную отметку 0,000 принята планировочная отметка земли.
3. Способ погружения свай - забивной.
4. Ограждение узла выполнено из заграждений серии "ЦеСИС МАХАОН-С150". Узлы крепления элементов ограждения и соединительные элементы см. руководство по эксплуатации ШЦКД 04.01.000РЭ "МАХАОН-С150". Открытие калитки и ворот предусмотреть наружу.
5. Открытие калитки предусмотреть наружу.
6. Металлические конструкции, находящиеся в грунте, окрасить эпоксидной грунт-эмалью за два раза (175 мкм) в построечных условиях с абразивоструйной очисткой поверхности до степени 2 по ГОСТ 9.402 (Sa 2 1/2 или Sa 2 по ISO 8501-1) с приданием шероховатости, обезпыливанием и обезжириванием.
7. Металлические конструкции окрасить цинкнаполненной полиуретановой грунтовкой за один раз (80 мкм) с последующей окраской полиуретановой эмалью за один раз (60 мкм) и защитно-декоративной акрилатуретановой эмалью с защитой к УФ-излучению за один раз (60 мкм) в построечных условиях с абразивоструйной очисткой поверхности до степени 2 по ГОСТ 9.402 (Sa 2 1/2 или Sa 2 по ISO 8501-1) с приданием шероховатости, обезпыливанием и обезжириванием.
8. Отсыпку площадки узла выполнить щебнем фр.20-40 мм толщиной $\delta=200$ мм (площадь отсыпки - 85,3 м²).
9. Площадь застройки - 47,3 м².
10. Размеры со * уточнить по месту.
11. Конструкцию свай см. лист Г2.

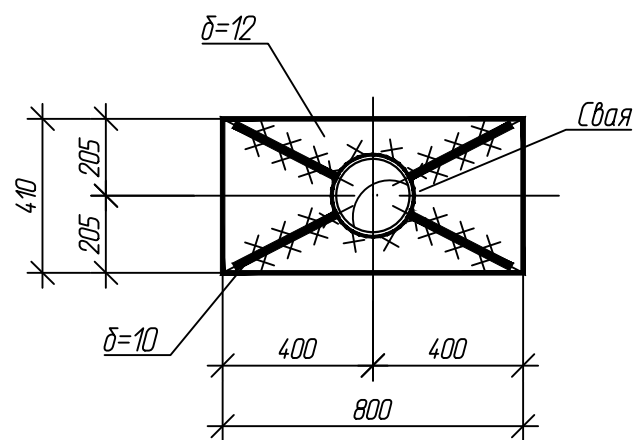
Согласовано
Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

28-02-2НИПИ-2022-ТКР2.Г7

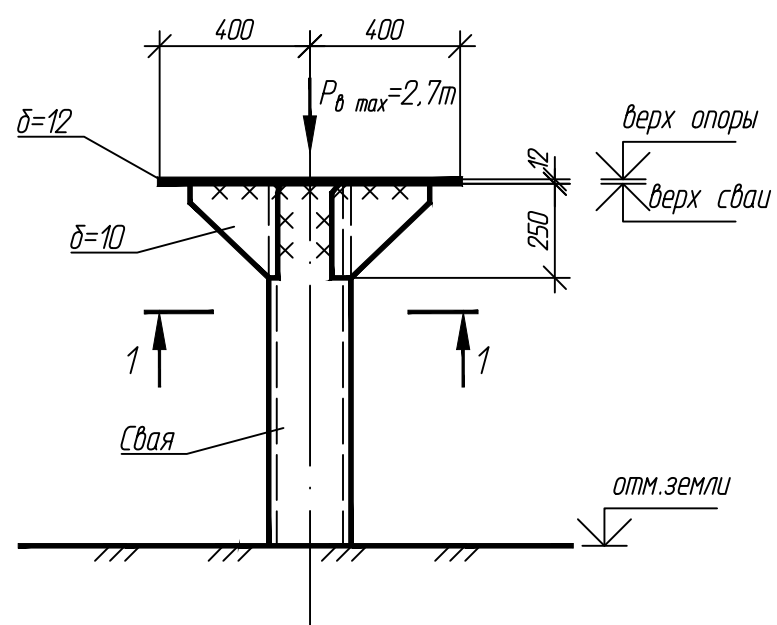
Реконструкция подводного перехода напорного нефтепровода "УПН "Баяндыская" до точки врезки в товарный нефтепровод "Харьяга-Уса" (участок от ДНС-В до т. вр.в товарный нефтепровод "Харьяга-Уса")

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Конструктивные решения	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Балаян								
Проверил	Новиков								
Н. контр	Салдаева					Точка выхода кожуха на поверхность на существующем участке			

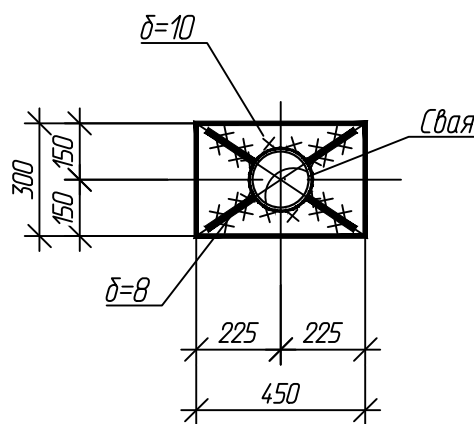
Разрез 1-1



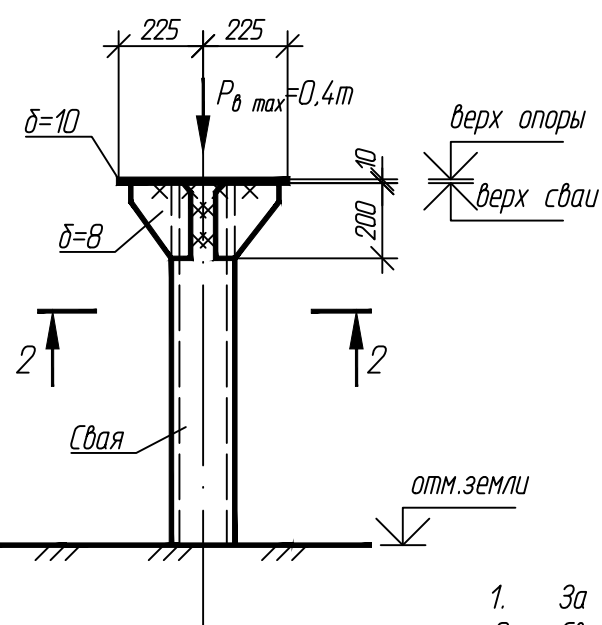
Опора 01



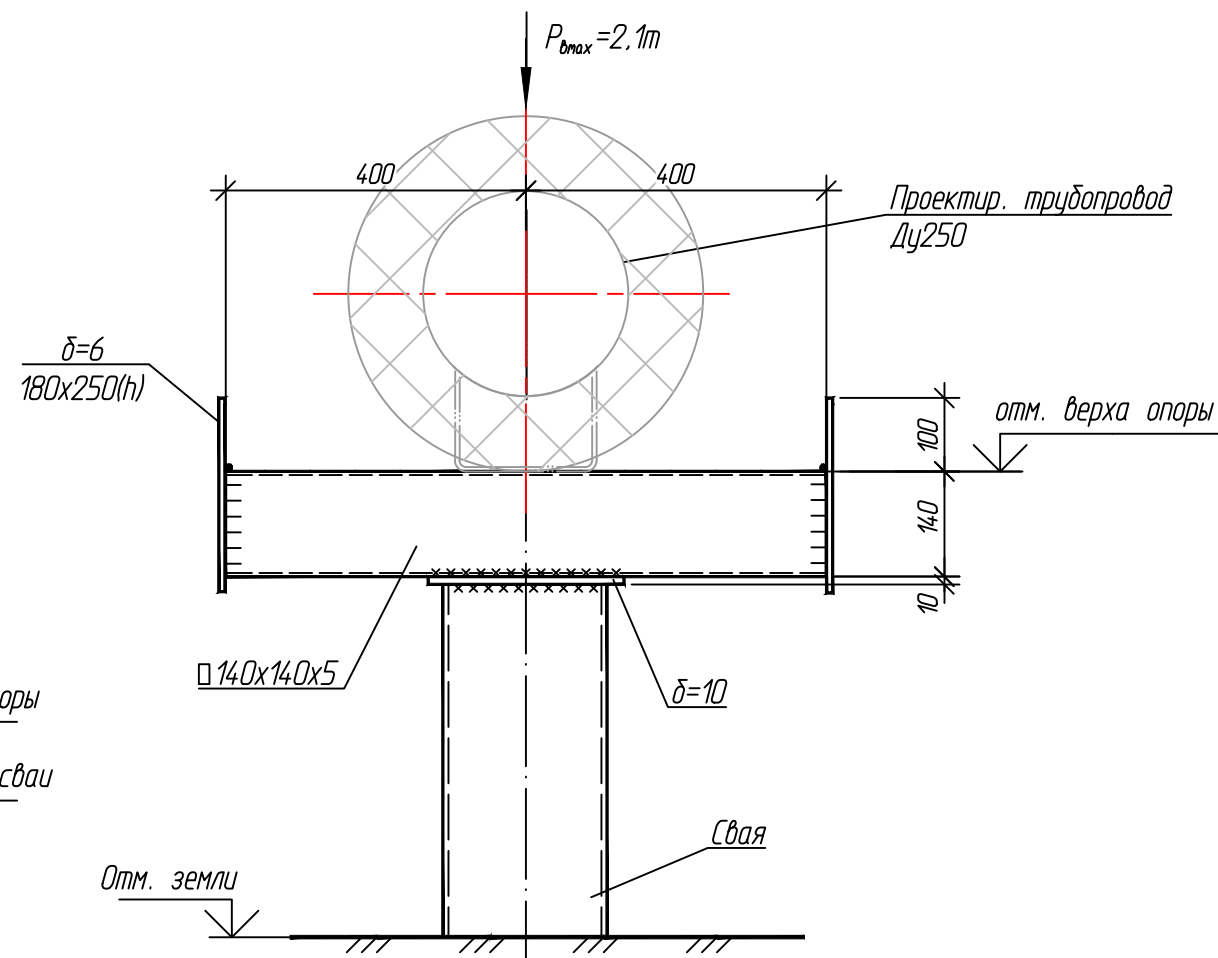
Разрез 2-2



Опора 02



Опора 03



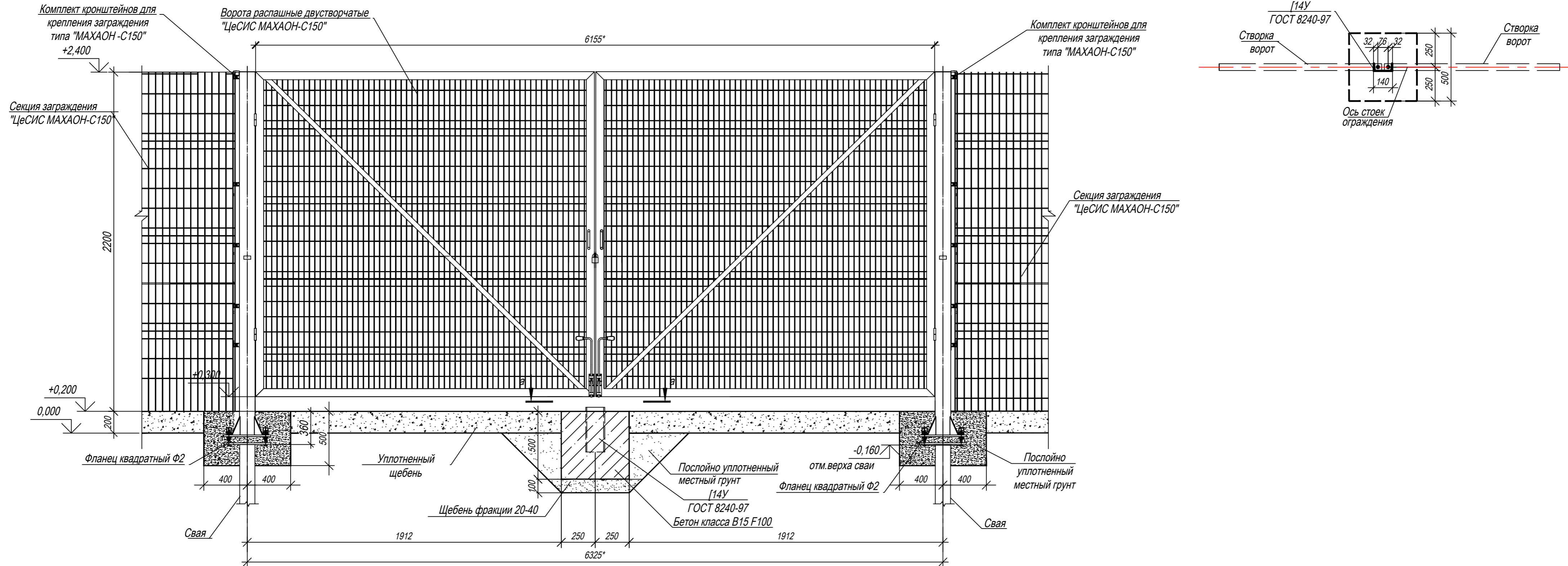
Техническая спецификация стали

Наименование профиля ГОСТ, ТУ	Наименование или марка металла ГОСТ, ТУ	Номер или размеры профиля, мм
Сталь листовая ГОСТ 19903-2015	С345-5 ГОСТ 27772-2021	δ=6
		δ=8
		δ=10
		δ=12
Профиль замкнутый квадратный ГОСТ 30245-2003		□ 140x140x5
Итого:		

1. За относительную отметку 0,000 принята планировочная отметка земли.
2. Сварку металлоконструкций производить электродами Э50А по ГОСТ 9467-75. Высоту сварного шва принимать по СП 16.13330.2017 (Актуализированная редакция СНиП II-23-81*) п.14.1.7 табл. 3В.
3. Металлические конструкции окрасить цинкнаполненной полиуретановой грунтовкой за один раз (80 мкм) с последующей окраской полиуретановой эмалью за один раз (60 мкм) и защитно-декоративной акрилатуретановой эмалью с защитой к УФ-излучению за один раз (60 мкм) в построечных условиях с абразивоструйной очисткой поверхности до степени 2 по ГОСТ 9.402 (Sa 2 1/2 или Sa 2 по ISO 8501-1) с приданием шероховатости, обезжириванием и обезжириванием.

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	28-02-2НИПИ-2022-ТКР2.Г8		
Реконструкция подводного перехода напорного нефтепровода "УПН "Баяндыская" до точки врезки в товарный нефтепровод "Харьяга-Уса" (участок от ДНС-В до т. вр.в товарный нефтепровод "Харьяга-Уса")						Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Балаян					П		1
Проверил	Новиков					Конструктивные решения		
Н. контр	Салдаева					Опоры 01- 03		
						ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"		

Фрагмент 1

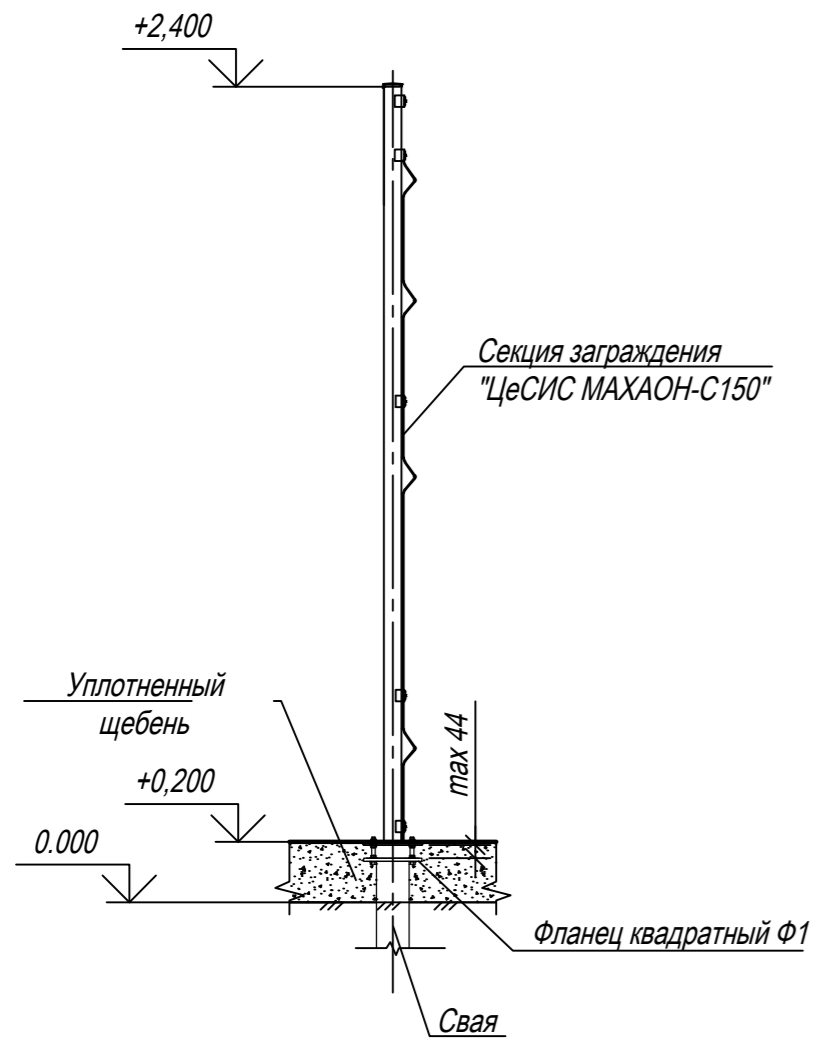


1. За относительную отметку 0,000 принята планировочная отметка земли.
2. Сварку металлоконструкций производить электродами Э42А по ГОСТ 9467-75. Высоту сварного шва принимать по СП 16.13330.2017 (Актуализированная редакция СНиП II-23-81*) п.14.1.7 табл. 38.
3. Металлические конструкции окрасить цинкнаполненной полиуретановой грунтовкой за один раз (80 мкм) с последующей окраской полиуретановой эмалью за один раз (60 мкм) и защитно-декоративной акрилуретановой эмалью с защитой к УФ-излучению за один раз (60 мкм) в построечных условиях с абразивоструйной очисткой поверхности до степени 2 по ГОСТ 9.402 (Sa 2 1/2 или Sa 2 по ISO 8501-1) с приданием шероховатости, обеспыливанием и обезжириванием.

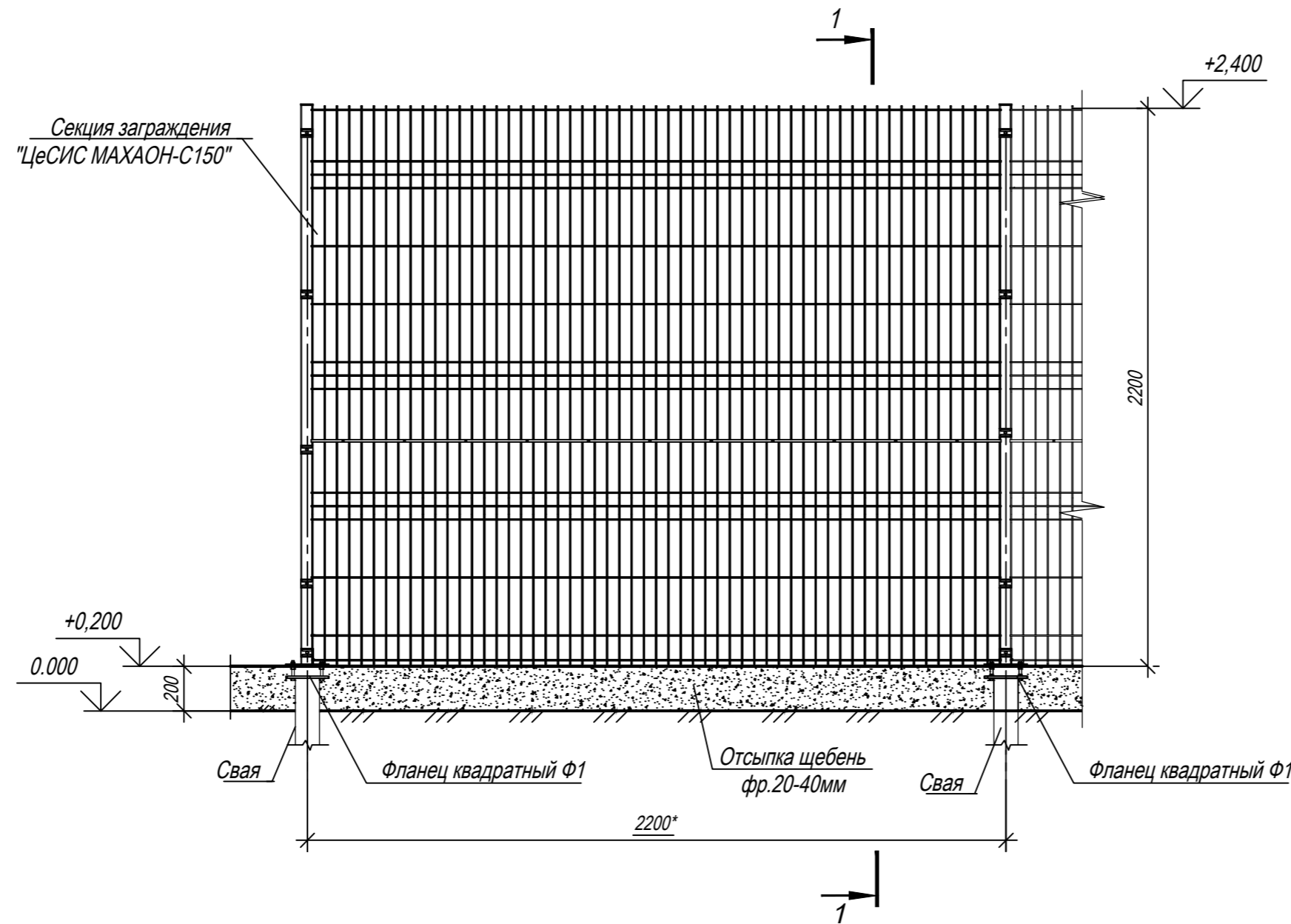
28-02-2НИПИ-2022-ТКР2.Г9					
Реконструкция подводного перехода напорного нефтепровода "УПН "Баяндская" до точки врезки в товарный нефтепровод "Харьяга-Уса" (участок от ДНС-8 до т. вр. в товарный нефтепровод "Харьяга-Уса")					
Изм.	Колуч.	Лист	Недож.	Подп.	Дата
Разраб.	Балаян				
Проверил	Новиков				
Конструктивные решения			Стадия	Лист	Листов
			П		1
Ограждение. Фрагмент 1			ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"		

Согласовано	
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
И/инв. № подл.	

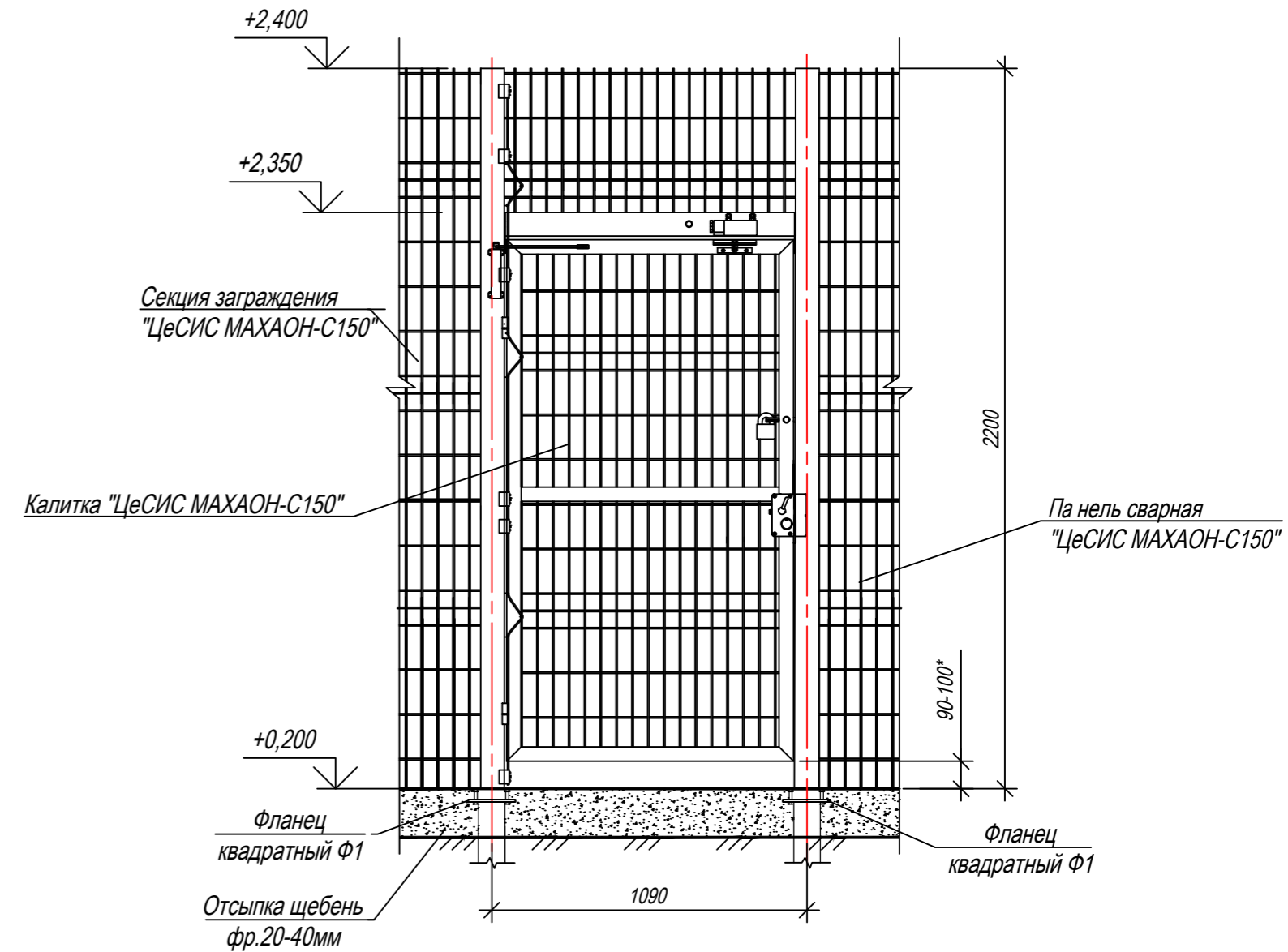
Разрез 1-1



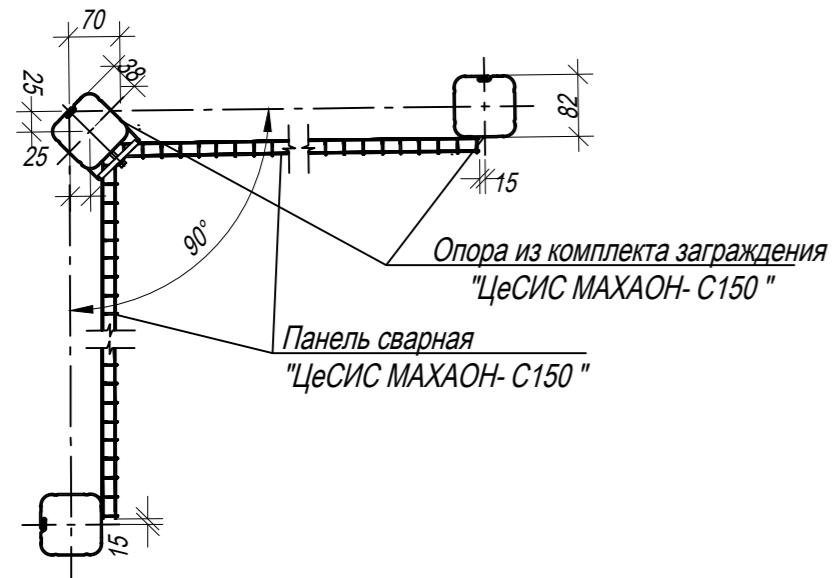
Фрагмент 2



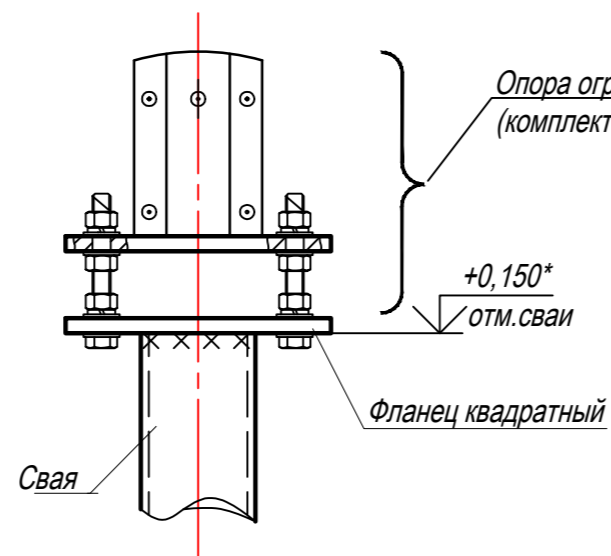
Фрагмент 3



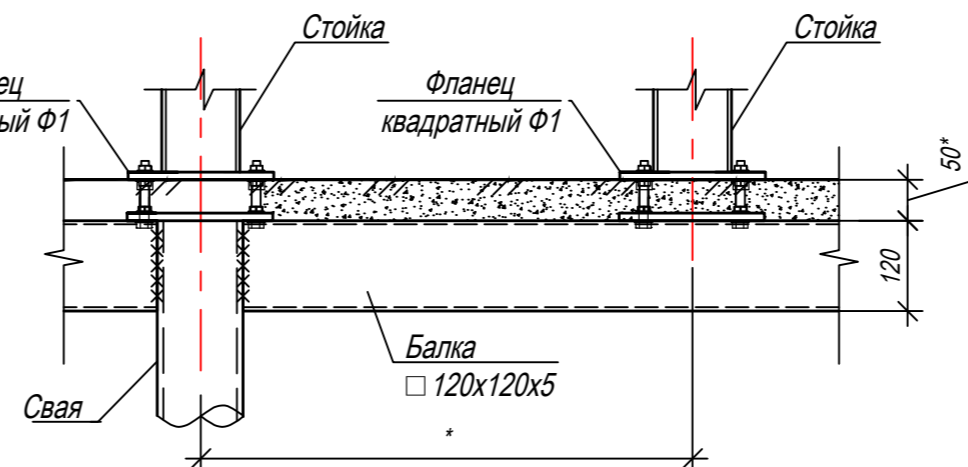
Узел устройства наружного угла



Узел установки опоры



Узел опирания стойки на балку



1. За относительную отметку 0,000 принята планировочная отметка земли.
2. Сварку металлоконструкций производить электродами Э42А по ГОСТ 9467-75. Высоту сварного шва принимать по СП 16.13330.2017 (Актуализированная редакция СНиП II-23-81*) п. 14.1.7 табл. 38.
3. Металлические конструкции окрасить цинкнаполненной полиуретановой грунтовкой за один раз (80 мкм) с последующей окраской полиуретановой эмалью за один раз (60 мкм) и защитно-декоративной акрилатуретановой эмалью с защитой к УФ-излучению за один раз (60 мкм) в построечных условиях с абразивоструйной очисткой поверхности до степени 2 по ГОСТ 9.402 (Sa 2 1/2 или Sa 2 по ISO 8501-1) с приданием шероховатости, обеспыливанием и обезжириванием.

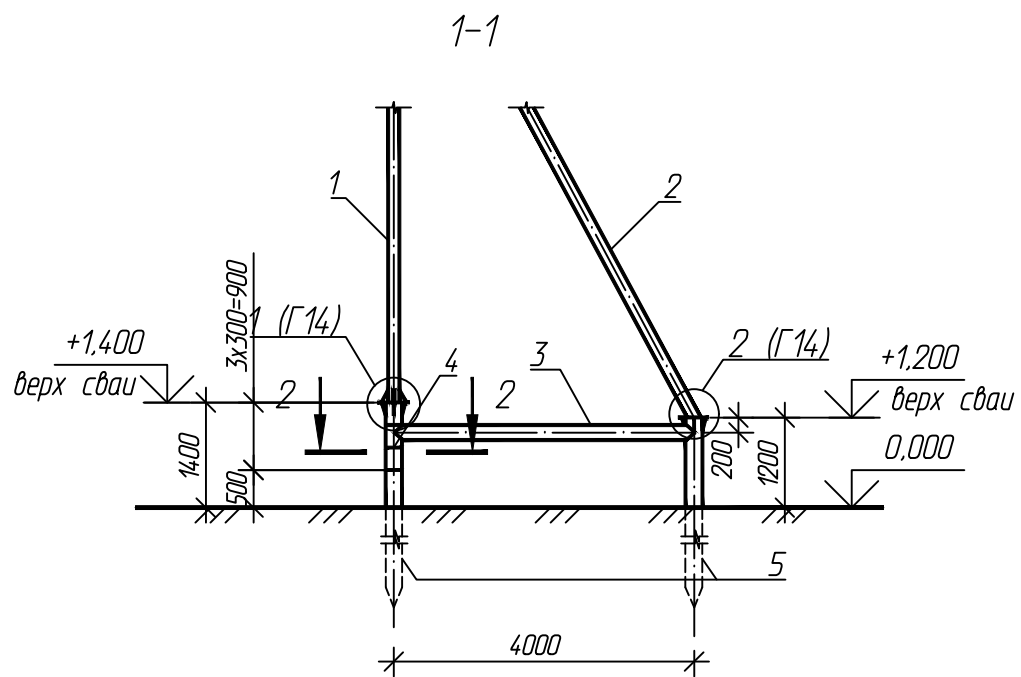
28-02-2НИПИ-2022-ТКР2.Г10					
Реконструкция подводного перехода напорного нефтепровода "УПН "Баяндская" до точки врезки в товарный нефтепровод "Харьяга-Уса" (участок от ДНС-8 до т. вр. в товарный нефтепровод "Харьяга-Уса")					
Изм.	Колуч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
Разраб.	Багаян				
Проверил	Новиков				
Конструктивные решения				Стадия	Лист
				П	1
Н. контр				Сапдаева	
Ограждение. Фрагменты 2, 3				ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"	

Согласовано

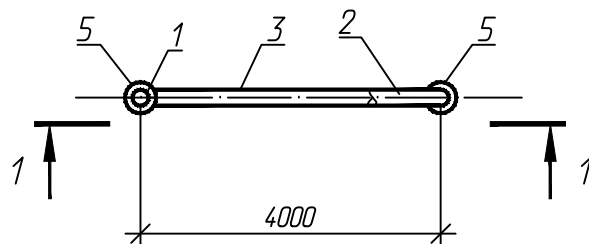
Взам. инв. №

Подп. и дата

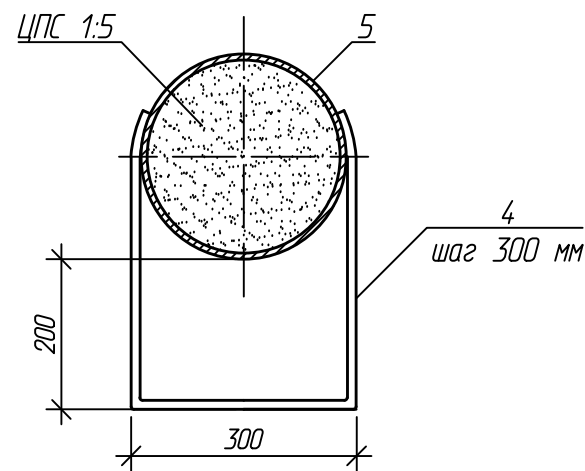
И/инв. № подл.



Тип 1
(Ас10-2)
План



Разрез 2-2



Спецификация

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Приме- чание
		Тип 1 (Ас10-2)			
		(расход дан на одну опору)			
1	25.0074-27	Металлическая стойка М103-1	1	430,1	
2	25.0074-31	Металлический подкос М106-1	1	266,1	
	25.0074-34	Косынка М110	2	2,36	
Узел 1	ТКР2.Г13	Узел крепления стойки	1	30,4	
Узел 2	ТКР2.Г13	Узел крепления подкоса	1	27,4	
3		Труба $\frac{219 \times 8 \text{ ГОСТ } 8732-78}{\text{09Г2С ГОСТ } 8731-74}$ $l=4000^* \text{ мм}$	1	166,5	
4	Данный лист	Скоба для подъема: Круг $\frac{20 \text{ ГОСТ } 2590-2006}{\text{С255-4 ГОСТ } 27772-2015}$ $L=1100$	3	2,7	
5	ТКР2.Г2	Свая СМ1	2		

1. Данный тип закрепления разработан для опор Ас10-2 (см. 25.0074-09).
2. За относительную отметку 0.000 принята натурная отметка земли.
3. Способ погружения свай - забивной.
4. Марки М103-1, М106-1 по данному проекту отличается от марок М103, М106 по шифру 25.0074 изготовлением из трубы $\phi 168 \times 8$ по ГОСТ 8732-78 сталь 09Г2С по ГОСТ 8731-74.
5. Указания по сварке и окраске см. лист ТКР2.Г2.
6. Максимальные расчетные нагрузки на сваи:
 - на вырывание - $F = 4,5 \text{ тс}$;
 - на сжатие - $N = 4,9 \text{ тс}$;
 - горизонтальная нагрузка - $Q = 1,41 \text{ тс}$;
 - момент - $M = \text{минус } 0,29 \text{ тс} \cdot \text{м}$.

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

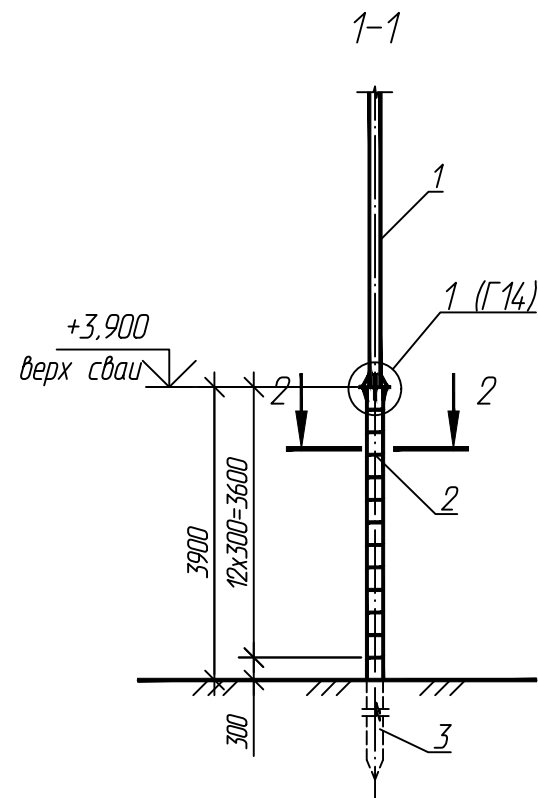
Инв. № подл.

Сваи приняты предварительно. Способ погружения свай будет уточнен после получения технического отчета инженерно-геологических изысканий.

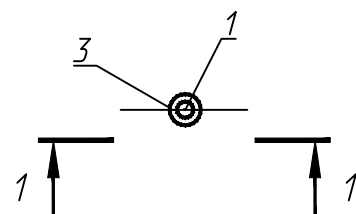
28-02-2НИПИ-2022-ТКР2.Г11

Реконструкция подводного перехода напорного нефтепровода "УПН "Баяндская" до точки врезки в товарный нефтепровод "Харьяга-Уса" (участок от ДНС-В до т. вр.в товарный нефтепровод "Харьяга-Уса")

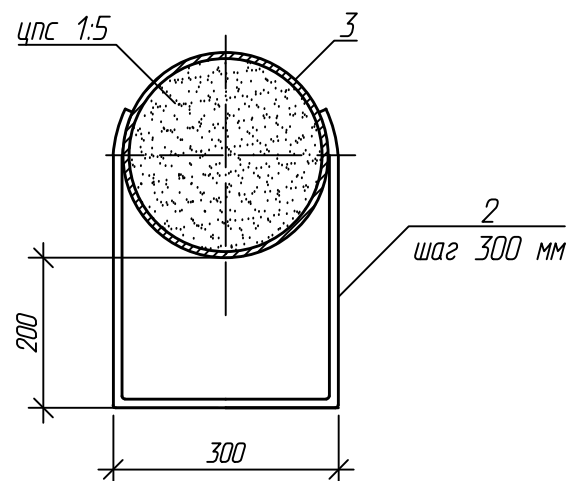
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Балаян					Конструктивные решения	П	1
Проверил	Новиков							
Н. контр	Салдаева					ВЛЗ-6 кВ. Типы закрепления опор. Тип 1	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"	



Тип II
(ППс10-1)
План



Разрез 2-2



Спецификация

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примечание
		Тип II (ППс10-1)			
		(расход дан на одну опору)			
1	25.0074-24	Металлическая стойка М101-1	1	448,6	
Узел 1	ТКР2.Г13	Узел крепления стойки	1	30,4	
2	Данный лист	Скоба для подъема : Круг $\frac{20 \text{ ГОСТ } 2590-2006}{\text{С255-4 ГОСТ } 27772-2021} L=1100$	12	-	2,7
3	ТКР2.Г3	Свая СМЗ	1		

1. Данный тип крепления разработан для повышенных на 1,0 м опор ППс10-1 (см. 25.0074-04).
2. За относительную отметку 0.000 принята натурная отметка земли.
3. Способ погружения свай - бурозабивной, в предварительно пробуренные лидерные скважины диаметром на 150 мм меньше диаметра свай с заглублением концов свай не менее 1 м ниже забоя скважины.
4. Максимальные расчетные нагрузки на сваи:
 - на сжатие - $N_{ст} = 20,0 \text{ кН}$;
 - изгибающий момент - $M_{ст} = 71,0 \text{ кН*м}$.
5. Марка М101-1 по данному проекту отличается от марок М101 по шифру 25.0074 изготовлением из трубы $\phi 168 \times 8$ по ГОСТ 8732-78 сталь 09Г2С по ГОСТ 8731-74.
6. Указания по сварке и окраске см. лист ТКР2.Г2.

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

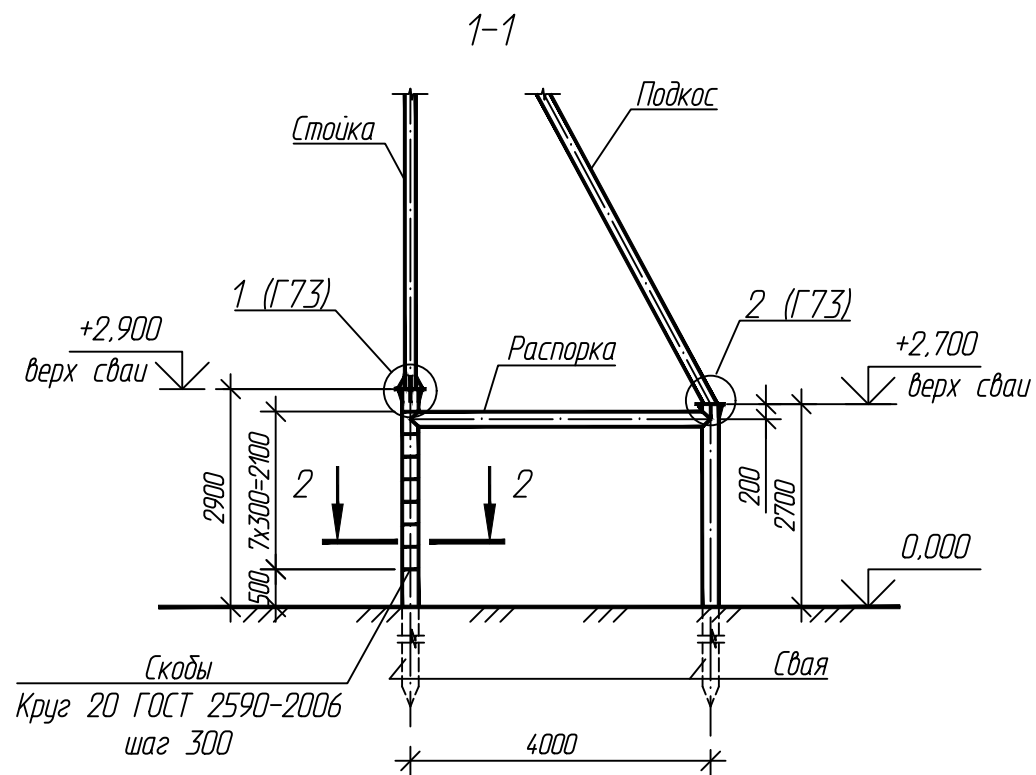
Инв. № подл.

Сваи приняты предварительно. Способ погружения свай будет уточнен после получения технического отчета инженерно-геологических изысканий.

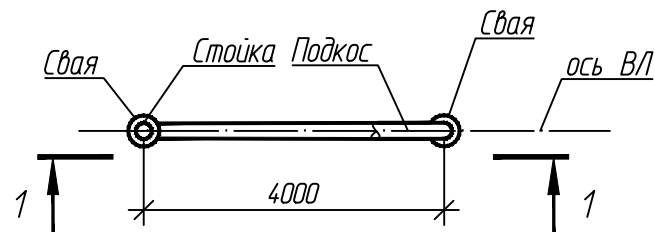
28-02-2НИПИ-2022-ТКР2.Г12

Реконструкция подводного перехода напорного нефтепровода "УПН "Баяндыская" до точки врезки в товарный нефтепровод "Харьяга-Уса" (участок от ДНС-В до т. вр.в товарный нефтепровод "Харьяга-Уса")

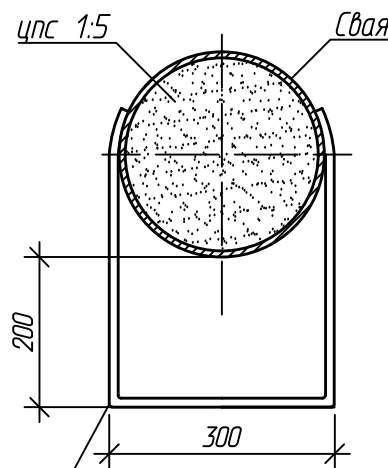
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Балаян					Конструктивные решения	П	1
Проверил	Новиков							
Н. контр	Салдаева					ВЛЗ-6 кВ. Типы крепления опор. Тип II	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"	



Тип V
(ПАС10-1 + УРК-1)
План



Разрез 2-2



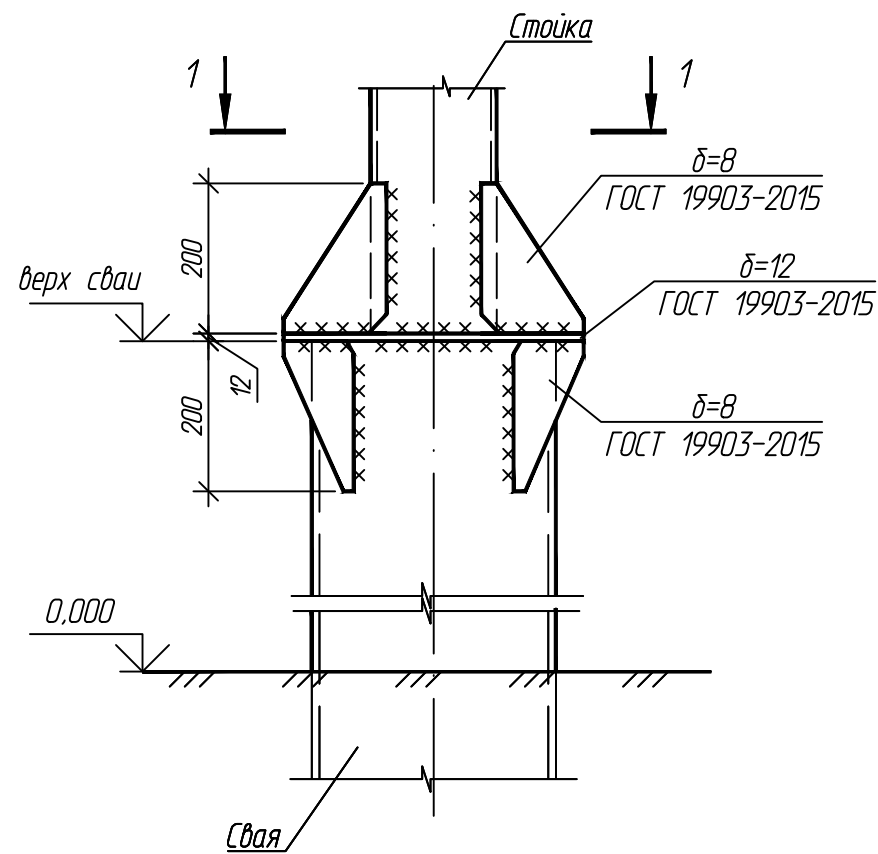
Скобы
Круг 20 ГОСТ 2590-2006
шаг 300

1. Данный тип закрепления разработан для опор ПАС10-1. Конструкцию и расположение опор по трассе ВЛ-6 кВ см. раздел ТКР3.
2. За относительную отм. 0,000 принята натурная отметка земли.
3. Способ погружения свай:
 - бурозабивной, в предварительно пробуренные лидерные скважины диаметром на 150 мм меньше диаметра свай с заглублением концов свай не менее 1 м ниже забоя скважины.
4. Максимальные расчетные нагрузки на сваи:
 - на вырывание - $F=4,5$ тс;
 - на сжатие - $N=4,3$ тс;
 - горизонтальная нагрузка - $Q=1,6$ тс;
 - момент - $M=-0,71$ тс*м.
5. Сварку металлоконструкций производить электродами Э50А по ГОСТ 9467-75. Высоту сварного шва принимать по СП 16.13330.2017 (Актуализированная редакция СНиП II-23-81*) п.14.1.7 табл. 3В.
6. Металлические конструкции окрасить цинкнаполненной полиуретановой грунтовкой за один раз (80 мкм) с последующей окраской полиуретановой эмалью за один раз (60 мкм) и защитно-декоративной акрилатуретановой эмалью с защитой к УФ-излучению за один раз (60 мкм) в постройных условиях с абразивоструйной очисткой поверхности до степени 2 по ГОСТ 9.402 (Sa 2 1/2 или Sa 2 по ISO 8501-1) с приданием шероховатости, обеспыливанием и обезжириванием.
7. Конструкцию свай см. на листе Г2.
8. Выбор свай см. лист ГВ3, ГВ4.

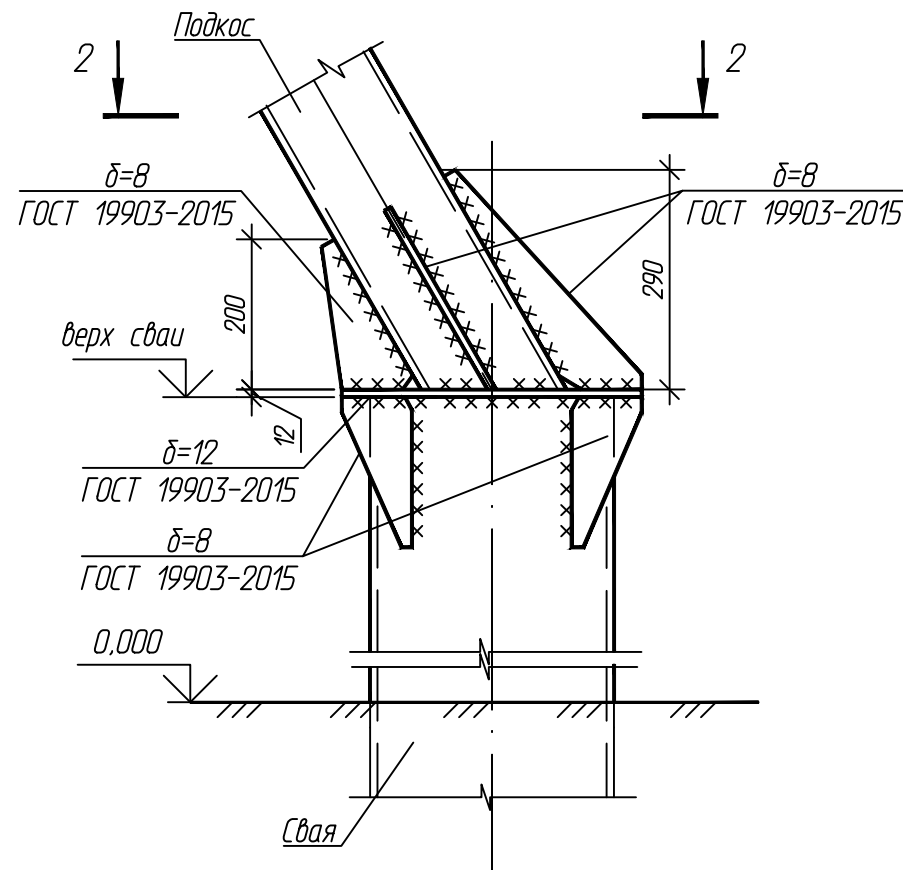
Согласовано	
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

						28-02-2НИПИ-2022-ТКР2.Г13			
						Реконструкция подводного перехода напорного нефтепровода "УПН "Баяндыская" до точки врезки в товарный нефтепровод "Харьяга-Уса" (участок от ДНС-В до т. вр.в товарный нефтепровод "Харьяга-Уса")			
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Конструктивные решения	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Балаян						П		1
Проверил	Новиков					ВЛ3-6 кВ. Типы закрепления опор. Тип III	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"		
Н. контр	Салдаева						Формат А3		

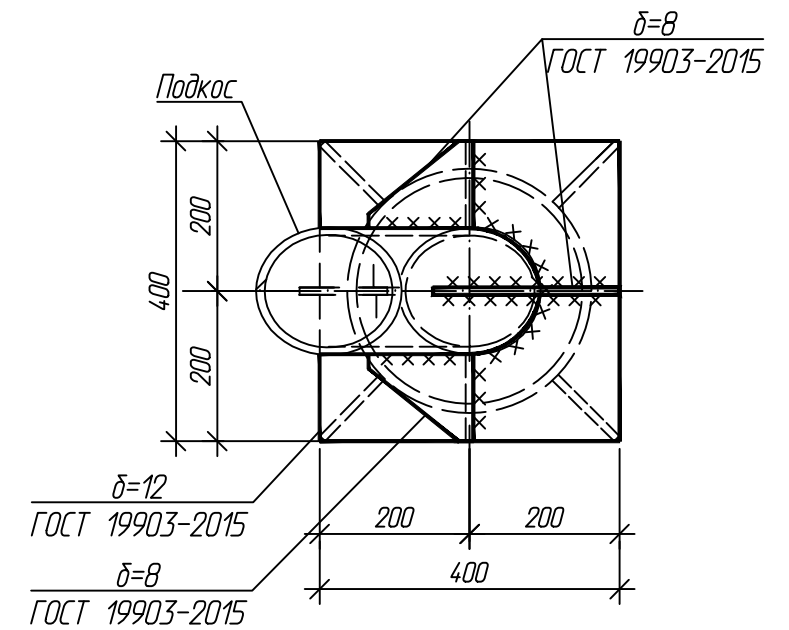
1
Г68-Г72



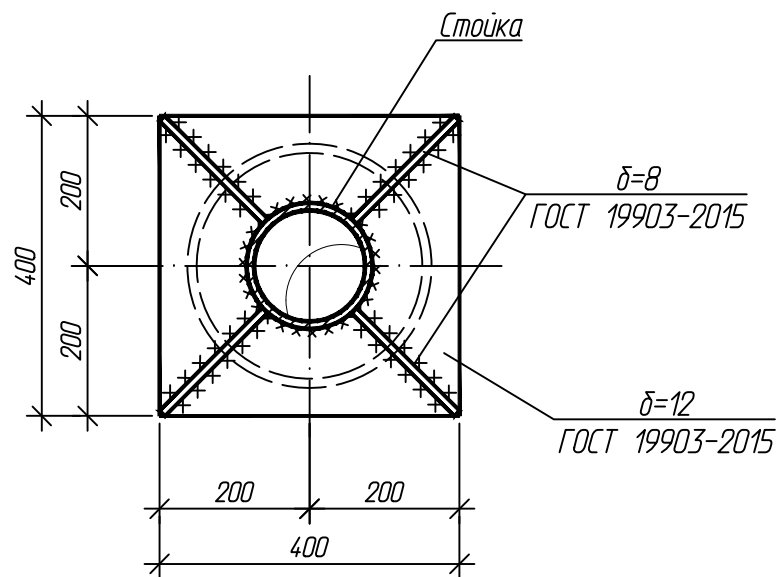
2
Г68-Г72



Разрез 2-2



Разрез 1-1

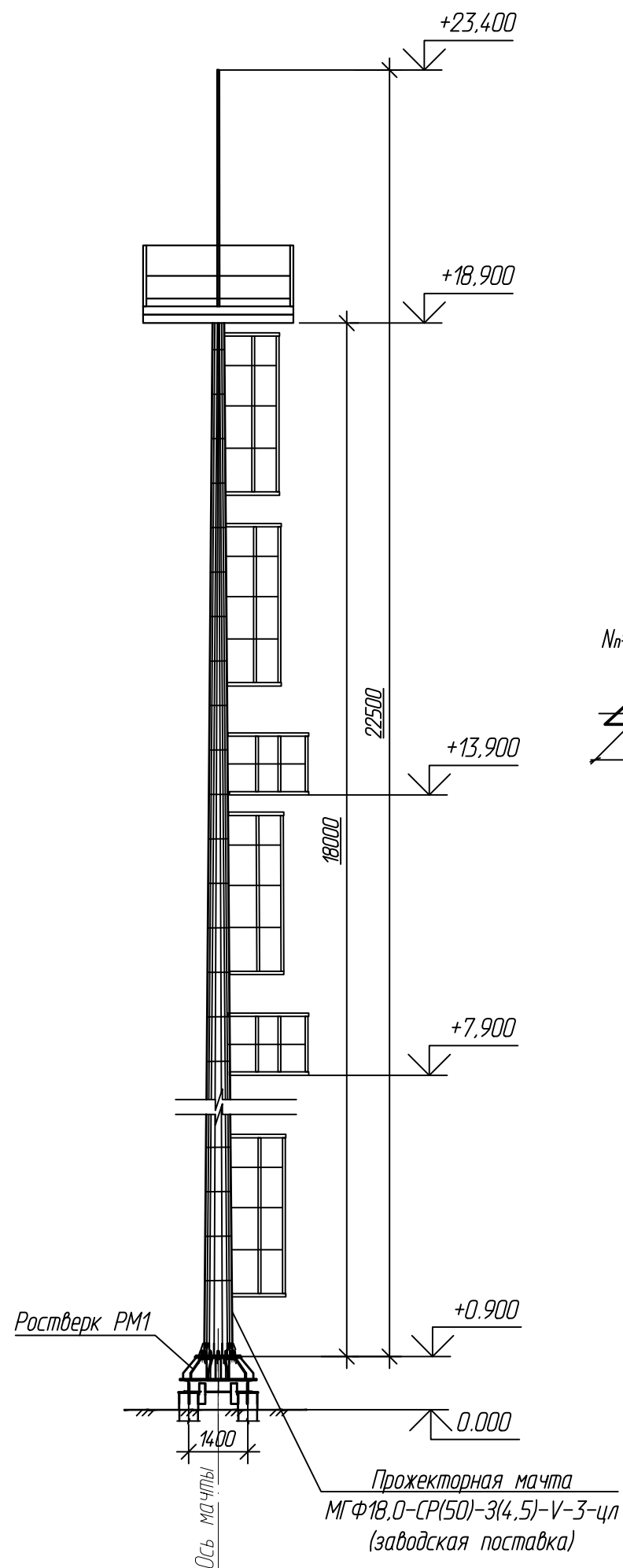


1. Металлические конструкции по узлам выполнить из стали С345-5 по ГОСТ 27772-2021.
2. Сварку металлоконструкций производить электродами Э50А по ГОСТ 9467-75. Высоту сварного шва принимать по СП 16.13330.2017 (Актуализированная редакция СНиП II-23-81*) п.14.1.7 табл. 38.
3. Металлические конструкции окрасить цинкнаполненной полиуретановой грунтовкой за один раз (80 мкм) с последующей окраской полиуретановой эмалью за один раз (60 мкм) и защитно-декоративной акрилуретановой эмалью с защитой к УФ-излучению за один раз (60 мкм) в построечных условиях с подготовкой поверхности металлическими щетками, обезпыливанием и обезжириванием уайт-спиритом.

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

						28-02-2НИПИ-2022-ТКР2.Г14			
						Реконструкция подводного перехода напорного нефтепровода "УПН "Баяндыская" до точки врезки в товарный нефтепровод "Харьяга-Уса" (участок от ДНС-В до т. вр.в товарный нефтепровод "Харьяга-Уса")			
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Конструктивные решения	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Балаян						П		1
Проверил	Новиков								
Н. контр	Салдаева					ВЛЗ-6 кВ. Типы крепления опор. Узлы 1, 2	ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"		

Мачта связи МС1



Расчетные усилия на фундамент

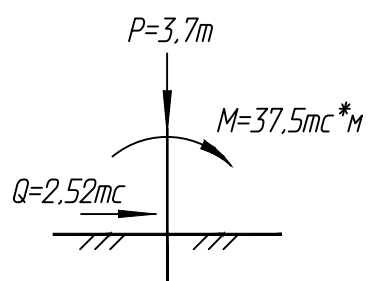


Схема нагрузок на фундамент

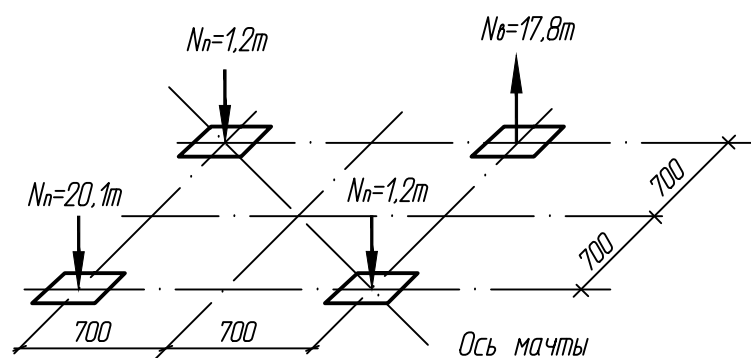


Схема свайного поля

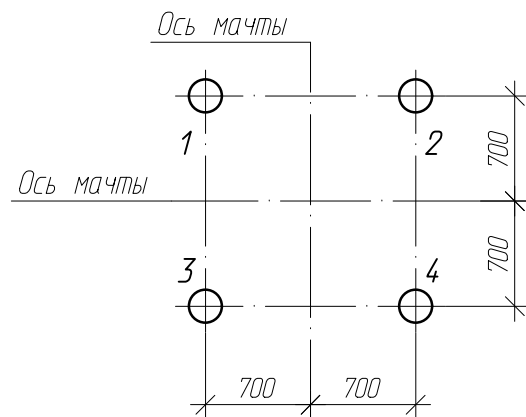


Таблица свай

NN п/п	условное обознач.	марка свай	отметка головы, м		нагрузка на свая, т	проектный отказ, мм	кол-во шт
			до срубки	после срубки			
Прожекторная мачта ПМ1							
1-4	⊕	тр.φ325x8 L=12,0 м	-	+0,288	+20,1 / -17,8	Забить до проектной отм.	

Спецификация

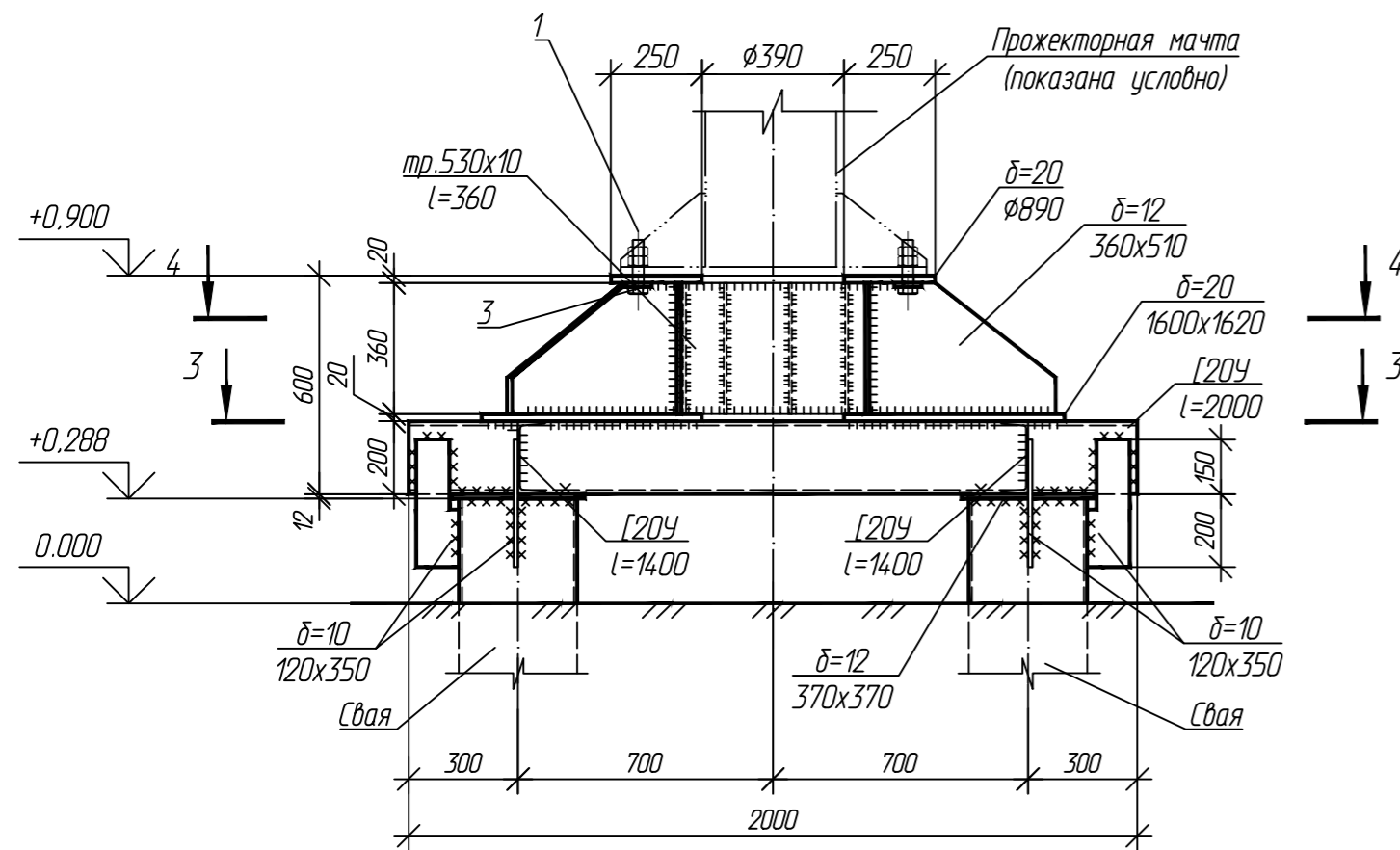
Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Приме- чание
Мачта связи МС1					
1-4	Г2	Свая из тр.φ325x8 L=12,0 м	4		
	Г21	Ростверк РМ1	1		

1. Данный тип ростверка разработан для установки мачты связи МГФ18-СР(50)-3(4,5)-V-3-цп.
2. За относительную отметку 0,000 принята планировочная отметка земли.
3. Способ погружения свай - бурозабивной, в предварительно пробуренные лидерные скважины диаметром на 150 мм меньше диаметра свай с заглублением концов свай не менее 1 м ниже забоя скважины.

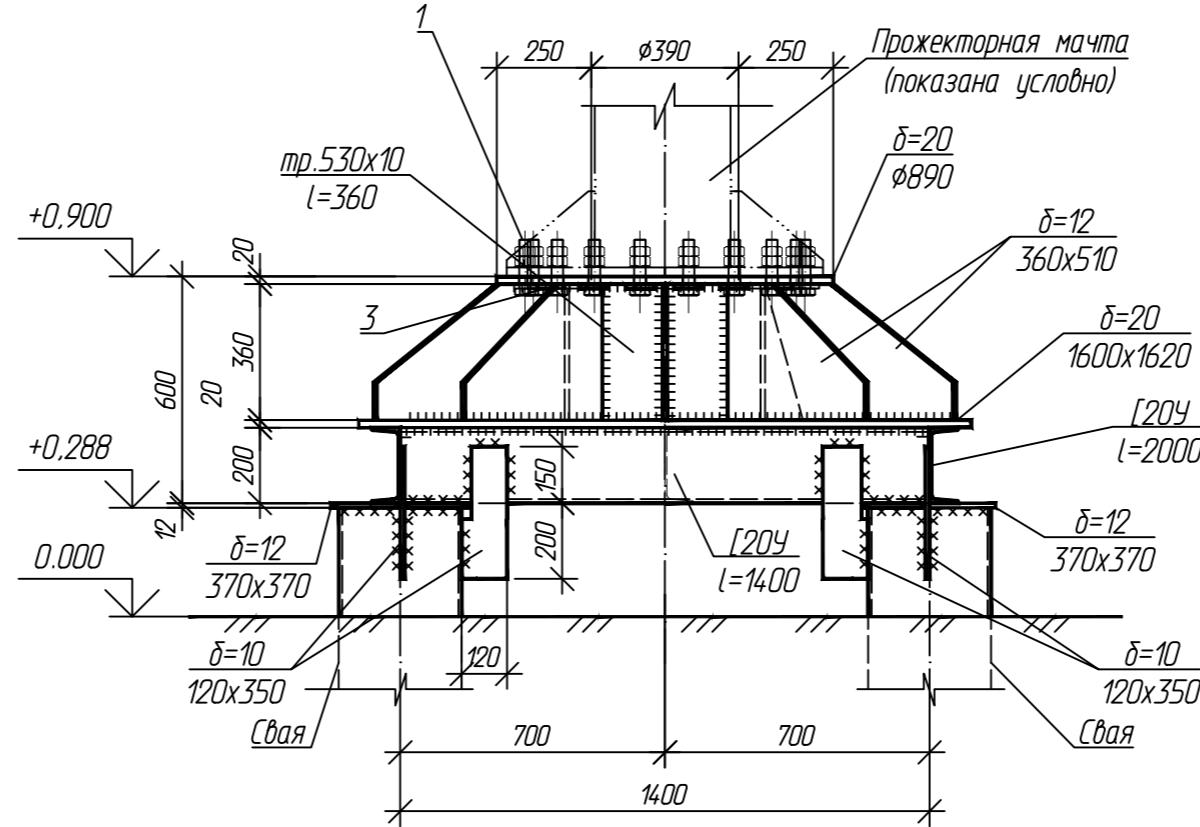
28-02-2НИПИ-2022-ТКР2.Г15

Реконструкция подводного перехода напорного нефтепровода "УПН "Баяндыская" до точки врезки в товарный нефтепровод "Харьяга-Уса" (участок от ДНС-В до т. вр.в товарный нефтепровод "Харьяга-Уса")					
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.	Балаян				
Проверил	Новиков				
Конструктивные решения					
Мачта связи МС1. Схема свайного поля. Схема нагрузок на фундамент					
Н. контр	Салдаева				

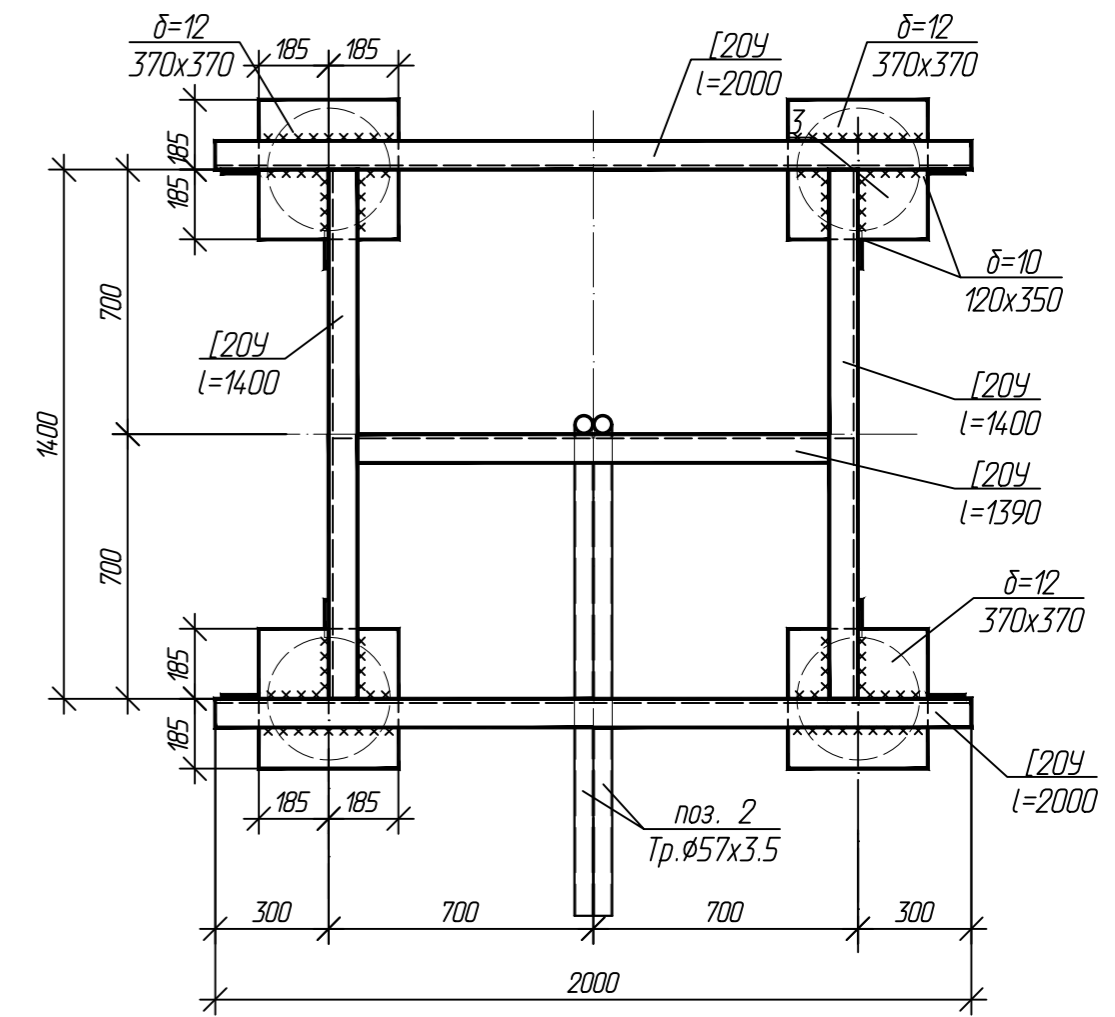
Разрез 1-1



2-2

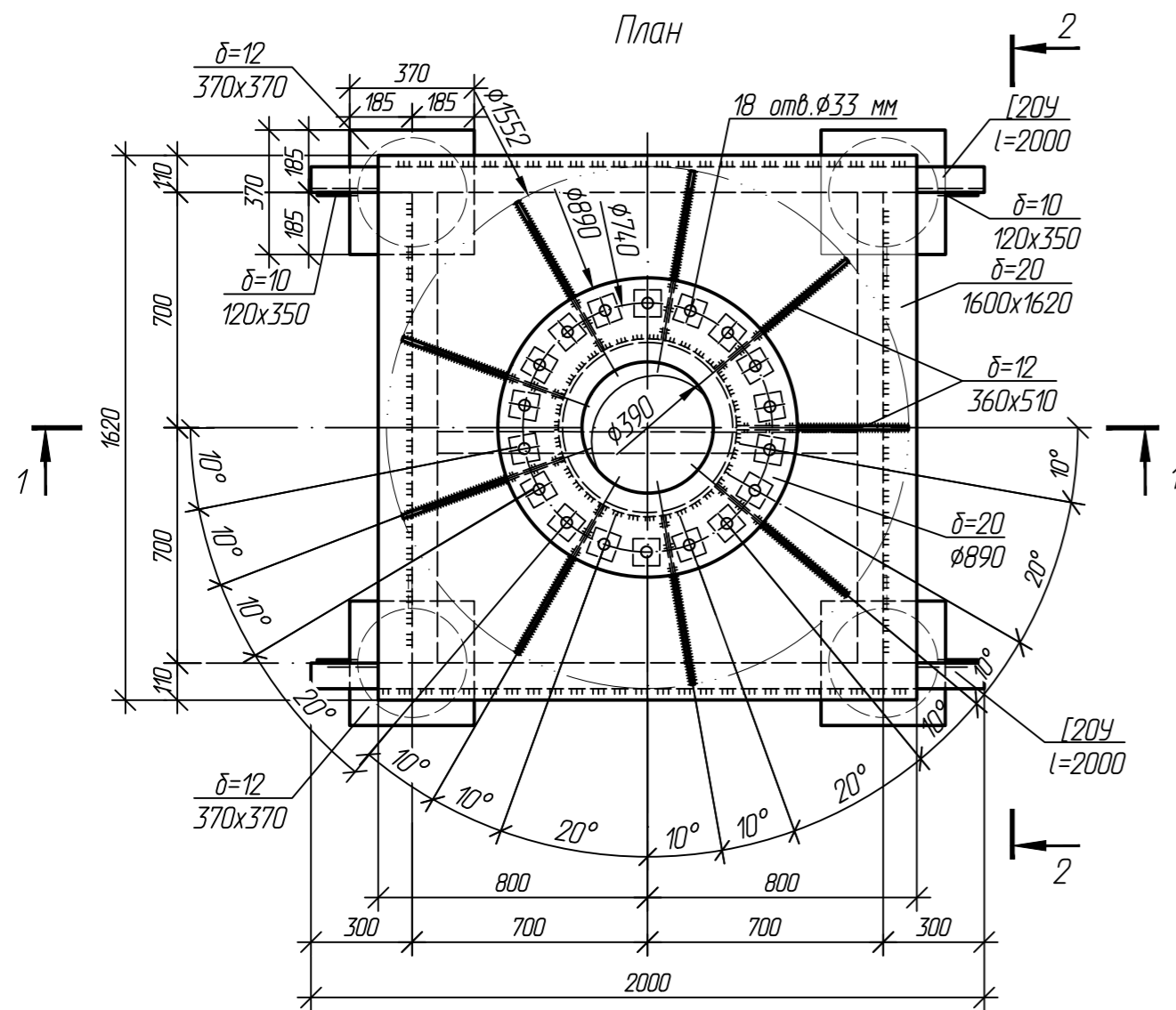


Разрез 3-3

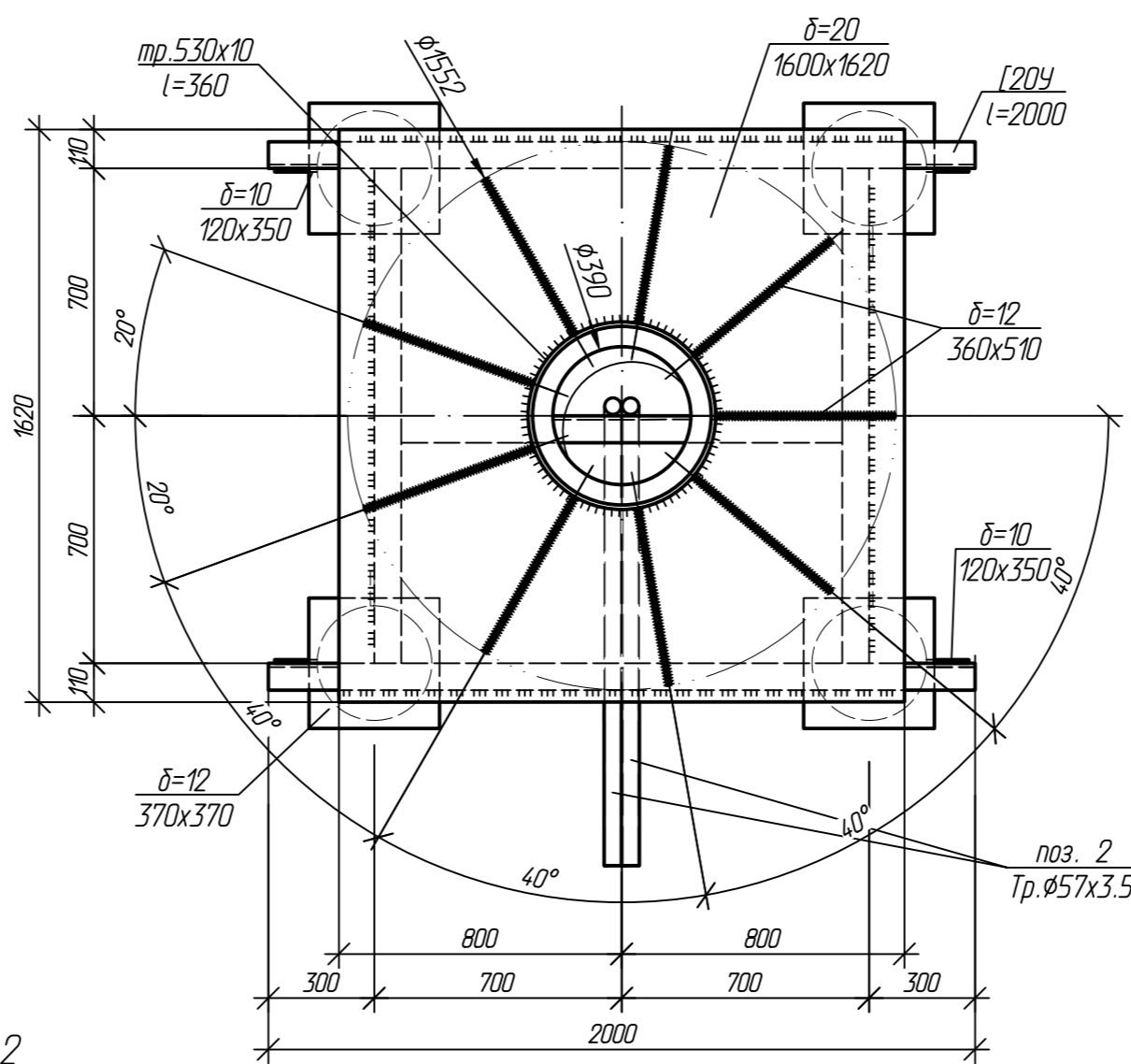


Ростверк РМ1

План



Разрез 4-4



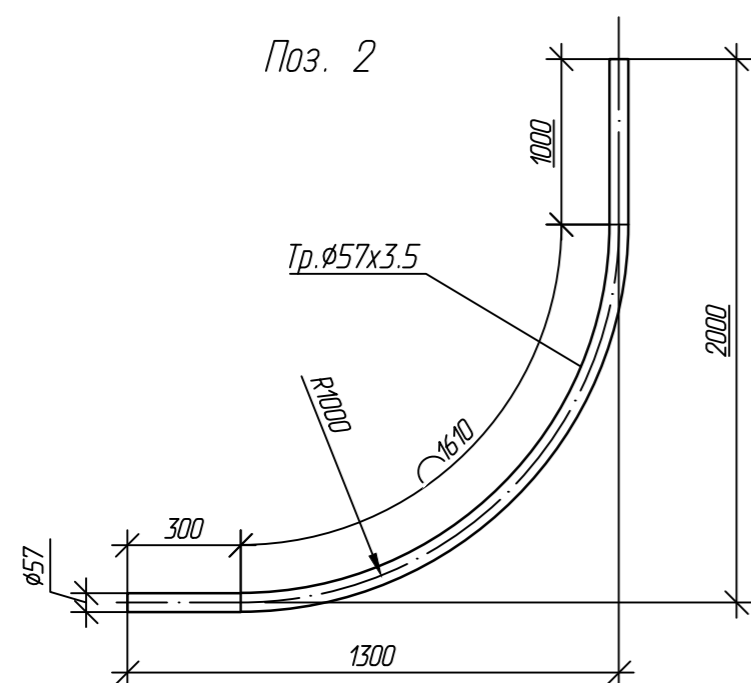
Спецификация

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примечание
1	ГОСТ 32484.3-2013	Болтокомплект			
		M30x130-10.9/10-HR-Гор.Ц40-ХЛ			
	ГОСТ 32484.3-2013	Гайка M30-10-HR-Гор.Ц40			
	ГОСТ 32484.5-2013	Шайба 30			

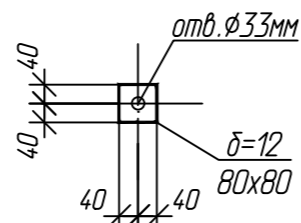
Техническая спецификация стали

Наименование или марка профиля ГОСТ, ТУ	Наименование или марка металла ГОСТ, ТУ	Номер или размеры профиля, мм
Швеллеры стальные ГОСТ 8240-97		I204
Прокат листовой ГОСТ 19903-2015	С345-6 ГОСТ 27772-2015	δ=10
		δ=12
		δ=20
Трубы бесшовные горячедеформированные ГОСТ 8732-78	09Г2С ГОСТ 8731-74	тр.530x10
Трубы электросварные прямошовные ГОСТ 10704-91	09Г2С ГОСТ 10705-80	тр.57x3.5
Итого:		

Поз. 2



Поз. 2

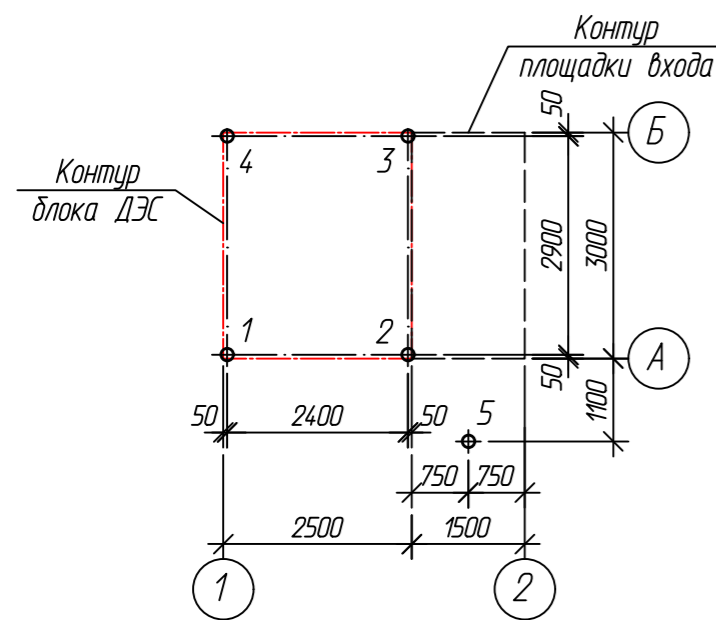


- Сварку металлоконструкций производить электродами Э50А по ГОСТ 9467-75. Высоту сварного шва принимать по СП 16.13330.2017 (Актуализированная редакция СНиП II-23-81*) п.14.1.7 табл. 38.
- Металлические конструкции окрасить цинкнаполненной полиуретановой грунтовкой за один раз (80 мкм) с последующей окраской полиуретановой эмалью за один раз (60 мкм) и защитно-декоративной акрилатуретановой эмалью с защитой к УФ-излучению за один раз (60 мкм) в построчных условиях с абразивоструйной очисткой поверхности до степени 2 по ГОСТ 9.402 (Sa 2 1/2 или Sa 2 по ISO 8501-1) с приданием шероховатости, обеспыливанием и обезжириванием.

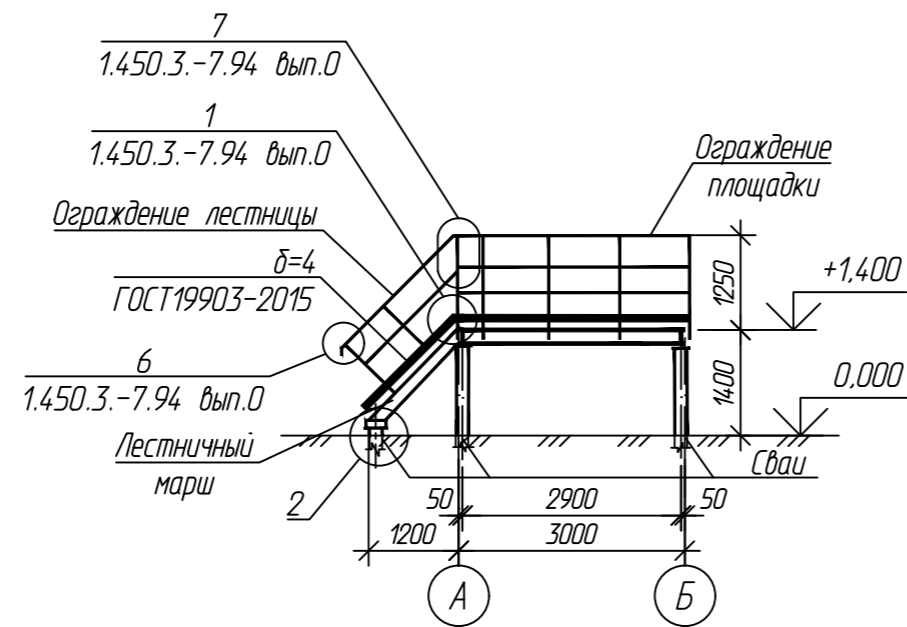
28-02-2НИПИ-2022-ТКР2.Г16

28-02-2НИПИ-2022-ТКР2.Г16				
Реконструкция подводного перехода напорного нефтепровода "УПН "Баянджская" до точки врезки в товарный нефтепровод "Харьяга-Уса" (участок от ДНС-8 до т. вр.в товарный нефтепровод "Харьяга-Уса")				
Изм.	Копия	Лист № дж.	Подп.	Дата
Разраб.	Балаев			
Проверил	Нобиков			
Конструктивные решения			Стадия	Лист
			П	1
Н. контр.	Салдаева			
Мачта связи МС1. Ростверк РМ1			ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"	

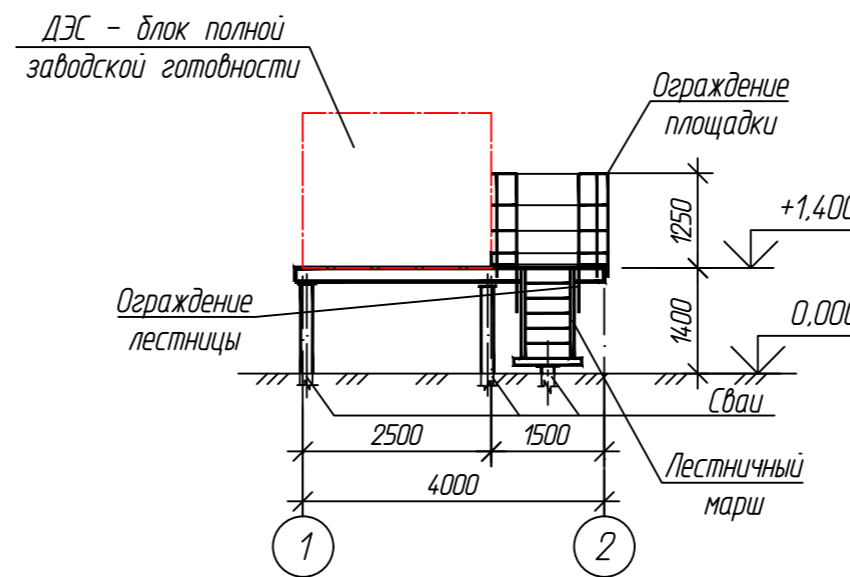
Схема заливки свай



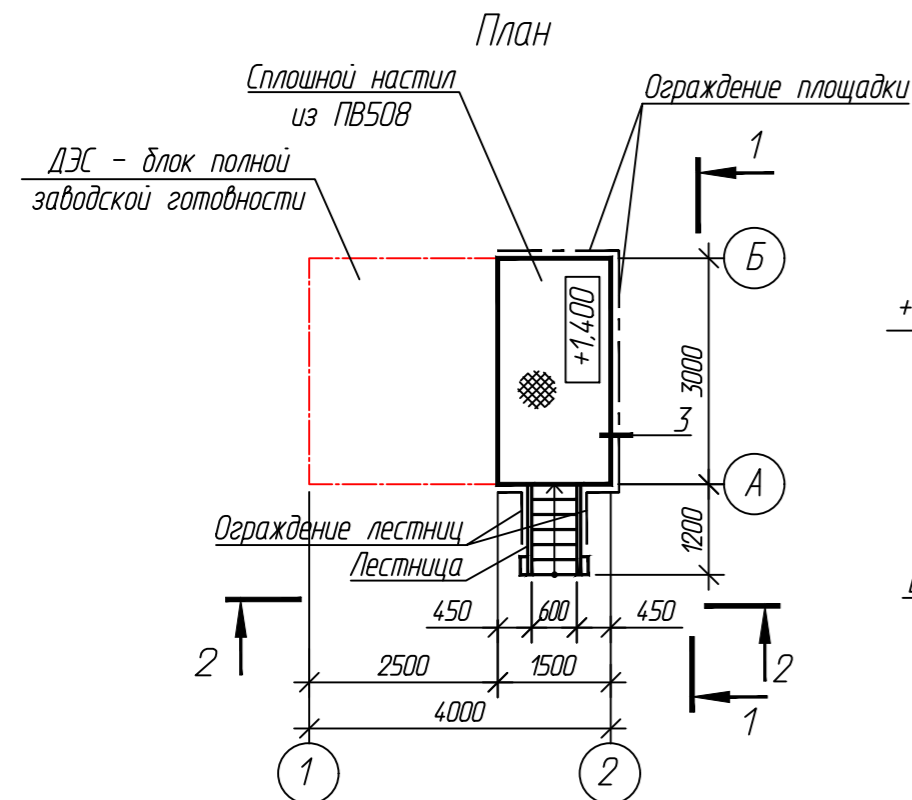
1-1



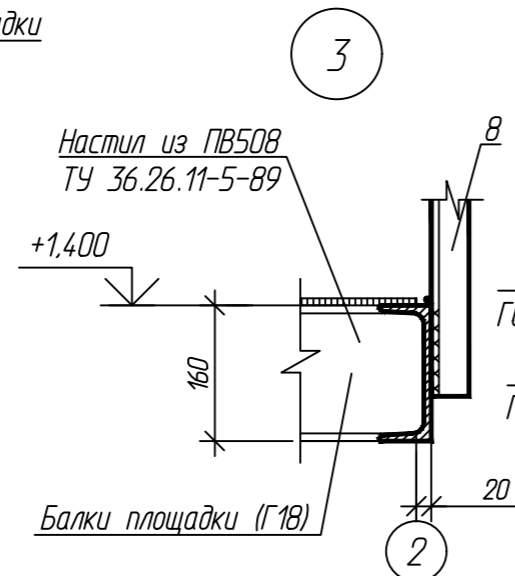
2-2



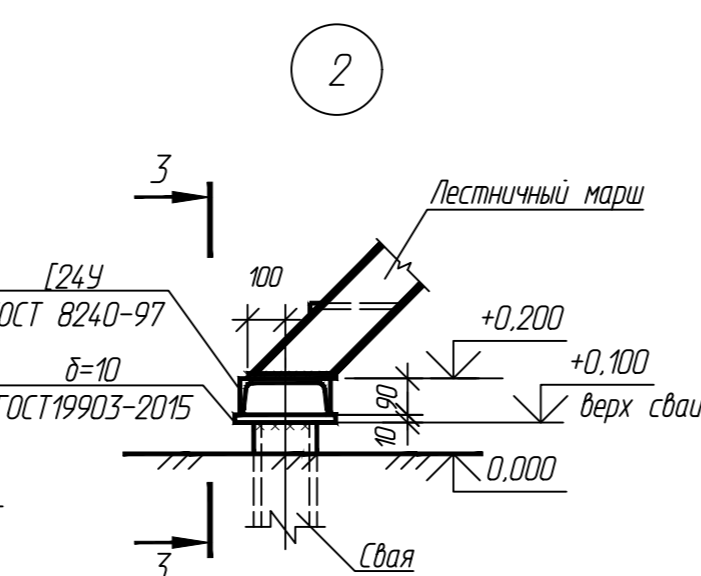
План



3



2



Разрез 3-3

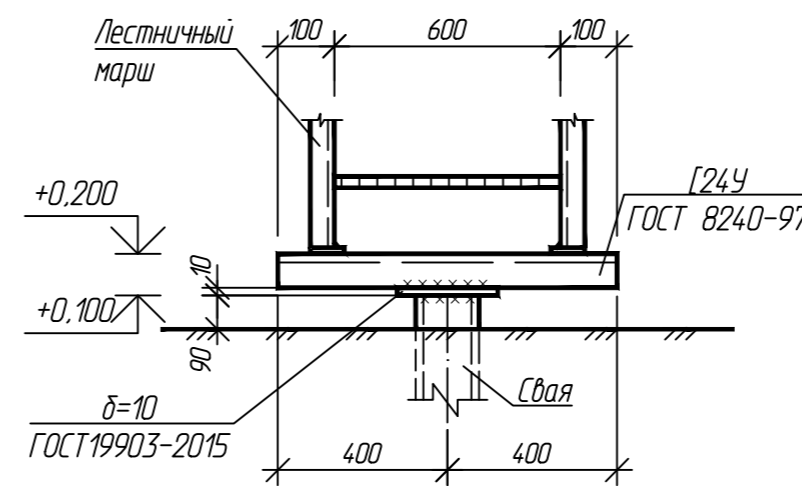


Таблица свай

№№ п/п	условное обознач.	марка свай	отметка головы, м		нагрузка на свая, т	проектный отказ, мм	кол-во шт
			до срубки	после срубки			
1-4	⊕	тр. φ168x8 L=12,0 м	-	+1,210	3,0		4
5	⊕	тр. φ168x8 L=11,0 м	-	+0,100	0,5		1

Спецификация

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примечание
К схеме заливки свай:					
1-4	Г2	Тр. φ168x8, L=12,0 м	4		
5	Г2	Тр. φ168x8, L=11,0 м	1		

- За относительную отм. 0.000 принята планировочная отметка земли.
- Расположение ДЭС см. раздел ТКР3.
- Металлические конструкции лестниц и ограждения лестниц высотой 1,25 м приняты по серии 1.450.3-7.94, сталь С255-4 по ГОСТ 27772-2021.
- Ограждение площадки выполнить из: уголка L50x5 по ГОСТ 8509-93, сталь С255-4 по ГОСТ 27772-2021; прокат листовой δ=4 по ГОСТ 19903-2015, сталь С255-4 по ГОСТ 27772-2021.
- Настил выполнить из просечно-вытяжного листа ПВ506 по ТУ 36.26.11-5-89, сталь С255-4 по ГОСТ 27772-2021.
- Сварку металлоконструкций производить электродами Э42А по ГОСТ 9467-75. Высоту сварного шва принимать по СП 16.13330.2017 (Актуализированная редакция СНиП II-23-81*) п.14.1.7 табл. 38.
- Металлические конструкции окрасить цинкнаполненной полиуретановой грунтовкой за один раз (80 мкм) с последующей окраской полиуретановой эмалью за один раз (60 мкм) и защитно-декоративной акрилуретановой эмалью с защитой к УФ-излучению за один раз (60 мкм) в построечных условиях с абразивоструйной очисткой поверхности до степени 2 по ГОСТ 9.402 (Sa 2 1/2 или Sa 2 по ISO 8501-1) с приданием шероховатости, обеспыливанием и обезжириванием.
- Площадь застройки - 12,8 м².

28-02-2НИПИ-2022-ТКР2.Г17

Реконструкция подводного перехода напорного нефтепровода "УПН "Баянджская" до точки врезки в товарный нефтепровод "Харьяга-Уса" (участок от ДНС-8 до т. вр.д товарный нефтепровод "Харьяга-Уса")

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Конструктивные решения	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Балаян						ДЭС. Схема заливки свай. План. Виды. Узлы	П	
Проверил	Новиков								
Н. контр.	Салдаева								

Формат А4х3

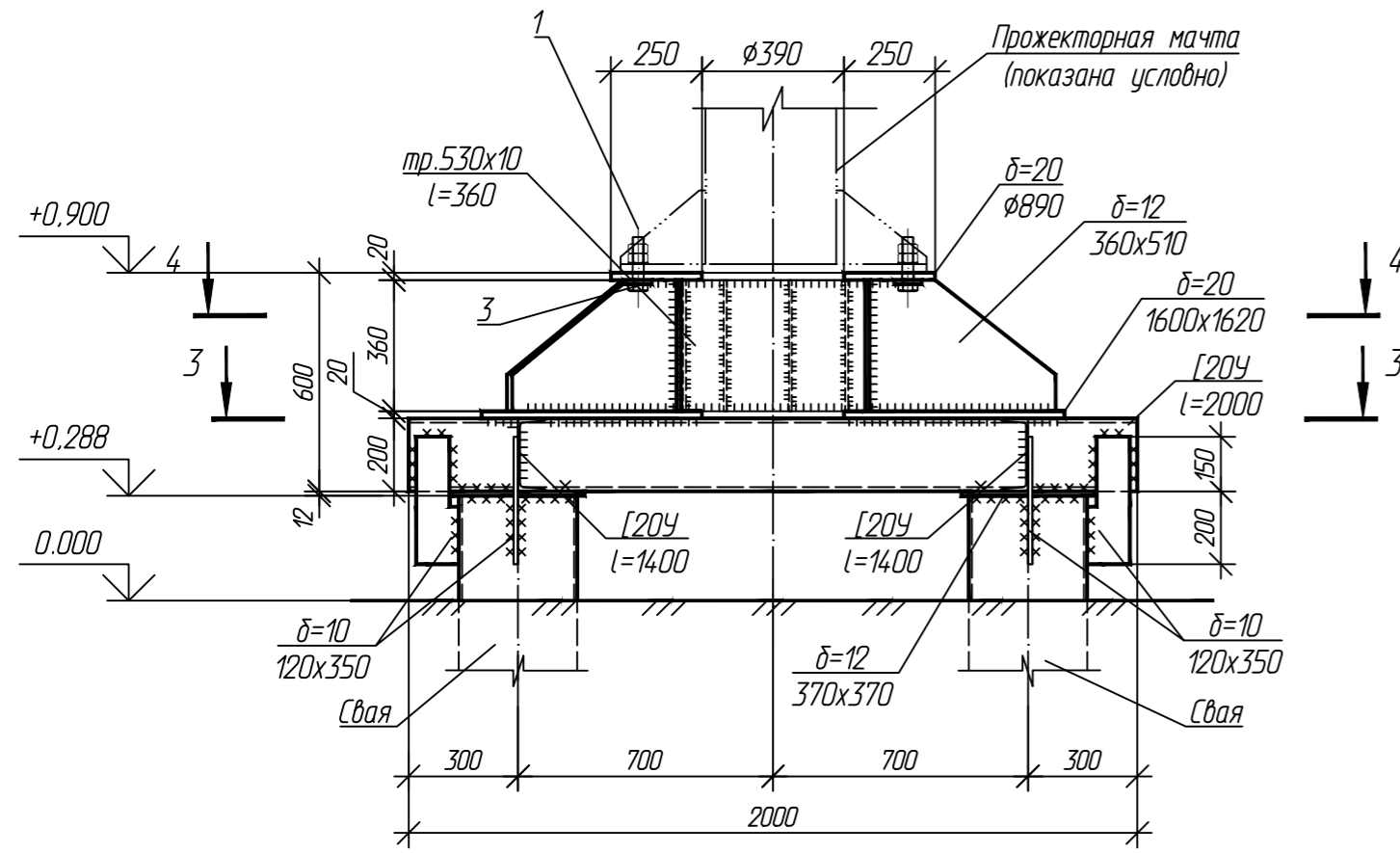
Согласовано

Взам. инв. №

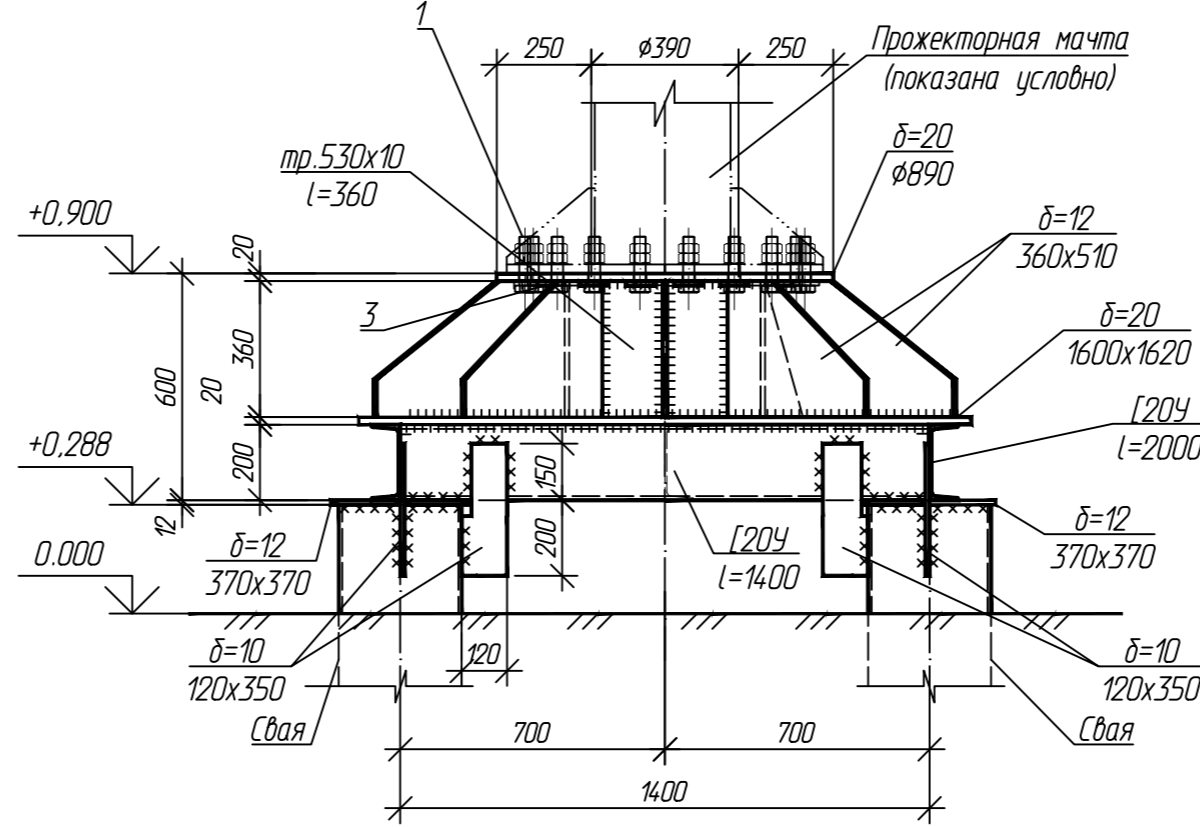
Подп. и дата

Инв. № подл.

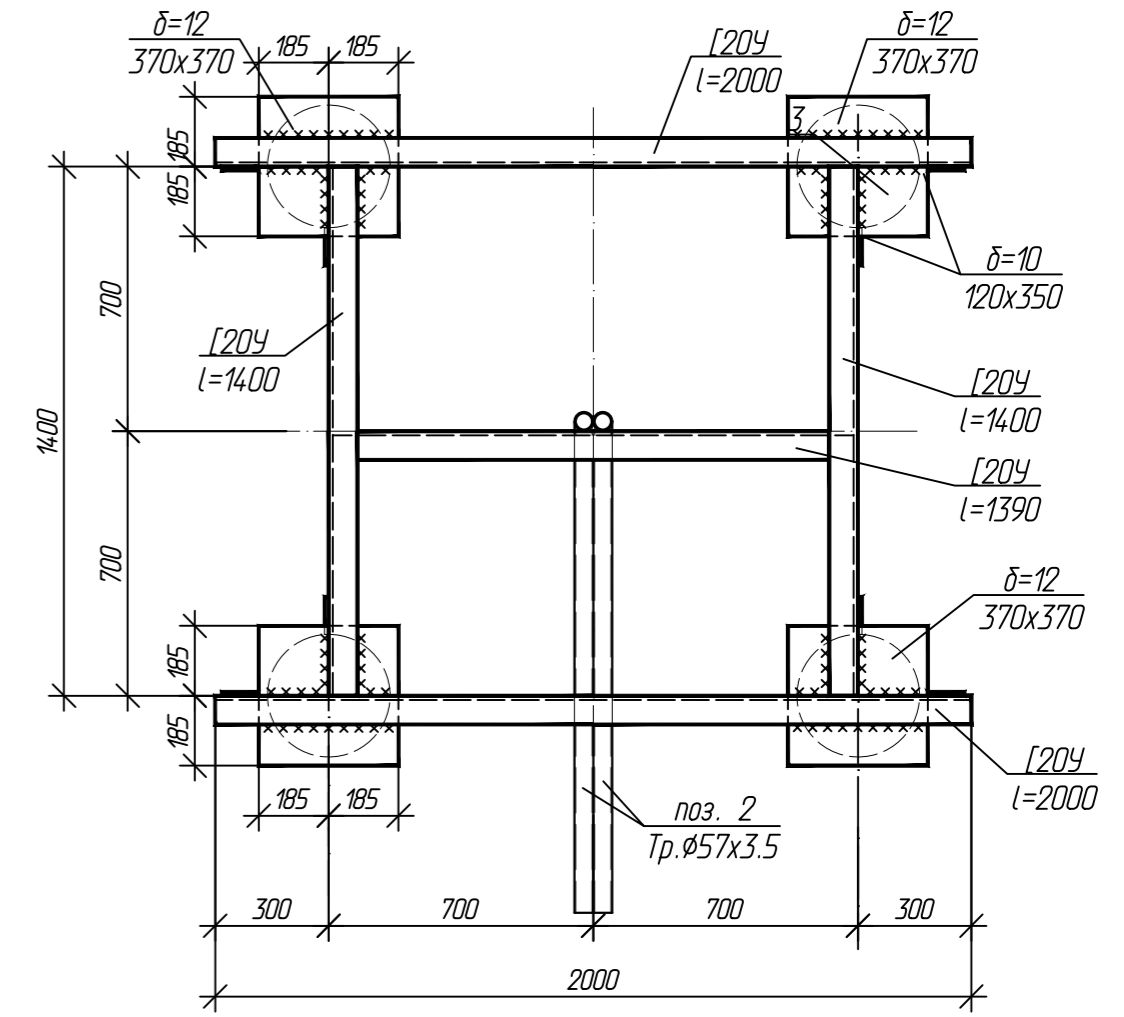
Разрез 1-1



2-2

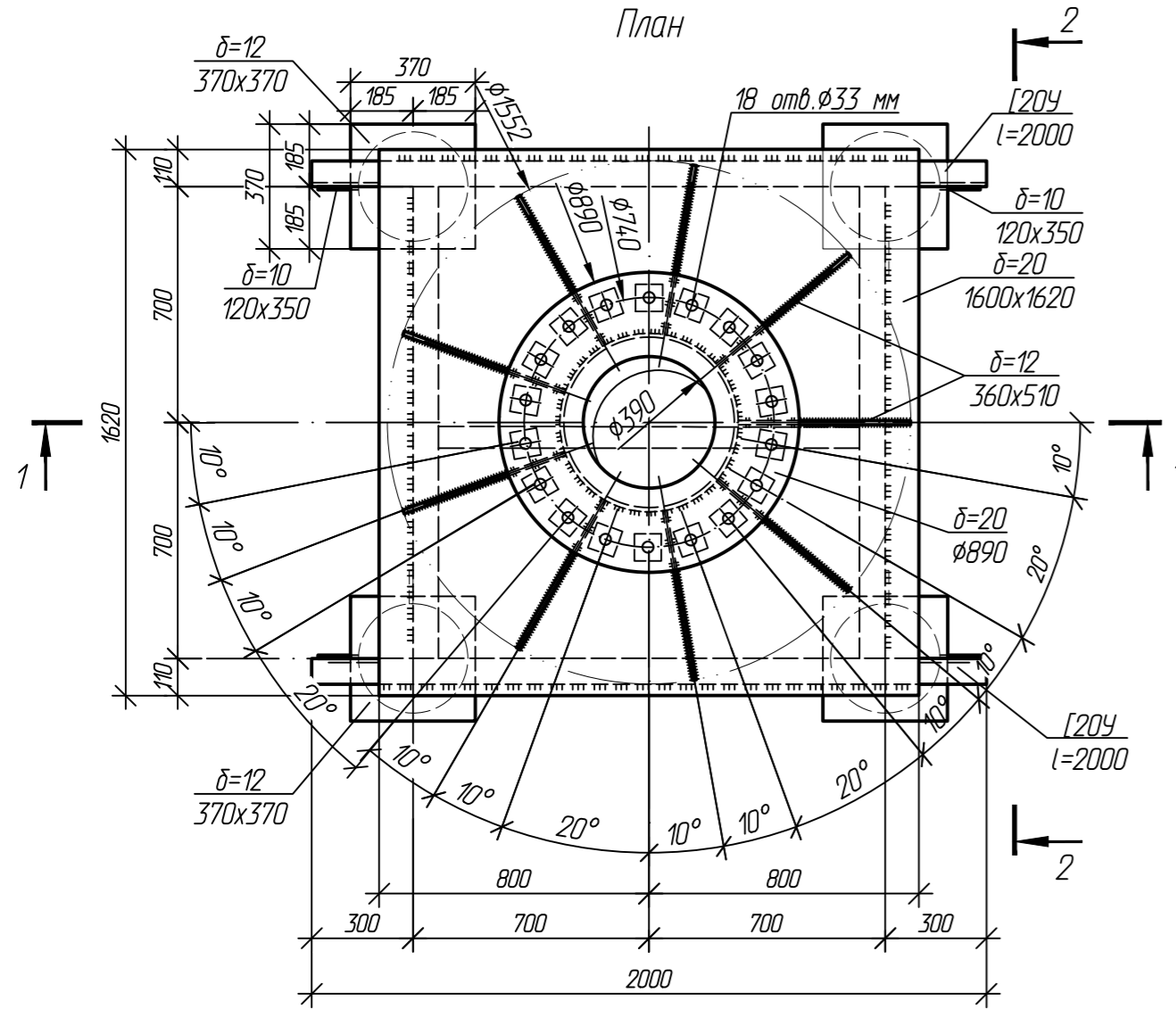


Разрез 3-3

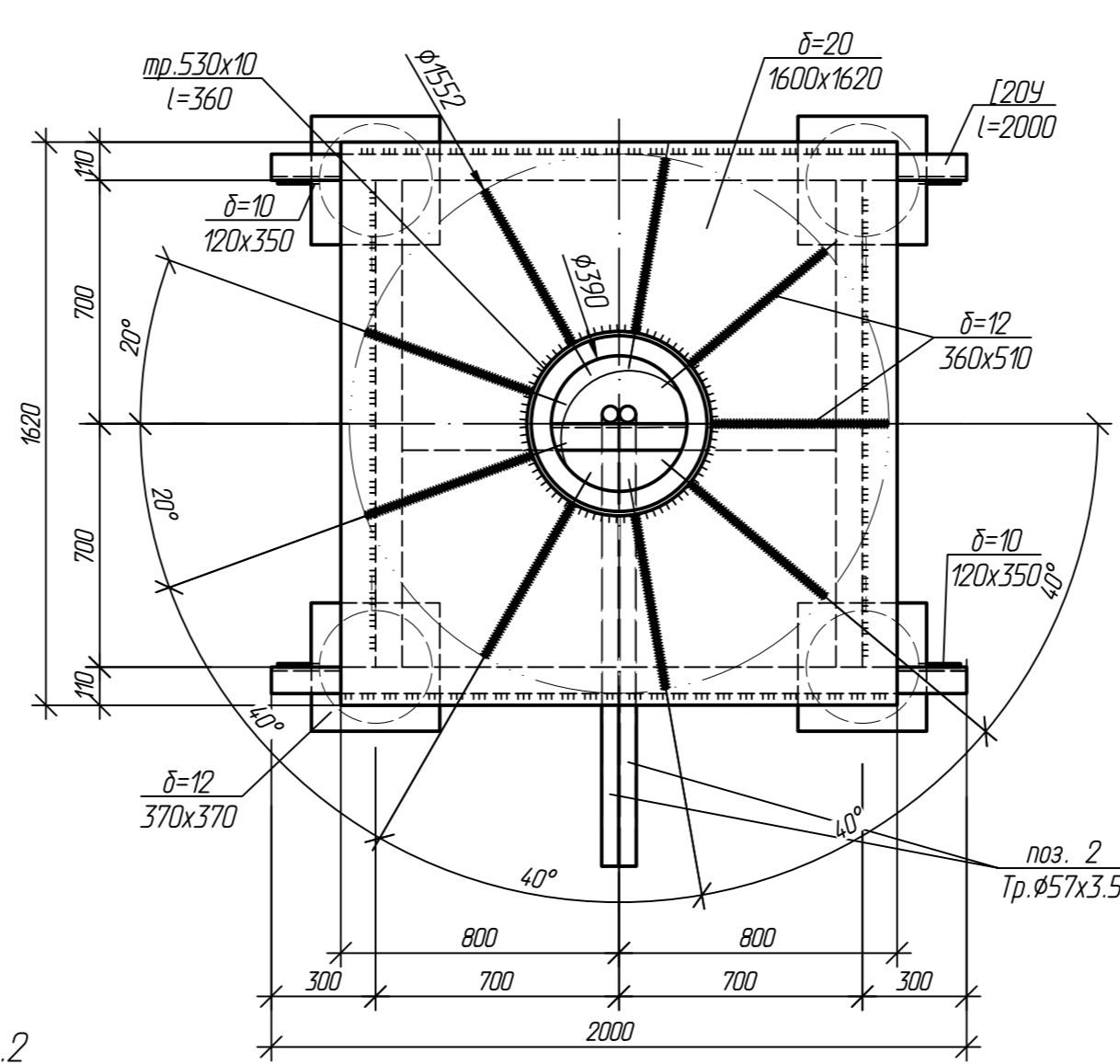


Ростверк РМ1

План



Разрез 4-4



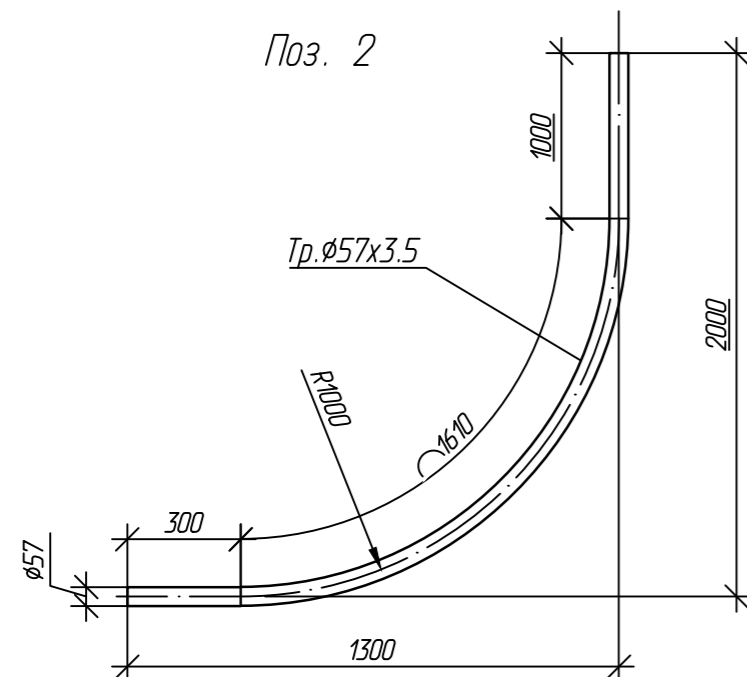
Спецификация

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примечание
1	ГОСТ 32484.3-2013	Болтокомплект			
		M30x130-10.9/10-НР-Гор.Ц40-ХЛ			
	ГОСТ 32484.3-2013	Гайка M30-10-НР-Гор.Ц40			
	ГОСТ 32484.5-2013	Шайба 30			

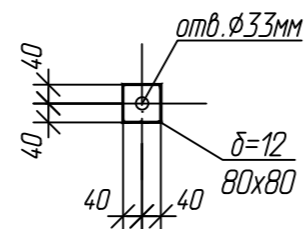
Техническая спецификация стали

Наименование профиля ГОСТ, ТУ	Наименование или марка металла ГОСТ, ТУ	Номер или размеры профиля, мм
Швеллеры стальные ГОСТ 8240-97		I 204
Прокат листовый ГОСТ 19903-2015	С345-6 ГОСТ 27772-2015	δ=10
		δ=12
		δ=20
Трубы бесшовные горячедеформированные ГОСТ 8732-78	09Г2С ГОСТ 8731-74	тр.530x10
Трубы электросварные прямошовные ГОСТ 10704-91	09Г2С ГОСТ 10705-80	тр.57x3.5
Итого:		

Поз. 2



Поз. 2



- Сварку металлоконструкций производить электродами Э50А по ГОСТ 9467-75. Высоту сварного шва принимать по СП 16.13330.2017 (Актуализированная редакция СНиП II-23-81*) п.14.1.7 табл. 38.
- Металлические конструкции окрасить цинкнаполненной полиуретановой грунтовкой за один раз (80 мкм) с последующей окраской полиуретановой эмалью за один раз (60 мкм) и защитно-декоративной акрилоуретановой эмалью с защитой к УФ-излучению за один раз (60 мкм) в построчных условиях с абразивоструйной очисткой поверхности до степени 2 по ГОСТ 9.402 (Sa 2 1/2 или Sa 2 по ISO 8501-1) с приданием шероховатости, обеспыливанием и обезжириванием.

28-02-2НИПИ-2022-ТКР2.Г18

Изм.	Колуч.	Лист № дж.	Подп.	Дата	Стадия	Лист	Листов
Реконструкция подводяного перехода напорного нефтепровода "УГН "Баянджская" до точки врезки в товарный нефтепровод "Харьяга-Уса" (участок от ДНС-8 до т. вр.в товарный нефтепровод "Харьяга-Уса")					П	1	1
Разраб.	Балаев						
Проверил	Новиков				Конструктивные решения		
Н. контр.	Салдаева				ДЭС. Схема расположения балок. Разрез 1-1. Узлы		