Професійний стандарт

за групою професій
«ФАХІВЦІ З БУРІННЯ»:

Бурильник експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту та газ

Помічник бурильника експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту й газ

Інженер з буріння (бурових робіт)

Технік з буріння

ЗАТВЕРДЖЕНО
Акціонерне товариство «Укргазвидобування»

(найменування розробника, рішення (може оформлюватися протоколом), яким затверджено професійний стандарт)

наказ від 04.08.2023 № 579,
протокол засідання робочої групи від 24.07.2023 № 13

Професійний стандарт затверджено згідно з вимогами статті 4^2 Кодексу законів про працю України на підставі:

- висновку Національного агентства кваліфікацій від 18.07.2023 (рішення 8, прот. № 21 (121)) про дотримання вимог Порядку розроблення, введення в дію та перегляду професійних стандартів, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 31.05.2017 р. № 373
- висновку Центральної ради профспілки працівників нафтової і газової промисловості України від 06.06.2023 № 52/06-1 щодо погодження проєкту професійного стандарту

І. Назва професійного стандарту

Професійний стандарт за групою професій «Фахівці з буріння»:

Бурильник експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту та газ;

Помічник бурильника експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту й газ;

Інженер з буріння (бурових робіт);

Технік з буріння.

ІІ. Загальні відомості про професійний стандарт

1. Мета діяльності за професією

Розроблення, планування, виконання та контролювання операцій, необхідних для спорудження нафтових і газових свердловин на суходолі і на морі.

2. Назва виду (видів) економічної діяльності, секції, розділу, групи, класу економічної діяльності та їх код згідно з Національним класифікатором України ДК 009:2010 «Класифікація видів економічної діяльності»

Секція B	Добувна промисловість і розроблення кар'єрів	**Розділ 06**	Добування сирої нафти та природного газу	**Група 06.1**	Добування сирої нафти
				Клас 06.10	Добування сирої нафти
				Група 06.2	Добування природного газу
				Клас 06.20	Добування природного газу
		Розділ 09	Надання допоміжних послуг у сфері добувної промисловості та розроблення кар'єрів	**Група 09.1**	Надання допоміжних послуг у сфері добування нафти та природного газу
				Клас 09.10	Надання допоміжних послуг у сфері добування нафти та природного газу

3. Назва (назви) професії (професій) та код (коди) підкласу (підкласів) (групи) професії згідно з Національним класифікатором України ДК 003:2010 «Класифікатор професій»

Помічник бурильника експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту й газ, 8113;

Бурильник експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту та газ, 8113;

Технік з буріння, 3117;
Інженер з буріння (бурових робіт), 2147.2.

4. Назви типових посад (за потреби)

Професія «Помічник бурильника експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту й газ»:
Робітник на буровому майданчику,
Верховий.

Професія «Бурильник експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту та газ»:
Підмінний бурильник,
Бурильник.

Професія «Технік з буріння»:
Майстер буровий/Майстер з буріння[1].

Професія «Інженер з буріння (бурових робіт)»:
Начальник установки бурової[2],
Інженер з буріння.

5. Професійна (професійні) кваліфікація (кваліфікації), її (їх) рівень згідно з Національною рамкою кваліфікацій

Професія «Помічник бурильника експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту й газ»:
Робітник на буровому майданчику (може відповідати 3-4-му розряду), 3 рівень НРК;
Верховий (може відповідати 5-му розряду), 3 рівень НРК.

Професія «Бурильник експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту та газ»:
Бурильник (може відповідати розрядам з 4-го до «поза розрядом»), 5 рівень НРК.

Професія «Технік з буріння»:
Технік з буріння, 6 рівень НРК.

Професія «Інженер з буріння»:
Інженер з буріння, 7 рівень НРК.

6. Назва (назви) документа (документів), що підтверджує (підтверджують) професійну кваліфікацію особи

[1] Стаж роботи на посаді «Бурильник» не менше 2-х років з урахуванням терміну практики при навчанні за професійною кваліфікацією «Бурильник»
[2] Стаж роботи на посаді «Майстер буровий/Майстер з буріння» не менше 3-х років з урахуванням терміну практики при навчанні за професійною кваліфікацією «Технік з буріння»

Сертифікат про присвоєння/підтвердження професійної кваліфікації «Робітник на буровому майданчику» за професією «Помічник бурильника експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту й газ»;

сертифікат про присвоєння/підтвердження професійної кваліфікації «Верховий» за професією «Помічник бурильника експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту й газ»;

сертифікат про визнання/присвоєння/підтвердження професійної кваліфікації «Бурильник» за професією «Бурильник експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту та газ»;

сертифікат про визнання/присвоєння/підтвердження професійної кваліфікації «Технік з буріння» за професією «Технік з буріння»;

сертифікат про визнання/присвоєння/підтвердження професійної кваліфікації «Інженер з буріння» за професією «Інженер з буріння»;

свідоцтво про присвоєння (підвищення) робітничої кваліфікації «Робітник на буровому майданчику» за професією «Помічник бурильника експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту й газ» з додатком до свідоцтва про присвоєння (підвищення) робітничої кваліфікації;

диплом кваліфікованого робітника «Помічник бурильника експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту й газ» з професійною кваліфікацією «Робітник на буровому майданчику» з додатком до диплома кваліфікованого робітника;

свідоцтво про присвоєння (підвищення) робітничої кваліфікації «Верховий» за професією «Помічник бурильника експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту й газ» з додатком до свідоцтва про присвоєння (підвищення) робітничої кваліфікації;

диплом кваліфікованого робітника «Помічник бурильника експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту й газ» з професійною кваліфікацією «Верховий» з додатком до диплома кваліфікованого робітника;

свідоцтво про присвоєння (підвищення) робітничої кваліфікації «Бурильник» за професією «Бурильник експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту та газ» з додатком до свідоцтва про присвоєння (підвищення) робітничої кваліфікації;

диплом кваліфікованого робітника «Бурильник експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту та газ» з професійною кваліфікацією «Бурильник» з додатком до диплома кваліфікованого робітника;

диплом фахового молодшого бакалавра за спеціальністю 185 Нафтогазова інженерія та технології, професійна кваліфікація «Бурильник»;

диплом бакалавра за спеціальністю 185 Нафтогазова інженерія та технології, професійна кваліфікація «Технік з буріння»;

диплом магістра за спеціальністю 185 Нафтогазова інженерія та технології, професійна кваліфікація «Інженер з буріння»;

інші види документів, які підтверджують професійну (-і) та/або часткову (-і) професійну (-і) кваліфікацію (-ї).

Для забезпечення умов працевлаштування враховуються документи про освіту, отримані до затвердження професійного стандарту за групою професій «Фахівці з буріння» і включно:

по 2024 р.:

диплом магістра/молодшого бакалавра/молодшого спеціаліста з додатком до диплома за спеціальністю 184 Гірництво, освітньо-професійна програма по бурінню свердловин;

диплом магістра/молодшого бакалавра/молодшого спеціаліста з додатком до диплома за спеціальністю 185 Нафтогазова інженерія та технології;

по 2026 р.:

диплом бакалавра/фахового молодшого бакалавра з додатком до диплома за спеціальністю 184 Гірництво, освітньо-професійна програма по бурінню свердловин;

диплом бакалавра/фахового молодшого бакалавра з додатком до диплома за спеціальністю 185 Нафтогазова інженерія та технології.

ІІІ. Здобуття професійної кваліфікації та професійний розвиток

1. Здобуття професійної кваліфікації

Назва професійної та/або часткової професійної кваліфікації	**Суб'єкти, уповноважені законодавством на присвоєння/підтвердження та визнання професійних кваліфікацій**	
	Кваліфікаційні центри	**Суб'єкти освітньої діяльності**
«Робітник на буровому майданчику»	первинна професійна підготовка/перепідготовка за професією «Помічник бурильника експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту й газ»; стаж роботи на буровій не менше 6 місяців;	
«Технік з буріння»	перший (бакалаврський) рівень вищої освіти за спеціальністю «Нафтогазова інженерія та технології»; професійна кваліфікація за професією «Помічник бурильника експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту	

	й газ» (здобувається під час навчання в закладі вищої освіти або за його межами); стаж роботи за робітничою професією не менше 6 місяців, в т.ч. за професією «Помічник бурильника експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту й газ» - не менше 5 місяців.

2. Професійний розвиток

1) з присвоєнням наступної професійної кваліфікації

Назва професійної та/або часткової професійної кваліфікації	**Суб'єкти, уповноважені законодавством на присвоєння/підтвердження та визнання професійних кваліфікацій**	
	Кваліфікаційні центри	**Суб'єкти освітньої діяльності**
«Верховий»	підвищення кваліфікації за професією «Помічник бурильника експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту й газ»; стаж роботи за професійною кваліфікацією «Робітник на буровому майданчику» професії «Помічник бурильника експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту й газ» не менше 6 місяців;	
«Бурильник»	перепідготовка за професією «Бурильник експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту та газ» або фахова передвища освіта за спеціальністю «Нафтогазова інженерія та технології»; стаж роботи за професійними кваліфікаціями «Робітник на буровому майданчику» та «Верховий» професії «Помічник бурильника експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту й газ» не менше 1 року;	
«Технік з буріння»	перший (бакалаврський) рівень вищої освіти за спеціальністю «Нафтогазова інженерія та технології»	
«Інженер з буріння»	другий (магістерський) рівень вищої освіти за спеціальністю «Нафтогазова інженерія та технології»	

2) без присвоєння наступної професійної кваліфікації:

а) Підвищення кваліфікації згідно з вимогами законодавства не рідше ніж 1 раз на 5 років з метою набуття нових/додаткових компетентностей для

виконання робіт з новими обладнанням, виробами, матеріалами, засобами механізації й автоматизації, у межах оновлених технологічних процесів, з дотриманням правил, нормативно-правових актів і вимог безпечної експлуатації обладнання та умов організації праці.

б) Спеціальне навчання з питань охорони праці з урахуванням конкретних видів робіт, виробничих умов, функціональних обов'язків працівників, безпосередньо зайнятих на роботах, зазначених у Переліку робіт з підвищеною небезпекою, затвердженому наказом Держнаглядохоронпраці України від 26.01.2005 № 15, та Переліку робіт, де є потреба у професійному доборі, затвердженому наказом МОЗ та Держнаглядохоронпраці України від 23.09.1994 № 263/121.

IV. Абревіатури, скорочення

Абревіатура та скорочення	Визначення
АКБ	автоматичний ключ буровий
БР	буровий розчин
ВСО	внутрішньосвердловинне обладнання
ГДС	геофізичні дослідження свердловин
ГІВ	гідравлічний індикатор ваги
ГНВП	газонафтоводопрояви
ГРП	гідророзрив пласта
ГТН	геолого-технічний наряд на буріння свердловини
ЗІЗ	засоби індивідуального захисту
КВП	контрольно-вимірювальні прилади
КНБК	компоновка низу бурильної колони
МДР	монтажно-демонтажні роботи
МТП	матеріально-технічне постачання
НКТ	насосно-компресорні труби
НПА	нормативно-правові акти
ОВД	оцінка впливу на довкілля
ОК	обсадна колона
ОЦЕ	опорно-центруючі елементи
ПВО	противикидне обладнання

ПЗ	програмне забезпечення
ПКР	пневматичні клини ротора
ПЛАС (ПЛЛА)	План локалізації та ліквідації аварійних ситуацій і аварій
ПНР	пуско-налагоджувальні роботи
ППР	планово-попереджувальні ремонти
ПТП	порушення технологічного процесу
РП	робочий проєкт
СВП	системи верхнього приводу
СОУ	стандарти організацій України
ТПВ	тверді побутові відходи
труби	обважнені, обсадні, бурильні, насосно-компресорні, ведучі труби
ФА	фонтанна арматура
ЦРМ	цифрове робоче місце
ЦС	циркуляційна система
ШІ	штучний інтелект
Виконавча документація	акти; Буровий журнал; відомості на обсадні колони та НКТ, спущені в свердловину; графіки ППР, лабораторних аналізів, навчальних тривог; договори на надання послуг щодо матеріальної відповідальності; журнали обліку, аварій та ускладнень, розрахунків ціни, з питань охорони праці, перевірки обладнання; документація для роботи з персоналом; накази, розпорядження, наряд-допуски; протоколи вимірювань, випробувань, перевірок, досліджень; плани робіт; схеми; дані досліджень та лабораторні аналізи
Проєктна документація	ГТН, копія РП, проєкт ОВД, дозволи, протоколи геолого-технічних нарад, схеми бурового майданчика, руху транспорту
Нормативна документація	інструкції; паспорти; стандарти; документи із запобігання та ліквідації аварій; режимно-технологічна карта та технологічні параметри; сертифікати; правила внутрішнього трудового розпорядку; Колективний договір; дозволи на проведення робіт; Екологічна політика підприємства, Система екологічного управління підприємства

V. Опис трудових функцій

Трудові функції	Компетентності	Результати навчання			
		Знання	**Уміння/ навички**	**Комунікація**	**Відповідальність і автономія**
А. Проєктування та планування робіт	**А1.**Здатність виконувати інженерні обчислення, складати проєктну документацію, плани-графіки, ГТН, режимно-технологічну карту	**А1.1.**Типи свердловин за призначенням **А1.2.**Геофізичні характеристики пластів, принципи вибору та розрахунку конструкції свердловини **А1.3.**Структура та зміст робіт зі спорудження свердловини **А1.4.**Способи та технології буріння свердловини **А1.5.**Процеси облаштування свердловини **А1.6.**Номенклатура, технічні характеристики, принцип дії та умови експлуатації бурового, допоміжного і геонавігаційного обладнання, інструмента **А1.7.**Режимно-параметричні характеристики відпрацювання бурильного інструмента **А1.8.**Склад оснащення ОК відповідно до геологічних умов свердловини **А1.9.**Методики обчислення параметрів процесу буріння, бурового обладнання та інструмента **А1.10.**Зміст та вимоги до заповнення ГТН, режимно-технологічної карти **А1.11.** Методи прогнозування можливого впливу планованої діяльності на довкілля	**А1.1.**Визначати/вибирати спосіб буріння свердловини згідно даних інженерно-геологічних вишукувань **А1.2.**Проєктувати конструкцію свердловини на підставі геофізичних характеристик залягання продуктивних пластів **А1.3.**Визначати та розраховувати операції з облаштування стовбуру свердловини **А1.4.**Проєктувати технологічні операції згідно з прийнятими конструкцією та облаштуванням свердловини, способом буріння **А1.5.**Підбирати необхідне обладнання та виконувати інженерні розрахунки компоновок бурильного інструмента **А1.6.**Визначати порядок відпрацювання/застосування бурового, породоруйнівного та технологічного інструмента **А1.7.**Розробляти Плани робіт на виконання технологічних операцій на основі даних досліджень **А1.8.** Розробляти заходи щодо запобігання виникненню можливих ускладнень у стовбурі свердловини	**А1.1.**Погоджувати результати із визначеними сторонами	**А1.1.**Складати проєктну документацію на спорудження свердловини **А1.2.**Проводити перевірочні розрахунки **А1.3.**Застосовувати ПЗ, призначене для розрахунку та моделювання процесів спорудження свердловини

		А1.12.Принципи складання проєктної документації на спорудження свердловини	**А1.9.**Розраховувати параметри робіт, пов'язаних із закінчуванням свердловини **А1.10.**Моделювати процеси буріння за допомогою ПЗ **А1.11.** Виконувати оцінку впливу на довкілля планованої діяльності **А1.12.**Визначати параметри та розробляти заходи оптимізації процесів буріння		
	А2.Здатність корегувати режимні параметри ГТН згідно з фактичними умовами буріння	**А2.1.**Методики вибору параметрів режиму буріння **А2.2.**Особливості технологічних прийомів способів буріння **А1.6.**Номенклатура, технічні характеристики, принцип дії та умови експлуатації бурового, допоміжного і геонавігаційного обладнання, інструмента **А2.3**.Порядок інтерпретації даних КВП відповідно до процесу спорудження свердловин **А2.4.**Умови та вимоги реалізації гідравлічних програм буріння свердловини **А2.5.**Умови та порядок розроблення/корегування ГТН **А2.6.** Порядок, умови, вимоги щодо керування свердловиною	**А2.1.**Здійснювати математичне оброблення фактичних даних процесу спорудження свердловин **А2.2.**Корегувати алгоритми виконання свердловинних робіт **А2.3.**Співвідносити проєктні параметри режиму буріння з фактичними даними буріння в наявних геологічних та техніко-технологічних умовах **А2.4**. Розробляти План робіт по свердловині згідно до Протоколу геолого-технічної наради на внесення змін процесу спорудження свердловини **А2.5**.Корегувати План робіт на кріплення обсадних колон **А2.6**.Корегувати графіки обслуговування обладнання згідно з його поточним технічним станом з урахуванням аналізу даних бурового журналу **А2.7.**Інтерпретувати дані, отримані із свердловини при закритому ПВО	**А1.1.**Погоджувати результати із визначеними сторонами	**А2.1**.Виконувати корегування ГТН та вносити зміни в режимно-технологічну карту відповідно до фактичних геологічних та техніко-технологічних даних **А2.2.**Оперативно корегувати режимні параметри процесів руйнування вибою, гідравлічної програми буріння свердловини згідно з фактичними умовами буріння

			А2.8.Розраховувати карту глушіння свердловини		
	А3.Здатність використовувати цифрове обладнання, системне та прикладне програмне забезпечення (застосунки, у т. ч. онлайн) для вирішення виробничих завдань	**А3.1.**Види та функціонал комп'ютерних пристроїв **А3.2.**Професійні цифрові застосунки та програми, ліцензовані моделі програмного забезпечення **А3.3.**Умови та можливості інтегрування апаратного забезпечення, програмних структур та нецифрових об’єктів **А3.4.**Принципи 3D-моделювання **А3.5.**Функції та можливі причини порушень в роботі цифрових пристроїв **А3.6.**Можливі алгоритми вирішення проблеми **А3.7.**Умови застосування «приблизного рішення» **А3.8.**Умови використання можливостей цифрових інструментів і пристроїв для інклюзивного середовища	**А3.1.**Визначати та використовувати цифрові застосунки та програми для вирішення виробничих завдань **А3.2.**Змінювати налаштування застосунків **А3.3.**Застосовувати під час вирішення проблем цифрові, гібридні і нецифрові рішення **А3.4.**Визначати першоджерело та авторів цифрового вмісту **А3.5.**Проєктувати та створювати нові продукти і послуги з використанням цифрових пристроїв, в т.ч. на основі систем ШІ **А3.6.**Визначати причини та вирішувати проблеми у випадку технічної несправності цифрового пристрою **А3.7.**Дотримуватись порядку виконання інструкцій, виявляти порушення в їх послідовності і формувати/формулювати пропозиції щодо змін	-	**А3.1.**Індивідуально/ колективно вирішувати в цифровому середовищі концептуальні проблеми і проблемні ситуації **А3.2.** Дотримуватись визначених вимог кібергігієни та кібербезпеки
	А4. Здатність управляти проєктами	**А4.1.** Склад та умови отримання дозвільної документація на розроблення проєкту **А4.2.**Методології та стандарти управління проєктами, системи сертифікації **А4.3.**Зміст і результати етапів проєкту	**А4.1.**Формувати технічне завдання та результати проєкту **А4.2.**Оформляти дозвільну документацію проєкту **А1.4.**Проєктувати технологічні операції згідно з прийнятими конструкцією та облаштуванням свердловини, способом буріння **А4.3.**Розробляти плани робіт з реалізації проєкту	**А1.1.**Погоджувати результати із визначеними сторонами	**А4.1.**Моніторити хід реалізації проєкту **А4.2.**Застосовувати методи та техніки тайм-менеджменту **А4.3.**Приймати рішення щодо якості виконання робіт та діяти відповідно до результатів перевірки якості

		А4.4. Підходи, моделі та інструменти планування проєкту **А4.5.**Правила обліку, розподілу, оперативного панування часу **А4.6.**Склад та формування кошторисної документації проєкту **А4.7.**Управління ризиками в проєкті	**А4.4.**Розробляти мережеві графіки **А4.5.**Координувати роботу учасників проєкту **А4.6.**Розробляти заходи з мінімізації ризиків у проєкті **А4.7.**Готувати оперативні та аналітичні звіти щодо проєкту		**А2.2.**Оперативно корегувати режимні параметри процесів руйнування вибою, гідравлічної програми буріння свердловини згідно з фактичними умовами буріння
Б. Дотримання вимог охорони праці та протиаварійних заходів	**Б1.** Здатність дотримуватись вимог та умов охорони праці під час виконання робіт	**Б1.1.**Вимоги та умови охорони праці і пожежної безпеки під час виконання робіт **Б1.2.**Порядок, умови та об'єкти перевірки стану охорони праці **Б1.3.**Джерела і причини небезпек, етапи і роботи на робочому місці, під час виконання яких виникає ризик небезпеки **Б1.4.**Заходи щодо мінімізації рівня небезпеки, ризиків **Б1.5.**Причини, прямі й непрямі ознаки ГНВП та перші дії, які необхідно виконати після розпізнавання ознак ГНВП **Б1.6.** Різниця між показниками нормального стану свердловини і показниками потенційного викиду **Б1.7.** Правила користування та порядок перевірки ЗІЗ	**Б1.1.**Дотримуватись вимог охорони праці під час виконання робіт **Б1.2.**Виконувати заплановані заходи з охорони праці у встановлені терміни **Б1.3.**Перевіряти справність ЗІЗ та запобіжних пристроїв **Б1.4.**Ідентифікувати виробничі ризики **Б1.5.**Контролювати наявність/відсутність прямих і непрямих ознак ГНВП **Б1.6.**Дотримуватись заходів із запобігання та мінімізації ГНВП	**Б1.1.**Оперативно та чітко інформувати керівника робіт щодо стану виконання робіт	**Б1.1.**Перевіряти стан охорони праці у визначені терміни **Б1.2.**Діяти в межах встановлених стандартів та процедур
	Б2. Здатність забезпечувати дотримання вимог та умов охорони праці під час виконання робіт	**Б1.1.**Вимоги та умови охорони праці і пожежної безпеки під час виконання робіт **Б2.1.**Перелік робіт з підвищеною небезпекою	**Б2.1.** Організовувати, забезпечувати і контролювати дотримання запланованих заходів та вимог охорони праці під час виконання робіт	**Б1.1.**Оперативно та чітко інформувати керівника робіт щодо стану виконання робіт	**Б2.1.**Перевіряти відповідність термінів опосвідчення пристроїв, механізмів, захисних засобів, ЗІЗ

		Б2.2.Затверджений перелік документації з питань охорони праці та порядок її ведення **Б2.3.**Порядок оцінки ризиків **Б2.4.**Правила користування засобами контроля самопочуття працівників **Б1.7.** Правила користування та порядок перевірки ЗІЗ	**Б2.2.**Організовувати безпечне виконання та керувати роботами з підвищеною небезпекою **Б2.3.**Контролювати стан здоров'я та самопочуття працівників перед початком, впродовж і після завершення робіт **Б2.4.**Контролювати наявність, справність ЗІЗ та запобіжних пристроїв **Б2.5.**Оформлювати/ заповнювати встановлену документацію у визначені терміни **Б2.6.**Розробляти інструкції з охорони праці **Б2.7.**Ідентифікувати виробничі ризики та визначати їх допустимий рівень **Б2.8.**Розробляти заходи щодо мінімізації впливу ризиків на працівників, виробництво та довкілля		**Б2.2.**Оперативно корегувати виробничі процеси/режими роботи відповідно до вимог безпечного ведення робіт
	Б3. Здатність надавати домедичну допомогу	**Б3.1.**Способи та порядок транспортування потерпілого з місця виникнення нещасного випадку **Б3.2.**Правила та прийоми надання домедичної допомоги постраждалим **Б3.3.**Місце розташування засобів для надання домедичної допомоги **Б3.4.**Укомплектованість аптечки та термін придатності препаратів	**Б3.1.**Визначати характер ушкоджень постраждалих при нещасних випадках	**Б3.1.**Оперативно інформувати керівника робіт щодо місця, умов виникнення нещасного випадку та необхідності надання медичної допомоги	**Б3.2.**Надавати домедичну допомогу потерпілому

	Б4. Здатність виконувати підготовку та проводити інструктажі, навчання і перевірку знань з питань охорони праці та фонтанної безпеки	**Б4.1.**Умови допуску на виробничий об'єкт, робоче місце працівників та відвідувачів **Б4.2.**Умови та порядок проведення навчання, інструктажів та перевірки знань з питань охорони праці для підлеглих, інших працівників та відвідувачів **Б2.3.**Затверджений перелік документації з питань охорони праці та порядок її ведення **Б1.7.** Правила користування та порядок перевірки ЗІЗ	**Б4.1.**Планувати, організовувати, проводити, обліковувати інструктажі та навчальні заходи з питань охорони праці та фонтанної безпеки **Б4.2.**Вести журнал із перевірки знань **Б2.5.**Оформлювати/заповнювати встановлену документацію у визначені терміни **Б4.3.**Організовувати та контролювати проведення згідно з планом навчальних тривог з контролю свердловини	**Б4.1.**Структуровано викладати думки з дотриманням причинно-наслідкових зав'язків та відповідно до мети комунікації **Б4.2.**Адаптувати комунікацію під особливості слухачів **Б4.3.**Добирати та чітко формулювати аргументи до власних тез/позицій	**Б4.1.**Пояснювати положення/позиції інструкцій, паспортів, виконавчої, проєктної та нормативної документації **Б4.2.**Перевіряти уміння користуватись ЗІЗ та запобіжними пристроями
В. Приймання/ передавання зміни/вахти	**В1.** Здатність перевіряти стан робочого місця, комплектність та стан обладнання і інструмента, захисних запобіжних пристроїв	**В1.1.**Конструкція бурової установки та обладнання бурової установки **В1.2.**Схеми компоновки та з'єднання/під'єднання бурового обладнання **В1.3.**Система захисту Interlock system на СВП **В1.4.**Схеми талевої системи **В1.5.** Перелік обладнання, місця його розташування, параметри безпечної експлуатації **В1.6.**Регламент/порядок прийома/передачі зміни/вахти **В1.7.** Призначення, будова та технічні характеристики автоматичних механізмів, КВП, захисних пристроїв **В1.8.** Робочі параметри системи контролю тиску при бурінні **В1.9.**Схема елементів ПВО на свердловині	**В1.1.**Виконувати візуальну інспекцію бурової вежі та її обладнання, талевої системи, маршових драбин та огороджень **В1.2.**Перевіряти стан та цілісність бурового обладнання, інструмента **В1.3.** Перевіряти відповідність наявного обладнання та інструмента позиціям РП **В1.4.**Забезпечувати чистоту на роторному майданчику	**Б1.1.**Оперативно та чітко інформувати керівника робіт щодо стану виконання робіт	**В1.1.**Контролювати стан та справність системи протизіткнення, елементів талевої системи **В1.2.**Контролювати герметичність з'єднань бурового рукава **В1.3.** Виявляти несправності та порушення **В1.4.** Приймати рішення та діяти відповідно до виявлених недоліків **В1.5.**Інтерпретувати показання КВП

		В1.10. Можливі несправності обладнання, методи запобігання та усунення **Б1.7.** Правила користування та порядок перевірки ЗІЗ			
	В2. Здатність перевіряти ПВО та допоміжне обладнання для контролю свердловини	**В2.1.**Конструкції й принципи роботи ПВО та гирлового обладнання **В2.2.**Склад допоміжного обладнання для контролю свердловини **В1.9.**Схема елементів ПВО на свердловині **В2.3.**Маршрути циркуляції рідини в свердловину **В2.4.**Порядок перевірки ПВО на герметичність **В2.5.**Послідовність операцій, що виконується на пульті дистанційного керування для керування ПВО **В2.6.**Порядок дій при відмові обладнання для контролю свердловини **В2.7.**Показники зносу/виходу з ладу обладнання для контролю свердловини	**В2.1.**Контролювати роботоздатність ПВО та здійснювати його перевірку **В2.2.**Виконувати обслуговування та випробування блоку превенторів, штуцерного маніфольду та маніфольду глушіння **В2.3.**Діагностувати можливі функціональні проблеми під час операцій з ПВО	**Б1.1.**Оперативно та чітко інформувати керівника робіт щодо стану виконання робіт	**В2.1.**Своєчасно усувати недоліки/ порушення в роботі ПВО **В1.5.**Інтерпретувати показання КВП
	В3. Здатність підтримувати чистоту та безпеку на робочому місці	**В3.1.**Місця зберігання, складання допоміжного інструмента та матеріалів на робочу місці **В3.2.**Норми і правила щодо дотримання природоохоронних заходів бурового майданчика та прилеглої території **В3.3.**Вимоги і правила зберігання побутових та виробничих відходів	**В3.1.**Підтримувати території виконання робіт в безпечному робочому стані **В3.2.**Усувати наслідки порушень вимог екологічної безпеки	-	**В3.1.**Дотримуватись норм і правил охорони праці та екологічної безпеки

		В3.4.Ознаки порушень екологічної безпеки			
	В4. Здатність перевіряти наявність та заповнення встановленої документації	**В4.1.**Затверджений перелік, форми та порядок ведення встановленої документації	**Б2.5.**Оформлювати та заповнювати встановлену документацію у визначені терміни **В4.1.**Перевіряти відповідність записів вимогам щодо ведення документації **В4.2.**Користуватися засобами зв'язку **В4.3.**Ознайомлюватись з відомостями попередньої вахти	**Б1.1.**Оперативно та чітко інформувати керівника робіт щодо стану виконання робіт	**Б4.1.**Пояснювати положення/позиції інструкцій, паспортів, виконавчої, проєктної та нормативної документації
Г. Проведення монтажу/ демонтажу бурової установки та обладнання	**Г1.**Здатність контролювати підготовку обладнання і бурової установки до МДР, перевезення та/або переміщення з повним або частковим розбиранням	**В1.1.**Конструкція бурової установки та обладнання бурової установки **Г1.1.**Вимоги виконавчої, проєктної та нормативної документації бурової установки та обладнання **В1.2.**Схеми компоновки та з'єднання/під'єднання бурового обладнання **Г1.2.**Норми організації МДР **Г1.3.**Схеми розміщення складових бурової установки, силового обладнання, інженерних мереж та житлового містечка **Г1.4.**Порядок, умови, схеми виконання МДР **Г1.5.**Методика проведення розрахунків монтажних операцій **Г1.6.**Технологія перевезення та/або переміщення з повним або частковим розбиранням бурової установки	**А4.4.**Розробляти мережеві графіки **Г1.1.**Розробляти та контролювати виконання плану робіт **Г1.2**.Вести виконавчу документацію у визначені терміни **Г1.3.**Застосовувати методи оптимізації робіт, економії ресурсів **Г1.4.**Контролювати підготовку бурового обладнання та бурової установки до МДР згідно з інструкціями та Планом робіт на виконання технологічних операцій **Г1.5.**Виконувати підготовку обладнання до мобілізації	**Г1.1.**Узгоджувати спільні дії і виконавчу документацію із супервайзером, представником підрядної організації, замовником **Г1.2.**Інформувати підлеглих щодо подальших дій **Г1.3.**Інформувати керівника/ замовника/ супервайзера щодо статусу виконання робіт	**Г1.1.**Управляти бригадою **Г1.2.**Контролювати дотримання заданої технології і якості виконання робіт **Г1.3.**Дотримуватись зобов'язань щодо графіку виконання робіт **Б1.2.**Діяти в межах встановлених стандартів та процедур **Б4.1.**Пояснювати положення/позиції інструкцій, паспортів, виконавчої, проєктної та нормативної документації

	Г2.Здатність виконувати монтаж/демонтаж житлового містечка для буровиків	**Г2.1.**Комплектність модулів житлового містечка **Г1.3.**Схеми розміщення складових бурової установки, силового обладнання, інженерних мереж та житлового містечка **Г2.2.**Порядок монтажу/ демонтажу житлового містечка **Г2.3.**Схеми стропування, зачіплювання обладнання	**Г2.1.**Виконувати підготовку території для розташування житлового містечка **Г2.2.**Виконувати стропальні та такелажні роботи **Г2.3.**Виконувати кріплення та розкріплення вантажів **Г2.4.** Працювати зі слюсарним інструментом **Г2.5.**Виконувати МДР	**Г2.1.**Погоджувати дії з членами бригади/вахти	**Г2.1.**Виконувати роботи у складі бригади
	Г3. Здатність виконувати монтаж/демонтаж обладнання бурової установки	**Г3.1.**Схема розташування бурового обладнання **Г1.4.**Порядок, умови, схеми виконання МДР **В1.1.**Конструкція бурової установки та обладнання бурової установки **А1.6.**Номенклатура, технічні характеристики, принцип дії та умови експлуатації бурового, допоміжного і геонавігаційного обладнання, інструмента **В2.1.**Конструкції й принципи роботи ПВО та гирлового обладнання **Г3.2.**План робіт на обладнання гирла свердловини та порядок встановлення ФА **В1.2.**Схеми компоновки та з'єднання/під'єднання бурового обладнання **Г2.3.**Схеми стропування, зачіплювання обладнання **Г1.6.**Технологія перевезення та/або переміщення з повним або частковим розбиранням бурової установки	**Г2.2.**Виконувати стропальні та такелажні роботи **Г2.3.**Виконувати кріплення та розкріплення вантажів **Г3.1.**Виконувати вишкомонтажні роботи **Г2.4.**Працювати зі слюсарним інструментом **Г2.5.**Виконувати МДР **Г3.2.**Виконувати роботи з облаштування гирла свердловини **Г3.3.**Встановлювати шурфи **В2.3.**Діагностувати можливі функціональні проблеми під час операцій з ПВО	**Г2.1.**Погоджувати дії з членами бригади/вахти	**Г2.1.**Виконувати роботи у складі бригади

	Г4. Здатність виконувати підіймання/опускання бурової вежі та основи	**В1.2.**Схеми компоновки та з'єднання/під'єднання бурового обладнання **Г1.3.**Схеми розміщення складових бурової установки, силового обладнання, інженерних мереж та житлового містечка **Г4.1.**Інструкції/порядок монтажу/демонтажу бурової вежі **Г4.2.**Порядок та параметри моніторингу стану свердловини та безпеки експлуатації обладнання **Г4.3.**Будова та порядок експлуатації дистанційного пульта підіймання/опускання вежі та основи **Г4.4.**Порядок/схеми запасовування канатів для підіймання/опускання бурової вежі та основи	**Г4.1.**Виконувати підіймання/ опускання вежі та основи **Г2.2.**Виконувати стропальні та такелажні роботи **Г2.3.**Виконувати кріплення та розкріплення вантажів **Г3.1.**Виконувати вишкомонтажні роботи	**Г2.1.**Погоджувати дії з членами бригади/вахти	**Г2.1.**Виконувати роботи у складі бригади
	Г5. Здатність перевіряти готовність бурової установки до експлуатації	**В1.1.**Конструкція бурової установки та обладнання бурової установки **А1.6.**Номенклатура, технічні характеристики, принцип дії та умови експлуатації бурового, допоміжного і геонавігаційного обладнання, інструмента **Г1.1.**Вимоги виконавчої, проєктної та нормативної документації бурової установки та обладнання **Г5.1.**Робочі параметри та технологічні допуски роботи бурової установки і бурового обладнання	**Г5.1.**Оцінювати технічний стан елементів бурового обладнання відповідно до вимог якості виконання МДР **Г5.2.**Вимірювати робочі параметри бурового, допоміжного та геонавігаційного обладнання **Г5.3.**Виконувати опресування, пробні запуски обладнання **Г2.4.**Працювати зі слюсарним інструментом **В2.1.**Контролювати роботоздатність ПВО та здійснювати його перевірку	**Б1.1.**Оперативно та чітко інформувати керівника робіт щодо стану виконання робіт	**В1.5.**Інтерпретувати показання КВП

	Г6. Здатність координувати виконання МДР	**Г1.1.**Вимоги виконавчої, проєктної та нормативної документації бурової установки та обладнання **В1.1.**Конструкція бурової установки та обладнання бурової установки **В1.2.**Схеми компоновки та з'єднання/під'єднання бурового обладнання **Г1.3.**Схеми розміщення складових бурової установки, силового обладнання, інженерних мереж та житлового містечка **Г1.4.**Порядок, умови, схеми виконання МДР **Г2.2.**Порядок монтажу/ демонтажу житлового містечка	**Г6.1.**Налаштовувати системи моніторингу стану свердловини та безпеки експлуатації обладнання **Г6.2.** Координувати мобілізацію, розміщення та монтаж на майданчику бурової установки, обладнання, житлового містечка згідно зі схемами	**Г1.2.**Інформувати підлеглих щодо подальших дій **Г1.3.**Інформувати керівника/ замовника/ супервайзера щодо статусу виконання робіт	**Г6.1.**Координувати роботу бригади
	Г7. Здатність керувати бригадою під час проведення вишкомонтажних робіт	**В1.1.**Конструкція бурової установки та обладнання бурової установки **В1.2.**Схеми компоновки та з'єднання/під'єднання бурового обладнання **Г2.3.**Схеми стропування, зачіплювання обладнання **Г1.6.**Технологія перевезення та/або переміщення з повним або частковим розбиранням бурової установки **Г4.1.**Інструкції/порядок монтажу/демонтажу бурової вежі **Г1.3.**Схеми розміщення складових бурової установки, силового обладнання, інженерних мереж та житлового містечка	**Г7.1.** Організувати підготовку обладнання і бурової установки до МДР, перевезення та/або переміщення з повним або частковим розбиранням **Г7.2.** Контролювати якість виконання МДР бурової установки й обладнання, житлового містечка **Г7.3.** Виконувати геодезичні вимірювання, порівнювати їх з вимогами проєктної документації **Г1.1.**Розробляти та контролювати виконання плану робіт **Г1.2**.Вести виконавчу документацію у визначені терміни	**Г1.1.**Узгоджувати спільні дії і виконавчу документацію із супервайзером, представником підрядної організації, замовником **Г1.2.**Інформувати підлеглих щодо подальших дій **Г1.3.**Інформувати керівника/ замовника/ супервайзера щодо статусу виконання робіт	**Г1.3.**Дотримуватись зобов'язань щодо графіку виконання робіт **Г1.2.**Контролювати дотримання заданої технології і якості виконання робіт **А4.3.**Приймати рішення щодо якості виконання робіт та діяти відповідно до результатів перевірки якості **Б1.2.**Діяти в межах встановлених стандартів та процедур

		Г7.1. Вимоги до якості виконання МДР та методи перевірки якості монтажу бурового обладнання **В4.1.**Затверджений перелік, форми та порядок ведення встановленої документації **Г7.2.** Етапи, умови та правила ведення ділової комунікації	**Г1.3.**Застосовувати методи оптимізації робіт, економії ресурсів		
	Г8. Здатність організовувати і контролювати мобілізацію, розміщення та монтаж на майданчику бурової установки, обладнання, житлового містечка	**Г7.1.** Вимоги до якості виконання МДР та методи перевірки якості монтажу бурового обладнання **Г1.3.**Схеми розміщення складових бурової установки, силового обладнання, інженерних мереж та житлового містечка **Г2.2.**Порядок монтажу/ демонтажу житлового містечка **Г8.1.**Порядок облаштування свердловини під час забурювання **Г8.2.**Схеми обв'язування гирла свердловини **Г3.2.**План робіт на обладнання гирла свердловини та порядок встановлення ФА **Г8.3.**Призначення та схеми монтажу складського господарства бурової та приймальних ємностей **Г8.4.**Схеми енерго- та водопостачання бурової установки і майданчика **Г7.1.** Вимоги до якості виконання МДР та методи перевірки якості монтажу бурового обладнання	**Г8.1.**Контролювати організацію перевезення і розміщення на майданчику бурової установки та обладнання **Г8.2.**Організовувати і контролювати облаштування пригирлової ділянки свердловини, бурового майданчика та прилеглої території **Г8.3.**Організовувати роботи з розміщення обладнання гирла свердловини та його обв'язування згідно з ГТН **Г1.1.**Розробляти та контролювати виконання плану робіт **Г1.2**.Вести виконавчу документацію у визначені терміни **Г8.4.**Контролювати виконання геодезичних вимірювань та оформлення їх результатів **Г8.5.**Використовувати дані маркшейдерсько-геодезичних робіт **Г7.2.** Контролювати якість виконання МДР бурової установки й обладнання, житлового містечка	**Г8.1.**Узгоджувати з представниками підрядних організацій щодо отримання запланованих результатів	**Г8.1.**Контролювати виконання підрядними організаціями запланованих результатів **Г8.2.**Контролювати план та терміни виконання робіт з дотриманням заходів оптимізації робіт, витрат ресурсів

		Г7.2. Етапи, умови та правила ведення ділової комунікації	**Г8.6.**Контролювати встановлення шахтного направлення		
	Г9. Здатність забезпечувати виконання ПНР	**В1.1.**Конструкція бурової установки та обладнання бурової установки **А1.6.**Номенклатура, технічні характеристики, принцип дії та умови експлуатації бурового, допоміжного і геонавігаційного обладнання, інструмента **Г1.1.**Вимоги виконавчої, проєктної та нормативної документації бурової установки та обладнання **Г5.1.**Робочі параметри та технологічні допуски роботи бурової установки і бурового обладнання **Г9.1.**Послідовність виконання ПНР бурового обладнання	**Г9.1.**Виконувати перевірку налаштування обладнання відповідно до заданих параметрів та режимів **Г9.2.**Перевіряти справність роботи вишко-лебідкового блоку, систем забезпечення бурової установки водою, приготування і очищення БР, роботи бурових насосів, герметичність маніфольду **Г9.3.**Контролювати стан талевого канату та кріплення мертвого кінця каната **Г9.4.**Виявляти несправності технологічного обладнання та організовувати роботи з їх усунення **Г9.5.**Складати акт про випробування обладнання	**Г1.3.**Інформувати керівника/ замовника/ супервайзера щодо статусу виконання робіт	**Г9.1.**Забезпечувати виконання випробування обладнання **Г1.2.**Контролювати дотримання заданої технології і якості виконання робіт **Г1.3.**Дотримуватись зобов'язань щодо графіку виконання робіт **Б1.2.**Діяти в межах встановлених стандартів та процедур
Д. Обслуговування приймальних містків	**Д1.** Здатність укладати/подавати бурильний інструмент на приймальні містки	**Д1.1.**Будова, технічні характеристики, принцип роботи підіймальних механізмів, що керуються з підлоги **Д1.2.** Допустимі навантаження на обладнання **Д1.3.** Послідовність дій при вантажно-розвантажувальних роботах **Д1.4.** Місця розміщення та зберігання бурового обладнання та інструмента **Д1.5.** Знаки жестової комунікації	**Д1.1.** Виконувати вантажно-розвантажувальні роботи **Г2.2.**Виконувати стропальні та такелажні роботи **Д1.2.** Кріпити/розкріплювати вантаж на приймальних містках	**Г2.1.**Погоджувати дії з членами бригади/вахти	**Г1.1.** Керувати підіймальними механізмами, що керуються з підлоги

		Д1.6. Маршрути безпечного пересування буровим майданчиком			
	Д2. Здатність виконувати вимірювання та шаблонування бурильного інструмента	**Д2.1.**Типи різьбових з'єднань **Д2.2.**Геометричні параметри, вага, маркування, характеристики бурильного інструмента **Д2.3.**Порядок та умови виконання вимірювань і шаблонування **Д2.4.**Типи мастил та умови їх використання	**Д2.1.**Виконувати зовнішній огляд бурильного інструмента **Д2.2.**Загвинчувати/ розгвинчувати захисні ковпаки **Д2.3.**Користуватися вимірювальним інструментом **Д2.4.**Шаблонувати бурильний інструмент	**Б1.1.**Оперативно та чітко інформувати керівника робіт щодо стану виконання робіт	**Д2.1.**Очищувати і змащувати різьбові з'єднання
Е. Супровід виконання СПО	**Е1.**Здатність укладати/подавати труби, свічі	**Д1.5.** Знаки жестової комунікації **Д2.2.**Геометричні параметри, вага, маркування, характеристики бурильного інструмента **Д1.1.**Будова, технічні характеристики, принцип роботи підіймальних механізмів, що керуються з підлоги **Д1.2.** Допустимі навантаження на обладнання **Е1.3.**Принцип роботи та типорозміри елеваторів **Е1.4.**Терміни експлуатації елеваторів та стропів **Е1.5.**Будова та принцип роботи машинних ключів та захоплювальних пристроїв	**Е1.1.**Вибирати стропи та елеватори відповідно до маси та виду труб **Е1.2.**Відкривати/закривати елеватор та фіксувати його закривання **Е1.3.**Підтягувати труби лебідкою **Г2.2.**Виконувати стропальні та такелажні роботи **Е1.4.** Працювати з автоматичним та механічним машинними ключами	**Е1.1.**Подавати бурильнику сигнали голосом, в т.ч. через засоби зв'язку, жестами та діяти згідно його подальших команд	**Е1.1.**Забезпечувати переміщення труб, свіч **Е1.2.**Контролювати момент закривання елеватора **Г1.1.** Керувати підіймальними механізмами, що керуються з підлоги
	Е2.Здатність збирати/розбирати компоновку низу колони труб	**Е2.1.**Конструкція компоновки низу колони труб	**Е1.4.** Працювати з автоматичним та механічним машинними ключами	**Г2.1.**Погоджувати дії з членами бригади/вахти	**Е2.1.**Виконувати роботи під контролем майстра бурового

		Е1.5.Будова та принцип роботи машинних ключів та захоплювальних пристроїв **Е2.2.**Типорозміри бурових доліт **Е2.3.**Рекомендований режим буріння для запланованих доліт **Е2.4.**Опис відпрацювання доліт за стандартом IADC	**Е2.2.**Загвинчувати/розгвинчувати різьбові з'єднання		
	Е3.Здатність виконувати профілактичний ремонт обладнання для СПО	**В1.2.**Схеми компоновки та з'єднання/під'єднання бурового обладнання **Е3.1.**Призначення, будова та технічні характеристики обладнання для СПО, КВП, засобів малої механізації, **В1.10.** Можливі несправності обладнання, методи запобігання та усунення	**Е3.1.**Усувати несправності елеватора, трубних та підвісних ключів, ручних клинів, спайдерів **Е3.2.**Очищувати і змащувати рухомі частини обладнання та інструмент	**Г2.1.**Погоджувати дії з членами бригади/вахти	**Е3.1.**Виконувати роботи під керівництвом працівників механічної служби
Є. Виконання операцій з колоною труб та її елементами	**Є1.** Здатність фіксувати колону труб, її елементи в столі ротора/спайдері/ колонній голівці	**Д2.1.**Типи різьбових з'єднань **Д2.2.**Геометричні параметри, вага, маркування, характеристики бурильного інструмента **Є1.1.**Умови та порядок загвинчування/розгвинчування колони труб та її елементів **Є1.2.**Види клинів **Є1.3.**Схеми колон труб **Є1.4.**Будова, технічні характеристики та принцип роботи ротора **Е1.5.**Будова та принцип роботи машинних ключів та захоплювальних пристроїв **Є1.4.**Схеми штуцерного маніфольду	**Д2.1.**Виконувати зовнішній огляд бурильного інструмента **Е1.4.** Працювати з автоматичним та механічним машинними ключами **Е2.2.**Загвинчувати/розгвинчувати різьбові з'єднання **Є1.1.**Виконувати монтаж/демонтаж клинів **Є1.2.**Розвантажувати колону труб в ПКР або на елеватор **Д2.3.**Користуватися вимірювальним інструментом **Д2.4.**Шаблонувати бурильний інструмент	**Е1.1.**Подавати бурильнику сигнали голосом, в т.ч. через засоби зв'язку, жестами та діяти згідно з його подальшими командами	**Д2.1.**Очищувати і змащувати різьбові з'єднання **Є1.2.**Фіксувати колону

		Д2.4.Типи мастил та умови їх використання			
	Є2. Здатність встановлювати свічі на підсвічник	**Д2.1.**Типи різьбових з'єднань **Д2.2.**Геометричні параметри, вага, маркування, характеристики бурильного інструмента **Є2.1.** Порядок формування свіч **Є2.2.** Послідовність встановлення свіч на підсвічник **Є2.3.**Будова та технічні характеристики допоміжної лебідки **Є2.4.**Порядок роботи з допоміжною лебідкою (льогостю) **Д2.3.**Порядок та умови виконання вимірювань і шаблонування	**Д2.2.**Загвинчувати/ розгвинчувати захисні ковпаки **Г2.2.**Виконувати стропальні та такелажні роботи **Д1.1.** Виконувати вантажно-розвантажувальні роботи **Є2.1.** Затягувати труби та елементи колони на буровий майданчик	**Е1.1.**Подавати бурильнику сигнали голосом, в т.ч. через засоби зв'язку, жестами та діяти згідно його подальших команд	**Є2.1.** Контролювати факт встановлення свічі на підсвічник **Г1.1.** Керувати підіймальними механізмами, що керуються з підлоги
	Є3.Здатність виконувати допоміжні операції	**Є3.1.**Порядок та умови встановлення цементних мостів **Є3.2.**Типи та види центрувальних елементів та порядок їх встановлення **Є3.3.**Порядок встановлення системи доливання розчинів **Є3.4.**Типи та конструкції ФА **Є3.5.**Порядок монтажу, обслуговування та опресування ФА	**Є3.1.**Монтаж/демонтаж обладнання для доливання розчинів **Є3.2.**Встановлювати/ демонтувати елементи ФА при освоєнні і випробуванні свердловини	**Г2.1.**Погоджувати дії з членами бригади/вахти	**Є3.1.**Встановлювати центратори на обсадну трубу **Є3.2.**Опресовувати та обслуговувати ФА

Ж. Буріння свердловини	**Ж1.**Здатність контролювати стан обладнання в межах робочого місця впродовж робочої зміни	**А1.6.**Номенклатура, технічні характеристики, принцип дії та умови експлуатації бурового, допоміжного і геонавігаційного обладнання, інструмента **В1.7.** Призначення, будова та технічні характеристики автоматичних механізмів, КВП, захисних пристроїв **В1.8.** Робочі параметри системи контролю тиску при бурінні **В2.1.**Конструкції й принципи роботи ПВО та гирлового обладнання **В2.4.**Порядок перевірки ПВО на герметичність **Ж1.1.**Ознаки порушень в роботі обладнання **Ж1.2.** Порядок роботи із засобами цифрового зв'язку	**В1.1.**Виконувати візуальну інспекцію бурової вежі та її обладнання, талевої системи, маршових драбин та огороджень **В1.2.**Перевіряти стан та цілісність бурового обладнання, інструмента **В2.1.**Контролювати роботоздатність ПВО та здійснювати його перевірку **В2.3.**Діагностувати можливі функціональні проблеми під час операцій з ПВО **Г9.4.**Виявляти несправності технологічного обладнання та організовувати роботи з їх усунення **Ж1.2.**Забезпечувати дотримання робочих параметрів системи контролю за тиском під час буріння **Ж1.3.**Обирати та використовувати цифрові засоби для комунікації	**Б1.1.**Оперативно та чітко інформувати керівника робіт щодо стану виконання робіт **Ж1.1.**Погоджувати внесення змін в налаштування цифрових застосунків	**Ж1.1.** Усувати дрібні несправності **В1.5.**Інтерпретувати показання КВП **В2.1.**Своєчасно усувати недоліки/ порушення в роботі ПВО
	Ж2.Здатність збирати/ розбирати колону бурильних труб і КНБК	**Ж2.1.**Типи й маркування бурильних труб, бурових доліт, ОЦЕ бурильної колони **Д2.1.**Типи різьбових з’єднань **Ж2.2.**Послідовність збирання КНБК згідно з ГТН **Ж2.3.**Послідовність збирання свічки **Ж2.4.**Послідовність встановлення штуцерного маніфольду	**Ж2.1.**Загвинчувати/ розгвинчувати труби та елементи колони за допомогою верхнього приводу бурової установки **Ж2.2.**Загвинчувати/ розгвинчувати елементи низу колони за допомогою ротора бурової установки	**Ж2.1.**Координувати дії членів вахти	**Ж2.1.**Керувати спуско-підіймальними механізмами

	Ж3.Здатність забезпечувати параметри БР	**Ж3.1.**Класифікація БР, умови, порядок та послідовність використання і приготування БР **Ж3.2.**Типи обважнювачів **Ж3.3.**Дооброблення і обважнення БР та спеціальних пачок розчинів **Ж3.4.**Фактори, що впливають на гідростатичний тиск у свердловині **Ж3.5.**Залежність тиску закачування розчину від густини БР **Ж3.6**.Способи контролю параметрів БР **Ж3.7.П**ринципи та вимоги ощадливого виробництва	**Ж3.1.**Виявляти перші ознаки ГНВП **Ж3.2.**Контролювати процес приготування та оброблення БР **Ж3.3.**Контролювати відповідність стану БР вимогам ГТН **Ж3.4.**Розраховувати кількість хімреагентів та води для приготування БР **Ж3.5.**Забезпечувати доливання рідини **Ж3.6.**Розраховувати гідростатичний тиск на заданій глибині **Ж3.7.**Розраховувати тиск закачування/нагнітання рідини у свердловину **Ж 3.8.**Розрахувати тиск і об'єм рідини при заданих параметрах свердловини **Ж 3.9.**Використовувати цифрове обладнання, системне та спеціалізоване ПЗ **Ж3.10.**Керувати системами ПВО	**Г2.1.**Погоджувати дії з членами бригади/вахти	**Ж3.1.**Дотримуватись режимно-технологічних параметрів буріння **Ж3.2.**Дотримуватись вимог ощадливого виробництва та енергозбереження
	Ж4.Здатність виконувати СПО	**Ж4.1.**Склад колони труб **Е2.1.**Конструкція компоновки низу колони труб **Ж4.2.**Умови та вимоги установки труб на підсвічник і містки **Е1.5.**Будова та принцип роботи машинних ключів та захоплювальних пристроїв **В2.1.**Конструкції й принципи роботи ПВО та гирлового обладнання	**Ж4.1.**Виконувати СПО зі застосуванням автоматичних і механічних ключів **Ж4.2.**Виконувати нарощування/розбирання колони труб **Ж4.3.**Знімати/складувати труби на містки або підсвічник **Ж4.4.**Перевіряти справність протизатягувача талевого блока **Ж4.5.**Контролювати показники ГІВ	**Ж2.1.**Координувати дії членів вахти **Ж4.1.**Подавати команди верховому **Б1.1.**Оперативно та чітко інформувати керівника робіт щодо стану виконання робіт	**Ж2.1.**Керувати спуско-підіймальними механізмами **В1.1.**Контролювати стан та справність системи протизіткнення, елементів талевої системи **Ж3.1.**Дотримуватись режимно-технологічних параметрів буріння

		В2.4.Порядок перевірки ПВО на герметичність **Д1.5.** Знаки жестової комунікації **Д2.1.**Типи різьбових з'єднань	**Ж4.6.**Оперативно реагувати на затягування під час СПО та усувати їх **Ж4.7.**Дотримуватись необхідних швидкостей під час здійснення СПО **Ж3.3.**Контролювати відповідність стану БР вимогам ГТН		
	Ж5.Здатність керувати буровою установкою, в т.ч. з ЦРМ	**А1.6.**Номенклатура, технічні характеристики, принцип дії та умови експлуатації бурового, допоміжного і геонавігаційного обладнання, інструмента **Ж5.1.** Вимоги ГТН та РП на спорудження свердловини **Ж5.2.**Типорозміри бурових доліт **Ж5.3.**Режим буріння для запланованих доліт **Ж5.2.** Вплив параметрів режиму буріння на механічну швидкість та знос долота **Ж5.3.** Принцип дії, можливості та обмеження відхилювачів **Ж3.6**.Способи контролю параметрів БР **Ж5.4.**Правила користування цифровими застосунками та спеціалізованим ПЗ **Ж5.5.**Способи перевірки та зберігання даних, цифрового контенту **Ж5.6.**Вхідні та вихідні дані для порівняння показників КВП **Ж5.7.**Передумови, виникнення та заходи із запобігання ПТП **Б1.5.**Причини, прямі й непрямі ознаки ГНВП та перші дії, які	**Ж5.1.**Контролювати та регулювати режимні параметри буріння згідно з ГТН, в т.ч. для відбору керна, регулювати тиск та подачу БР **Ж5.2.**Виконувати технологічний процес буріння свердловини, в т.ч із ускладненими геологічними умовами **Ж5.3.**Керувати та налаштовувати СВП і функції роботизації СВП **Ж5.4.**Керувати АКБ та налаштовувати параметри його роботи **Ж5.5.**Налаштовувати, визначати крайні точки системи протизіткнення Anticollision system/RigSmart **Ж5.6.**Дистанційно керувати обладнанням на майданчику та поза майданчиком **Ж5.7.**Виконувати моніторинг/ відеонагляд за роботою обладнання бурового верстату та режимних параметрів буріння згідно з ГТН **Ж5.8.**Керувати буровими насосами	**Ж2.1.**Координувати дії членів вахти **Ж5.1.** Діяти як посередник для збору й обміну даними, інформацією, цифровим контентом	**Ж3.1.**Дотримуватись режимно-технологічних параметрів буріння **Ж5.1.**Інтерпретувати дані, цифровий контент, отримані зі спеціалізованого ПЗ і відповідати за якість інтерпретування **Ж5.2.**Інтегрувати цифровий контент у наявні масиви в межах виконання професійних завдань та відповідати за виконані дії **Ж5.3.**Дотримуватись визначених заходів кібергігієни, захисту та безпеки **Ж5.4.**Виконувати перевірку даних, цифрового контенту і неси відповідальність за інформацію, яку зібрано та збережено **Ж3.2.**Дотримуватись вимог ощадливого виробництва та енергозбереження

		необхідно виконати після розпізнавання попереджувальних ознак проявів **Б1.6.** Різниця між показниками нормального стану свердловини і показниками потенційного викиду **Ж 1.2.**Порядок роботи із засобами цифрового зв'язку **Ж 5.8.**Вимоги захисту цифрових пристроїв, контенту та ідентичності	**Б1.5.**Контролювати наявність/відсутність прямих і непрямих ознак ГНВП **Б1.6.**Дотримуватись заходів із запобігання та мінімізації ГНВП **Ж3.10.**Керувати системами ПВО **Ж2.1.**Загвинчувати/ розгвинчувати труби та елементи колони за допомогою верхнього приводу бурової установки **Ж2.2.** Загвинчувати/ розгвинчувати елементи низу колони за допомогою ротора бурової установки **Ж4.4.**Перевіряти справність протизатягувача талевого блока **Ж5.9.**Розбурювати цементні стакани та мости в колоні труб **Ж5.10.**Редагувати цифровий контент за потреби **Ж3.9.**Використовувати цифрове обладнання, системне та спеціалізоване ПЗ **Ж1.3.**Обирати та використовувати цифрові засоби для комунікації		
	Ж6. Здатність встановлювати ВСО та інструмент	**Ж6.1.**Геофізичні характеристики пластів **А1.6.**Номенклатура, технічні характеристики, принцип дії та умови експлуатації бурового, допоміжного і геонавігаційного обладнання, інструмента **Ж6.2.**Типи та призначення ВСО **Ж6.3.**Умови та порядок використання і спуску ВСО	**Ж6.1.**Виконувати роботи з підготовки свердловини до ГДС **Ж6.2.**Забезпечувати процес збирання ВСО та його спуск у свердловину **Ж6.3.**Фіксувати ВСО в необхідному інтервалі свердловини **Ж 6.4.**Контролювати рівень рідини у свердловині	**Б1.1.**Оперативно та чітко інформувати керівника робіт щодо стану виконання робіт **Ж2.1.**Координувати дії членів вахти	**Ж2.1.**Керувати спуско-підіймальними механізмами **В1.5.**Інтерпретувати показання КВП

		В1.7. Призначення, будова та технічні характеристики автоматичних механізмів, КВП, захисних пристроїв **Ж6.4.**Умови та порядок виконання ГДС **Ж6.5.**Призначення та умови використання лубрикатора	**Ж1.3.**Обирати та використовувати цифрові засоби для комунікації		
	Ж7.Здатність виконувати буріння з відбором керна	**Ж7.1.**Мета відбору керна, його склад **Ж7.2.**Умови застосування, конструкції пристроїв та режими буріння для відбору керна **Ж7.3.**Типи снарядів **Ж6.3.**Умови та порядок використання і спуску ВСО **Ж7.4.**Порядок буріння з відбором керна	**Ж6.2.**Забезпечувати процес збирання ВСО та його спуск у свердловину **Ж7.1.**Виконувати буріння з відбором керна різними видами снарядів	**Ж2.1.**Координувати дії членів вахти	**Ж7.1.**Забезпечувати відбір керна заданих параметрів
3. Кріплення свердловини	**З1.**Здатність виконувати підготовку стовбура свердловини до спуску ОК	**З1.1.** План робіт на підготовку свердловини до спуску ОК **З1.2.**Коефіцієнт прохідності ОК залежно від ступеня складності умов спуску	**Ж4.1.**Виконувати СПО зі застосуванням автоматичних і механічних ключів **Ж2.1.**Загвинчувати/ розгвинчувати труби та елементи колони за допомогою верхнього приводу бурової установки **Ж2.2.** Загвинчувати/ розгвинчувати елементи низу колони за допомогою ротора бурової установки **З1.1.**Проводити шаблонування та/або проробку відкритого стовбура до вибою **З1.2.**Дотримуватись режимно-технологічних параметрів проробки	**Ж2.1.**Координувати дії членів вахти	**З1.1.**Визначити ступінь складності умов спуску ОК

			Ж4.5.Контролювати показники ГІВ **Ж4.6.**Оперативно реагувати на затягування під час СПО та усувати їх **Ж4.7.**Дотримуватись необхідних швидкостей під час здійснення СПО		
	З2.Здатність збирати й опускати ОК	**З2.1.**Типи та конструкція ОК, маркування обсадних труб **Д2.1.**Типи різьбових з'єднань **З2.2.**Послідовність збирання обсадних труб в колону відповідно до ГТН і РП **З2.3.**Послідовність і технологія спуску ОК	**З2.1.**Збирати обсадні труби в ОК за допомогою верхнього приводу бурової установки **З2.2.**Збирати елементи низу ОК за допомогою ротора бурової установки **З2.3.**Доливати розчин в ОК **Ж6.3.**Фіксувати ВСО в необхідному інтервалі свердловини **Ж4.7.**Дотримуватись необхідних швидкостей під час здійснення СПО	**Ж2.1.**Координувати дії членів вахти **Ж4.1.**Подавати команди верховому **Б1.1.**Оперативно та чітко інформувати керівника робіт щодо стану виконання робіт	**З1.1.**Визначити ступінь складності умов спуску ОК **Ж2.1.**Керувати спуско-підіймальними механізмами
	З3.Здатність встановлювати цементні мости	**З3.1.**Призначення цементних мостів **З3.2.**Технологія встановлення цементних мостів **З3.3.**Технічні засоби контролю за встановленням цементних мостів **З3.4.**Розрахунок запасу води для приготування тампонажного розчину та рідини протискування **Ж3.6**.Способи контролю параметрів БР	**З3.1.**Застосовувати пристрої контрольованого вибійного цементування та розділювальні пробки **Ж 6.4.**Контролювати рівень рідини у свердловині **Ж3.3.**Контролювати відповідність стану БР вимогам ГТН	**Г2.1.**Погоджувати дії з членами бригади/вахти	-
	З4.Здатність подавати цементний розчин у свердловину з	**З4.1.**План робіт на кріплення ОК	**З4.1.**Проводити обв'язування гирла свердловини згідно зі схемою цементування	**Б1.1.**Оперативно та чітко інформувати керівника робіт	**Г2.1.**Виконувати роботи у складі бригади

	використанням тампонажного обладнання	**З4.2.**Схема обв'язування гирла свердловини при цементуванні **В2.1.**Конструкції й принципи роботи ПВО та гирлового обладнання **В2.4.**Порядок перевірки ПВО на герметичність **Ж3.6**.Способи контролю параметрів БР	**З4.2.**Здійснювати контроль якості цементування **В2.1.**Контролювати роботоздатність ПВО та здійснювати його перевірку	щодо стану виконання робіт	
	З5.Здатність перевіряти герметичність ОК	**Ж6.1.**Геофізичні характеристики пластів **З5.1.К**онструкція свердловини **З2.1.**Типи та конструкція ОК, маркування обсадних труб **Д2.1.**Типи різьбових з'єднань **З2.2.** Послідовність збирання обсадних труб в колону відповідно до ГТН і РП **З5.2.**Порядок опресування ОК **З5.3.**Інструкції з безпечного опресування ОК **В1.9.**Схема елементів ПВО на свердловині **В2.1.**Конструкції й принципи роботи ПВО та гирлового обладнання **В2.4.**Порядок перевірки ПВО на герметичність **Ж3.1.**Класифікація БР, умови, порядок та послідовність використання і приготування БР **З5.4.**Конструкції, принцип дії та технічні характеристики бурових насосів, схеми їх обв'язування	**Ж5.8.**Керувати буровими насосами **З5.1.**Контролювати тиск за показниками КВП **Б1.5.**Контролювати наявність/відсутність прямих і непрямих ознак ГНВП **Б1.6.**Дотримуватись заходів із запобігання та мінімізації ГНВП **Ж3.10.**Керувати системами ПВО	**Б1.1.**Оперативно та чітко інформувати керівника робіт щодо стану виконання робіт	**В1.5.**Інтерпретувати показання КВП **В2.1.**Своєчасно усувати недоліки/ порушення в роботі ПВО

		Ж3.4.Фактори, що впливають на гідростатичний тиск у свердловині **Ж3.6**.Способи контролю параметрів БР			
И. Супровід досліджень, випробувань, закінчення свердловини	**И1.**Здатність регулювати роботу бурового обладнання та ПВО	**А1.6.**Номенклатура, технічні характеристики, принцип дії та умови експлуатації бурового, допоміжного і геонавігаційного обладнання, інструмента **В1.7.** Призначення, будова та технічні характеристики автоматичних механізмів, КВП, захисних пристроїв **В2.1.**Конструкції й принципи роботи ПВО та гирлового обладнання **Б1.5.**Причини, прямі й непрямі ознаки ГНВП та перші дії, які необхідно виконати після розпізнавання ознак ГНВП **Б1.6.** Різниця між показниками нормального стану свердловини і показниками потенційного викиду **И1.1.**Причини поглинання БР **Ж3.6**.Способи контролю параметрів БР	**Ж5.6.**Дистанційно керувати обладнанням на майданчику та поза майданчиком **Ж5.7.**Виконувати моніторинг/ відеонагляд за роботою обладнання бурового верстату та режимних параметрів буріння згідно з ГТН **Ж3.3.**Контролювати відповідність стану БР вимогам ГТН **Ж5.8.**Керувати буровими насосами **З5.1.**Контролювати тиск за показниками КВП **И1.1.**Встановлювати причини поглинань БР **Ж6.3.**Фіксувати ВСО в необхідному інтервалі свердловини **Б1.5.**Контролювати наявність/відсутність прямих і непрямих ознак ГНВП **Б1.6.**Дотримуватись заходів із запобігання та мінімізації ГНВП **В2.1.**Контролювати роботоздатність ПВО та здійснювати його перевірку **Ж3.10.**Керувати системами ПВО	**Ж2.1.**Координувати дії членів вахти **Б1.1.**Оперативно та чітко інформувати керівника щодо стану виконання робіт	**Ж2.1.**Керувати спуско-підіймальними механізмами **В1.5.**Інтерпретувати показання КВП **В2.1.**Своєчасно усувати недоліки/ порушення в роботі ПВО

	И2.Здатність забезпечувати проведення ГДС	**И2.1.**Геологічна частина місця проведення ГДС **И2.2.**Види ГДС, умови, порядок підготовки ГДС **И2.3.**Заходи з підготовки стовбура свердловини для проведення ГДС **Ж6.4.**Умови та порядок виконання ГДС **И2.4.**Порядок організації робіт на буровій під час проведення ГДС **Ж7.2.**Умови застосування, конструкції пристроїв та режими буріння для відбору керна **И2.5.**Методи та засоби відбору і аналізу свердловинних шламових проб **И2.6.**Принципи оброблення та аналізу геофізичних даних **А3.2.**Професійні цифрові застосунки та програми, ліцензовані моделі програмного забезпечення	**И2.1.**Контролювати наявність допусків (дозволів) для проведення робіт підвищеної небезпеки **И2.2.**Визначати параметри для проведення ГДС **И2.3.**Складати заявки на проведення ГДС та супутніх робіт **И2.4.**Оцінювати потенційний вплив руху кабелю та інструмента на кабелі на привибійний тиск **И2.5.**Організовувати проведення підготовчих робіт для ГДС **И2.6.**Контролювати супровід та технології ГДС **И2.7.**Виконувати аналіз та інтерпретацію даних завершальних ГДС **А3.1.**Визначати та використовувати цифрові застосунки та програми для вирішення виробничих завдань	**Б1.1.**Оперативно та чітко інформувати керівника робіт щодо стану виконання робіт **И2.1.**Надавати зворотній зв'язок підлеглим, представникам підрядних організацій	**И2.1.**Перевіряти результати ГДС на відповідність ГТН, РП
	И3.Здатність забезпечувати проведення освоєння, випробувань та закінчення свердловини	**А1.2.**Геофізичні характеристики пластів, принципи вибору та розрахунку конструкції свердловини **И3.1.**Технології проведення випробування свердловин, продуктивних пластів **И3.2.**Технологічні схеми і принципи проєктування закінчення свердловин **И3.3.**Вимоги нормативної та проєктної документації на випробування та закінчення свердловин	**И2.1.**Контролювати наявність допусків (дозволів) для проведення робіт підвищеної небезпеки **И3.1.**Визначати нафтогазоносність геологічного розрізу порід **И3.2.**Визначати геометрію продуктивного покладу, гідродинамічні характеристики колектора та фізичні властивості пластових флюїдів **И3.3.**Контролювати фізико-механічні параметри	**Г1.3.**Інформувати керівника/ замовника/ супервайзера щодо статусу виконання робіт	**И3.1.**Контролювати роботи з підготовки свердловини до освоєння та випробування **И3.2.**Перевіряти отриманий результат випробування свердловин на відповідність ГТН, РП

		И3.4.Умови та порядок використання обладнання під час випробування свердловини **И3.5.**Заходи і технологічні основи освоєння свердловин **И3.6.**Форми необхідної технічної документації	ізоляційної оболонки обсадних труб **И3.4.**Контролювати вплив технологічних показників цементного розчину на параметри ізоляційної оболонки **И3.5.**Визначати методи очищення привибійної зони пласта та виклику припливу флюїдів з продуктивних горизонтів **И3.6.**Організовувати очищення бурового майданчика і прилеглої території від сторонніх предметів **И3.7.**Організовувати підготовку гирла свердловини і наземного обладнання до передачі замовнику		
І. Приготування, оброблення, очищення БР	**І1.** Здатність готувати БР та регулювати параметри БР	**І1.1.**Місця, умови та правила складування і зберігання хімічних реагентів та матеріалів **І1.2.**Розміри безпечних проходів на ділянці складування **Д1.6.** Маршрути безпечного пересування буровим майданчиком **І1.3.**Типи, фізико-хімічні параметри БР та хімреагентів для приготування та оброблення БР **І1.4.**Вимоги ГТН до параметрів БР **І1.4.**Дозування хімічних реагентів та способи їх введення у БР **І1.5.** Склад, порядок та схема системи очищення БР	**Г2.2.**Виконувати стропальні та такелажні роботи **Г2.3.**Виконувати кріплення та розкріплення вантажів **Д1.1.** Виконувати вантажно-розвантажувальні роботи **І1.1.**Виконувати підготовку та очищення приймальних ємностей **І1.2.**Готувати, обважнювати і здійснювати хімічне оброблення БР **І1.3.**Використовувати ЗІЗ під час роботи з хімічними речовинами	**Г2.1.**Погоджувати дії з членами бригади/вахти **Б1.1.**Оперативно та чітко інформувати керівника робіт щодо стану виконання робіт	**Г1.1.**Керувати підіймальними механізмами, що керуються з підлоги **І1.1.**Дотримуватись рецептури та технології приготування БР **І1.2.**Контролювати швидкість введення хімічних реагентів

		І1.6.Розрахунок тривалості одного циклу циркуляції БР **Ж3.6**.Способи контролю параметрів БР **І1.7.**Будова приладів для визначення параметрів БР			
	І2.Здатність контролювати рівень БР в приймальних ємностях	**І2.1.**Витрати БР під час буріння свердловини **Ж3.4.**Фактори, що впливають на гідростатичний тиск у свердловині **І2.2.**Взаємозв'язок гідростатичного тиску з поровим тиском та тиском розриву пласта **Ж3.6**.Способи контролю параметрів БР	**І2.1.**Налаштовувати системи моніторингу за рівнем БР в приймальних ємностях **Ж3.6.**Розраховувати гідростатичний тиск на заданій глибині	**Е1.1.**Подавати бурильнику сигнали голосом, в т.ч. через засоби зв'язку, жестами та діяти згідно з його подальшими командами	**І2.1.**Контролювати налаштований рівень рідини в ємностях
Ї. Налаштування циркуляційних ліній та експлуатація бурових насосів	**Ї1.**Здатність налаштовувати лінії циркуляції високого та низького тисків	**Ї1.1.**Елементи ЦС та їх призначення **Ї1.2.**Схема ЦС бурової установки **Ї1.3.** Умови та порядок регулювання роботи бурових насосів **Ї1.4.**Послідовність виконання операцій з буріння свердловини **Ї1.5.**Параметри налаштування обладнання для запланованих операцій з буріння свердловини	**В1.2.**Перевіряти стан та цілісність бурового обладнання, інструмента **З5.1.**Контролювати тиск за показниками КВП **Ї1.1.** Відповідно до показників КВП приймати рішення щодо інформування бурильника	**Е1.1.**Подавати бурильнику сигнали голосом, в тч. через засоби зв'язку, жестами та діяти згідно з його подальшими командами **Б1.1.**Оперативно та чітко інформувати керівника робіт щодо стану виконання робіт	**Ї1.1.**Регулювати гідравлічну потужність згідно параметрів запланованої операції **В1.3.** Виявляти несправності та порушення
	Ї2.Здатність контролювати роботу бурових насосів	**Ї2.1.** Конструкції, принцип дії та технічні характеристики бурових насосів, схеми їх обв'язування **Ї2.2.** Умови та порядок регулювання роботи бурових насосів	**В1.2.**Перевіряти стан та цілісність бурового обладнання, інструмента **Ж3.3.**Контролювати відповідність стану БР вимогам ГТН	**Г2.1.**Погоджувати дії з членами бригади/вахти **Б1.1.**Оперативно та чітко інформувати керівника робіт	**Ї1.1.**Регулювати гідравлічну потужність згідно параметрів запланованої операції **В1.3.** Виявляти несправності та порушення

		Ж1.1.Ознаки порушень в роботі обладнання **Ї1.4.**Послідовність виконання операцій з буріння свердловини **Ї1.5.**Параметри налаштування обладнання для запланованих операцій з буріння свердловини **Ї2.3.**Гідравлічна програма роботи бурових насосів, умови та порядок її регулювання **Ж3.6**.Способи контролю параметрів БР **А2.6.** Порядок, умови, вимоги щодо керування свердловиною	**Ї2.1.**Контролювати стан охолодження штоків бурового насоса	щодо стану виконання робіт	
Й. Експлуатація циркуляційного обладнання	**Й1.**Здатність запускати/зупиняти та контролювати роботу підпірних насосів	**Ї1.1.**Елементи ЦС та їх призначення **Ї1.2.**Схема ЦС бурової установки **Ї2.1.** Конструкції, принцип дії та технічні характеристики бурових насосів, схеми їх обв'язування **Ї2.3.**Гідравлічна програма роботи бурових насосів, умови та порядок її регулювання **Й1.1.**Конструкції, принцип роботи та технічні характеристики підпірних насосів **Й1.2.**Порядок запуску та зупинки підпірних насосів **Й1.3.**Умови та порядок регулювання роботи підпірних насосів	**В1.2.**Перевіряти стан та цілісність бурового обладнання, інструмента **Й1.1**Регулювати гідравлічну програму роботи підпірних насосів	**Б1.1.**Оперативно та чітко інформувати керівника робіт щодо стану виконання робіт **Г2.1.**Погоджувати дії з членами бригади/вахти **Е1.1.**Подавати бурильнику сигнали голосом, в т ч. через засоби зв’язку, жестами та діяти згідно з його подальшими командами	**Й1.1.**Запускати/зупинят и підпірні насоси відповідно до режимно-технологічної карти **В1.3.** Виявляти несправності та порушення
	Й2.Здатність контролювати рівень та стан БР в ємнісному парку ЦС	**Ї1.1.**Елементи ЦС та їх призначення **Ї1.2.**ЦС бурової установки	**Ж3.3.**Контролювати відповідність стану БР вимогам ГТН	**Б1.1.**Оперативно та чітко інформувати керівника робіт	**І1.1.**Дотримуватись рецептури та технології приготування БР

		І1.4.Вимоги ГТН до параметрів БР **Ж3.6**.Способи контролю параметрів БР **Й2.3.**Порядок контролю за рівнем та станом БР **Й2.7.**Ознаки поглинання/ збільшення об'єму БР в доливній ємності **І1.7.**Будова приладів для визначення параметрів БР **І1.4.**Дозування хімічних реагентів та способи їх введення у БР	**Й2.1.** Виконувати вторинне хімічне оброблення БР **Й2.2.**Очищувати елементи ЦС від залишків шламу та БР **І1.3.**Використовувати ЗІЗ під час роботи з хімічними речовинами	щодо стану виконання робіт	
К. Впорядкування обладнання і інструмента на території бурової установки	**К1.**Здатність підтримувати обладнання для проведення СПО в технічно-справному стані	**А1.6.**Номенклатура, технічні характеристики, принцип дії та умови експлуатації бурового, допоміжного і геонавігаційного обладнання, інструмента **Д2.1.**Типи різьбових з'єднань **Д2.2.**Геометричні параметри, вага, маркування, характеристики бурильного інструмента **К1.1.**Види та схеми оснащення талевої системи **К1.2.**Послідовність дій під час переоснащення талевої системи **К1.3.**Вимоги до кріплення мертвого та ходового кінця талевого канату **Ж1.1.**Ознаки порушень в роботі обладнання **Д2.3.**Порядок та умови виконання вимірювань і шаблонування **Д2.4.**Типи мастил та умови їх використання	**В1.2.**Перевіряти стан та цілісність бурового обладнання, інструмента **Г2.4.**Виконувати шаблонування бурильного інструмента **К1.1.**Виконувати первинне інструментальне вимірювання інструменту **К1.2.**Виконувати профілактичний та дрібний ремонт обладнання **К1.3.**Виконувати рубання канату **К1.4.**Заводити канат відповідно до схеми оснащення талевої системи **Г9.3.**Контролювати стан талевого канату та кріплення мертвого кінця каната **Г2.4.**Працювати зі слюсарним інструментом	**Г2.1.**Погоджувати дії з членами бригади/вахти	**Г2.1.**Виконувати роботи у складі бригади **Д2.1.**Очищувати і змащувати різьбові з'єднання **К1.1.**Очищувати і змащувати рухомі частини обладнання та інструмент **В1.3.** Виявляти несправності та порушення

	К2.Здатність підтримувати чистоту та безпеку на буровому майданчику	**К2.1.**Правила і норми охорони праці, виробничої, пожежної і екологічної безпеки, виробничої санітарії **В3.2.**Норми і правила щодо дотримання природоохоронних заходів бурового майданчика та прилеглої території **В3.3.**Вимоги і правила зберігання побутових та виробничих відходів **К2.3.**Вимоги і правила вивезення відходів на утилізацію **Д1.4.** Місця розміщення та зберігання бурового обладнання та інструмента **І1.2.**Розміри безпечних проходів на ділянці складування Д**1.6.** Маршрути безпечного пересування буровим майданчиком **В3.4.**Ознаки порушень екологічної безпеки	**К2.1.**Підтримувати загальний порядок на території бурового майданчика **К2.2.**Оперативно усувати наслідки проливання екологічно небезпечних рідин та інших порушень вимог екологічної безпеки **Г2.2.**Виконувати стропальні та такелажні роботи **К2.3.**Ув'язувати вантажі, вироби, деталі та вузли обладнання **Д1.1.** Виконувати вантажно-розвантажувальні роботи	**Б1.1.**Оперативно та чітко інформувати керівника робіт щодо стану виконання робіт	**В3.1.**Дотримуватись норм і правил охорони праці та екологічної безпеки **Г1.1.**Керувати підіймальними механізмами, що керуються з підлоги
Л. Забезпечення виконання робіт щодо спорудження свердловини	**Л1.**Здатність взаємодіяти із супервайзером, представниками підрядних (суміжних/ сервісних) організацій	**Л1.1.**Порядок приймання/ передачі документації **Г7.2.** Етапи, умови та правила ведення ділової комунікації **Л1.2.**Засоби обміну та зберігання інформації **Л1.3.**Мережевий етикет **Л1.4.**Порядок роботи із засобами цифрового зв'язку **Л1.5.**Правила посилання на першоджерела **Л1.6.**Основи авторського права	**Л1.1.**Використовувати під час виконання завдань проєктну, виконавчу та нормативну документацію **Л1.2.**Співрацювати/вирішувати виробничі питання із супервайзером, представниками підрядних (суміжних/сервісних) організацій **Л1.3.**Надавати зворотній зв’язок підлеглим, представникам підрядних організацій	**Г1.3.**Інформувати керівника/ замовника/ супервайзера щодо статусу виконання робіт **Л1.1.**Використовувати усну та письмову комунікацію, в т.ч. іноземною мовою **Ж5.1.** Діяти як посередник для збору й обміну даними,	**А4.3.**Приймати рішення щодо якості виконання робіт та діяти відповідно до результатів перевірки якості **Л1.1.**Самостійно обирати засоби цифрового зв'язку для взаємодії **Л1.2.**Нести **в**ідповідальність за якість даних, які поширюються

		И3.6.Форми необхідної технічної документації	**Л1.4.**Вести електронне листування і зберігати інформацію визначеним чином **Л1.5.**Запобігати виникненню та вирішувати конфліктні ситуації **Л1.6.**Організовувати спільні з підрядною (суміжною/ сервісною) організацією наради, зокрема онлайн	інформацією, цифровим контентом **Б1.1.**Оперативно та чітко інформувати керівника робіт щодо стану виконання робіт	
	Л2. Здатність щозмінно опрацьовувати із буровою вахтою/ бригадою план виконання робіт, положення ГТН, режимно-технологічної карти, наказів	**Л2.1.**Плани виконання робіт, зміст ГТН та режимно-технологічної карти **Л2.2.**Накази, розпорядження керівництва **Б1.1.**Вимоги та умови охорони праці і пожежної безпеки під час виконання робіт **А1.12.**Принципи складання проєктної документації на спорудження свердловини	**Л2.1.**Планувати роботу бурової вахти/бригади **Б4.1.**Планувати, організовувати, проводити, обліковувати інструктажі та навчальні заходи з питань охорони праці та фонтанної безпеки **Л2.2.**Консолідувати та узагальнювати зауваження і пропозиції підлеглих **Б2.5.**Оформлювати та заповнювати встановлену документацію у визначені терміни	**Л2.1.**Інтерпретувати /пояснювати зміст документації, наказів керівництва **Б4.1.**Структуровано викладати думки з дотриманням причинно-наслідкових зав'язків та відповідно до мети комунікації **Б4.2.**Адаптувати комунікацію під особливості слухачів **Б4.3.**Добирати та чітко формулювати аргументи до власних тез/позицій	**А4.3.**Приймати рішення щодо якості виконання робіт та діяти відповідно до результатів перевірки якості **Б2.2.**Оперативно корегувати виробничі процеси/режими роботи відповідно до вимог безпечного ведення робіт
	Л3.Здатність забезпечувати спорудження свердловини згідно з проєктною документацією та вести облік виробничих процесів	**А1.12.**Принципи складання проєктної документації на спорудження свердловини **А1.2.**Геофізичні характеристики пластів, принципи вибору та розрахунку конструкції свердловини **Ж4.1.**Склад колони труб	**Л1.1.**Використовувати під час виконання завдань проєктну, виконавчу та нормативну документацію **Л3.1.**Аналізувати обсяг та результати виробничої діяльності у відповідності до запланованого графіку	**Л3.1.** Узгоджувати дії і виконавчу документацію із керівником, підрядними організаціями, замовником **Л3.2.**Передавати дані та обмінюватись	**Г1.2.**Контролювати дотримання заданої технології і якості виконання робіт **А4.2.**Застосовувати методи та техніки тайм-менеджменту

		Е2.1.Конструкція компоновки низу колони труб **Л3.1.**Послідовність збирання низу колони труб та труб в колону згідно з ГТН **Л3.2.**Послідовність і технологія спуску ОК **Л3.3.**Порядок опресування ОК **З4.1.**План робіт на кріплення ОК **Л3.4.**Схеми та порядок промивання свердловини, виконання СПО **Ж3.1.**Класифікація БР, умови, порядок та послідовність використання і приготування БР **Ж3.3.**Дооброблення і обважнення БР та спеціальних пачок розчинів **А1.6.**Номенклатура, технічні характеристики, принцип дії та умови експлуатації бурового, допоміжного і геонавігаційного обладнання, інструмента **Л3.5.**Конструкція, принцип роботи і область застосування геонавігаційного обладнання **Ї6.3.**Умови та порядок використання ВСО **Ї6.4.**Особливості спуску ВСО **Л3.6.**Порядок проведення ГРП **Л3.7.**Умови та порядок виконання перфорації обсадної колони, установки та розбурювання цементних стаканів і мостів **Л3.8.**Умови консервування/ ліквідації свердловини	**Л3.2.**Оцінювати процес буріння свердловини за даними ГДС і показниками КВП **Л3.3.**Розраховувати та контролювати тиск і об'єм БР при заданих параметрах свердловини **Л3.4.**Розробляти заходи із запобігання браку та дотримуватись цих заходів **Л3.5.**Контролювати геонавігаційне супроводження корегування траєкторії стовбура свердловини **Л3.6.**Забезпечувати консервацію свердловини, ліквідацію водяної свердловини **Л3.7.**Розраховувати та обліковувати кількість матеріалів для ліквідаційного тампонування свердловин **Л3.8.**Виконувати гідростатичні розрахунки та розрахунки градієнта пластового тиску **Л3.9.**Визначати параметри БР та тиск на гирлі свердловини **Ж3.10.**Керувати системами ПВО	даними в мережевих ресурсах **Г1.3.**Інформувати керівника/ замовника/ супервайзера щодо статусу виконання робіт	**Л3.1.**Вирішувати поточні технічні та організаційні завдання **А4.3.**Приймати рішення щодо якості виконання робіт та діяти відповідно до результатів перевірки якості **Б2.2.**Оперативно корегувати виробничі процеси/режими роботи відповідно до вимог безпечного ведення робіт

		Л3.9.Фактори, що підвищують ризик поршнювання та помпажу **Л3.10.** Функція ПВО, конфігурація та операції з управління свердловиною **Л3.11.Ч**астота і значення опресування ПВО і обладнання для контроля свердловини **В2.5.**Послідовність операцій, що виконується на пульті дистанційного керування для керування ПВО			
	Л4.Здатність контролювати стан, раціональне використання, безпечність експлуатації обладнання, інструмента, КВП та своєчасність технічного обслуговування бурової установки і обладнання	**А1.6.**Номенклатура, технічні характеристики, принцип дії та умови експлуатації бурового, допоміжного і геонавігаційного обладнання, інструмента **В1.7.** Призначення, будова та технічні характеристики автоматичних механізмів, КВП, захисних пристроїв **Л4.1.**Умови та вимоги безпечної експлуатації, зберігання та обліку обладнання, інструмента, КВП **Л4.2.**Умови та порядок виконання технічного обслуговування обладнання та інструмента бурової установки **Л4.3.**Властивості і реагенти для бурових і тампонажних розчинів **Ж3.7.П**ринципи та вимоги ощадливого виробництва **В4.1.**Затверджений перелік, форми та порядок ведення встановленої документації	**Л3.1.**Аналізувати обсяг та результати виробничої діяльності у відповідності до запланованого графіку **Л4.1.В**иявляти недоліки та порушення в роботі обладнання, інструмента, КВП і оцінювати їх стан та раціональність використання **Л4.2.**Організовувати і контролювати надходження матеріалів, інструмента, запасних частин, складових БР в запланованих обсягах та у встановлені терміни **Л4.3.**Контролювати облік витрат матеріалів, деталей і витратних матеріалів **Л4.4.**Оформляти документацію на списання матеріальних цінностей **Л4.5.**Контролювати відповідність вимогам термінів опосвідчення пристроїв, механізмів, захисних засобів, ЗІЗ	**Л4.1.**Оперативно та чітко інформувати керівника щодо виявлених недоліків, нестачі необхідних матеріалів, інструментів, запасних частин або про завершення терміну їх дії, щодо умов їх зберігання	**Л4.1.**Контролювати безпечність зберігання та експлуатації інструмента, матеріалів, запасних частин **Л4.2.**Виявляти дефіцит матеріалів, запасних частин **Л4.3.**Контролювати терміни доставки матеріалів та обладнання для виконання робіт **Л4.4.**Виявляти порушення при зберіганні та обліку обладнання, інструмента, матеріалів, запасних частин **В1.4.** Приймати рішення та діяти відповідно до виявлених недоліків

			Л4.6.Забезпечувати обслуговування бурового обладнання та інструмента у відповідності з планами і графіками технічного обслуговування та ремонту обладнання		
	Л5.Здатність дотримуватись політики/порядку захисту довкілля під час виконання робіт	**Л5.1.**Затверджений перелік документації з питань охорони довкілля та порядок його ведення **Л5.2.**Норми і правила дотримання природоохоронних заходів щодо санітарного стану території **Л5.3.**Норми і правила дотримання природоохоронних заходів щодо санітарного стану території **Л5.4.**Вимоги захисту довкілля під час виконання робіт **Л5.5.**Порядок виконання рекультивації землі	**Л5.1.**Контролювати додержання норм і правил екологічної безпеки та природоохоронних заходів на буровому майданчику та прилеглій території **Л5.2.**Ідентифікувати ризики потенційного впливу виробничого процесу на довкілля **Л5.3.**Розробляти та реалізовувати заходи мінімізації екологічних ризиків	**Г1.3.**Інформувати керівника/ замовника/ супервайзера щодо статусу виконання робіт	**Б2.2.**Оперативно корегувати виробничі процеси/режими роботи відповідно до вимог безпечного ведення робіт
	Л6. Здатність забезпечувати протиаварійний захист під час спорудження свердловини	**Л6.1.** Інструкції з охорони праці **Л6.2.**Інструкція з техногенної безпеки у сфері цивільного захисту відділення **Л6.3.**Інструкції з експлуатації обладнання та інструмента **Л6.4.**Типи, передумови та прояви ПТП при спорудженні свердловини і методи запобігання їм **В1.8.**Робочі параметри системи контролю тиску під час буріння **Б1.5.**Причини, прямі й непрямі ознаки ГНВП та перші дії, які необхідно виконати після	**Л6.1.**Розробляти та реалізовувати заходи щодо запобігання виникненню причин ПТП **Л6.2.**Розраховувати запаси міцності бурильної колони на розтяг, передачу навантаження на долото **Л6.3.**Контролювати дегазацію БР у дегазаторі **Л6.4.**Забезпечувати підтримання рівня та характеристик БР **Ж1.2.**Забезпечувати дотримання робочих параметрів	**Г1.3.**Інформувати керівника/ замовника/ супервайзера щодо статусу виконання робіт	**Л6.1.**Дотримуватись вимог ГТН під час спорудження свердловини **Л6.2.**Оперативно виконувати накази і розпорядження керівництва

		розпізнавання попереджувальних ознак ГНВП **Л3.10.** Функція ПВО, конфігурація та операції з управління свердловиною **Л6.5.**Заходи із запобігання ГНВП і відкритих фонтанів **Л6.6.**Умови, способи і матеріали для ліквідаційного тампонування свердловини **Б1.6.** Різниця між показниками нормального стану свердловини і показниками потенційного викиду **Л6.7.**Перелік, конструкція, порядок та умови використання аварійних інструментів **Л6.8.**Методи глушіння свердловини **Л6.9.**Особливості ГНВП в горизонтальній свердловині	системи контролю за тиском під час буріння **Л6.5.**Перевіряти роботоздатність ПВО та лінії викидів **Л6.6.**Виконувати гідростатичні розрахунки та розрахунки градієнта пластового тиску **Б1.5.**Контролювати наявність/відсутність прямих і непрямих ознак ГНВП **Б1.6.**Дотримуватись заходів із запобігання та мінімізації ГНВП. **Л6.7.**Контролювати моніторинг стану свердловини після її закриття **А2.8.**Розраховувати карту глушіння **Л6.8.**Контролювати виконання програми глушіння свердловини **Ж1.2.**Забезпечувати дотримання робочих параметрів системи контролю за тиском під час буріння		
М. Керування вахтою	**М1.**Здатність організовувати роботу з підвищення кваліфікації і професійної майстерності підлеглих	**М1.1.**Вимоги та умови здобуття професій та професійних кваліфікацій в напряму буріння **М1.2.**Порядок та умови відбору наставників	**М1.1.**Приводити навчальні заходи для підлеглих з безаварійного спорудження свердловини із запобіганням ГНВП **М1.2.**Забезпечувати стажування працівників на буровому майданчику **М1.3.**Контролювати наявність та відповідність термінів посвідчень на виконання робіт підвищеної небезпеки	**М1.1.**Інформувати підлеглих щодо можливостей суміщення професій, можливостей підвищення кваліфікації	**М1.1.**Контролювати володіння підлеглими знаннями, навичками безпечного виконання трудових функцій

	М2.Здатність забезпечувати та контролювати дотримання трудової і виробничої дисципліни	**М2.1.**Розпорядження керівника бурової установки та польового супервайзера **М2.2.**Функціональні обов'язки членів вахти **М2.3.**Технологічні вимоги щодо виконуваних робіт **М2.4.**Методи управління персоналом щодо організації робіт **Б1.1.**Вимоги та умови охорони праці і пожежної безпеки під час виконання робіт **Л5.4.**Вимоги захисту довкілля під час виконання робіт	**М2.1.**Здійснювати формування вахти **М2.2.**Корегувати/розподіляти завдання в межах професійних обов'язків з урахуванням перспективи виконання робіт **М2.3.**Аналізувати перебіг робіт вахти відповідно до результатів виробничої діяльності **М2.4.**Оцінювати наявні професійні навички членів вахти **М2.5.**Контролювати своєчасність проходження та результати медоглядів членів вахти **М2.6.**Контролювати наявність посвідчень щодо навчання із питань охорони праці	**Б4.1.**Структуровано викладати думки з дотриманням причинно-наслідкових зав'язків та відповідно до мети комунікації **Б4.2.**Адаптувати комунікацію під особливості слухачів **Б4.3.**Добирати та чітко формулювати аргументи до власних тез/позицій	**А4.2.**Застосовувати методи та техніки тайм-менеджменту **М2.1.**Забезпечувати виконання наказів і розпоряджень у встановлені терміни **М2.2.**Контролювати та корегувати дії підлеглих згідно з розпорядженнями керівника бурової установки та польового супервайзера
	М3.Здатність мотивувати підлеглих та надавати їм зворотній зв'язок	**М3.1.**Теорії мотивації **М3.2.Принципи психології міжособистісних відносин **М3.3.**Методики управління проєктами **М3.5.**Програми/практики нагород та стимулів за успішно виконану роботу, за професійні розвиток і зростання	**М3.1.**Ставити цілі, розробляти план дій для їх досягнення та доводити до членів вахти **М3.2.**Визначати досягнення членів вахти та підтримувати їхній професійний розвиток **М3.3.**Застосовувати механізми матеріального і нематеріального стимулювання	**М3.1.**Інформувати керівника щодо причин заохочення членів вахти **М3.2.**Надавати конструктивний та коректувальний зворотній зв'язок членам вахти	**М3.1.**Виявляти та усувати причини низької мотивації до виконання завдань
Н. Організація виробничого процесу	**Н1.**Здатність організовувати/ формувати бригади відповідно до установлених технологічних режимів та завдань	**Н1.1.**Форми організації робіт на буровому майданчику **Н1.2.Т**рудове законодавство **Н1.3.**Правила безпеки в нафтогазодобувній промисловості України **Н1.4.** Нормативна документація з організації та нормування робіт зі спорудження свердловини	**Н1.1.**Раціонально розподіляти види робіт між членами бригади відповідно до їхньої кваліфікації **Н1.2.**Оцінювати фактори впливу на якість виконуваних робіт **Н1.3.**Вживати оперативні заходи щодо усунення причин відхилень від затверджених	**Г1.2.** Інформувати підлеглих щодо подальших дій	**А4.2.**Застосовувати методи та техніки тайм-менеджменту **Г1.1.**Управляти бригадою **Н1.1.**Забезпечувати та контролювати виконання членами бригади доведених

			технологічних режимів та норм ГТН **М2.2.**Корегувати/розподіляти завдання в межах професійних обов'язків з урахуванням перспективи виконання робіт		виробничих завдань згідно план-графіка
	Н2.Здатність організовувати забезпечення потреб виробничого процесу в матеріалах, запасних частинах, обладнанні та інструменті, а також послугах, у т. ч. третіх сторін	**А1.6.**Номенклатура, технічні характеристики, принцип дії та умови експлуатації бурового, допоміжного і геонавігаційного обладнання, інструмента **А1.7.**Режимно-параметричні характеристики відпрацювання бурильного інструмента **А1.3.**Структура та зміст робіт зі спорудження свердловини **Н2.1.**Порядок обліку матеріального забезпечення спорудження свердловини **Н2.2.**Умови та вимоги заповнення заявок на МТП **Н2.3.**Порядок подання заявок на МТП **Н2.4.**Нормативна документація з організації ППР **Н2.5.**Логістичне обслуговування свердловинних робіт **Ж3.7.П**ринципи та вимоги ощадливого виробництва **Н2.6.**Умови та принципи енергозбереження	**Н2.1.**Забезпечувати виконання підготовчих робіт до буріння відповідно до РП **Н2.2.**Складати та подавати заявки на необхідні обладнання, матеріали, запчастини, інструмент та послуги згідно плану або потреб **Н2.3.**Контролювати витрати та умови зберігання матеріалів, запасних частин, обладнання та інструмента **Н2.4.**Складати заявки на послуги третіх сторін та контролювати виконання ними договірних умов **Н2.5.**Складати звіти щодо виконаних робіт **Н2.6.**Дотримуватись запланованих показників відпрацювання бурильного інструмента	**Г1.1.**Узгоджувати спільні дії і виконавчу документацію із керівником робіт, супервайзером, представником підрядної організації, замовником **Г1.3.**Інформувати керівника/ замовника/ супервайзера щодо статусу виконання робіт	**Л6.1.**Дотримуватись під час спорудження свердловини вимог ГТН **Ж3.2.**Дотримуватись вимог ощадливого виробництва та енергозбереження **Н2.1.**Забезпечувати наявність та умови зберігання матеріалів, запасних частин, обладнання та інструментів **Н2.2.**Організовувати надання транспортних послуг **Н2.3.**У співпраці механічною службою складати графіки та плани робіт з обслуговування обладнання та інструмента
	Н3.Здатність контролювати виконання прийому/ передачі зміни/вахти	**В1.6.**Регламент/порядок прийома/передачі зміни/вахти **Н3.1.**Порядок організації роботи бригад **Н1.4.**Нормативна документація з організації та нормування	**Н3.1.**Контролювати комплектацію змінної вахти та заміну відсутніх працівників відповідним персоналом **Н3.2.**Контролювати наявність, порядок ведення, оформлення	**Г1.2.**Інформувати підлеглих щодо подальших дій **Н3.1.**Забезпечувати обмін інформацією	**Н3.1.**Організовувати контроль стану охорони праці

		робіт зі спорудження свердловини	встановленої документації у визначені терміни та перевіряти відповідність записів вимогам ведення документації	щодо виконання робіт	
	Н4.Здатність контролювати відповідність технологічних процесів вимогам РП, ГТН	**Ж5.1.** Вимоги ГТН та РП на спорудження свердловини **А1.3.**Структура та зміст робіт зі спорудження свердловини **З4.1.**План робіт на кріплення ОК **Н4.1.** План робіт на підготовку свердловини до спуску ОК **Н4.2.**Можливі ускладнення під час підготовка стовбура свердловини до цементування **Н4.3.**Типи та рецептури рідин під час буріння свердловини, в т.ч. у складних геологічних умовах **Н4.4.**Порядок та умови регенерації БР **Н4.5.**Рецептура, порядок/умови підбору реагентів та обважнювачів для оброблення БР **Н4.6.** Гідравлічна програма буріння свердловини **В1.8.**Робочі параметри системи контролю тиску під час буріння **Л3.9.**Фактори, що підвищують ризик поршнювання та помпажу **Н4.7.**Фактори, що впливають на якість цементування **Ж3.7.П**ринципи та вимоги ощадливого виробництва	**Н4.1.**Забезпечувати збереження міцності конструкції свердловини, ізоляції продуктивних та водонапірних горизонтів згідно з ГТН **Н4.2.**Забезпечувати та контролювати підготовку стовбура свердловини та обсадних труб до спуску ОК **Н4.3.**Контролювати виконання та результати робіт з опресування ОК, ПВО та маніфольда на очікуваний тиск **Н4.4.**Контролювати виконання проєктних режимів Гідравлічної програми буріння свердловини **Н4.5.**Забезпечувати та контролювати виконання виробничих завдань згідно з план-графіком **Н4.6.**Контролювати витрати реагентів, процеси приготування, оброблення і регенерації БР згідно з вимогами ГТН та дотримання густини БР в інтервалах сумісних та несумісних умов буріння **Н4.7.**Забезпечувати моніторинг властивостей промивальних рідин на викидній лінії та вчасну ідентифікацію причин їх аномальної зміни **Н4.8.**Контролювати виконання заходів дегазації БР	**Н4.1.**Інформувати організацію-проєктувальника щодо потреб в зміні проєктних рішень **Н4.2.** Встановлювати і доводити до підлеглих виробничі завдання	**Н4.1.**Забезпечувати досягнення проєктної глибини з витратою матеріалів згідно проєктних норм **Н4.2.**Контролювати якість виконання робіт на рівні окремих операцій **Н4.3.**Контролювати виконання планових завдань при бурінні **Ж3.2.**Дотримуватись вимог ощадливого виробництва та енергозбереження **Н4.4.**Контролювати дотримання параметрів БР та інших рідин для реалізації етапів спорудження свердловини

			Ж1.2.Забезпечувати дотримання робочих параметрів системи контролю за тиском під час буріння		
	Н5. Здатність контролювати порядок експлуатації бурового обладнання та метрологічне забезпечення свердловинних операцій	**А1.6.**Номенклатура, технічні характеристики, принцип дії та умови експлуатації бурового, допоміжного і геонавігаційного обладнання, інструмента **Н5.2.**Вимоги автоматизації технологічних процесів **Н5.3.**Засоби контролю просторового положення траси свердловини **Л4.1.**Умови та вимоги безпечної експлуатації, зберігання та обліку обладнання, інструмента, КВП	**Н5.1.**Контролювати виконання обслуговування бурового обладнання та інструмента відповідно до планів і графіків технічного обслуговування та ремонту обладнання **Н5.2.**Контролювати наявність на буровій копій технічних паспортів та інструкцій з експлуатації обладнання **Н5.3.**Забезпечувати контроль роботоздатності пристроїв автоматизації процесів спорудження свердловини **Н5.4.**Забезпечувати виведення вибою свердловини в намічене коло покладу **Н5.5.**Забезпечувати своєчасність метрологічного контролю КВП **Н5.6.**Контролювати наявність пакету документів на роботу обладнання сервісної служби (компанії)	**Н5.1.**Взаємодіяти з механічною службою з питань експлуатації, технічного обслуговування та ремонту бурового обладнання	**Н5.1.**Контролювати порядок експлуатації бурового обладнання згідно з вимогами нормативної документації **Н5.1.**Контролювати відповідність показників КВП параметрам ГТН, режимно-технологічної карти, умовам енергоефективності та екологобезпечності **Н5.1.**Контролювати порядок та терміни обслуговування обладнання сервісної служби (компанії)
	Н6.Здатність контролювати траєкторією буріння/геонавігацію свердловини	**А1.6.**Номенклатура, технічні характеристики, принцип дії та умови експлуатації бурового, допоміжного і геонавігаційного обладнання, інструмента **Н6.1.**Умови, вимоги та порядок виконання похило-скерованого та горизонтального буріння **Н6.2.**План робіт на похило-скероване буріння	**Н6.1.**Планувати та організовувати виконання робіт з геонавігаційного супроводження буріння свердловини **Н6.2.**Організовувати та контролювати встановлення ВСО для корегування траєкторії стовбура свердловини **Н6.3.**Контролювати налаштування (визначення	**Н6.1.**Координувати роботи із сервісною службою (компанією) згідно плану робіт	**Н6.1.**Контролювати виконання робіт з геонавігаційного супроводження буріння свердловини та з корегування поточної траєкторії стовбура свердловини

			крайніх точок) системи протизіткнення - Anticollision system/RigSmart, справність протизатягувача талевого блока **Ж5.7.** Виконувати моніторинг/ відеонагляд роботи обладнання бурового верстата та режимних параметрів буріння згідно з ГТН		
	Н7.Здатність контролювати спорудження свердловини з дотриманням норм і правил екологічної безпеки та охорони довкілля	**Н7.1.**Законодавчі акти та НПА з екологічної безпеки та охорони довкілля **Н7.2.**Природоохоронні заходи під час спорудження свердловини на нафту і газ **Г1.3.**Схеми розміщення складових бурової установки, силового обладнання, інженерних мереж та житлового містечка **Н7.3.**Порядок підготовки бурового майданчика **Н7.4.**Умови та порядок спорудження спостережних та водних (гідрологічних) свердловин **Н7.5.**Методи контролю свердловини **Н7.6.**Правила розробки нафтових і газових родовищ **Н7.7.**Заходи з рекультивації земель, порушених під час спорудження свердловини на нафту і газ **Н7.8.**Зміст оцінки можливого впливу на довкілля планованої діяльності	**Л5.2.**Ідентифікувати ризики потенційного впливу виробничого процесу на довкілля **Л5.3.**Розробляти та реалізовувати заходи мінімізації екологічних ризиків **Н7.1.**Контролювати процеси запобігання та ліквідації токсичного впливу виробництва на ґрунт і ґрунтові води **Н7.2.**Контролювати спорудження/ліквідацію спостережних та водних (гідрологічних) свердловин під час буріння свердловини на нафту та газ **Н7.3.**Забезпечувати виконання та контролювати результати заходів з рекультивації земель, згідно з галузевим стандартом	**Г1.3.**Інформувати керівника/ замовника/ супервайзера щодо статусу виконання робіт	**Н7.1.**Нести відповідальність за порушення природоохоронного законодавства

О. Організація роботи бурових бригад	**О1.**Здатність організовувати своєчасне ознайомлення бурових бригад із змістом та вимогами ГТН, контролювати дотримання трудової, виробничої дисципліни, забезпечувати побутові умови підлеглих	**Н1.2.Т**рудове законодавство **О1.1.**Вимоги охорони праці, інструкції щодо організації роботи бригадним методом	**О1.1.**Реалізовувати організаційно-методичну роботу щодо якісного спорудження свердловини **О1.2.**Здійснювати проведення загальних зборів бурових бригад **О1.3.**Контролювати дотримання виконавчої, трудової, виробничої, санітарної дисципліни **О1.4.З**абезпечувати побутові умови підлеглих	**Б4.1.**Пояснювати положення/позиції інструкцій, паспортів, виконавчої, проєктної та нормативної документації **О1.1.**Інформувати підлеглих щодо змін у виробничих умовах	**О1.1.**Організовувати наради **М2.1.**Контролювати та корегувати дії підлеглих згідно з розпорядженнями керівника бурової установки та польового супервайзера
	О2.Здатність контролювати і забезпечувати професійний рівень членів бригади	**М1.1.**Вимоги та умови здобуття професій та професійних кваліфікацій напряму буріння **О2.1.**Функціональні обов'язки членів бурової бригади **О2.2.**Технологічні вимоги щодо кожного виду робіт **М2.4.**Методи управління персоналом щодо організації робіт **М3.1.**Теорії мотивації **М3.2.**Принципи психології міжособистісних відносин **М3.5.**Програми/практики нагород та стимулів за успішно виконану роботу, за професійні розвиток і зростання	**О2.1.**Визначати потреби виробництва у навчанні підлеглих **О2.2.**Забезпечувати умови для професійного розвитку підлеглих **М3.3.**Застосовувати механізми матеріального і нематеріального стимулювання	**М1.1.**Інформувати підлеглих щодо можливостей суміщення професій, можливостей підвищення кваліфікації **М3.2.**Надавати конструктивний та корегувальний зворотній зв'язок членам вахти	**О2.1.**Контролювати професійний рівень членів бригади **О2.2.**Організовувати/ забезпечувати стажування працівників на буровому майданчику **М3.1.**Виявляти та усувати причини низької мотивації до виконання завдань
П. Організація ведення документації із забезпечення та обліку робіт, що виконуються	**П1.**Здатність оформляти, узгоджувати, вести документацію встановленої форми	**В4.1.**Затверджений перелік, форми та порядок ведення встановленої документації **П1.1.**Умови, порядок ведення обліку роботи бурової вахти **П1.2.**Терміни дії та порядок отримання дозволів на	**Б2.5.**Оформлювати/заповнювати встановлену документацію у визначені терміни **П1.1.**Обліковувати виконані роботи **П1.2.**Виконувати прикладні розрахунки ведення робіт із спорудження свердловин	**Б1.1.**Оперативно та чітко інформувати керівника робіт щодо стану виконання робіт	**П1.1.**Своєчасно та згідно встановлених форм вести первинні документи **П1.2.**Складати змінні і добові рапорти

		виконання робіт підвищеної небезпеки **А2.5.**Умови та порядок розроблення/корегування ГТН **П1.3.**Вимоги диспетчеризації **П1.4.**Порядок та вимоги до усної, письмової форми доповіді про добові параметри буріння **П1.5.**Принцип роботи спеціалізованого ПЗ	**И2.1.**Контролювати наявність допусків (дозволів) для проведення робіт підвищеної небезпеки **Ж 3.9.**Використовувати цифрове обладнання, системне та спеціалізоване ПЗ		
	П2.Здатність вести буровий журнал та іншу встановлену документацію	**Ж5.1.** Вимоги ГТН та РП на спорудження свердловини **П2.1.**Порядок заповнення Бурового журналу	**П2.1.** Своєчасно вносити дані в буровий журнал **В4.3.** Ознайомлюватись з відомостями попередньої вахти **П2.2.**Заповнювати відомості у формі паперових та електронних документів	-	**П2.1.** Контролювати та фіксувати обсяги виконаних робіт **В1.5.**Інтерпретувати показання КВП
	П3.Здатність вести організаційний облік роботи бурової бригади	**П3.1.**Порядок організації та обліку робіт на буровому майданчику **В4.1.**Затверджений перелік, форми та порядок ведення встановленої документації **П3.2.**Особливості виконання та інженерного супроводу висотних, електромонтажних робіт та робіт із закінчування свердловини	**П3.1.**Аналізувати результати роботи бригади відносно ТЕП свердловини **П3.2.**Оормлювати первинну документацію з обліку бурової бригади **П3.3.**Обліковувати аварії та ускладнення, які виникли у свердловині	**Б1.1.**Оперативно та чітко інформувати керівника робіт щодо стану виконання робіт	**П3.1.**Контролювати ведення первинної документації у встановлені терміни та у відповідних формах
Р. Здійснення інженерного моніторингу, технічного та авторського нагляду	**Р1.**Здатність виконувати та контролювати положення ГТН	**А1.3.**Структура та зміст робіт зі спорудження свердловини **Ж5.1.** Вимоги ГТН та РП на спорудження свердловини **Р1.1.**Кількісні та якісні показники проведення свердловини	**Н2.6.**Дотримуватись запланованих показників відпрацювання бурильного інструмента **Р1.1.**Забезпечувати виконання свердловиною геологічного та технологічного завдання	**Г1.3.**Інформувати керівника/ замовника/ супервайзера щодо статусу виконання робіт	**Н4.1.**Забезпечувати досягнення проєктної глибини з витратою матеріалів згідно проєктних норм **Р1.1.**Контролювати відповідність технологічних процесів

		Р1.2.Методика визначення параметрів режиму буріння відповідно до фактичних геолого-технічних умов **Н4.5.**Типи та рецептури промивальних рідин під час буріння свердловини, в т.ч. у складних геологічних умовах **Р1.3.**Ресурсозбережувальні та екологобезпечні заходи ведення робіт зі спорудження свердловини	**Р1.2.**Контролювати терміни виконання окремих операцій та їх матеріально-технічного забезпечення згідно з вимогами ГТН, РП **Р1.3.**Забезпечувати отримання та ідентифікацію даних про процес спорудження свердловини у режимі реального часу **Н4.6.**Контролювати витрати реагентів, процеси приготування, оброблення і регенерації БР згідно з вимогами ГТН та дотримання густини БР в інтервалах сумісних та несумісних умов буріння **Н4.4.**Контролювати виконання проєктних режимів Гідравлічної програми буріння свердловини **Р1.4.**Контролювати спорудження свердловини з дотриманням вимог охорони довкілля		буріння свердловини вимогам ГТН **Р1.2.**Контролювати терміни дії дозволів на викиди, розміщення відходів, спецводокористування
	Р2.Здатність контролювати параметри Гідравлічної програми буріння свердловини	**Ж3.1.**Класифікація БР, умови, порядок та послідовність використання і приготування БР **Р2.1.**Типи, властивості та умови застосування газорідинних сумішей **Р2.2.**Порядок розрахунку систем циркуляції газорідинних сумішей **Н4.5.**Типи та рецептури промивальних рідин під час буріння свердловини, в т.ч. у складних геологічних умовах	**Н4.7.**Контролювати витрати реагентів, приготування, оброблення і регенерацію БР згідно з вимогами ГТН та дотримання густини БР в інтервалах сумісних та несумісних умов буріння **Л3.3.**Розрахувати тиск і об’єм рідини при заданих параметрах свердловини **Р2.1.**Виконувати аналіз/ прогнозування впливу гідравлічних, аеродинамічних та фізико-реологічних властивостей циркуляційного	**Г1.3.**Інформувати керівника/ замовника/ супервайзера щодо статусу виконання робіт	**Р2.1.**Контролювати якість та періодичність перевірки ПВО

		Р2.3.Методи запобігання та ліквідації флюїдопроявів **Р2.4.М**етоди очищення промивальних рідин **Р2.5.**Вимоги екологобезпечності до процесів приготування, циркуляції та очищення БР	середовища на стан свердловини **Р2.2.**Контролювати застосування комплексних схем регенерації БР **Р2.3.**Забезпечувати дотримання вимог екологобезпечності БР		
	Р3. Здатність контролювати План робіт на кріплення ОК	**З2.1.**Типи та конструкція ОК, маркування обсадних труб **Д2.1.**Типи різьбових з'єднань **З4.1.**План робіт на кріплення ОК **З2.2.**Послідовність збирання обсадних труб в колону згідно ГТН і РП **Н4.1.** План робіт на підготовку свердловини до спуску ОК **Р3.1.**Умови роботи ОК **Р3.2.**Номенклатура, призначення та порядок застосування технологічного оснащення ОК **Н4.3.**Типи та рецептури рідин під час буріння свердловини, в т.ч. у складних геологічних умовах **Н4.7.**Фактори, що впливають на якість цементування **Р3.3.**Методи контролю якості цементування ОК **В2.1.**Конструкції й принципи роботи ПВО та гирлового обладнання **В2.3.**Маршрути циркуляції рідини в свердловину **В2.4.**Порядок перевірки ПВО на герметичність	**Р3.1.**Контролювати комплектування ОК, порядок їх спуску та цементування **Р3.2.**Контролювати рецептуру та показники властивостей цементного розчину, а також буферних та протискувальних рідин відповідно до фактичних умов свердловини	**Г1.3.**Інформувати керівника/ замовника/ супервайзера щодо статусу виконання робіт	**Р3.1.**Контролювати дотримання умов збереження колекторських властивостей продуктивних горизонтів

		В2.7.Показники зносу/виходу з ладу обладнання для контролю свердловини			
С. Ліквідація ускладнень та аварій	**С1.**Здатність діяти згідно з положеннями ПЛАС (ПЛЛА)	**С1.1.**Передумови, прояви та потенційний вплив ПТП на працівників, підприємство, довкілля **Б1.5.**Причини, прямі й непрямі ознаки ГНВП та перші дії, які необхідно виконати після розпізнавання попереджувальних ознак ГНВП **С1.2.**Порядок дій, особисті обов'язки та правила поведінки під час виникнення аварії згідно положень ПЛАС (ПЛЛА) **С1.3.**Порядок повідомлення про аварію **С1.4.**Правила користування засобами гасіння пожеж **Н1.3.**Правила безпеки в нафтогазодобувній промисловості України **С1.5.**Інструкція щодо запобігання і ліквідації ГНВП **С1.6.**План евакуації **С1.7.**Порядок застосування засобів протиаварійного захисту та сигналізації **С1.8.**Табель бойового розрахунку з ліквідації пожежі	**В4.2.**Користуватися засобами зв'язку **С1.1.**Користуватися засобами протиаварійного захисту та сигналізації **С1.2.**Застосовувати ЗІЗ **Ж3.10.**Керувати системами ПВО **Б1.5.**Контролювати наявність/відсутність прямих і непрямих ознак ГНВП **Б1.6.**Дотримуватись заходів із запобігання та мінімізації ГНВП **С1.3.**Користуватися засобами пожежогасіння **З5.1.**Контролювати тиск за показниками КВП **Ж 6.4.**Контролювати рівень рідини у свердловині	**С1.1.**Оперативно та чітко інформувати керівника робіт щодо умов виникнення та характеру ПТП	**С1.1.**Виконувати положення/позиції ПЛАС (ПЛЛА)
	С2.Здатність експлуатувати ВСО та аварійний інструмент	**Ж6.1.**Геофізичні характеристики пластів **Л6.7.**Перелік, конструкція, порядок та умови використання аварійних інструментів **С2.1.**Типи, призначення і порядок використання	**С2.1.**Експлуатувати ловильне обладнання та аварійний інструмент **С2.2.**Відновлювати циркуляцію БР в свердловині під час осипання породи **С2.3.**Встановлювати ванни	**С2.1.**Взаємодіяти з попередньою вахтою з питань стану робіт **Б1.1.**Оперативно та чітко інформувати керівника робіт	**Ж2.1.**Керувати спуско-підіймальними механізмами **В1.5.**Інтерпретувати показання КВП

		ловильного обладнання, металошламоуловлювача, трубоуловлювача **С2.2.**Типи та принципи дії ударних механізмів, перфорованих труб **С2.3.**Причини виникнення прихоплень та способи їх ліквідації **С2.4.**Порядок та умови розбурювання цементних стаканів **Ї6.4.**Особливості спуску ВСО	**С2.4.**Виконувати перфорацію **С2.5.**Виконувати провертання та розходжування бурильної колони **С2.6.**Керувати ударними механізмами, перфорованими трубами **С2.7.**Установлювати металошламоуловлювач/ трубоуловлювач **С2.8.**Контролювати навантаження на колону труб під час роботи з печаткою **С2.9.**Розбурювати метал на вибої **Ж6.3.**Фіксувати ВСО в необхідному інтервалі свердловини **Ж 6.4.**Контролювати рівень рідини у свердловині	щодо стану виконання робіт	
	С3.Здатність виконувати глушіння свердловини	**Г1.1.**Вимоги виконавчої, проєктної та нормативної документації бурової установки та обладнання **Ж6.1.**Геофізичні характеристики пластів **З5.1.К**онструкція свердловини **С3.1.**Баротермічні умови буріння **Л6.8.**Методи глушіння свердловини **Б1.6.** Різниця між показниками нормального стану свердловини і показниками потенційного викиду **С3.2**.План/порядок робіт при глушінні свердловини	**Ж3.10.**Керувати системами ПВО **Б1.5.**Контролювати наявність/відсутність прямих і непрямих ознак ГНВП **Б1.6.**Дотримуватись заходів із запобігання та мінімізації ГНВП **Ж5.8.**Керувати буровими насосами **А2.9.**Розраховувати карту глушіння **С3.1.К**онтролювати виконання карти глушіння **С3.2.**Визначати можливу глибину прихоплення бурильного інструмента чи ОК	**С2.1.**Взаємодіяти з попередньою вахтою з питань стану робіт	**В1.5.**Інтерпретувати показання КВП

		С3.3.Типи та властивості рідин глушіння **В2.1.**Конструкції й принципи роботи ПВО та гирлового обладнання	**С3.3.**Контролювати роботи по звільненню прихоплених труб та інструмента **С3.4.**Визначати об'єм доливання БР при підйомі бурильного інструмента **С3.5.**Контролювати виконання ловильних операцій **С3.6.**Контролювати роботи по розбурюванню цементних стаканів та металевих елементів **Л6.7.**Контролювати моніторинг стану свердловини після її закриття		
	С4.Здатність організовувати і контролювати роботу з ліквідації ПТП	**С4.1.**План робіт з ліквідації ПТП **Б1.5.**Причини, прямі й непрямі ознаки ГНВП та перші дії, які необхідно виконати після розпізнавання попереджувальних ознак ГНВП **С4.2.**Оперативний план ліквідації можливих ГНВП та відкритих фонтанів **С1.5.**Інструкція щодо запобігання і ліквідації ГНВП **С1.2.**Порядок дій, особисті обов'язки та правила поведінки під час виникнення аварії згідно положень ПЛАС (ПЛЛА) **Л6.7.**Перелік, конструкція, порядок та умови використання аварійних інструментів **С1.4.**Правила пожежної безпеки	**С4.1.**Визначати причини ПТП та першочергові дії її ліквідації **С4.2.**Організовувати доставку постраждалих осіб до медичного закладу **С4.3.**Оформлювати/заповнювати наряд-допуски **С4.4.**Вести/заповнювати профкарту **С4.5.**Контролювати виконання робіт з ліквідації свердловини, в т. ч. водної свердловини	**Б1.1.**Оперативно та чітко інформувати керівника робіт щодо стану виконання робіт **С4.1.**Проводити цільовий інструктаж з відповідним оформленням у журналі інструктажів	**С4.1.**Виконувати роботи згідно Плану робіт з ліквідації ПТП **С4.2.**Приймати рішення в умовах невизначеності, ризику
	С5.Здатність працювати у складі комісії з	**С5.1.**Порядок розслідування нещасних випадків і профзахворювань	**С5.1.**Виявляти технічні і геологічні, технологічні фактори ПТП	**Л2.1.**Інтерпретувати /пояснювати зміст	**С5.1.**Забезпечувати збереження обстановки на місці події

	розслідування нещасних випадків, ПТП	**В1.7.** Призначення, будова та технічні характеристики автоматичних механізмів, КВП, захисних пристроїв **С5.2**.Засоби та способи усної та письмової комунікації	**С5.2.**Розробляти та забезпечувати впровадження заходів для підтримання стійкості стінок свердловини та запобігання ГРП **Н5.4.**Забезпечувати виведення вибою свердловини в намічене коло покладу **С5.3.**Розробляти заходи контролю та корегування просторового положення траси свердловини **Б2.6.**Розробляти інструкції з охорони праці	документації, наказів керівництва **С5.1.** Застосовувати засоби усної та письмової комунікації **Б4.3.**Добирати та чітко формулювати аргументи до власних тез/позицій	**С5.2.**Аналізувати причини ПТП та нещасних випадків і розробляти та реалізовувати заходи з ліквідації наслідків, запобігання та мінімізація ризиків виникнення ПТП

VI. Розподіл трудових функцій та компетентностей за професійними кваліфікаціями (за потреби)

Трудова функція (умовне позначення)	**Фахівці з буріння**				
	Помічник бурильника експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту й газ		Бурильник експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту та газ	Технік з буріння	Інженер з буріння
	Професійна кваліфікація «Робітник на буровому майданчику»	Професійна кваліфікація «Верховий»	Професійна кваліфікація «Бурильник»	Професійна кваліфікація «Технік з буріння»	Професійна кваліфікація «Інженер з буріння»
	повна	***повна***	***повна***	***повна***	***повна***
А	-	-	-	А3, А4	А1 – А4
Б	Б1, Б3	Б1, Б3	Б1, Б3	Б1 – Б4	Б1 – Б4
В	В1, В2, В3	В1, В2, В3	В1, В2, В3	В1, В2, В4	В1, В2, В4
Г	Г2, Г3, Г4	Г2, Г3, Г4	Г2, Г3, Г4, Г5, Г6	Г1, Г5, Г7, Г9	Г1, Г8, Г9

Трудова функція (умовне позначення)	**Фахівці з буріння**				
	Помічник бурильника експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту й газ		Бурильник експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту та газ	Технік з буріння	Інженер з буріння
	Професійна кваліфікація «Робітник на буровому майданчику»	Професійна кваліфікація «Верховий»	Професійна кваліфікація «Бурильник»	Професійна кваліфікація «Технік з буріння»	Професійна кваліфікація «Інженер з буріння»
	повна	***повна***	***повна***	***повна***	***повна***
Д	Д1, Д2	Д1, Д2	-	-	-
Е	-	Е1, Е2, Е3	-	-	-
Є	Є1 – Є3	-	-	-	-
Ж	-	-	Ж1 – Ж7	-	-
З	-	-	З1 – З5	-	-
И	-	-	И1	И2, И3	И2, И3
І	І1, І2	І1, І2	-	-	-
Ї	-	Ї1, Ї2	-	-	-
Й	Й1, Й2	-	-	-	-
К	К1, К2	К1			
Л	-	-	-	Л1 – Л6	-
М	-	-	-	М1 – М3	М3
Н	-	-	-	-	Н1 – Н7

Трудова функція (умовне позначення)	**Фахівці з буріння**				
	Помічник бурильника експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту й газ		Бурильник експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту та газ	Технік з буріння	Інженер з буріння
	Професійна кваліфікація «Робітник на буровому майданчику»	Професійна кваліфікація «Верховий»	Професійна кваліфікація «Бурильник»	Професійна кваліфікація «Технік з буріння»	Професійна кваліфікація «Інженер з буріння»
	повна	***повна***	***повна***	***повна***	***повна***
О	-	-	-	-	О1, О2
П	-	-	П2	П1	П3
Р	-	-	-	-	Р1 – Р3
С	С1	С1	С1 – С3	С1, С4, С5	С1, С4, С5

VII. Відомості про розроблення та затвердження професійного стандарту за групою професій «Фахівці з буріння»:

Бурильник експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту та газ;

Помічник бурильника експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту й газ;

Інженер з буріння (бурових робіт);

Технік з буріння.

1. Повне найменування розробника професійного стандарту

Акціонерне товариство «Укргазвидобування»

Учасники робочої групи:

Редюк Оксана – начальник відділу навчання та розвитку персоналу АТ «Укргазвидобування»;

Білоус Максим – керівник групи навчання та розвитку персоналу філії УкрНДІгаз;

Щербань Віталій – керівник групи із забезпечення обслуговування та технічної підтримки бурового обладнання механіко-енергетичного відділу філії БУ «Укрбургаз»;

Януш Сергій – старший науковий співробітник сектору розробки норм на механічне буріння та норм часу на технологічні роботи відділу техніки та технології буріння філії УкрНДІгаз;

Старчак Ірина – інженер сектору нормування відділу економічних досліджень філії УкрНДІгаз;

Солдатов Єгор – начальник департаменту виробничої безпеки АТ «Укргазвидобування»;

Грібаков Денис – менеджер з стандартизації відділу пожежної, техногенної, промислової безпеки та цивільного захисту департаменту виробничої безпеки АТ «Укргазвидобування»;

Гриманюк Володимир – менеджер з навчання та розвитку персоналу відділу навчання та розвитку персоналу АТ «Укргазвидобування»;

Рудакова Тамара – голова Об’єднаної профспілкової організації «Укргазвидобування» (за згодою);

Калинович Володимир – голова Правління Громадської організації «Спілка буровиків України» (за згодою);

Тертишний Сергій – представник Всеукраїнського галузевого об’єднання «Федерація роботодавців нафтогазової галузі» (за згодою);

Берлінець Сергій – заступник директора ТОВ «Бейкень Енергетика Україна» (за згодою);

Кілані Амір – головний представник ТОВ «Бейкень Енергетика Україна» (за згодою);

Гурняк Ігор – головний інженер ТОВ «Полтавська бурова компанія» (за згодою);

Витязь Олег – директор Навчально-наукового інституту нафтогазової інженерії Івано-Франківського національного технічного університету нафти і газу (за згодою);

Фем'як Ярослав – завідувач кафедри буріння свердловин Івано-Франківського національного технічного університету нафти і газу (за згодою);

Савчин Ярослав – завідувач навчально-виробничою практикою Дрогобицького фахового коледжу нафти і газу (за згодою);

Винников Юрій – завідувач кафедри буріння та геології Національного університету «Полтавська політехніка ім. Ю. Кондратюка» (за згодою);

Харченко Максим – доцент кафедри буріння та геології Національного університету «Полтавська політехніка ім. Ю. Кондратюка» (за згодою);

Коровяка Євгеній – завідувач кафедри нафтогазової інженерії та буріння Національного технічного університету «Дніпровська Політехніка» (за згодою);

Ігнатов Андрій – доцент кафедри нафтогазової інженерії та буріння Національного технічного університету «Дніпровська Політехніка» (за згодою);

Планковський Сергій – директор Навчально-наукового інституту енергетичної, інформаційної та транспортної інфраструктури Харківського національного університету міського господарства імені О.М. Бекетова (за згодою);

Осадчук Інна – менеджер з розроблення професійних стандартів відділу навчання та розвитку персоналу АТ «Укргазвидобування».

2. Назва та реквізити документа, яким затверджено професійний стандарт (рішення (може оформлюватися протоколом), наказ, розпорядження)

Наказ Акціонерного товариства «Укргазвидобування» від 04.08.2023 № 579 «Про затвердження професійного стандарту за групою професій «Фахівці з буріння».

3. Реквізити висновку суб'єкта перевірки про дотримання вимог Порядку розроблення, введення в дію та перегляду професійних стандартів під час підготовки проєкту професійного стандарту

Висновок Національного агентства кваліфікацій від 18.07.2023 (рішення 8, прот. № 21 (121)) про дотримання вимог Порядку розроблення, введення в дію та перегляду професійних стандартів, затвердженого постановою Кабінету

Міністрів України від 31.05.2017 р. № 373 під час підготовки проєкту професійного стандарту за групою професій «Фахівці з буріння».

4. Реквізити висновку репрезентативних всеукраїнських об'єднань професійних спілок на галузевому рівні про погодження проєкту професійного стандарту

Висновок Центральної ради профспілки працівників нафтової і газової промисловості України щодо погодження проєкту професійного стандарту за групою професій «Фахівці з буріння» від 06.06.2023 № 52/06-1.

VIII. Дата внесення професійного стандарту до Реєстру

_____

IX. Рекомендована дата перегляду професійного стандарту

Серпень 2028 року.