

# **Звіт про управління**

## **за 2022 рік**

**ТОВ «Західнадресервіс»**

## Зміст

	Стор.
Звернення директора	3
Інформація про компанію	4
Результати діяльності	5
Ліквідність та зобов'язання	6
Екологічні аспекти	9
Соціальні аспекти та кадрова політика	15
Ризики	17
Дослідження та інновації	19
Фінансові інвестиції	19
Перспективи розвитку	19
Контактна інформація	20

## Звернення директора

Даний Звіт про управління підготовлений відповідно до вимог Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні» від 16 липня 1999 року № 996, де зазначено: «Звіт про управління – це документ, що містить фінансову та нефінансову інформацію, яка характеризує стан і перспективи розвитку підприємства та розкриває основні ризики невизначеності його діяльності».

Відповідно, метою підготовки цього Звіту про управління є розкриття інформації про економічні, фінансові, екологічні та соціальні аспекти діяльності Товариства з обмеженою відповідальністю «Західнадрасервіс», що дозволить користувачам приймати обґрунтовані рішення на основі розуміння діяльності товариства, ризиків і можливостей, пов'язаних з його бізнесом, а також планів і перспектив розвитку.

Цей Звіт про управління охоплює період діяльності ТОВ «Західнадрасервіс» з 01 січня до 31 грудня 2022 року. При підготовці Звіту ми послуговувалися критеріями суттєвості, повноти, достовірності, своєчасності та корисності інформації, що подається. Разом з тим, інформація про плани та наміри товариства, яка міститься у даному Звіті про управління, має оціночний характер і не може розглядатися в якості зобов'язання чи обов'язку, взятого на себе товариством.

ТОВ «Західнадрасервіс» створено у 2014 році. Компанія займається пошуками, розвідкою та видобутком природного газу на теренах Західної України, володіє правом на дослідно-промислову розробку родовищ природного газу на ліцензійних ділянках у Львівській та Івано-Франківській областях України.

24 лютого 2022 року відбулося повномасштабне вторгнення росії в Україну, що радикальним чином змінило долю нашої країни та кожного українця зокрема. Проте, ТОВ «Західнадрасервіс», незважаючи на небезпеки продовжило видобування газу, буріння та облаштування нових свердловин. Протягом 2022 року наше підприємство пробурило та облаштувало свердловини №9 Бистрицька та №13 Бистрицька.

ТОВ «Західнадрасервіс» сумлінно виконувало свої обов'язки щодо сплати податків та обов'язкових платежів, а також витрачало кошти на допомогу ЗСУ та інші благодійні цілі.

Війна продовжується, і ми розуміємо, що у 2023 році нас чекають не менші виклики, та керівництво і колектив підприємства продовжуватиме активно працювати наближаючи перемогу України.

Директор ТОВ «Західнадрасервіс»

С.З.Козицький

## Інформація про компанію

Товариство з обмеженою відповідальністю «ЗАХІДНАДРАСЕРВІС», юридична особа, що створена та діє згідно законодавства України, місцезнаходження: 77706, Івано-Франківська область, Богородчанський район, селище міського типу Богородчани, вулиця Шевченка, будинок 49, ідентифікаційний код юридичної особи 36282935

Товариство з обмеженою відповідальністю «Західнадрасервіс» входить до групи компаній «Західнадрасервіс», яка була створена у 2014 році. Основними видами діяльності групи є розвідка, буріння та видобуток нафти і природного газу на теренах Західної України.

Група об'єднує, зокрема такі компанії: ТОВ «Західнадрасервіс», ПП «Нордік», ПП «Проект-Буд», ТОВ «ДП «Укрспецзамовлення», ТОВ «Гео-Надра-Інвест», ТОВ «Бурова компанія «Горизонти», ТОВ «Георозвідка», ТОВ «Нордік-Буд».

Компанії, які входять до групи, володіють правом на дослідно-промислову розробку родовищ нафти і природного газу на ліцензійних ділянках у Львівській та Івано-Франківській областях України.

Основними видами діяльності ТОВ «Західнадрасервіс» є добування природного газу (код КВЕД 06.20), а також реалізація природного газу покупцям та кінцевим споживачам.

Станом на 31.12.2022 року ТОВ «Західнадрасервіс» є власником трьох спеціальних дозволів на користування надрами, а саме:

- 1) спеціальний дозвіл на користування надрами на геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислову розробку родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислову розробку родовища) Бистрицької площині;
- 2) спеціальний дозвіл на користування надрами на геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислову розробку родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислову розробку родовища) Мостище-Крехівської площині;
- 3) спеціальний дозвіл на користування надрами на геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислову розробку родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислову розробку родовища) Гаврилівської площині.

У звітному році Компанією здійснювалося видобування природного газу на одному газовому родовищі – Бистрицькому.

Також компанія займається підготовкою природного газу

*Основні корпоративні цінності Компанії:*

- Бути рушійною силою нафтогазової галузі Західної України.
- Максимальний рівень операційної ефективності.
- Соціальна відповідальність та підтримка сімейних цінностей.

- Впровадження сучасних технологій.

### *Структура управління*

Вищим органом Товариства є Загальні Збори Учасників.

Єдиним Учасником Товариства є Козицький Зіновій Ярославович, громадянин України, який проживає за адресою: м.Львів, вул.Тарнавського 90/2, паспорт серії КА 737784, виданий Миколаївським РВ УМВС України у Львівській області 10 січня 1998р., ідентифікаційний номер 2096907732.

Кінцевим бенефіціаром Товариства є Козицький Зіновій Ярославович, громадянин України, який проживає за адресою: м.Львів, вул.Тарнавського 90/2, паспорт серії КА 737784, виданий Миколаївським РВ УМВС України у Львівській області 10 січня 1998р., ідентифікаційний номер 2096907732.

У Товаристві створено одноособовий Виконавчий орган – Директор, який здійснює управління його поточною діяльністю

## **Результати діяльності**

На сучасному етапі економічного розвитку в умовах самостійності суб'єктів господарювання все більшого значення набуває реалізація принципів самоокупності та самофінансування. Основним фактором їхньої реалізації є формування достатнього розміру фінансових результатів, які одночасно завершують цикл діяльності підприємства та виступають необхідною умовою наступного циклу. Ефективність діяльності ТОВ «Західнадрасервіс» є головною умовою стійкості його позицій на ринку та конкурентоспроможності. Динаміка фінансових результатів підприємства протягом 2022 року позитивна (табл.1), темп приросту чистого доходу від реалізації продукції становить 112%, прибутку від операційної діяльності – 34%, чистого прибутку – 72%.

*Таблиця 1. Результати діяльності ТОВ «Західнадрасервіс» за 2021-2022 роки*

№ з/п	Показник	2022 рік	2021 рік	Відхилення	
				абсол.	відносне, %
1	Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), тис. грн.	4 841 267	2 283 349	2 557 918	212,02
2	Прибуток від операційної діяльності, тис. грн.	755 478	560 808	194 670	134,71
3	Чистий прибуток, тис. грн.	735 528	426 988	308 540	172,26
4	Рентабельність реалізації за операційним прибутком, %	15,6	24,6	-8,7	xxx
5	Рентабельність реалізації за чистим прибутком, %	15,2	18,7	-3,5	xxx

На збільшення чистого доходу від реалізації продукції вплинули одночасно два чинники – зростання обсягу реалізації газу та підвищення його ціни на ринку. За 2022 рік збільшилася реалізація газу на 5,44%, при тому це відбулося не за рахунок

збільшення власного видобутку, а через збільшення обсягів закупівлі продукції для подальшої її реалізації.

За підсумками 2022 року видобуток власного газу скоротився на 27,5%, а його реалізація на 30,8%, обсяги закупівлі природного газу для подальшого продажу зросли на 22%. Вартість природного газу на ринку у 2022 році зросла більше, ніж у 2 рази, порівняно з 2021 роком.

На збільшення чистого прибутку ТОВ «Західнадрасервіс» у 2022 році вплинуло отримання доходу від участі в капіталі ТОВ «Велл Ко» - 218 688 тис. грн.

Незважаючи на зростання абсолютних показників прибутковості, у 2022 році відбулося зниження відносних показників прибутковості. Рівень рентабельності реалізації у 2022 році на підприємстві склав:

- по операційному прибутку: 15,6% (у 2021 році – 24,6%);
- по чистому прибутку: 15,2% (у 2021 році – 18,7%).

Незважаючи на негативну динаміку показників рентабельності, прибутковість ТОВ «Західнадрасервіс» на високому рівні.

## **Ліквідність та зобов'язання**

Ліквідність підприємства в короткостроковому періоді визначається його можливостями покрити свої короткострокові зобов'язання. Недостатня ліквідність, як правило, означає, що підприємство не може скористатися вигідними комерційними можливостями, що виникають. Більша нестача ліквідності свідчить про те, що підприємство не може оплатити свої поточні борги та зобов'язання. Це може привести до інтенсивного продажу довгострокових вкладень та активів, а в найгіршому випадку – до неплатоспроможності та банкрутства.

Для власників підприємства недостатня ліквідність може означати зменшення прибутковості, втрату контролю та часткову або повну втрату вкладень капіталу. Ліквідність підприємства тісно пов'язана з платоспроможністю підприємства. Платоспроможність підприємства є найважливішим показником, що характеризує фінансовий стан підприємства.

У структурі активів ТОВ «Західнадрасервіс» найбільша частка припадає на середньоліквідні активи (48,3% на кінець 2022 року та 40,7% на кінець 2021 року) (табл.2). Варто зазначити, що на звітну дату 98% середньоліквідних активів – дебіторська заборгованість, з них товарна дебіторська заборгованість – 6%. Незважаючи на зростання чистого доходу від реалізації на 112%, заборгованість покупців скоротилася на 14,2%. Такого результату вдалося досягти завдяки посиленому контролю за виконанням умов договорів поставок продукції.

Негативним є скорочення абсолютноного значення та частки високоліквідних активів, їх величина скоротилася на 30%. Проте, на кінець 2022 року сумарна питома вага високо та середньоліквідних активів в структурі балансу становить 62,7%.

Таблиця 2. Групування активів ТОВ «Західнадрасервіс» за рівнем ліквідності

Показник	Дата			
	31.12.2022		31.12.2021	
	сума, тис. грн.	частка, %	сума, тис. грн.	частка, %
Високоліквідні активи А1	299 532	14,46	426 479	31,30
Середньоліквідні активи А2	1 000 041	48,28	554 628	40,70
Низьколіквідні активи А3	6 500	0,31	4 901	0,36
Неліквідні активи А4	765 435	36,95	376 682	27,64
Баланс	2 071 508	100,00	1 362 690	100,00

Вартість низьколіквідних активів дещо зросла, проте їх частка не є вагомою – 0,31%. Значення неліквідних активів зросло більш, ніж удвічі, в основному, за рахунок довгострокових фінансових інвестицій та довгострочної дебіторської заборгованості.

Відбулося зростання підсумку балансу на 52%. Така зміна позитивно характеризує ТОВ «Західнадрасервіс» і вказує на розвиток виробничої, фінансової та інвестиційної діяльностей, а також свідчить про зростання виробничих можливостей підприємства, інтенсивності виробництва.

На кінець 2022 року у структурі пасивів ТОВ «Західнадрасервіс» значних змін не відбулося, порівняно з кінцем 2021 року (табл.3). Термінові зобов'язання або поточна кредиторська заборгованість становлять дещо більше 50% усіх пасивів. Питома вага стійких пасивів (власного капіталу) майже 49%, при чому, вони сформовані на 99,99% за рахунок нерозподіленого прибутку. Абсолютне значення нерозподіленого прибутку за 2022 рік зросло на 52%.

Пасиви підприємства в основному складаються з термінових зобов'язань (поточна кредиторська заборгованість) та стійких пасивів (власного капіталу), на кінець 2022 року їх питома вага становить 50,32% та 48,76% відповідно. На звітну дату заборгованість перед постачальниками за товари, роботи, послуги становить 85% всієї кредиторської заборгованості, у попередньому періоді цей показник становив 68%. Щодо власного капіталу, то на 99,99% його величина складається з нерозподіленого прибутку, за 2022 рік приріст нерозподіленого прибутку склав 52%. Сумарна частка поточних та довгострокових зобов'язань становить менше 1%. На кінець 2022 року на 90% зростає абсолютне значення довгострокових зобов'язань за рахунок збільшення інших довгострокових зобов'язань та довгострокових заਬезпечень. Загалом структура пасивів на кінець 2021 та 2022 року не змінилася.

Таблиця 3. Групування пасивів ТОВ «Західнадрасервіс» за терміновістю погашення

Показник	Дата			
	31.12.2022		31.12.2021	
	сума, тис. грн.	частка, %	сума, тис. грн.	частка, %
Термінові зобов'язання П1	1 042 427	50,32	687 699	50,47
Поточні зобов'язання П2	3 989	0,19	3 127	0,23

Довгострокові зобов'язання ПЗ	15 009	0,73	7 888	0,58
Стійкі пасиви П4	1 010 082	48,76	663 976	48,72
Баланс	2 071 507	100,00	1 362 690	100,00

Отже, структура пасивів ТОВ «Західнадрасервіс» задовільна, підприємство на 49% самостійно фінансує господарську діяльність, цього достатньо для забезпечення фінансової стійкості на хорошому рівні.

Для виявлення абсолютної ліквідності балансу підприємства, необхідно переконатися в одночасному виконанні трьох умов:

$$A1 \geq P1, \quad A2 \geq P2, \quad A3 \geq P3$$

Для показників балансу ТОВ «Західнадрасервіс» станом на 31.12.2022 не виконуються перша та третя умови, але виконуються друга умова.

На звітну дату грошових коштів підприємства достатньо аби покрити 29% термінових зобов'язань. Проте сума високо та середньоліквідних активів перевищує значення всіх зобов'язань на 22%. Якісне управління дебіторською заборгованістю забезпечує вчасне надходження коштів від покупців за природний газ, тому на звітну дату ТОВ «Західнадрасервіс» немає протермінованої та знеціненої дебіторської заборгованості.

Невиконання третьої умови не вказує на проблеми з ліквідністю, адже, підприємству немає сенсу накопичувати зайву кількість запасів, при потребі реалізація яких є проблематичною та економічно невигідною. Отже, підприємство немає проблем з ліквідністю.

ТОВ «Західнадрасервіс» повністю відповідає вимозі щодо поточної ліквідності:

$$A1 + A2 \geq P1 + P2$$

На достатній рівень ліквідності ТОВ «Західнадрасервіс» вказують розраховані показники ліквідності, коефіцієнти заборгованості та автономії характеризують фінансову незалежність підприємства (табл. 4).

*Таблиця 4. Відносні показники ліквідності та фінансової незалежності ТОВ «Західнадрасервіс»*

Показник	Дата	
	31.12.2022	31.12.2021
Коефіцієнт абсолютної ліквідності	0,29	0,62
Коефіцієнт швидкої ліквідності	1,22	1,42
Коефіцієнт загальної ліквідності	1,25	1,43
Коефіцієнт заборгованості	0,51	0,51
Коефіцієнт автономії	0,49	0,49

За 2022 рік коефіцієнт абсолютної ліквідності скоротився на 53%, проте залишився в межах норми, рекомендоване значення в межах 0,20-0,35. Така динаміка вказує на погіршення здатності покривати поточні зобов'язання за рахунок грошових коштів, але ця зміна не впливає негативно на ліквідність, тому що значення коефіцієнта в межах норми.

Величина коефіцієнтів швидкої та загальної ліквідності є майже тотожними, як на кінець 2021 так і на кінець 2022 року (через незначну вартість низьколіквідних активів). Також значення цих показників дещо скорочується на кінець 2022 року, порівняно з кінцем 2021 року. Рекомендоване значення показника загальної ліквідності становить 2-2,5, величина показника ТОВ «Західнадрасервіс» не входить в нормативні межі, але станом на звітну дату підприємство може покрити всі зобов'язання за рахунок оборотних активів.

Значення коефіцієнтів заборгованості та автономії на кінець 2022 року не змінилося, порівняно з кінцем попереднього періоду. Нормативні значення коефіцієнтів заборгованості та автономії має бути меншим, ніж 0,5 та більшим, ніж 0,5 відповідно. Значення показників ТОВ «Західнадрасервіс» не задовольняють рекомендовані значення, проте є близькими до них. Значення показників заборгованості та незалежності вказують на достатній рівень незалежності від зовнішніх джерел фінансування.

Отже, для ТОВ «Західнадрасервіс» характерний нормальній рівень ліквідності та фінансової стійкості.

## Екологічні аспекти

ТОВ «Західнадрасервіс» відповідально ставиться до питань, пов'язаних зі сталим розвитком та екологічними аспектами своєї господарської діяльності. В Компанії затверджена і послідовно впроваджується Екологічна політика, яка базується на таких принципах:

- дотримання вимог чинного законодавства України, норм чинних міжнародних договорів, стандартів, нормативно-правових актів у сфері охорони природного навколошнього середовища;
- відкритість екологічної діяльності і співпраця із зацікавленими сторонами у сфері охорони довкілля та підтримання зв'язку з місцевою громадою;
- застосування відповідних технологій для попередження і мінімізації негативного впливу на довкілля при проектуванні, будівництві, експлуатації об'єктів із видобутку та транспортування газу і нафти;
- зниження ризиків виникнення аварійних ситуацій, небезпечних для довкілля;
- постійне покращення системи екологічного управління на підприємстві.

ТОВ «Західнадрасервіс» реалізовує принципи екологічної політики шляхом:

- врахування впливу зовнішніх факторів у сфері охорони довкілля;
- визначення цілей, завдань, заходів та основних напрямків діяльності у сфері охорони довкілля;
- здійснення виробничих процесів, керуючись пріоритетністю енерго- і ресурсозберігання, раціонального використання природних ресурсів, сировини, матеріалів;
- дотримання законодавчих актів, нормативно-правових документів та інших вимог у сфері охорони довкілля;

- здійснення моніторингу, вимірювання, аналізування та оцінювання своєї екологічної дієвості.

Цілі, яких Компанія прагне досягнути:

- розробити, запровадити та підтримувати процеси, потрібні для того, щоб бути готовими до потенційно небезпечних ситуацій та реагування на них;
- працювати безпечно, щоб уникнути розливу, викиду або випадкових скидів забруднюючих речовин;
- обмеження кількості відходів;
- ефективне використання ресурсів.

Ці цілі є фундаментальними для забезпечення добробуту громадян, з якими працює Компанія, а також для ії ефективної роботи. Кожен, хто працює у ТОВ «Західнадрасервіс» робить свій внесок у реалізацію цих цілей.

Щоб забезпечити виконання екологічних цілей, Компанія планує:

- підвищувати обізнаність, заохочувати та навчати своїх працівників виконувати свою роботу з належною повагою та турботою про навколоішнє середовище;
- забезпечити, щоб підрядники дотримувались встановлених екологічних цілей Компанії, виконуючи свою роботу;
- брати участь в обговоренні екологічних питань та повідомляти про цілі і завдання для зовнішніх зацікавлених сторін;
- підтримувати зв'язок з місцевою громадою;
- постійно прагнути до поліпшення екологічних показників;
- проводити регулярний моніторинг дотримання екологічних цілей.

ТОВ «Західнадрасервіс» працює над запровадженням системи екологічного управління ISO 14001:2015 та системи управління охороною здоров'я та безпекою праці ISO 45001:2018. Ми спрямовуємо наших працівників на навчання і підвищення кваліфікації, заохочуючи їх до кар'єрного зростання та вдосконалення професійних навичок.

Ми намагаємось забезпечити дотримання працівниками встановлених екологічних цілей Компанії, мотивуючи їх ставитися з належною повагою і турботою до довкілля. Це дозволяє реалізувати комплекс заходів з обмеженням впливу Компанії на довкілля (табл. 5).

**Таблиця 5. Основні заходи з обмеження впливу ТОВ «Західнадрасервіс» на довкілля**

Середовище	Вплив на довкілля	Заходи з обмеження впливу на довкілля
Клімат (у тому числі зміна клімату та викиди парникових газів)	Під час проведення будівельно-монтажних робіт та експлуатації об'єктів негативного впливу не передбачається.	Змін мікроклімату в результаті діяльності об'єктів не очікується, тому додаткових заходів не передбачається.

	<p>В ході реалізації діяльності по бурінню свердловин передбачається вкрай незначне теплове забруднення під час спалювання газу на факелі, а також виникнення фізичних чи хімічних явищ (факторів), які могли б вплинути на інтенсивність сонячного випромінювання, температуру, швидкість вітру, вологість, атмосферні інверсії, тривалість туманів і інші кліматичні характеристики району</p>	
Повітряне середовище	<p>Будівельно-монтажні роботи - продукти згоряння палива при роботі ДВЗ автотранспорту, зварювальні роботи (продукти згоряння електродів при зварюванні під час будівельно-монтажних робіт).</p> <p>Під час буріння свердловин (робота техніки, бурової установки та дизель-електростанції - спалювання палива в процесі роботи двигуна внутрішнього згоряння), приготування бурового розчину (пилевикиди), випробовування свердловини (спалювання газу).</p>	<p>Дотримання меж санітарно-захисної зони (згідно Наказу МОЗ «Про затвердження Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів» №173 від 19.06.1996 р.); короткочасне скорочення викидів шкідливих речовин в атмосферу в період несприятливих метеорологічних умов; дотримання санітарних норм допустимого шуму (вдень не повинен перевищувати 55 дБ, а вночі 45 дБ); з метою нафтогазопроявів устя свердловини обладнується противикидним обладнанням; випробовування свердловини проводиться з одночасним спалюванням газу на факелі для зменшення впливу на повітряне середовище; дотримання усіх прийнятих в проекті заходів, що дозволять зберегти повітряне середовище від можливого забруднення. На межі житлової забудови найближчого населеного пункту від кожного бурового майданчика значення концентрацій по всіх забруднюючих речовинах, що викидаються в повітряне середовище, вище зазначеними джерелами, будуть меншими, ніж значення ГДК</p>
Геологічне середовище	<p>Вплив на геологічне середовище при проведенні робіт під час будівельно-монтажних робіт і експлуатації об'єктів відсутній.</p> <p>Вплив на геологічне середовище при розробці свердловин виявляється у вигляді порушення нормативного стану</p>	<p>Відповідно, здійснення діяльності по експлуатації УПГ, ГРС не викликає негативного впливу на геологічне середовище. Потреби у розробленні заходів з обмеження впливу на довкілля немає.</p> <p>Застосування раціональної конструкції свердловин, які включають послідовне перекриття пробурених інтервалів з сумісними умовами до проектних глибин</p>

	<p>геологічного розрізу, який вмішує стратиграфічні комплекси і підземні горизонти з відмінними по величині пластовими параметрами. Можливий негативний вплив на перший від поверхні підземний горизонт з прісними водами у випадку проникнення в нього хімреагентів, ПММ і рідких продуктів фонтанування свердловини</p>	<p>обсадними колонами. Обсадні колони цементуються високоміцними тампонажними портландцементами до устя кожної з свердловин.</p> <p>Для запобігання виникнення фонтанування в процесі буріння передбачаються такі технічні рішення: вибір конструкції свердловини, підбір обсадних труб по міцності, підбір густини бурового розчину, вибір типу бурового розчину і хімреагентів, герметизацію устя свердловини противикидним обладнанням, наявність на буровій запасного розчину необхідної густини в кількості, яка дорівнює об'єму ствола свердловини при первинному розкритті продуктивних горизонтів.</p>
Водне середовище	<p>Під час виконання службових обов'язків обслуговуючим персоналом на майданчику УПГ, ГРС є потреба у воді господарсько- побутового призначення.</p> <p>Експлуатація УПГ, ГРС не потребує води промислового призначення та виключає скиди у водні об'єкти.</p> <p>Під час здійснення будівельно-монтажних робіт скиди у водні об'єкти відсутні. Вплив на підземні води відсутній.</p> <p>Відходи в процесі експлуатації об'єктів (супутньо-пластова вода, інгібітор гідратоутворення)</p> <p>Можливими джерелами забруднення підземних горизонтів під час буріння свердловини з прісними водами можуть бути:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• буровий розчин, який використовується при розкритті водоносних горизонтів в процесі буріння свердловини;</li> <li>• перетоки мінералізованих вод нижчележачих водоносних горизонтів.</li> </ul> <p>Скиду стоків безпосередньо з майданчика не передбачається.</p>	<p>Передбачено використання привозної води згідно укладених договорів на постачання води.</p> <p>У разі виникнення потреби постачання води здійснюватиметься згідно заключених договорів із спеціалізованим підприємством.</p> <p>При виконанні технологічного процесу підготовки природного газу очікується утворення супутньо-пластової води, яка зберігатиметься у призначених для цього ємностях (ємності для збору СПВ). Для забирання СПВ для вивезення на утилізацію з ємності забирання СПВ проводиться автоцистерною.</p> <p>Відходи, утворені під час експлуатації об'єктів, передаються спеціалізованому підприємству на перероблення та утилізацію, згідно укладеної угоди; на об'єктах встановлені біотуалети.</p> <p>Буріння свердловини під кондуктор та проміжну колону на необробленому глинистому розчині, надійна ізоляція інтервалів залягання водоносних горизонтів цементним розчином; утилізація бурових відходів; збір, використання і очищенння стічних вод. Дощові води збираються в ємність бурових стічних вод через лотки, що опоясують буровий, силовий, насосний майданчик, а також блок приготування промивної рідини.</p>

Грунт	<p>Під час землерийних та будівельно-монтажних робіт незначний тимчасовий вплив на верхній родючий шар.</p> <p>Під час експлуатації УПГ, ГРС негативний вплив на ґрунт відсутній.</p> <p>Зазнає впливу від техніки, що використовується для монтажних, підйомально-транспортних та земляних робіт, а також у випадку забруднення рідкими відходами буріння, що вміщують хімреагенти.</p> <p>Підготовчі роботи (розмітка та планування майданчика для встановлення бурового верстата), промивання вибою свердловини та кріплення свердловини, демонтажні роботи (вивезення бурового устаткування)</p>	<p>Грунт, випадково забруднений нафтопродуктами, підлягає вилученню для подальшого відновлення. Прийняті в проекті заходи запобігають забрудненню ґрунту та зниженню родючості земельних угідь. У випадку забруднення хімічними реагентами ґрунт зв'язується за допомогою адсорбенту типу «Скавпол»; після закінчення будівельних робіт, передбачено проведення рекультивації; на об'єктах встановлені біотуалети.</p> <p>Збереження родючого шару ґрунту передбачає вжиття заходів щодо запобігання його забруднення рідкими і твердими відходами в процесі буріння. Зняття та складування в кагати родючого шару ґрунту на буровому майданчику забезпечує його зберігання від забруднення. З цією метою передбачається зняття ґрунту в межах бурової площинки. Щоб попередити проникнення в ґрунт забруднюючих речовин, майданчик робіт викладається залізобетонними плитами, стики заливаються бетоном. Після закінчення бурових робіт і випробування свердловини, проводиться рекультивація. Загалом, діяльність не створить негативної дії на ґрунт, оскільки прийняті в проекті технічні рішення і заходи включають можливість його забруднення.</p>
Біорізноманіття	<p>Впливи в межах природної стійкості екосистеми; незначний вплив пов'язаний з шумовим забрудненням, викидами забруднюючих речовин. Об'єктів природно-заповідного фонду і територій, перспективних для заповідання (зарезервованих з цією метою), шляхів міграції тварин в зоні впливу УПГ, ГРС немає.</p> <p>експлуатація УПГ, ГРС не приведе до значного впливу на рослинний та тваринний світ.</p> <p>Впливи під час буріння свердловини в межах природної стійкості екосистеми на верхній родючий шар ґрунту із зміною рослинного покриву.</p>	<p>Будівництво та експлуатація об'єктів УПГ, ГРС не передбачає негативного впливу на видове та популяційне різноманіття рослинного і тваринного світу. Поблизу майданчика підприємства не відмічено існування цінних мисливських видів фауни, мисливських угідь, рідкісних чи зникаючих видів рослин і тварин, які занесені до Червоної книги. Шляхів міграції тварин в районі розташування об'єкта не виявлено. Враховуючи існуюче антропогенне навантаження на територію, рослини і тварини вже адаптовані до таких впливів. Вирубка лісових деревостанів для зведення об'єкта проектом не передбачається.</p> <p>Проводиться біологічна рекультивація землевласником за рахунок коштів, передбачених проектно-кошторисною документацією на будівництво свердловини</p>

	<p>Об'єктів природно-заповідного фонду і територій, перспективних для заповідання (зарезервованих з цією метою), шляхів міграції тварин в зоні діяльності немає. Під час прокладання газопроводу-шлейфу вплив на місцеву флору і фауну оцінюється як «прийнятний».</p>	
Ландшафт	<p>При діяльності УПГ, ГРС стійкість ландшафту не порушується, оскільки не змінюється його компонентна структура.</p> <p>Під час буріння свердловини порушується природна стійкість ландшафту, оскільки зазнає змін геологічне середовище і, відповідно, інші похідні компоненти (підземні і поверхневі води, ґрутовий покрив, рослинний і тваринний світ). В результаті відбувається докорінна перебудова геоекологічного комплексу</p>	Додаткові заходи не передбачаються.
Соціальне середовище	<p>Негативний вплив відсутній.</p> <p>Позитивний вплив:</p> <p>забезпечення енергоресурсами, наповненням місцевих бюджетів шляхом часткового зарахування рентної плати за користування надрами до бюджетів різних рівнів.</p> <p>забезпечення газом промислових підприємств та населених пунктів, а також на розвиток інфраструктури району</p>	<p>Населені пункти не знаходяться в зоні впливу об'єкту проектування. В межах санітарно-захисної зони населення відсутнє. Таким чином, соціальний ризик від діяльності є прийнятним.</p> <p>Рекреаційні зони, культурні ландшафти, пам'ятки історії, культури – відсутні.</p> <p>Таким чином, негативних впливів на стан соціальних умов місцевого населення від діяльності підприємства не передбачається.</p>
Техногенне середовище	<p>Діяльність підприємства не спричиняє порушення навколоишнього техногенного середовища.</p> <p>Основними компонентами техногенного впливу на природне середовище тут є сільськогосподарське виробництво, мережі автомобільних шляхів, ліній електропередач, сільська забудова.</p>	<p>Діяльність підприємства не впливатиме на промислові підприємства, наземні та підземні споруди в районі експлуатації, оскільки вона відбувається поза межами охоронних зон об'єктів техногенного середовища</p>

	Вплив діяльності на навколишнє техногенне середовище буде мінімальним Кумулятивний вплив відсутній через те, що одночасно не відбувається буріння двох і більше свердловин	
--	--	--

З метою наближення до європейських стандартів, а саме контролю ступеня забруднення навколишнього природного середовища та забезпечення права громадян на безпечне довкілля, у 2017 році було прийнято Закон України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII від 23.05.2017 року. Важливим аспектом цього Закону є надання можливості громадськості подавати будь-які зауваження, заперечення та пропозиції, що підвищують рівень її участі у процесі оцінки впливу на довкілля. Результатом проходження процедури оцінки впливу на довкілля (ОВД) є висновок, який видає уповноважений орган.

Протягом 2022 року ТОВ «Західнадрасервіс» пробурило свердловину №13-Бистрицька та розпочало роботи з реконструкції УПГ Бистрицького ГР. Також здійснено післяпроектний моніторинг згідно з висновком з ОВД щодо свердловин №5-Бистрицька, №6-Бистрицька, №7-Бистрицька, №8-Бистрицька, №9-Бистрицька, №13-Бистрицька, реконструкції УПГ Бистрицького ГР з оформленням відповідної екологічної звітності (звітів з післяпроектного моніторингу). Вчасно та в повному обсязі сплачено екологічний податок за викиди забруднюючих речовин від стаціонарних джерел викидів (УПГ Бистрицьке, КВОГ Бистрицького ГР, ГРС-Облазниця).

Також пройдено курси підвищення кваліфікації екологами підприємства, зокрема щодо дотримання вимог екологічного законодавства у період воєнного стану.

## Соціальні аспекти та кадрова політика

### Соціальні аспекти та кадрова політика

Кадрова політика, як складова і невід'ємна частина загальної політики ТОВ «Західнадрасервіс» – сукупність принципів, методів, форм, організаційного механізму вироблення цілей і завдань підприємства, спрямованих на:

- досягнення стратегічних цілей і завдань Товариства із дотримання усіх норм чинного трудового законодавства України;
- збереження, зміцнення і розвиток кадрового потенціалу ТОВ «Західнадрасервіс»;
- застосування міжнародних принципів, що стосуються прав людини та забезпечення рівних можливостей для працівників;
- створення ефективного, продуктивного, згуртованого колективу, здатного своєчасно реагувати на вимоги зовнішнього середовища та професійно вирішувати поставлені виробничі завдання.

Метою кадової політики є своєчасне забезпечення потреб Товариства персоналом відповідної компетентності з урахуванням індивідуальних особливостей для досягнення кожним співробітником максимальної результативності.

Ключовими напрямками кадової політики є:

- формування керівництвом Товариства команди професіоналів;
- створення і застосування сучасних систем роботи з персоналом в сфері пошуку, підбору та відбору; розвиток зовнішнього і внутрішнього кадрового резервів;
- розвиток комплексних програм навчання та адаптації співробітників, підвищення кваліфікації працівників;
- розробка та впровадження мотиваційних механізмів підвищення зацікавленості задоволеності працею;
- впровадження та розвиток системи компенсації праці, що включає застосування матеріальних і нематеріальних стимулів;
- формування і розвиток корпоративної культури.

Станом на 31.12.2022 року загальна кількість працівників ТОВ «Західнадрасервіс» складала 80 осіб, з них штатних співробітників – 35 чол., працівників за сумісництвом – 45 чол. У колективі підприємства на кінець грудня 2022 року частка жінок складала 20% (серед працівників компанії – 16 жінок і 64 чоловіків).

Однією з довгострокових цілей політики ТОВ «Західнадрасервіс» у сфері трудових відносин та розвитку персоналу є підвищення ролі інтелектуального капіталу, постійна професійна підготовка і вдосконалення навичок працівників, сприяння кар'єрному зростанню талановитих співробітників. Станом на кінець 2022 року 77% наших працівників мали вищу освіту, 23% – професійно-технічну освіту.

ТОВ «Західнадрасервіс» у своїй діяльності керується принципом справедливої оцінки виконаної роботи та адекватної винагороди за отримані результати. Компенсаційний пакет Компанії включає: конкурентну щомісячну заробітну плату, доплати/надбавки (оплата роботи в нічні години/святкові нічні години, оплата роботи в святкові дні, коефіцієнт трудової участі), а також додаткові винагороди, які включають:

- премії за результатами роботи за рік;
- премії з нагоди професійних свят;
- премії за виконання важливих завдань та досягнення певних цілей;
- премії з нагоди пам'ятних дат та ювілеїв.

Основними критеріями матеріального стимулювання праці робітників є «оцінка особистих якостей робітника» з урахуванням їх особистого внеску в кінцеві результати роботи підприємства в цілому; керівників управлінської ланки – «оцінка заслуг» з урахуванням їх особистого внеску в підвищення ефективності економічної або фінансово-господарської діяльності підприємства. При визначенні показника КТУ до уваги береться особистий внесок керівного працівника, робітника у результати роботи підприємства за визначений період.

Працівники підприємства мають такі соціальні пільги та виплати:

- матеріальна допомога на оздоровлення;
- щорічна відпустка (24 календарні дні), додаткова відпустка за ненормований робочий день (7 календарних днів), додаткова відпустка за роботу за комп'ютером (2-4 календарні дні);
- навчання та професійний розвиток;
- участь у корпоративних заходах та тренінгах з командоутворення.

Одним із пріоритетів діяльності ТОВ «Західнадрасервіс» є створення безпечних умов праці, збереження здоров'я працівників та підтримка позитивного соціально-психологічного клімату в колективі. Для цього на підприємстві при виконанні будівельно-монтажних, зварювальних, землерийних, підйомально-транспортних та інших видів робіт враховуються небезпечні і шкідливі виробничі фактори, чітко дотримуються вимоги до технологічних процесів, виробничих площацок і

приміщень, забезпечується правильне розміщення виробничого устаткування та організація робочих місць, контролюється дотримання правил техніки безпеки при виконанні робіт тощо.

Для ефективного функціонування кадрової політики у ТОВ «Західнадрасервіс» щороку проводиться:

- аналіз стратегії і стану розвитку підприємства;
- ринку праці (за рівнем доходів, відсотком плинності кадрів, індексації зарплат і ін.);
- оцінка соціально-психологічного клімату в колективі;
- забезпечення техніки безпеки на підприємстві;
- аналіз потреб у навчанні, професійній перепідготовці та розвитку співробітників на базі оцінки;
- вдосконалення концепції розвитку і навчання всіх співробітників компанії, оновлення навчальних програм та індивідуальних планів розвитку;
- аналіз стану кадрового потенціалу;
- розвиток та зміцнення корпоративної культури підприємства.

## Ризики

Західний нафтогазовий регіон охоплює територію Львівської, Івано-Франківської, Чернівецької, Закарпатської і Волинської областей. У цьому регіоні відкрито більше 120 родовищ вуглеводнів, переважна більшість з яких – ще у 1960-1980 роках. Тривалий час Західний регіон залишався без належної уваги інвесторів, але після окупації Криму і припинення розробки чорноморських шельфових родовищ ситуація почала змінюватися. Зокрема, у 2017 році на Західній Україні вперше за кілька десятиліть відбулася стабілізація видобутку газу, у першу чергу – у приватному сегменті.

Наше підприємство веде свою діяльність на території, де не ведуться бойові дії, проте, військова агресія Росії проти України несе головний ризик щодо провадження діяльності.

Вагомим зовнішнім ризиком, який розглядає і бере до уваги керівництво Компанії є погіршення умов оподаткування та збільшенням податкового навантаження, а також з погіршенням умов отримання спеціальних дозволів на користування надрами та збільшенням кількості дозвільних документів, необхідних для будівництва об'єктів газовидобування.

До внутрішніх ризиків, пов'язаних з виробницею (операційною) діяльністю ТОВ «Західнадрасервіс», належать:

- технічні ризики, які проявляються у формі аварій через раптовий вихід з ладу машин, установок та обладнання, зброї у технології і процесах видобутку газу, перебої в постачанні необхідних для Компанії ресурсів, електроенергії тощо. Оцінюються для діяльності підприємства як низькі, враховуючи високий рівень надійності обладнання та налагодженість виробничих процесів, високу кваліфікацію персоналу та заходи, що здійснюються на підприємстві для гарантування виробничої безпеки;
- ризики пошкодження, втрати, псування майна підприємства внаслідок розкрадання, через вплив стихійних лих, аварійних ситуацій на виробництві

тощо. Оцінюються як низькі через впровадження на підприємстві надійної системи внутрішнього контролю та управління ризиками, дієву політику збереження матеріальних активів, використання сучасних інформаційних систем;

- кадрові ризики, пов'язані з дефіцитом та/або погіршенням рівня кваліфікації потенційних працівників. Оцінюються як середні, враховуючи те, що триває повномасштабна війна, проте, присутність провідного спеціалізованого вищого навчального закладу – Івано-Франківського національного технічного університету нафти і газу є позитивними чинником для підбору кадрів;
- ризики змінності та/або зниження попиту на природний газ. Оцінюються безпосередньо для Компанії як середні, враховуючи залежність попиту від повноцінної роботи, перш за все промислових підприємств;
- ризики зниження ціни на природний газ. У 2022 році такі ризики відсутні на фоні різкого зростання цін на природний газ не тільки в Україні, але й на світових ринках.
- екологічні ризики, тобто ризики нанесення шкоди третім особам, які складаються з ризику забруднення навколишнього середовища і ризику завдання матеріальної та моральної шкоди громадянам при здійснення Компанією своєї діяльності. Оцінюються як середні і є предметом постійного моніторингу та контролю з боку керівництва та персоналу. Заходи щодо запобігання екологічним ризикам детально викладені у розділі «Екологічні аспекти» цього звіту.

Політика управління ризиками, що застосовується в Компанії, відповідає загальній політиці групи «Західнадрасервіс». Вона передбачає виконання певних регламентованих етапів і процедур, першим з яких є моніторинг – аналіз проблемних або потенційно небезпечних ситуацій, визначення масштабу загрози або впливу на Компанію з боку оточення чи його внутрішнього середовища.

Другий етап передбачає проведення ідентифікації ризику, тобто визначення умов, що передували появи ризику. Ідентифікація зовнішніх ризиків відбувається на рівні групи компаній «Західнадрасервіс», де після їх виявлення проводиться аналіз настання кожного ризику і можливий рівень шкоди.

Наступним етапом є оцінка ризику. Під час цього етапу керівництво Компанії визначає, які загрози він несе, наскільки вони серйозні, можливі наслідки впливу ризику на діяльність підприємства, виробляються методи впливу на ситуацію, що склалася. Вся нова діяльність на ринку оцінюється згідно ідентифікованих ризиків, після чого приймаються управлінські рішення.

На останньому етапі управління ризиками здійснюється контроль. Він полягає у виборі конкретних дій щодо запобігання, зменшення ризику чи обмеження ризику. Запобігання ризику полягає у його уникненні, тобто ухиленні від ризикової ситуації. Зменшення ризику застосовується лише тоді, коли ризику неможливо уникнути, але на нього можна вплинути, а утримання ризику – за умови, коли ризик настає попри всі вжиті попереджуvalьні заходи.

## **Дослідження та інновації**

Розробка інноваційних рішень та вдосконалення бізнес-процесів є важливим елементом діяльності ТОВ «Західнадрасервіс». При цьому під інноваційним продуктом розуміється не тільки нова технологія, але й успішно запроваджений процес, в результаті проведеного наукового дослідження або вдосконалення, який якісно відрізняється від попереднього. Інноваціями є також впровадження якісних змін у технологічній, економічній, соціальній, управлінській сферах діяльності підприємства.

Товариством запроваджено автоматизований облік у режимі реального часу з можливістю віддаленого доступу по кожному експлуатаційному об'єкту (свердловині).

Для розширення професійного досвіду та пошуку нових ідей працівники Компанії відвідують галузеві конференції, знайомляться з тенденціями галузі та новинками технологій.

## **Фінансові інвестиції**

У 2019 році ТОВ «Західнадрасервіс» здійснив внески до статутного капіталу ТОВ «Велл Ко» (частка у статутному капіталі склала 40%), яке у межах Угоди про розподіл продукції займається пошуком та розвідкою природного газу на території Західної України.

У 2022 році ТОВ «Велл Ко» у межах укладеної Угоди про розподіл продукції розпочало видобування природного газу. Станом на 31.12.2022р. вартість інвестиції склала 218 687,6тис. грн.

Також ТОВ «Західнадрасервіс» володіє часткою 33,3% у статутному капіталі ТОВ «Газпетропалшн». Розмір інвестиції був несуттєвим 3,0 тис. грн., та на 31.12.2022 року з огляду на те, що ТОВ «Газпетропалшн» отримало незначні збитки і надалі не проводить діяльності. вартість інвестиції склала 2,2тис. грн.

## **Перспективи розвитку**

Продовження війни вносить суттєву невизначеність у перспективи розвитку, проте підприємство докладатиме усіх зусиль для того, щоб забезпечити стабільні обсяги видобування природного газу, і навіть досягти їх збільшення за рахунок буріння нових свердловин.

## Контактна інформація:

Товариство з обмеженою відповідальністю «ЗАХІДНАДРАСЕРВІС»

Місцезнаходження: 77706, Україна, Івано-Франківська обл., Богородчанський район,  
смт. Богородчани, вул.Шевченка,49

Тел.: +380 (32) 261 04 99

Факс: +380 (32) 261 06 50

Директор ТОВ «Західнадрасервіс»  
(посада)

«27 » квітня 2023 р.

С.З.Козицький  
(П.І.Б.)

