



**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «АРГЕТ ГРУПП»**

Додаток 4  
до Порядку передачі документації  
для надання висновку з оцінки впливу  
на довкілля та фінансування оцінки  
впливу на довкілля

## **ЗВІТ з оцінки впливу на довкілля**

**Реконструкція існуючої АЗС № 11 (встановлення стаціонарного  
газового заправника) розташованої за адресою: Дніпропетровська  
область, м. Кривий Ріг, б-р Вечірній, 22а**

**20208266493**

(реєстраційний номер справи про оцінку  
впливу на довкілля планованої діяльності)

м. Дніпро  
2020 р.

## Перелік скорочень

АГЗП	– автогазозаправний пункт.
АЗС	– автозаправна станція.
АТЦ	– автотранспортна цистерна.
АТЦЗГ	– автотранспортна цистерна для зрідженого газу.
ГПС	– газоповітряна суміш.
ГПХ	– газоповітряна хмара.
ЗВГ	– зріджений вуглеводневий газ.
НМЛОС	– неметанові леткі органічні сполуки.
НС	– надзвичайна ситуація.
ППС	– пароповітряна суміш.
ППХ	– пароповітряна хмара.
ПРК	– паливо-роздавальна колонка.
СЗГ	– стаціонарний заправник газу.
СНП	– світлі нафтопродукти.
СРВНСО	– система раннього виявлення надзвичайних ситуацій та оповіщення.

# Зміст

1	Опис планованої діяльності.....	7
1.1	Опис місця провадження планованої діяльності.....	7
1.2	Цілі планованої діяльності.....	9
1.3	Опис характеристик діяльності протягом виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності.....	9
1.4	Опис основних характеристик планованої діяльності (зокрема виробничих процесів), виду і кількості матеріалів та природних ресурсів.....	10
1.5	Оцінка за видами очікуваних впливів на довкілля у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт.....	13
1.5.1	Оцінка за видами та кількістю очікуваних відходів.....	13
1.5.2	Оцінка за видами та кількістю очікуваного забруднення води.....	21
1.5.3	Оцінка за видами та кількістю очікуваного забруднення повітря.....	21
1.5.4	Оцінка за видами та кількістю очікуваного шумового та вібраційного забруднення.....	29
1.5.5	Оцінка за видами та кількістю очікуваного забруднення ґрунту та надр.....	31
1.5.6	Оцінка за видами та кількістю очікуваного світлового, теплового та радіаційного забруднення.....	32
1.6	Оцінка за видами очікуваних впливів на довкілля у результаті провадження планованої діяльності.....	32
1.6.1	Оцінка за видами та кількістю очікуваних відходів.....	32
1.6.2	Оцінка за видами та кількістю очікуваного забруднення води.....	36
1.6.3	Оцінка за видами та кількістю очікуваного забруднення повітря.....	37
1.6.4	Оцінка за видами та кількістю очікуваного шумового та вібраційного забруднення.....	63
1.6.5	Оцінка за видами та кількістю очікуваного забруднення ґрунту та надр.....	64
1.6.6	Оцінка за видами та кількістю очікуваного світлового, теплового та радіаційного забруднення.....	65
2	Опис виправданих альтернатив планованої діяльності, основних причин обрання запропонованого варіанта з урахуванням екологічних наслідків.....	65

3	Опис поточного стану довкілля (базовий сценарій) та опис його ймовірної зміни без провадження планованої діяльності.....	66
4	Опис факторів довкілля, які ймовірно зазнають впливу з боку планованої діяльності.....	71
5	Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності.....	75
5.1	Оцінка можливого впливу на довкілля зумовленого виконанням підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності.....	75
5.2	Оцінка можливого впливу на довкілля зумовленого використанням у процесі провадження планованої діяльності природних ресурсів, зокрема земель, ґрунтів, води та біорізноманіття.....	76
5.3	Оцінка можливого впливу на довкілля зумовленого викидами та скидами забруднюючих речовин, шумовим, вібраційним, світловим, тепловим та радіаційним забрудненням, випроміненням та іншими факторами впливу, а також здійсненням операцій у сфері поводження з відходами.....	76
5.4	Оцінка можливого впливу на довкілля зумовленого ризиками для здоров'я людей, об'єктів культурної спадщини та довкілля, у тому числі через можливість виникнення надзвичайних ситуацій.....	79
5.5	Оцінка можливого впливу на довкілля зумовленого кумулятивним впливом інших наявних об'єктів, планованої діяльності та об'єктів, щодо яких отримано рішення про провадження планованої діяльності, з урахуванням усіх існуючих екологічних проблем, пов'язаних з територіями, які мають особливе природоохоронне значення, на які може поширитися вплив або на яких може здійснюватися використання природних ресурсів.....	83
5.6	Оцінка можливого впливу на довкілля зумовленого впливом планованої діяльності на клімат, у тому числі характер і масштаби викидів парникових газів, та чутливості діяльності до зміни клімату.....	83
5.7	Оцінка можливого впливу на довкілля зумовленого технологією і речовинами, що використовуються.....	84
6	Опис методів прогнозування, що використовувалися для оцінки впливу на довкілля, та припущень, покладених в основу такого прогнозування, а також використовувані дані про стан довкілля.....	84
7	Опис передбачених заходів, спрямованих на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на довкілля, у тому числі (за можливості) компенсаційних заходів.....	85
8	Опис очікуваного значного негативного впливу діяльності на довкілля, зумовленого вразливістю проекту до ризиків надзвичайних ситуацій, заходів запобігання чи пом'якшення впливу надзвичайних ситуацій на довкілля та заходів реагування на надзвичайні ситуації.....	87

9	Визначення усіх труднощів (технічних недоліків, відсутності достатніх технічних засобів або знань), виявлених у процесі підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля.....	94
10	Усі зауваження і пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації.....	94
11	Стислий зміст програм моніторингу та контролю щодо впливу на довкілля під час провадження планованої діяльності, а також (за потреби) планів після проектного моніторингу.....	95
12	Резюме нетехнічного характеру.....	96
13	Список посилань.....	99

## Список додатків

№ Додатку	Найменування додатку	Кількість сторінок у додатку
1	Генеральний план	1
2	Карта-схема розташування об'єкта планової діяльності	1
3	Витяг з Держреєстру про реєстрацію прав власності на АЗС	1
4	Витяг з Держреєстру про реєстрацію права на оренду земельної ділянки	1
5	Договір передачі в оренду АЗС ТОВ "АЛЬБІЛЕНД" ТОВ "ШОТ"	5
6	Дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря ТОВ "ШОТ"	6
7	Договір ТОВ "ШОТ" з "Кривбасводоканалом"	8
8	Договір ТОВ "ШОТ" з ТОВ "ТАРКОМ ЕКОСЕРВІС" про утилізацію небезпечних відходів	12
9	Договір ТОВ "ШОТ" з ТОВ "Екоспецтранс" про утилізацію ГПВ	5
10	Фотофіксація розміщення повідомлення про плановану діяльність	4
11	Публікація повідомлення про плановану діяльність у ЗМІ	2
12	Повідомлення про плановану діяльність	10
13	Кваліфікаційні документи виконавців	7

# 1 Опис планованої діяльності

## 1.1 Опис місця провадження планованої діяльності

Місце провадження планованої діяльності ТОВ “АЛЬБІЛЕНД” з встановлення стаціонарного газового заправника СЗГ-К-10.1 є діюча АЗС № 11.

АЗС № 11 розташована за адресою: Дніпропетровська область, м. Кривий Ріг, б-р Вечірній, 22а.

У північному напрямку від АЗС розташований авторинок.

У північно-західному напрямку від АЗС розташована житлова забудова.

У південно-західному напрямку від АЗС розташований автосалон.

На схід від АЗС розташована житлова забудова.

Найближча житлова забудова розташована на відстані 87 м у північно-західному напрямку від об'єкта планованої діяльності та не потрапляє в санітарно-захисну зону (50 м), яка передбачена для об'єкту (див. Додатки 1, 2).

Ситуаційна карта-схема ділянки під розміщення стаціонарного газового заправника СЗГ-К-10.1 наведена у Додатку 2.

АЗС № 11 – середньої потужності, категорія II – “середня”, типу А, з підземним розміщенням резервуарів для рідкого палива.

На існуючій АЗС № 11 передбачено можливість зберігання та видачі чотирьох видів палива (бензини: А-95 Energy, А-92 Energy, А-95 та ДП Energy).

На території існуючої АЗС розташовано:

- будівля операторів;
- паливо роздавальні колонки (3 шт.);
- швидкісна колонка для заправки дизельним паливом (1 шт.);
- тіньовий навіс;
- очисні споруди дощових стоків;
- резервуари нафтопродуктів (підземні  $V = 25 \text{ м}^3 \times 4 = 100 \text{ м}^3$ );
- інформаційно-цифрове табло;
- палатка для заміни моторного масла (підлягає демонтажу під влаштування СЗГ-К-10.1).

На території АЗС № 11 виконано благоустрій та озеленення.

Природний рельєф суттєво антропогенно-трансформований. Існуючий сформований техногенний рельєф рівний, плоский. Активних екзогенних процесів і явищ не відмічено. Територія стабільна.

На об'єкті планованої діяльності за даними матеріалів інженерно-геологічних вишукувань, проведених ФОП Василенко Р. Є. у 2019 році, в геологічному розрізі, на глибину до 12,0 м, виділено 6 інженерно-геологічних елементів (ІГЕ), в межах яких товща є статистично однорідної за складом і властивостями і представлена наступними породами:

- ІГЕ 1 – насипний шар (асфальт, бетон, кварцити, суглинки; потужність шару – 1,0 м);
- ІГЕ 2 – ґрунторослинний шар (потужність шару – 0,1 м);
- ІГЕ 3 – суглинки лісові жовто-бурі, тверді, з включенням карбонатів, просадочні (потужність – 1,9 м);
- ІГЕ 3а – суглинки лісові жовто-бурі, полу-тверді, з включенням карбонатів (потужність – 1,1 м);
- ІГЕ 4 – суглинки лісові бурі, полу тверді, з включенням окислів Mn та карбонатів (потужність – 3,7 м);
- ІГЕ 5 – суглинки червоно-бурі, тверді з включенням друз гіпсу, окислів Mn, жовнами карбонатів (потужність – 4,2 м).

Рівень ґрунтових вод знаходиться на глибині 3,7–3,8 м.

Найбільший рівень заглиблення резервуару з газом, з урахуванням фундаменту, не перевищує двох метрів.

АЗС розташована на земельній ділянці площею 0,3568 га (кадастровий номер 1211000000:06:055:0046).

Зазначена земельна ділянка передана Криворізькою міською радою в оренду на 5 років ТОВ “АЛЬБІЛЕНД” на підставі Договору оренди № 28480426 від 18.10.2018 на 5 років та додаткових угод до нього № 32019016 від 05.03.2019 та № 32020012 від 14.02.2020 (див. Додаток 4).

Цільове призначення земельної ділянки – для розміщення автозаправної станції.

АЗС № 11 з комплексом технологічного обладнання і споруд належать на правах власності ТОВ “АЛЬБІЛЕНД” (див. Додаток 3).

ТОВ “АЛЬБІЛЕНД” на підставі Договору оренди АЗС № А11/20 (див. Додаток 5) передало в оренду АЗС №11 з усім наявним устаткуванням ТОВ “ШОТ”. Усі наявні в додатках до цього Звіту Договори та Дозволи, пов'язані з експлуатацією АЗС, укладені, відповідно, з ТОВ “ШОТ”.



## **1.2 Цілі планованої діяльності**

Ціллю планованої діяльності – є розширення номенклатури палив на діючій АЗС та задоволення потреб споживачів в послугах заправки автомобілів зрідженим газом.

Крім того застосування ЗВГ у якості моторного палива для автотранспорту, забезпечує перехід автопарку на більш екологічно чистий (в порівнянні з бензином і дизельним паливом) вид палива.

## **1.3 Опис характеристик діяльності протягом виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності**

Право проводити підготовчі та будівельні роботи набувається відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 13.04.2011 № 466 (в редакції постанови КМУ від 26.08.2015 № 747) “Порядок виконання підготовчих та будівельних робіт” [1].

Після набуття права на проведення підготовчих та будівельних робіт, останні будуть проводитись на території АЗС № 11, яка належить на правах власності ТОВ “АЛЬБІЛЕНД” (див. Додаток 3) та розташована на земельній ділянці, переданій Криворізькою міською радою в оренду на 5 років ТОВ “АЛЬБІЛЕНД” на підставі Договору оренди № 28480426 від 18.10.2018 на 5 років та додаткових угод до нього № 32019016 від 05.03.2019 та № 32020012 від 14.02.2020 (див. Додаток 4).

Цільове призначення земельної ділянки – для розміщення автозаправної станції.

Протягом виконання підготовчих робіт планується виконати наступні роботи:

- влаштування огороження будівельного майданчика;
- демонтаж існуючої палатки з заміни мастил;
- роботи із влаштування тимчасових побутових споруд, необхідних для організації і обслуговування будівництва;
- складування будівельних матеріалів.

Протягом виконання будівельних робіт планується виконати наступні роботи:

- земельні роботи з влаштування фундаментів під обладнання;
- земельні роботи з прокладки комунікацій;
- бетонні роботи з влаштування фундаментів;
- зварювальні роботи;
- роботи з нанесення захисних покриттів;

- монтажні роботи.

Під'їзд до майданчика планується по існуючий дорозі.

При організації будівельного виробництва необхідно керуватися діючим нормативним документом ДБН А.3.1-5:2016 “Організація будівельного виробництва” та іншими документами, що регламентують охорону навколишнього середовища при виконанні будівельно-монтажних робіт.

Всі земляні роботи будуть виконані у відповідності до вимог ДСТУ-Н Б В.2.1-28:2013 “Настанова щодо проведення земляних робіт та улаштування основ і спорудження фундаментів”.

Під час виконання будівельних робіт будуть використовуватись наступні машини та обладнання:

- вантажні автомобілі (в тому числі автобетенозмішувач) – 2 шт.;
- екскаватор – 1 шт.;
- автомобільний кран – 1 шт.;
- бульдозер – 1 шт.;
- зварювальні апарати – 1 шт.;
- інструменти для земляних робіт – 1 комплект;
- інструменти для бетонних робіт – 1 комплект;
- інструменти для монтажних робіт – 1 комплект.

Будівельна техніка працює здебільшого на дизельному паливі, що забезпечує зменшення витрат палива у порівнянні із бензиновими двигунами та відповідно, зменшення викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

Вантажні автомобілі будуть знаходитись на будмайданчику не постійно, а тільки впродовж розвантажувально-завантажувальних операцій.

Площа, яка підлягає реконструкції – 88 м<sup>2</sup>.

Тривалість підготовчих та будівельних робіт – 2 місяці.

## **1.4 Опис основних характеристик планованої діяльності (зокрема виробничих процесів), виду і кількості матеріалів та природних ресурсів**

Стаціонарний заправник газу призначений для роботи у вибухонебезпечній зоні класу 2 відповідно до класифікації ПУЕ, виконаний в кліматичному виконанні “У” категорії 1 ГОСТ 15150-69.

Установка складається з блоку прийому і зберігання зрідженого вуглеводневого газу (ЗВГ), колонки газороздавальної і шафи автоматики. У блок

прийому і зберігання ЗВГ входить підземний резервуар з запірнозахисною арматурою, насосна установка і система обв'язки трубопроводів.

Система СЗГ забезпечує наповнення резервуара з автоцистерни, зберігання ЗВГ в резервуарі, заправку паливних балонів автомобілів ЗВГ з резервуара через газороздавальну колонку. Наповнення резервуара здійснюється через штуцера рідкої і парової фази. Необхідний тиск для перекачування ЗВГ забезпечується насосною установкою СЗГ або насосом автоцистерни.

Заправка паливних балонів автомобілів проводиться через пристрій заправної колонки, струбцина якого приєднується до заправного штуцера паливного балона автомобіля.

Вимірювання обсягу відпущеного ЗВГ і підрахунок його вартості проводиться колонкою. Інформація про ціну, кількість відпущеного ЗВГ і його вартість виводяться на індикаторі колонки.

Електричне живлення до обладнання подається через шафу автоматики.

Установка оснащена приладами і обладнанням, що дозволяє здійснювати контроль безпечності ведення процесу прийому та відпуску ЗВГ.

Контроль ступеня заповнення резервуара здійснюється за вказівником рівня. Тиск в резервуарі контролюється манометром, встановленим на дренажному трубопроводі резервуара.

Резервуар призначений для прийому, зберігання та видачі зріджених вуглеводневих газів пропану (при надмірному тиску не більше 1,6 МПа) і бутану (при 0,67 МПа) при температурі не менше  $-40$  °С і не більше  $+45$  °С.

На резервуарі встановлено наступне обладнання:

- два запобіжних клапана типу Rego з відсічними клапанами;
- датчик-реле рівня ДРУС;
- дренажна труба з манометром і триходовим краном для контролю тиску в резервуарі.

Через запобіжні клапани скидаються на "свічку" надлишки пари ЗВГ при перевищенні тиску в резервуарі понад 1.6 МПа ( $16 \text{ кгс/см}^2$ ). Відсічний клапан, дозволяє робити знімання і заміну запобіжного клапана при наявності ЗВГ в резервуарі.

Насосна установка призначена для зливу ЗВГ із автоцистерни в резервуар, перекачування ЗВГ з резервуара в автоцистерну, заправки паливних балонів автомобілів ЗВГ. На вході в насос стоїть фільтр, що запобігає потраплянню сторонніх частинок в насос і в колонку.

На виході насоса розташований клапан перепускний, який обмежує максимальний тиск газу після насосу. З'єднання СЗГ з автоцистерною

проводиться через штуцер рідкої фази і штуцер парової фази при заповненні резервуара або через штуцер зливу і штуцер парової фази при зливі ЗВГ з резервуара в автоцистерну. У штуцери зливу і парової фази вбудовані швидкісні клапани, що запобігають витік ЗВГ при пошкодженні шлангів, що з'єднують СЗГ з автоцистерною. У штуцер рідкої фази вбудований клапан зворотній, що запобігає перетікання ЗВГ з резервуару в автоцистерну, коли тиск парів ЗВГ в резервуарі вище, ніж в автоцистерні, а також витік ЗВГ при пошкодженні шланга.

У систему обв'язки стаціонарного заправника газу входить:

- трубопровід підводу рідкої фази ЗВГ від заправного вузла;
- трубопровід парової фази від заправного вузла до резервуара;
- трубопровід скидання парової фази з резервуара;
- трубопровід підводу рідкої фази ЗВГ від резервуара до насосної установки;
- трубопровід відводу рідкої фази ЗВГ від насоса до газороздавальної колонки;
- трубопровід перепуски ЗВГ після редуційного клапана в резервуар;
- трубопровід перепуски парової фази від газороздавальної колонки в резервуар.

Резервуар, насосна установка і система обв'язки збираються на загальній рамі.

Паливороздавальна колонка надійно захищена від впливу сонячних променів і атмосферних опадів світловідбиваючою фарбою. Надземні газопроводи і газове обладнання після монтажу і випробувань захищаються від атмосферної корозії покриттям, що складається з 2-х шарів ґрунтівки і 2-х шарів атмосферостійкої фарби.

Робоче місце оператора передбачено в існуючій будівлі операторної і обладнано робочим столом, касовим апаратом, пультом управління, сейфом для зберігання грошей і документації.

В існуючій операторській є такі приміщення:

- диспетчерська;
- приміщення операторів;
- кімната відпочинку;
- санвузли;
- комора для прибирального інвентарю.

Торговий зал в будівлі операторської відсутній.

Збільшення існуючого штату працюючих не передбачається.

Таблиця 1: Основні техніко-економічні показники СЗГ

№ з/п	Найменування показника	Одиниця вимірювання	Значення показника
1	Площа забудови	м <sup>2</sup>	88
2	Площа покриття технологічного майданчика	м <sup>2</sup>	40
3	Площа покриття заправного майданчика	м <sup>2</sup>	48
4	Продуктивність СЗГ-К-10.1	заправки/добу	до 200
5	Об'єм робочий ЗВГ резервуара	м <sup>3</sup>	8,53
6	Потужність споживання установкою	кВт	3,5
7	Обсяг разової заправки	л	40
8	Тривалість будівництва	місяць	2

## 1.5 Оцінка за видами очікуваних впливів на довкілля у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт

### 1.5.1 Оцінка за видами та кількістю очікуваних відходів

#### ***Відходи лакофарбових матеріалів (7710.3.1.19 Фарби, емалі, лаки, чорнила, речовини для склеювання зіпсовані або відпрацьовані, їх залишки, що не можуть бути використані за призначенням)***

Відповідно до ДСТУ-Н Б Д.2.4-12:2012 “Ресурсні елементні кошторисні норми на ремонтно-будівельні роботи. Малярні роботи”, норматив втрат лакофарбових матеріалів складає 5% від їх витрати.

Нормативно-допустимий обсяг утворення відходів (т) лакофарбових матеріалів розраховується за формулою:

$$H_{\text{утв. лфм}} = V_{\text{лфм}} \cdot \mathcal{U}_{\text{лфм}} \cdot 10^{-3},$$

де  $V_{\text{лфм}}$  – витрата лакофарбових матеріалів, кг;

$\mathcal{U}_{\text{лфм}}$  – норматив втрат лакофарбових матеріалів.

У відповідності з проектом організації будівництва сумарна витрата лакофарбових матеріалів складає 24,0 кг.

Таким чином, нормативно-допустимий обсяг утворення відходів лакофарбових матеріалів складає:

$$H_{\text{утв. лфм}} = 24,0 \times 10^{-3} \times 0,05 = 0,001 \text{ т}$$

**Відходи тари від лакофарбових матеріалів**  
**7710.3.1.07 Тара металева використана, у т. ч. дрібна (банки консервні тощо), за винятком відходів тари, що утворилися під час перевезень**

Нормативно-допустимий обсяг утворення тари з-під лакофарбових матеріалів (т) розраховується за формулою:

$$H_{\text{утв. тлфм}} = n_{\text{тлфм}} \cdot m_{\text{тлфм}} \cdot 10^{-3},$$

де  $n_{\text{тлфм}}$  – кількість одиниць тари з-під лакофарбових матеріалів, шт.;

$m_{\text{тлфм}}$  – середня вага одиниці тари з-під лакофарбових матеріалів, кг/шт.

Лакофарбові матеріали поставляються у металевих банках вагою (нетто) 2,8 кг. Середня вага порожньої металевої банки складає 0,3 кг/шт.

Максимальна кількість металевих банок складає:

$$n_{\text{тлфм}} = \frac{24,0}{2,8} = 9 \text{ шт.}$$

Нормативно-допустимий об'єм утворення тари з-під лакофарбових матеріалів складає:

$$H_{\text{утв. тлфм}} = 9 \times 0,3 \times 10^{-3} = 0,003 \text{ т}$$

**Брухт та відходи чорних металів**  
**(7710.3.1.08 Брухт чорних металів дрібний інший)**

При проведенні будівельних робіт на об'єкті буде використовуватися прокат чорних металів.

Нормативно-допустимий обсяг утворення відходів (т) при металообробці чорних металів визначається за формулою:

$$H_{\text{утв. мо}} = P_{\text{пчм}} \cdot \gamma_{\text{мо}},$$

де  $P_{\text{пчм}}$  – максимальна витрата прокату чорних металів для металообробки, т/рік;

$\gamma_{\text{мо}}$  – норматив утворення відходів при обробці чорних металів, т/т.

Згідно з таблицею 2.5 “Сборника удельных показателей образования отходов производства и потребления” норматив питомого утворення відходів при металообробці складає:

$$\gamma_{\text{мо}} = 0,01 \text{ т/т металопрокату}$$

Таким чином, нормативно-допустимий об'єм утворення відходів при металообробці складає:

$$H_{\text{утв. мо}} = 1,000 \times 0,01 = 0,010 \text{ т}$$

### **Відходи зварювальних матеріалів (2820.2.1.20 Відходи отримані в процесах зварювання)**

Відповідно до довідника “Нормування витрати зварювальних матеріалів та електроенергії при ручному електродуговому зварюванні” довжина відходу зварювального матеріалу становить 10% від його довжини, тобто норматив питомого утворення відходів зварювальних матеріалів становить:

$$\gamma_{\text{ве}} = 0,1 \text{ т/т зварювальних матеріалів}$$

У відповідності з проектом організації будівництва витрата зварювальних матеріалів при проведенні будівельних робіт складає 20,0 кг.

Таким чином, нормативно-допустимий об'єм утворення відходів зварювальних матеріалів складає:

$$H_{\text{утв. ве}} = 20,0 \times 0,1 \times 10^{-3} = 0,002 \text{ т}$$

### **Відходи абразивних матеріалів (2910.1.0.12 Матеріали абразивні та вироби з них зіпсовані, забруднені або неідентифіковані, які не можуть бути використані за призначенням)**

При шліфувальних роботах відбувається стирання абразивних кругів і утворення відходів абразивних матеріалів.

Нормативно-допустимий обсяг утворення відходів (т) абразивних матеріалів розраховується за формулою:

$$H_{\text{утв. вам}} = m \cdot \lambda_{\text{вам}} \cdot 10^{-3},$$

де  $m$  – загальна вага абразивних кругів, необхідних для виконання виробничої програми, кг;

$\lambda_{\text{вам}}$  – коефіцієнт, що враховує частину абразивних кругів, що не піддалася стиранню.

Згідно з вимогами розділу 5.1 НПАОП 0.00-1.30-01 “Правила безпечної роботи з інструментом та пристроями”, затвердженими наказом міністерства праці і соціальної політики України від 05.06.2001 № 252 при механічній обробці металів абразивні круги підлягають заміні при стиранні 60% від їх початкової ваги, тобто коефіцієнт, що враховує частину абразивних кругів, що не піддалася стиранню складає:

$$\lambda_{\text{вам}} = (1 - 0,6) = 0,4$$

Таким чином, нормативно-допустимий об'єм утворення відходів абразивних матеріалів складає:

$$H_{\text{утв. в ам}} = (10 \times 0,41) \times 0,4 \times 10^{-3} = 0,002 \text{ т},$$

де 10 – кількість абразивних кругів для виконання виробничої програми, шт.;

0,41 – вага одного абразивного круга, кг.

### **Ганчір'я промаслене (7730.3.1.06 Матеріали обтиральні зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені)**

При виконанні будівельних робіт буде використовуватись ганчір'я. По мірі використання відходи текстильних матеріалів забруднюються нафтопродуктами, що призводить до утворення відходу – промасленого ганчір'я.

Нормативно-допустимий обсяг утворення ганчір'я промасленого (т) визначається за формулою:

$$H_{\text{утв. зн}} = Q_2 \cdot (1 + k_3),$$

де  $Q_2$  – витрата текстильних матеріалів (ганчір'я) для виконання виробничої програми, т;

$k_3$  – коефіцієнт, що враховує збільшення маси текстильних матеріалів за рахунок забруднення.

Таким чином, нормативно-допустимий об'єм утворення промасленого ганчір'я складає:

$$H_{\text{утв. зн}} = 0,020 \times (1 + 0,2) = 0,024 \text{ т}$$

### **Відходи будівельні (4510.2.9.09 Відходи змішані будівництва та знесення будівель і споруд)**

Відповідно до Норм МЖКГ України від 25.12.97 норматив будівельних відходів становить  $0,006 \text{ м}^3/\text{м}^2$  площі будівель і споруд.

Нормативно-допустимий обсяг будівельних відходів (т) розраховується за формулою:

$$H_{\text{утв. бв}} = S \cdot \gamma_{\text{бв}} \cdot \rho_{\text{бв}} + B_{\text{дм}} \cdot \rho_{\text{дм}},$$

де  $S$  – площа забудови об'єкта, що проектується,  $\text{м}^2$ ;

$\gamma_{\text{бв}}$  – норматив утворення будівельних відходів,  $\text{м}^3/\text{м}^2$ ;

$\rho_{\text{бв}}$  – питома вага будівельних відходів,  $\text{т}/\text{м}^3$ ;



$V_{\text{дм}}$  – обсяг демонтованих матеріалів, м<sup>3</sup>;

$\rho_{\text{дм}}$  – питома вага демонтованих матеріалів, т/м<sup>3</sup>.

$$V_{\text{дм}} = 5,0 \text{ м}^3$$

$$\rho_{\text{дм}} = 1,9 \text{ т/м}^3$$

Таким чином, нормативно-допустимий об'єм будівельних відходів при будівництві об'єкта планованої діяльності складає:

$$N_{\text{утв.бв}} = 90,00 \times 0,006 \times 1,5 + 5,0 \times 1,9 = 0,810 + 9,500 = 10,310 \text{ т}$$

### **Відходи побутові (7720.3.1.01 Відходи комунальні (міські) змішані, у т. ч. сміття з урн)**

В процесі проведення будівельних робіт будуть утворюватися побутові відходи.

Нормативи питомих обсягів утворення побутових відходів визначаються згідно з рішенням виконавчого комітету Криворізької міської ради від 08.09.2010 № 254 “Про затвердження норм надання послуг з вивезення побутових відходів”.

Розрахунок нормативно-допустимого об'єму утворення побутових відходів і нормативи питомого їх утворення наведені в таблиці 2

Таблиця 2: Нормативно-допустимий об'єм утворення побутових відходів

Джерело утворення відходу	Розрахункова одиниця	Норматив питомого утворення відходу, м <sup>3</sup>	Кількість відходу	
			м <sup>3</sup>	тонн
Штат будівельників	12 робітників	0,32	3,840	0,899
<b>ВСЬОГО:</b>				<b>0,899</b>

Таким чином, нормативно-допустимий об'єм утворення побутових відходів складає:

$$N_{\text{утв.пв}} = 0,899 \text{ т}$$

Кількісні та якісні характеристики відходів, що утворюються при будівництві об'єкта планованої діяльності наведені в таблиці 3.

Очікувані відходи будівництва не підлягають зберіганню на території будівельного майданчика.

Має місце тимчасове зберігання відходів у спеціально відведеному місці (тарі) до передачі спеціалізованим організаціям для подальшого поводження з ними.

Перед початком виконання підготовчих і будівельних робіт укладаються договори зі спеціалізованою організацією на вивіз очікуваних будівельних і твердих побутових відходів.

Будівельні відходи III класу небезпеки тимчасово зберігаються у металевих ємностях з кришкою на майданчику з твердим покриттям з обов'язковим дотриманням правил протипожежної безпеки. Відходи III класу небезпеки передаються на утилізацію спеціалізованим підприємствам, що мають ліцензію на поводження з небезпечними відходами, на підставі укладених договорів.

Будівельні відходи IV класу небезпеки, залежно від їх складу, можуть бути об'єднані з побутовими відходами в місцях поховання останніх або використані як ізолюючий матеріал, а також для різних планувальних робіт при освоєнні території.

Таблиця 3: Кількісні та якісні характеристики відходів, що утворюються при будівництві об'єкта планованої діяльності

Код відходу, назва класифікаційного угруповання згідно з ДК 005-96	Найменування відходу	Проект. об'єм утворення відходу		Агрегатний стан	Клас небезпеки	Способи та місця тимчасового зберігання відходів	Проектований спосіб утилізації або підприємство, на яке передається відхід
		Одиниця виміру	Кількість				
7710.3.1.19 Фарби, емалі, лаки, чорнила, речовини для склеювання зіпсовані або відпрацьовані, їх залишки, що не можуть бути використані за призначенням	Відходи лакофарбових матеріалів	т	0,001	Твердий	III	Зберігання в металевих контейнерах на пристосованих для цього майданчиках	Передача спеціалізованим підприємствам за укладеними угодами
7710.3.1.07 Тара металева використана, у т. ч. дрібна (банки консервні тощо), за винятком відходів тари, що утворилися під час перевезень	Відходи тари від лакофарбових матеріалів	т	0,003	Твердий	IV	Те саме	Те саме
7710.3.1.08 Брухт чорних металів дрібний інший	Брухт та відходи чорних металів	т	0,010	Твердий	IV	— » —	— » —
2820.2.1.20 Відходи отримані в процесах зварювання	Відходи зварювальних матеріалів	т	0,002	Твердий	IV	— » —	— » —
2910.1.0.12 Матеріали абразивні та вироби з них зіпсовані, забруднені або неідентифіковані, які не можуть бути використані за призначенням	Відходи абразивних матеріалів	т	0,002	Твердий	IV	— » —	— » —
7730.3.1.06 Матеріали обтиральні зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені	Ганчір'я промаслене	т	0,024	Твердий	III	Зберігання в закритих металевих ємностях	ТОВ "ТАРКОМ ЕКОСЕРВІС"

4510.2.9.09 Відходи змішані будівництва та знесення будівель і споруд	Відходи будівельні	т	10,310	Твердий	IV	Зберігання в металевих контейнерах на пристосованих для цього майданчиках	Передача спеціалізованим підприємствам за укладеними угодами
7720.3.1.01 Відходи комунальні (міські) змішані, у т. ч. сміття з урн	Відходи побутові	т	0,899	Твердий	IV	Те саме	ТОВ "ЕКОСПЕЦТРАНС"

## 1.5.2 Оцінка за видами та кількістю очікуваного забруднення ВОДИ

Під час будівництва вода на госпитні та протипожежні потреби буде братися з існуючих міських мереж водопроводу. Прогнозовані витрати води на будівництво – до 30 м<sup>3</sup>.

Для потреб персоналу, який працює на об'єкті реконструкції планується використання санвузлів в будівлі існуючий АЗС.

Утворення виробничих стоків під час будівництва не передбачається.

Скидання стічних вод у водні об'єкти не передбачається.

Проектні рішення з будівельних робіт не матимуть негативного впливу на водні ресурси.

## 1.5.3 Оцінка за видами та кількістю очікуваного забруднення повітря

Для будівельних робіт передбачається задіяти устаткування і механізми, що пройшли технічне обслуговування, яке в значній мірі знижує навантаження на навколишнє середовище в процесі їх експлуатації.

Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря будуть відбуватися при зварювальних і фарбувальних роботах, механічній обробці металів, маневруванні будівельної техніки та автотранспорту, обладнаних двигунами внутрішнього згоряння, по території будівельного майданчика та виробництві електричної енергії у дизель-генераторі.

### ***Розрахунок валового викиду в атмосферне повітря пилу неорганічного з вмістом SiO<sub>2</sub>: 20–70% при розробленні ґрунтового шару екскаватором з ковшем місткістю 0,25 м<sup>3</sup> з навантаженням в автосамоскид***

Розрахунок маси викидів забруднюючих речовин проводився за даними методики [2].

Валовий викид в атмосферу пилу неорганічного (т) при проведенні земляних робіт розраховується за формулою:

$$M_{зр} = k_1 \cdot k_2 \cdot k_3 \cdot k_4 \cdot k_5 \cdot k_7 \cdot B \cdot G,$$

де  $k_1$  – вагова доля пилової фракції в породі;

$k_2$  – доля леткого пилу;

$k_3$  – коефіцієнт, що враховує швидкість вітру в зоні роботи автотехніки;

$k_4$  – коефіцієнт, що враховує місцеві умови;

- $k_5$  – коефіцієнт, що враховує вологість матеріалу;
- $k_7$  – коефіцієнт, що враховує крупність матеріалу;
- $B$  – коефіцієнт, що враховує висоту пересипки;
- $G$  – кількість ґрунту, що розробляється екскаватором, т.

$$M_{зр} = 0,05 \times 0,03 \times 1,2 \times 0,3 \times 0,4 \times 0,2 \times 0,6 \times 120 = 0,003 \text{ т}$$

### ***Викиди при зварювальних роботах***

У відповідності з проектом організації будівництва витрата зварювальних матеріалів при проведенні будівельних робіт складає 20,0 кг.

#### **Питомі виділення забруднюючих речовин при ручній зварці металів електродами АНО-4 (визначаються за таблицею V-1 [3])**

Заліза оксид:	5,41	г/кг зварювальних матеріалів
Марганець та його сполуки:	0,59	г/кг зварювальних матеріалів

#### **Викид оксида заліза**

$$M = 5,41 \times 10^{-6} \times 20,0 = 0,0001 \text{ т}$$

#### **Викид марганцю та його сполук**

$$M = 0,59 \times 10^{-6} \times 20,0 = 0,0001 \text{ т}$$

### ***Викиди при шліфувальних роботах***

#### **Питомі викиди забруднюючих речовин при шліфувальних роботах (визначаються за таблицею X-14 [4])**

Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом:	0,033	г/с
--	-------	-----

#### **Викид речовин у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом**

$$M = 0,033 \times 10^{-6} \times 24 \times 3600 = 0,003 \text{ т}$$

де 24 – час, протягом якого будуть здійснюватись шліфувальні роботи, год.

### ***Викиди при фарбувальних роботах***

При будівництві об'єкта планованої діяльності передбачається використовувати лакофарбові матеріали, які мають в своєму складі леткі речовини.

Розрахунок викидів забруднюючих речовин проводиться згідно з [5].

Маса речовин (кг), що виділилися при фарбуванні та сушінні лакофарбового покриття визначається, як сума формул 3.8 та 3.9 [5]:

$$P^{нар} = m_{\phi} \cdot f_p \cdot 10^{-2},$$

де  $m_{\phi}$  – маса лакофарбового матеріалу, який використовується для покриття, кг;

$f_p$  – частка летючої частини (розчинника) в лакофарбовому матеріалі, %.

#### **Максимальна витрата лакофарбових матеріалів**

Емаль ПФ-115:	14,0	кг
Ґрунтовка ГФ-21:	10,0	кг
Ксилол:	1,2	кг
Уайт-спірит:	2,3	кг

#### **Частка ксилолу у лакофарбовому матеріалі**

Емаль ПФ-115:	22,5	%
Ґрунтовка ГФ-21:	45	%

#### **Викид ксилолу**

$$P^{нар} = (14,0 \times 22,5 + 10,0 \times 45,0) \times 10^{-2} + 1,2 = 8,8 \text{ кг} = 0,009 \text{ т}$$

#### **Частка уайт-спіриту у лакофарбовому матеріалі**

Емаль ПФ-115:	22,5	%
---------------	------	---

#### **Викид уайт-спіриту**

$$P^{нар} = 14,0 \times 22,5 \times 10^{-2} + 2,3 = 5,4 \text{ кг} = 0,005 \text{ т}$$

### ***Викиди від машин і механізмів спеціалізованих підприємств***

Для ведення будівельних робіт передбачається задіяти машини і механізми спеціалізованих підприємств.

Значення усереднених питомих викидів шкідливих речовин автотранспортом під час міських перевезень наведені в таблиці 4.

Таблиця 4: Значення усереднених питомих викидів шкідливих речовин від автотранспорту (кг/тонну палива)

Групи автомобілів	Вид палива	Оксид вуглецю CO	Вуглеводні C <sub>m</sub> H <sub>m</sub>	Оксиди азоту NO <sub>x</sub>	Сажа С	Діоксид сірки SO <sub>2</sub>
Вантажні автомобілі	Дизельне паливо	40,4	6,8	30,0	3,85	5,0

### **Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря при маневруванні автотранспорту та будівельної техніки**

У відповідності з проектом організації будівництва витрата дизельного палива при маневруванні автотранспорту та будівельної техніки становить 1,0 т.

#### **Викид оксиду вуглецю**

$$M = 40,4 \times 1,0 \times 10^{-3} = 0,04 \text{ т}$$

#### **Викид вуглеводнів граничних C<sub>12</sub>–C<sub>19</sub>**

$$M = 6,8 \times 1,0 \times 10^{-3} = 0,0068 \text{ т}$$

#### **Викид оксидів азоту (оксид і діоксид азоту) в перерахунку на діоксид азоту**

$$M = 30,0 \times 1,0 \times 10^{-3} = 0,03 \text{ т}$$

#### **Викид речовин у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (сажа)**

$$M = 3,85 \times 1,0 \times 10^{-3} = 0,00385 \text{ т}$$

#### **Викид оксидів сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки**

$$M = 5,0 \times 1,0 \times 10^{-3} = 0,005 \text{ т}$$

#### **Викид діоксиду вуглецю**

Валовий викид діоксиду вуглецю (т) визначається за формулою:

$$E_{CO_2} = 10^{-6} \cdot K_{CO_2} \cdot Q_i^r \cdot B,$$

де  $K_{CO_2}$  – показник емісії (питомий викид) діоксиду вуглецю для установок спалювання, г/ГДж;

$Q_i^r$  – масова нижча теплота згорання палива, МДж/кг;

$B$  – маса використаного палива, т.



Показник емісії (питомий викид) діоксиду вуглецю для установок спалювання визначається за формулою:

$$K_{CO_2} = 3,67 \cdot K_C \cdot \varepsilon_C,$$

де  $K_C$  – показник емісії вуглецю палива, г/ГДж;

$\varepsilon_C$  – ступінь окислення вуглецю палива.

Показник емісії (питомий викид) вуглецю палива при спалюванні дизельного палива складає 20 200,0 г/ГДж.

Ступінь окислення вуглецю палива ( $\varepsilon_C$ ) для дизельного палива складає 0,99.

Показник емісії (питомий викид) діоксиду вуглецю при спалюванні дизельного палива становить:

$$K_{CO_2} = 3,67 \times 20\,200 \times 0,99 = 73\,392,7 \text{ г/ГДж}$$

Валовий викид діоксиду вуглецю (т) складає:

$$E_{CO_2} = 10^{-6} \times 73\,392,7 \times 42,62 \times 1 = 3,126 \text{ т}$$

### **Викиди від дизель-генератору**

У відповідності з проектом організації будівництва витрата дизельного палива для виробництва електричної енергії у дизель-генераторі складає 0,25 т.

#### **Викид речовин у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом (сажа)**

Валовий викид суспендованих твердих частинок (т) визначається за формулою:

$$E_{mv} = 10^{-6} \cdot K_{mv} \cdot Q_i^r \cdot B,$$

де  $K_{mv}$  – показник емісії речовин у вигляді суспендованих твердих частинок, г/ГДж;

$Q_i^r$  – масова нижча теплота згорання палива, МДж/кг;

$B$  – маса використаного палива, т.

Показник емісії речовин у вигляді суспендованих твердих частинок визначається за формулою:

$$K_{mv} = \frac{10^6}{Q_i^r} \cdot a_{вин} \cdot \frac{A^r}{100 - \Gamma_{вин}} \cdot (1 - \eta_{зy}) + K_{mvS},$$

де  $a_{вин}$  – частка золи, яка виходить з установки спалювання у вигляді легкої золи;

$A^r$  – масовий вміст золи в паливі на робочу масу, %;

- $\Gamma_{\text{вин}}$  – масовий вміст горючих речовин в викидах суспендованих твердих частинок, %;
- $\eta_{\text{зу}}$  – ефективність очищення димових газів від суспендованих твердих частинок;
- $K_{\text{мсS}}$  – показник емісії твердих продуктів взаємодії сорбенту та оксидів сірки і суспендованих твердих частинок сорбенту, г/ГДж.

$$K_{\text{мс}} = \frac{10^6}{42,62} \times 0,010 \times 0,01 \times (1 - 0) + 0 = 2,3 \text{ г/ГДж}$$

Таким чином, валовий викид речовин у вигляді суспендованих твердих частинок складає:

$$E_{\text{мс}} = 10^{-6} \times 2,3 \times 42,62 \times 0,25 = 2,5 \cdot 10^{-5} \text{ т}$$

### **Викид оксидів азоту (оксид та діоксид) у перерахунку на діоксид азоту**

Валовий викид оксидів азоту (т) визначається за формулою:

$$E_{\text{NO}_x} = 10^{-6} \cdot K_{\text{NO}_x} \cdot Q_i^r \cdot B,$$

де  $K_{\text{NO}_x}$  – показник емісії оксидів азоту без врахування заходів з скорочення викидів, г/ГДж;

$Q_i^r$  – масова нижча теплота згорання палива, МДж/кг;

$B$  – маса використаного палива, т.

Таким чином, валовий викид оксидів азоту (т/рік) складає:

$$E_{\text{NO}_x} = 10^{-6} \times 1000 \times 42,62 \times 0,25 = 0,011 \text{ т}$$

### **Викид оксидів сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки**

Валовий викид діоксиду сірки (т) визначається за формулою:

$$E_{\text{SO}_2} = 10^{-6} \cdot K_{\text{SO}_2} \cdot Q_i^r \cdot B,$$

де  $K_{\text{SO}_2}$  – показник емісії діоксиду сірки, г/ГДж;

$Q_i^r$  – масова нижча теплота згорання палива, МДж/кг;

$B$  – маса використаного палива, т.

Показник емісії діоксиду сірки розраховується за формулою:

$$K_{SO_2} = \frac{10^6}{Q_i^r} \cdot \frac{2 \cdot S^r}{100} \cdot (1 - \eta_I) \cdot (1 - \eta_{II} \cdot \beta),$$

- де  $S^r$  – вміст сірки в паливі на робочу масу (згідно з ДСТУ 4840:2007), %;  
 $\eta_I$  – ефективність зв'язування сірки золою або сорбентом в установці спалювання;  
 $\eta_{II}$  – ефективність очищення димових газів від оксидів сірки;  
 $\beta$  – коефіцієнт роботи сіркоочисної установки.

$$K_{SO_2} = \frac{10^6}{42,62} \times \frac{2 \times 0,00005}{100} \times (1 - 0) \times (1 - 0 \times 0) = 0,023 \text{ г/ГДж}$$

Таким чином, валовий викид діоксиду сірки складає:

$$E_{SO_2} = 10^{-6} \times 0,023 \times 42,62 \times 0,25 = 2,5 \cdot 10^{-7} \text{ т}$$

#### **Викид оксиду вуглецю**

Валовий викид оксиду вуглецю (т) визначається за формулою:

$$E_{CO} = 10^{-6} \cdot K_{CO} \cdot Q_i^r \cdot B,$$

- де  $K_{CO}$  – показник емісії оксиду вуглецю, г/ГДж;  
 $Q_i^r$  – масова нижча теплота згорання палива, МДж/кг;  
 $B$  – маса використаного палива, т.

Таким чином, валовий викид оксиду вуглецю (т/рік) складає:

$$E_{CO} = 10^{-6} \times 160 \times 42,62 \times 0,25 = 0,0015 \text{ т}$$

#### **Викид діоксиду вуглецю**

Валовий викид діоксиду вуглецю (т) визначається за формулою:

$$E_{CO_2} = 10^{-6} \cdot K_{CO_2} \cdot Q_i^r \cdot B,$$

- де  $K_{CO_2}$  – показник емісії (питомий викид) діоксиду вуглецю для установок спалювання, г/ГДж;  
 $Q_i^r$  – масова нижча теплота згорання палива, МДж/кг;  
 $B$  – маса використаного палива, т.

Показник емісії (питомий викид) діоксиду вуглецю для установок спалювання визначається за формулою:

$$K_{CO_2} = 3,67 \cdot K_C \cdot \varepsilon_C,$$

де  $K_C$  – показник емісії вуглецю палива, г/ГДж;

$\varepsilon_C$  – ступінь окислення вуглецю палива.

Показник емісії (питомий викид) вуглецю палива при спалюванні дизельного палива складає 20 200,0 г/ГДж.

Ступінь окислення вуглецю палива ( $\varepsilon_C$ ) для дизельного палива складає 0,99.

Показник емісії (питомий викид) діоксиду вуглецю при спалюванні дизельного палива становить:

$$K_{CO_2} = 3,67 \times 20\,200 \times 0,99 = 73\,392,7 \text{ г/ГДж}$$

Валовий викид діоксиду вуглецю (т) складає:

$$E_{CO_2} = 10^{-6} \times 73\,392,7 \times 42,62 \times 0,25 = 0,782 \text{ т}$$

### Сумарні викиди

В таблиці 5 наведені сумарні значення викидів забруднюючих речовин з різних джерел.

Таблиця 5: Перелік та об'єми викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря при проведенні будівельних робіт

Код забруднюючої речовини	Найменування забруднюючої речовини	ГДК м.р., мг/м <sup>3</sup>	ГДК с.д., мг/м <sup>3</sup>	ОБРВ, мг/м <sup>3</sup>	Клас небезпеки	Викиди, т
143	Марганець та його сполуки	0,01	0,001	—	2	1E-5
301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,2	—	—	3	0,041
330	Оксиди сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	0,5	0,05	—	3	0,005
337	Оксид вуглецю	5,0	3,0	—	4	0,0415
2754	Вуглеводні граничні C <sub>12</sub> –C <sub>19</sub>	1,0	—	—	4	0,0068
616	Ксилол	0,2	0,2	—	3	0,009
2752	Уайт-спірит	—	—	1,0	—	0,005

2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	—	—	0,5	—	0,00685
11812	Діоксид вуглецю	—	—	—	—	3,908
<b>ВСЬОГО:</b>						<b>4,023</b>

При будівництві проектного об'єкта валовий викид в атмосферне повітря становить 4,023 т, у т. ч.: забруднюючих речовин – 0,115 т, парникових газів – 3,908 т. Основним вкладником в забруднення атмосферного повітря є вуглецю діоксид – 3,908 т.

Викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин є не постійними в часі, оскільки послідовність проведення будівельних робіт унеможлиблює одночасну роботу всієї будівельної техніки і механізмів на будівельному майданчику. Автотранспорт, задіяний на будівельних роботах, більший час знаходиться поза межами будівельного майданчика.

Оскільки технологічні процеси будівництва мають розбіжність у часі, комплекси будівельно-монтажних робіт не поєднуються між собою, а послідовно змінюють один одного, викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітрі є неорганізованими, нестаціонарними, неодноразовими і носять тимчасовий характер, і зважаючи на це розрахунки розсіювання в атмосфері викидів забруднюючих речовин не проводились.

Очікуване забруднення атмосферного повітря в результаті виконання підготовчих і будівельних робіт має тимчасовий характер, протягом до 60 днів

#### **1.5.4 Оцінка за видами та кількістю очікуваного шумового та вібраційного забруднення**

При проведенні будівельних робіт основними джерелами шуму є двигуни внутрішнього згоряння будівельних машин і механізмів.

Планова діяльність передбачає використання будівельної техніки, що має санітарно-гігієнічні сертифікати щодо використання в заявленій сфері. Технічний стан будівельної техніки, включаючи шумову характеристику, періодично перевіряється на відповідність допустимим нормам при проведенні техоглядів і посвідчень.

Характер шумового впливу – тимчасовий.

Розрахунок шумового впливу проводився для умов неодноразової роботи будівельної техніки з найбільш високим рівнем шуму.

Автотранспорт, задіяний на будівництві, основний час знаходиться поза межами будівельного майданчика.

Будівельні роботи будуть проводитись в денний час.

Вихідними даними для виконання акустичних розрахунків, згідно з вимогами ДБН В.1.1-31:2013, є шумові характеристики джерел шуму (рівні звукової потужності шуму, дБА), визначені за паспортними даними, каталогами або, при їх відсутності, за експериментальними даними аналогів (зміряні рівні шуму, дБА).

Рівень шуму (дБА) від різних груп будівельної техніки складає:

- кран на автомобільному ході при роботі на монтажі устаткування – 76 дБА;
- екскаватор з ковшем місткістю 0,25 м<sup>3</sup> – 85 дБА;
- бульдозер потужністю 79 кВт – 80 дБА.

Для розрахунку приймаємо найбільш потужне джерело шуму – екскаватор.

Рівень звукового тиску  $L$  (дБА) в розрахунковій точці на межі найближчої житлової забудови визначається за спрощеною формулою (38) ДБН В.1.1-35:2013 “Настанова з розрахунку рівнів шуму в приміщеннях і на територіях”.

$$L = L_p - 15 \cdot \lg r + 10 \cdot \lg \Phi - \frac{\beta_a \cdot r}{1000} \cdot 10 \cdot \lg \Omega,$$

- де  $L_p$  – активний рівень звукової потужності джерела шуму, дБ;
- $r$  – відстань від джерела шуму до розрахункової точки, м;
- $\Phi$  – фактор направленості джерела шуму (для джерела шуму з рівномірним випромінюванням звуку або за відсутності даних приймають  $\Phi = 1$ );
- $\beta_a$  – затухання звуку в атмосфері, дБ/км.
- $\Omega$  – просторовий кут випромінювання звуку (для джерел шуму розташованих на поверхні території  $\Omega = 2 \cdot \pi$ ).

Найближча житлова забудова розташована на відстані 87 метрів. Таким чином приймаємо:

$$r = 87 \text{ м}$$

Розрахункові еквівалентні рівні шуму:

$$L = 85 - 15 \times \lg 87,0 + 10 \times \lg 1 - \frac{5,0 \times 87,0}{1000} \times 10 \times \lg(2 \cdot \pi) = 52,4 \text{ дБА}$$

Отже, рівень звукового тиску в розрахунковій точці не перевищує допустимого значення згідно з [6].

При виконанні будівельно-монтажних робіт приймаються заходи щодо зменшення шуму джерел, а саме:

- забороняється стоянка автотранспорту з включеним двигуном;

- забороняється робота будівельної техніки з несправним глушником; забороняється подача звукових сигналів без необхідності;
- обов'язкова періодична перевірка технічного стану механізмів на відповідність допустимим нормам.

Основним заходом щодо захисту робочого персоналу від шуму в період будівництва, за умови перевищення нормативного рівня шуму, є використання шумопоглинаючих навушників, які забезпечують зниження рівня шуму мінімум на 21,9 дБА.

При дотриманні всіх шумозахисних заходів, передбачених організацією виконання підготовчих і будівельних робіт, шумовий вплив будівельної техніки на навколишнє середовище буде зведений до мінімуму.

Джерелами вібрації є двигуни будівельних машин та механізмів, рівні вібрації обладнання, що використовується при будівельно-монтажних роботах, не перевищують допустимих нормативних значень, згідно з вимогами ДСН 3.3.6.039-99 “Державні санітарні норми виробничої загальної та локальної вібрації”.

На межі найближчої житлової забудови рівень вібрації за санітарно-гігієнічними нормативами визначається, як “відсутній”.

### **1.5.5 Оцінка за видами та кількістю очікуваного забруднення ґрунту та надр**

Вплив на ґрунти під час будівництва відбувається при вийманні та переміщенні ґрунту.

Кількість ґрунту, що виймається складає близько 60 м<sup>3</sup>.

Вийнятий ґрунт вивозиться для подальшого використання, наприклад, для пересипання шарів на сміттєвому полігоні.

Родючий шар ґрунту збирається окремо та використовується для відновлення газонів, тощо.

Забруднення ґрунту під час будівництва можливе у разі проливів палива і мастил від автотранспорту і будівельних машин.

У разі виникнення проливів забруднений шар ґрунту необхідно зібрати в контейнер та утилізувати сумісно з аналогічними відходами (пісок промащений або шлам очисних споруд), які утворюються при експлуатації АЗС.

Планована діяльність проводиться в межах території існуючої АЗС, додаткових земельних ресурсів не потребує.

Покриття існуючих проїздів і територія, яка примикає до проектного об'єкта, виконані з асфальтобетону та плитки, що виключає забруднення і замочування ґрунтів.

Навантаження на ґрунти території АЗС можуть здійснювати місця тимчасового розміщення (зберігання) очікуваних відходів. Промислові відходи проєктованого СЗГ збираються у тару, призначену для кожного класу відходів, доставляються для тимчасового зберігання на відведені майданчики, відповідно до класу небезпеки відходів, і залишаються на них до моменту їх передачі спеціалізованим підприємствам згідно з укладеними договорами.

Після завершення будівельно-монтажних робіт прилегла територія відновлюється.

### **1.5.6 Оцінка за видами та кількістю очікуваного світлового, теплового та радіаційного забруднення**

Будівельні матеріали та вироби, що використовуються при будівництві, повинні відповідати радіаційній якості, мати вхідний контроль з відповідними сертифікатами (висновками СЕС). Ефективна питома активність будівельних матеріалів  $A_{ef}$  не повинна перевищувати нормативну, тобто 370 Бк/кг.

Джерелами електромагнітного випромінювання при будівельних роботах є електрозварювальні апарати та пересувні дизель-генератори. Напруга цих електроустановок нижче 330 кВ, тому інтенсивність електромагнітного випромінювання не впливає на стан здоров'я людей, які знаходяться на промайданчику в межах поля випромінювання.

## **1.6 Оцінка за видами очікуваних впливів на довкілля у результаті провадження планованої діяльності**

### **1.6.1 Оцінка за видами та кількістю очікуваних відходів**

Розрахунок максимально допустимих об'ємів утворення промислових відходів здійснено відповідно до річних витрат сировини та матеріалів, питомих норм витрат сировини та матеріалів, об'ємів реалізованого товару та наданих послуг.

При визначенні кількості утворення різних видів відходів були застосовані наступні основні методи:

- метод розрахунку по матеріально-сировинному балансу, який використовує кількісні дані про матеріали, що поступають, відпуск продукції (в тому числі безповоротні втрати), утворення та обіг відходів (твердих, рідких, газоподібних);
- розрахунково-аналітичний метод, який застосовується при наявності конструкторсько-технологічної документації (технологічних карт, регламентів);
- метод розрахунку по фактичним об'ємам утворення відходів для допоміжних та ремонтних робіт (статистичний метод);



- метод розрахунку за довідковими таблицями питомих нормативів утворення відходів у відповідних галузях промисловості.

Слід зазначити, що встановлення стаціонарного заправника газу на території діючої АЗС не спричинить більш менш значного збільшення утворення відходів в порівнянні з тим обсягом відходів, який вже утворюється від роботи АЗС.

Кількісні та якісні характеристики відходів, що утворюються при експлуатації АЗС наведені в таблиці 6.

Таблиця 6: Кількісні та якісні характеристики відходів, що утворюються при експлуатації АЗС

Код відходу, назва класифікаційного угруповання згідно з ДК 005-96	Найменування відходу	Проект. об'єм утворення відходу		Агрегатний стан	Клас небезпеки	Способи та місця тимчасового зберігання відходів	Проектований спосіб утилізації або підприємство, на яке передається відхід
		Одиниця виміру	Кількість				
6000.2.9.17 Залишки очищення резервуарів для зберігання, що містять нафтопродукти	Відходи від зачищення резервуарів	т	0,352	Шламо подібний	III	Зберігання в герметичних металевих контейнерах на пристосованих для цього майданчиках	ТОВ "ТАРКОМ ЕКОСЕРВІС"
7730.3.1.06 Матеріали обтиральні зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені	Ганчір'я промаслене	т	0,014	Твердий	III	Зберігання в металевих контейнерах на пристосованих для цього майданчиках	Те саме
6000.2.8.19 Шлам масловодовідокремлювачів	Нафтопродукти очисних споруд зливових стоків	т	0,025	Рідкий	III	Зберігання в герметичних металевих контейнерах на пристосованих для цього майданчиках	— » —
9030.2.9.05 Шлам від очищення вод стічних	Шлам очисних споруд зливових стоків	т	0,250	Шламо подібний	III	Зберігання в металевих контейнерах на пристосованих для цього майданчиках	— » —
7730.3.1.05 Матеріали фільтрувальні зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені	Відпрацьовані фільтрувальні матеріали очисних споруд зливових стоків	т	0,069	Твердий	III	Те саме	— » —
7730.3.1.04 Абсорбенти зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені	Пісок промащений	т	0,174	Твердий	III	— » —	— » —

7710.3.1.19 Фарби, емалі, лаки, чорнила, речовини для склеювання зіпсовані або відпрацьовані, їх залишки, що не можуть бути використані за призначенням	Відходи лакофарбових матеріалів	т	0,001	Твердий	III	Зберігання в герметичних металевих контейнерах на пристосованих для цього майданчиках	Передача спеціалізованим підприємствам за укладеними угодами
7710.3.1.07 Тара металева використана, у т. ч. дрібна (банки консервні тощо), за винятком відходів тари, що утворилися під час перевезень	Відходи тари від лакофарбових матеріалів	т	0,002	Твердий	IV	Зберігання в металевих контейнерах на пристосованих для цього майданчиках	Те саме
2910.1.0.34 Матеріали гумові (стрічки гумово-тканинні, рукава, вироби трубчасті, матеріали монтажні гумові, гумові деталі машин тощо) зіпсовані, забруднені або неідентифіковані, їх залишки, які не можуть бути використані за призначенням	Рукава гумові	т	0,002	Твердий	IV	Те саме	— » —
7710.3.1.13 Одяг зношений чи зіпсований	Відходи спецодягу	т	0,03	Твердий	IV	Зберігання в пластикових контейнерах на пристосованих для цього майданчиках Те саме	— » —
7710.3.1.14 Взуття зношене та зіпсоване	Взуття зношене	т	0,01	Твердий	IV	Те саме	— » —
7720.3.1.01 Відходи комунальні (міські) змішані, у т. ч. сміття з урн	Відходи побутові	т	5,5	Твердий	IV	— » —	ТОВ “ЕКОСПЕЦТРАНС”

## 1.6.2 Оцінка за видами та кількістю очікуваного забруднення ВОДИ

Існуюча АЗС обладнана системою збору та очищення зливових стоків. Дощові води з території АЗС по мережі дощової каналізації скидаються на очисні споруди.

Для накопичення дощових стоків передбачено резервуар-накопичувач (акумулятор), який складається з двох залізобетонних ємностей по 2,7 м<sup>3</sup>, діаметром 2,0 м. В резервуарі-накопичувачі здійснюється усереднення дощових стоків і після відстоювання протягом доби забезпечується їх очищення від завислих речовин на рівні 80–90%, від нафтопродуктів на рівні 80–90%.

Для збирання спливаючих на поверхню нафтопродуктів передбачені плаваючі сорбуючі бони, які забезпечують зменшення концентрації нафтопродуктів і зменшення навантаження на очисні споруди. Із резервуара-накопичувача дощові стоки перекачуються на очисні споруди дощових стоків.

Очисні споруди являють собою загублений металевий резервуар, в якому вода самопливом проходить крізь встановлені в ньому фільтри, які заповнені сумішшю активованого вугілля та невеличких шматочків поліуретану. Емульсовані нафтопродукти, які залишились в воді після відстоювання в резервуарі-накопичувачі, сорбуються вказаною сумішшю, після чого очищені стоки із очисних споруд перекачуються у накопичувач чистої води ємністю 6,0 м<sup>3</sup>.

Очищені дощові води використовуються для поливу зелених насаджень або перекачуються в найближчу мережу дощової каналізації.

Річна кількість дощових і талих вод (м<sup>3</sup>/рік), згідно з ДСТУ 3013-95 визначається за формулою:

$$W = h \cdot \gamma \cdot F,$$

де  $h$  – шар опадів, м;

$\gamma$  – коефіцієнт стоку для твердих покриттів;

$F$  – площа твердих покриттів, м<sup>2</sup>.

$$W = 0,545 \times 0,7 \times 1500 = 572 \text{ м}^3/\text{рік}$$

Таблиця 7: Характеристика поверхневого стоку

Найменування показників	Вміст у стоках, г/м <sup>3</sup>	
	до очистки	після очистки
Завислі речовини	300	10
Нафтопродукти	30	0,05

Сумарні вагові значення завислих речовин і нафтопродуктів, уловлених з поверхневих стічних вод на очисних спорудах (т), визначаються згідно з ДСТУ 3013-95 по формулі:

$$M = W \cdot K \cdot 10^{-6},$$

де  $K$  – вміст завислих речовин і нафтопродуктів в поверхневих стічних водах, за винятком тих, що залишилися в очищеній воді, г/м<sup>3</sup>;

$$M_{зр} = 572 \times (300 - 10) \times 10^{-6} = 0,165 \text{ т (вологість - 0\%)}$$

$$M_{нп} = 572 \times (30 - 0,05) \times 10^{-6} = 0,017 \text{ т (вологість - 0\%)}$$

По мірі накопичення масло відкачується насосом і вивозяться на переробку. Осад, що осів на дно відстійника, видалається і вивозиться в місця, визначені органами санітарного нагляду. Вологість нафтопродуктів і осаду – до 90%. АЗС має діячу угоду на утилізацію зазначених речовин (див. Додаток 8).

Виходячи з вищевикладеного, можна зробити висновок, що експлуатація АЗС не зробить негативного впливу на водні об'єкти.

### 1.6.3 Оцінка за видами та кількістю очікуваного забруднення повітря

Очікуване забруднення повітря буде відбуватися з декількох джерел. Розрахунки викидів та найменування джерел наведені нижче.

#### **Джерело № 1 – Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря під час зберігання ЗВГ**

Розрахунок викидів забруднюючих речовин проводиться згідно з “Збірником показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами” (Донецьк, 2004. Т. 1) [3].

#### **Склад газу (згідно з паспортом якості)**

Пропан:	52,79	%
Бутан:	47,21	%
Одорант:	0,0036	%

Розрахунок втрат газу (кг/доба), під час зберігання (природні втрати) здійснюється за формулою:

$$B_{зб} = 0,001 \cdot H_{зб} \cdot V_{зб} \cdot \rho_p,$$

де  $H_{зб}$  – норма природних втрат під час зберігання ЗВГ, кг/(доба·т), визначається за таблицею VIII-2 [3];

$V_{зб}$  – об'єм рідкої фази ЗВГ у ємності, в якій він зберігається, м<sup>3</sup>;

$\rho_p$  – густина рідкої фази ЗВГ, кг/м<sup>3</sup>.

Густина ЗВГ  $\rho$  (кг/м<sup>3</sup>) визначається за формулою (ГОСТ 28656-90):

$$\rho = \frac{100}{\sum_{i=1}^n \frac{X_i}{\rho_i}},$$

де  $n$  – кількість компонентів ЗВГ;

$X_i$  – масова частка  $i$ -го компонента в суміші газів (згідно з сертифікатом якості газу), %;

$\rho_i$  – густина  $i$ -го компонента в суміші газів (визначається з таблиць А1, А2 [3] для рідкої фази, або з таблиць А3, А4 [3] для парової фази), кг/м<sup>3</sup>.

Середньорічна температура у м. Кривий Ріг згідно з ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 “Будівельна кліматологія” становить +8,8 °С. З таблиць А1 та А2 [3] беремо значення густин при температурі +10 °С, яка найближча до середньорічного показнику температури.

Густина рідкої фази пропану:

$$\rho_{pn} = 516 \text{ кг/м}^3;$$

Густина рідкої фази бутану:

$$\rho_{pb} = 590 \text{ кг/м}^3;$$

Густина рідкої фази суміші пропану і бутану  $\rho_p$ :

$$\rho_p = \frac{100}{\frac{П}{\rho_{pn}} + \frac{Б}{\rho_{pb}}} = \frac{100}{\frac{52,79}{516} + \frac{47,21}{590}} = 546,139 \text{ кг/м}^3$$

Норма природних втрат під час зберігання ЗВГ, згідно з таблицею VIII-2 [3]:

$$H_{зб} = 0,177 \text{ кг/(т·доба)};$$

Об’єм рідкої фази ЗВГ у ємності:

$$V_{зб} = 8,53 \text{ м}^3;$$

Втрати газу:

$$B_{зб} = 0,001 \times 0,177 \times 8,53 \times 548,477 = 0,828 \text{ кг/доба};$$

Режим роботи автозаправного комплексу – кожен день, 365 днів на рік, таким чином валовий викид складе:

$$B_{зб}^{вал} = \frac{0,828 \times 365}{1000} = 0,302254 \text{ т/рік};$$

### Розрахунок валових викидів (джерело № 1)

$$V_{зб}^{вал.пропан} = 52,79 \quad \% \quad от \quad V_{зб}^{вал} = 0,16854 \quad т/рік$$

$$V_{зб}^{вал.бутан} = 47,21 \quad \% \quad от \quad V_{зб}^{вал} = 0,13242 \quad т/рік$$

$$V_{зб}^{вал.одор.} = 0,0036 \quad \% \quad от \quad V_{зб}^{вал} = 0,0000108 \quad т/рік$$

### Розрахунок секундних викидів (джерело № 1)

$$V_{зб}^{maxпропан} = 52,79 \quad \% \quad от \quad V_{зб}^{max} = 0,00534 \quad г/с$$

$$V_{зб}^{maxбутан} = 47,21 \quad \% \quad от \quad V_{зб}^{max} = 0,00419 \quad г/с$$

$$V_{зб}^{maxодор.} = 0,0036 \quad \% \quad от \quad V_{зб}^{max} = 0,0000003 \quad г/с$$

### Джерело № 2 – Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря від заправного вузла (колонка, заправний пістолет)

Розрахунок викидів забруднюючих речовин проводиться згідно з “Збірником показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами” (Донецьк, 2004. Т. 1) [3].

#### Параметри

Час заправки з витратою 20 л/хв:	2	хв
Річна кількість заправок ( $n_{запр}$ ):	72000	
Час роботи заправного вузла:	360	дні/рік

Розрахунок втрат газу (кг), під час наповнення балонів газобалонних автомобілів здійснюється за формулою:

$$V_{зб} = 13 \cdot 10^{-6} \cdot \rho_p,$$

де  $13 \cdot 10^{-6}$  – втрати ЗВГ під час наповнення одного газобалонного автомобіля, м<sup>3</sup>;

$\rho_p$  – густина рідкої фази ЗВГ, кг/м<sup>3</sup>.

Густина ЗВГ  $\rho$  (кг/м<sup>3</sup>) визначається за формулою (ГОСТ 28656-90):

$$\rho = \frac{100}{\sum_{i=1}^n \frac{X_i}{\rho_i}},$$

де  $n$  – кількість компонентів ЗВГ;

$X_i$  – масова частка  $i$ -го компонента в суміші газів (згідно з сертифікатом якості газу), %;

$\rho_i$  – густина  $i$ -го компонента в суміші газів (визначається з таблиць А1, А2 [3] для рідкої фази, або з таблиць А3, А4 [3] для парової фази), кг/м<sup>3</sup>.

Середньорічна температура у м. Кривий Ріг згідно з ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 “Будівельна кліматологія” становить +8,8 °С. З таблиць А1 та А2 [3] беремо значення густин при температурі +10 °С, яка найближча до середньорічного показнику температури.

Густина рідкої фази пропану:

$$\rho_{pn} = 516 \text{ кг/м}^3;$$

Густина рідкої фази бутану:

$$\rho_{pb} = 590 \text{ кг/м}^3;$$

Густина рідкої фази суміші пропану і бутану  $\rho_p$ :

$$\rho_p = \frac{100}{\frac{П}{\rho_{pn}} + \frac{Б}{\rho_{pb}}} = \frac{100}{\frac{52,79}{516} + \frac{47,21}{590}} = 546,139 \text{ кг/м}^3$$

$$V_{zb} = 0,007130 \text{ кг}$$

$$V_{zb}^{вал} = \frac{V_{zb} \cdot N_{занр}}{1000} = 0,511186 \text{ т/рік}$$

$$V_{zb}^{max} = 0,059165 \text{ г/с}$$

#### **Розрахунок валових викидів (джерело № 2)**

$$V_{zb}^{вал.пропан} = 52,79 \text{ \% от } V_{zb}^{вал} = 0,2862 \text{ т/рік}$$

$$V_{zb}^{вал.бутан} = 47,21 \text{ \% от } V_{zb}^{вал} = 0,2249 \text{ т/рік}$$

$$V_{zb}^{вал.одор.} = 0,0036 \text{ \% от } V_{zb}^{вал} = 0,000018 \text{ т/рік}$$

#### **Розрахунок секундних викидів (джерело № 2)**

$$V_{zb}^{maxпропан} = 52,79 \text{ \% от } V_{zb}^{max} = 0,033132 \text{ г/с}$$

$$V_{zb}^{maxбутан} = 47,21 \text{ \% от } V_{zb}^{max} = 0,026032 \text{ г/с}$$

$$V_{zb}^{maxодор.} = 0,0036 \text{ \% от } V_{zb}^{max} = 0,000002 \text{ г/с}$$

### **Джерело № 3 – Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря під час зливу ЗВГ з АТЦЗГ**

Розрахунок викидів забруднюючих речовин проводиться згідно з “Збірником показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами” (Донецьк, 2004. Т. 1) [3].



Оскільки рукава АТЦЗГ обладнані на кінцях з'єднувальними пристроями, які унеможливають витіки газу при від'єднанні рукавів по закінченню процесу зливу АТЦЗГ в розрахунках замість повної довжини рукавів береться довжина частини рукавів, з якої рідка або парова фаза після від'єднання рукавів від газоприймального пристрою потрапляє в повітря.

#### Параметри резервуара

Ємність резервуару: 8,53 м<sup>3</sup>  
Тиск: 0,8 МПа

#### Параметри гумо-тканих рукавів (згідно з інформацією підприємства)

Діаметр рукава рідкої фази ( $d_{pp}$ ): 40 мм

Довжина частини рукава рідкої фази, з якої рідка фаза після від'єднання рукава від газоприймального пристрою потрапляє в повітря ( $L_{pp}$ ): 0,1 м

Діаметр рукава парової фази: ( $d_{pn}$ ): 32 мм

Довжина частини рукава парової фази, з якої парова фаза після від'єднання рукава від газоприймального пристрою потрапляє в повітря ( $L_{pn}$ ): 0,1 м

#### Склад газу (згідно з паспортом якості)

Пропан: 52,79 %  
Бутан: 47,21 %  
Одорант: 0,0036 %

Розрахунок втрат газу (кг) під час зливу з автомобільних цистерн здійснюється за формулою:

$$V_{\text{г}} = V_{\text{г}}^p + V_{\text{г}}^n + V_{\text{г}}^{nn},$$

де  $V_{\text{г}}^p$  – втрати ЗВГ у рідкій фазі під час зливу з резервуарів або цистерни, кг;

$V_{\text{г}}^n$  – втрати ЗВГ у паровій фазі під час зливу з резервуарів або цистерни, кг;

$V_{\text{г}}^{nn}$  – втрати ЗВГ у вигляді повернення парової фази, що заповнює об'єм резервуару або цистерни під час зливу ЗВГ, кг (викид не відбувається за рахунок повернення парової фази в автоцистерну при застосуванні газової обв'язки – “бай пас”).

### Втрати ЗВГ у рідкій фазі

Розрахунок втрат ЗВГ у рідкій фазі (кг) здійснюється за формулою:

$$B_{\text{ц}}^p = N_{\text{лін}} \cdot \rho_p \cdot V_{pp},$$

де  $N_{\text{лін}}$  – кількість зливо-наливних ліній під час зливу з резервуару або цистерни;

$\rho_p$  – густина рідкої фази ЗВГ, кг/м<sup>3</sup>;

$V_{pp}$  – об'єм частини рукава рідкої фази, з якої рідка фаза після від'єднання рукава від газоприймального пристрою потрапляє в повітря, м<sup>3</sup>

$$V_{pp} = 0,785 \cdot 10^{-6} \cdot d_{pp}^2 \cdot L_{pp},$$

де  $d_{pp}$  – внутрішній діаметр зливо-наливного рукава, мм;

$L_{pp}$  – довжина частини рукава рідкої фази, з якої рідка фаза після від'єднання рукава від газоприймального пристрою потрапляє в повітря, м.

$$V_{pp} = 0,000126 \text{ м}^3$$

Густина ЗВГ  $\rho$  (кг/м<sup>3</sup>) визначається за формулою (ГОСТ 28656-90):

$$\rho = \frac{100}{\sum_{i=1}^n \frac{X_i}{\rho_i}},$$

де  $n$  – кількість компонентів ЗВГ;

$X_i$  – масова частка  $i$ -го компонента в суміші газів (згідно з сертифікатом якості газу), %;

$\rho_i$  – густина  $i$ -го компонента в суміші газів (визначається з таблиць А1, А2 [3] для рідкої фази, або з таблиць А3, А4 [3] для парової фази), кг/м<sup>3</sup>.

Середньорічна температура у м. Кривий Ріг згідно з ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 “Будівельна кліматологія” становить +8,8 °С. З таблиць А1 та А2 [3] беремо значення густин при температурі +10 °С, яка найближча до середньорічного показнику температури.

Густина рідкої фази пропану:

$$\rho_{pn} = 516 \text{ кг/м}^3;$$

Густина рідкої фази бутану:

$$\rho_{pb} = 590 \text{ кг/м}^3;$$

Густина рідкої фази суміші пропану і бутану  $\rho_p$ :

$$\rho_p = \frac{100}{\frac{П}{\rho_{pn}} + \frac{Б}{\rho_{pb}}} = \frac{100}{\frac{52,79}{516} + \frac{47,21}{590}} = 546,139 \text{ кг/м}^3$$

$$B_u^p = 0,0689 \text{ кг}$$

### **Втрати ЗВГ у паровій фазі**

Розрахунок втрат ЗВГ у паровій фазі (кг) здійснюється за формулою:

$$B_u^n = \rho_n \cdot V_{pn},$$

де  $\rho_n$  – густина парової фази ЗВГ, кг/м<sup>3</sup>;

$V_{pn}$  – об'єм частини рукава парової фази, з якої парова фаза після від'єднання рукава від газоприймального пристрою потрапляє в повітря, м<sup>3</sup>.

$$V_{pn} = 0,785 \cdot 10^{-6} \cdot d_{pn}^2 \cdot L_{pn},$$

де  $d_{pn}$  – внутрішній діаметр рукава парової фази ЗВГ, мм;

$L_{pn}$  – довжина частини рукава парової фази, з якої парова фаза після від'єднання рукава від газоприймального пристрою потрапляє в повітря, м.

$$V_{pn} = 0,0000804 \text{ м}^3$$

Густина парової фази пропану при тиску 0,8 МПа (з таблиці А3 [3]) складає:

$$\rho_{nn} = 15,52 \text{ кг/м}^3;$$

Густина парової фази бутану при тиску 0,8 МПа (з таблиці А4 [3]) складає:

$$\rho_{nb} = 20,96 \text{ кг/м}^3;$$

Густина парової фази суміші пропану і бутану  $\rho_n$ :

$$\rho_n = \frac{100}{\frac{П}{\rho_{nn}} + \frac{Б}{\rho_{nb}}} = \frac{100}{\frac{52,79}{15,52} + \frac{47,21}{20,96}} = 17,69 \text{ кг/м}^3$$

$$B_u^n = 0,00142 \text{ кг}$$

### **Втрати ЗВГ у вигляді повернення парової фази**

Викид не відбувається за рахунок повернення парової фази в автоцистерну при застосуванні газової обв'язки.

$$B_u = 0,700 \text{ кг}$$

$$B_{\text{ц}}^{\text{max}} = \frac{B_{\text{ц}} \cdot 1000}{t_{\text{спорож}} \cdot 60},$$

де  $t_{\text{спорож}}$  – час спорожнення рукавів (приймається згідно з приміткою 1 пункту 2.3 [7]), хв.

$$B_{\text{ц}}^{\text{max}} = \frac{3,516 \cdot 1000}{30 \cdot 60} = 0,039 \text{ г/с}$$

$$B_{\text{ц}}^{\text{вал}} = \frac{B_{\text{ц}} \cdot N_{\text{злив}}}{1000},$$

де  $N_{\text{злив}}$  – кількість зливів з автоцистерн на рік.

$$B_{\text{ц}}^{\text{вал}} = \frac{3,516 \cdot 337}{1000} = 0,23591 \text{ т/рік}$$

#### Розрахунок валових викидів (джерело № 3)

$$B_{\text{ц}}^{\text{вал. пропан}} = 52,79 \text{ \% от } B_{\text{ц}}^{\text{вал}} = 0,1321 \text{ т/рік}$$

$$B_{\text{ц}}^{\text{вал. бутан}} = 47,21 \text{ \% от } B_{\text{ц}}^{\text{вал}} = 0,1038 \text{ т/рік}$$

$$B_{\text{ц}}^{\text{вал. одор.}} = 0,0036 \text{ \% от } B_{\text{ц}}^{\text{вал}} = 0,00000085 \text{ т/рік}$$

#### Розрахунок секундних викидів (джерело № 3)

$$B_{\text{ц}}^{\text{max пропан}} = 52,79 \text{ \% от } B_{\text{ц}}^{\text{max}} = 0,0217 \text{ г/с}$$

$$B_{\text{ц}}^{\text{max бутан}} = 47,21 \text{ \% от } B_{\text{ц}}^{\text{max}} = 0,0171 \text{ г/с}$$

$$B_{\text{ц}}^{\text{max одор.}} = 0,0036 \text{ \% от } B_{\text{ц}}^{\text{max}} = 0,0000014 \text{ г/с}$$

### **Джерело № 4 – Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря при ремонті та технічному огляді АГЗП**

Розрахунок викидів забруднюючих речовин проводиться згідно з “Збірником показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами” (Донецьк, 2004. Т. 1) [3].

#### Втрати газу під час перевірки запобіжних клапанів

##### Параметри

Площа розрізу клапана ( $F$ ): 1,48 см<sup>2</sup>  $d = 13,73$  мм

Максимальний надмірний тиск перед запобіжним клапаном ( $P_1$ ): 1,6 МПа

##### Склад газу (згідно з паспортом якості)

Пропан: 52,79 %

Бутан: 47,21 %

Одорант: 0,0036 %

Розрахунок втрат газу (кг/год) під час перевірки запобіжних клапанів:

$$B_{зан} = 3,16 \cdot \alpha \cdot F \cdot B \cdot \sqrt{(P_1 + 0,1) \cdot \rho_n},$$

- де  $\alpha$  – коефіцієнт втрати газу ( $\alpha = 0,1$ );  
 $F$  – площа найменшого перерізу проточної частини сідла клапана, см<sup>2</sup>;  
 $B$  – коефіцієнт, що визначається за таблицею VIII-1, де показник адіабати обчислюється за ГОСТ 30319.0, ГОСТ 30319.1, ГОСТ 30319.3;  
 $P_1$  – максимально надмірний тиск перед запобіжним клапаном, МПа;  
 $\rho_n$  – густина парової фази ЗВГ, кг/м<sup>3</sup>.

Враховуючи те, що запобіжні клапани облаштовані відсічними клапанами, втрати газу під час перевірки запобіжних клапанів відсутні.

### Втрати газу під час ремонту трубопроводів або запірної арматури

#### Параметри трубопроводів (згідно з інформацією підприємства)

Діаметр трубопроводу рідкої фази ( $d_{mp}$ ): 20 мм

Довжина трубопроводу рідкої фази ( $L_{mp}$ ): 3,0 м

Діаметр трубопроводу парової фази: ( $d_{mp}$ ): 25 мм

Довжина трубопроводу парової фази ( $L_{mp}$ ): 3,5 м

#### Склад газу (згідно з паспортом якості)

Пропан: 52,79 %

Бутан: 47,21 %

Одорант: 0,0036 %

Розрахунок втрат газу (кг) під час ремонту трубопроводів або запірної арматури:

$$B_{за} = B_{за}^p + B_{за}^n + B_{за}^{прод},$$

де  $B_{за}^p$  – втрати ЗВГ у рідкій фазі під час звільнення трубопроводу перед його ремонтом або ремонтом запірної арматури, кг;

$B_{за}^n$  – втрати ЗВГ у паровій фазі під час звільнення трубопроводу перед його ремонтом або ремонтом запірної арматури, кг;

$B_{за}^{прод}$  – втрати ЗВГ у паровій фазі під час продувки трубопроводу, звільнення трубопроводу після його ремонту або ремонту запірної арматури, кг.

### **Втрати ЗВГ у рідкій фазі**

Розрахунок втрат ЗВГ у рідкій фазі (кг) здійснюється за формулою:

$$B_{за}^p = \rho_p \cdot V_{тр},$$

де  $\rho_p$  – густина рідкої фази ЗВГ, кг/м<sup>3</sup>;

$V_{тр}$  – об'єм трубопроводу рідкої фази ЗВГ, який звільняється перед ремонтом, м<sup>3</sup>

$$V_{тр} = 0,785 \cdot 10^{-6} \cdot d_{тр}^2 \cdot L_{тр},$$

де  $d_{тр}$  – внутрішній діаметр трубопроводу рідкої фази ЗВГ, мм;

$L_{тр}$  – довжина трубопроводу рідкої фази ЗВГ, м.

$$V_{тр} = 0,000942 \text{ м}^3$$

Густина ЗВГ  $\rho$  (кг/м<sup>3</sup>) визначається за формулою (ГОСТ 28656-90):

$$\rho = \frac{100}{\sum_{i=1}^n \frac{X_i}{\rho_i}},$$

де  $n$  – кількість компонентів ЗВГ;

$X_i$  – масова частка  $i$ -го компонента в суміші газів (згідно з сертифікатом якості газу), %;

$\rho_i$  – густина  $i$ -го компонента в суміші газів (визначається з таблиць А1, А2 [3] для рідкої фази, або з таблиць А3, А4 [3] для парової фази), кг/м<sup>3</sup>.

Середньорічна температура у м. Кривий Ріг згідно з ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 “Будівельна кліматологія” становить +8,8 °С. З таблиць А1 та А2 [3] беремо значення густин при температурі +10 °С, яка найближча до середньорічного показнику температури.

Густина рідкої фази пропану:

$$\rho_{pn} = 516 \text{ кг/м}^3;$$

Густина рідкої фази бутану:

$$\rho_{pb} = 590 \text{ кг/м}^3;$$

Густина рідкої фази суміші пропану і бутану  $\rho_p$ :

$$\rho_p = \frac{100}{\frac{\Pi}{\rho_{pn}} + \frac{Б}{\rho_{pb}}} = \frac{100}{\frac{52,79}{516} + \frac{47,21}{590}} = 546,139 \text{ кг/м}^3$$

$$B_u^p = 0,517 \text{ кг}$$

### **Втрати ЗВГ у паровій фазі**

Розрахунок втрат ЗВГ у паровій фазі (кг) здійснюється за формулою:

$$B_{за}^n = \rho_n \cdot V_{mn},$$

де  $\rho_n$  – густина парової фази ЗВГ, кг/м<sup>3</sup>;

$V_{mn}$  – об'єм трубопроводу парової фази ЗВГ, який звільняється перед ремонтом, м<sup>3</sup>.

$$V_{mn} = 0,785 \cdot 10^{-6} \cdot d_{mn}^2 \cdot L_{mn},$$

де  $d_{mn}$  – внутрішній діаметр трубопроводу парової фази ЗВГ, мм;

$L_{mn}$  – довжина трубопроводу парової фази ЗВГ, м.

$$V_{mn} = 0,001717 \text{ м}^3$$

Густина парової фази пропану при тиску 0,05 МПа (з таблиці А3) складає:

$$\rho_{nn} = 0,97 \text{ кг/м}^3;$$

Густина парової фази бутану при тиску 0,05 МПа (з таблиці А4) складає:

$$\rho_{nb} = 1,31 \text{ кг/м}^3;$$

Густина парової фази суміші пропану і бутану  $\rho_n$ :

$$\rho_n = \frac{100}{\frac{\Pi}{\rho_{nn}} + \frac{Б}{\rho_{nb}}} = \frac{100}{\frac{52,79}{0,97} + \frac{47,21}{1,31}} = 1,11 \text{ кг/м}^3$$

$$B_{за}^n = 0,0019 \text{ кг}$$

$$B_{за}^{prod} = 3 \cdot (V_{mn} + V_{mp}) \cdot \rho_n,$$

де 3 – коефіцієнт, що враховує потрібні витрати ЗВГ на продувку перед пуском трубопроводу;

$V_{mn}$  – об'єм трубопроводу парової фази ЗВГ, який необхідно продути після ремонту, м<sup>3</sup>;

$V_{mp}$  – об'єм трубопроводу рідкої фази ЗВГ, який необхідно продути після ремонту, м<sup>3</sup>;

$\rho_n$  – густина парової фази ЗВГ, кг/м<sup>3</sup>.

$V_{mn}$  та  $V_{mp}$  дорівнюють аналогічним показникам, розрахованим вище.

Густина парової фази пропану при тиску 0,8 МПа (з таблиці А3 [3]) складає:

$$\rho_{nn} = 15,52 \text{ кг/м}^3;$$

Густина парової фази бутану при тиску 0,8 МПа (з таблиці А4 [3]) складає:

$$\rho_{nb} = 20,96 \text{ кг/м}^3;$$

Густина парової фази суміші пропану і бутану  $\rho_p$ :

$$\rho_n = \frac{100}{\frac{П}{\rho_{nn}} + \frac{Б}{\rho_{nb}}} = \frac{100}{\frac{52,79}{15,52} + \frac{47,21}{20,96}} = 17,69 \text{ кг/м}^3$$

$$B_{за}^{прод} = 0,139 \text{ кг}$$

$$B_{за} = 0,656 \text{ кг} = 0,000656 \text{ т}$$

Операція по ремонту трубопроводів проводиться не частіше одного разу на рік.

#### **Розрахунок викидів під час ремонту трубопроводів або запірної арматури**

$$B_{за}^{пропан} = 52,79 \text{ \% от } B_{за} = 0,00036 \text{ т/рік}$$

$$B_{за}^{бутан} = 47,21 \text{ \% от } B_{за} = 0,00028 \text{ т/рік}$$

$$B_{за}^{одор.} = 0,0036 \text{ \% от } B_{за} = 0,00000002 \text{ т/рік}$$

#### **Втрати газу під час ремонту помпи**

##### **Параметри помпи (згідно з інформацією підприємства)**

Об'єм порожнини помпи і

трубопроводу до запірної арматури ( $V_n$ ): 0,006 м<sup>3</sup>

##### **Склад газу (згідно з паспортом якості)**

Пропан: 52,79 %

Бутан: 47,21 %

Одорант: 0,0036 %

Розрахунок втрат газу (кг) під час ремонту помпи:

$$B_n = \rho_p \cdot V_n + 3 \cdot V_n \cdot \rho_n,$$

де  $\rho_p$  – густина рідкої фази ЗВГ, кг/м<sup>3</sup>;

$V_n$  – об'єм порожнини помпи і трубопроводу до запірної арматури, м<sup>3</sup>;



- 3 – коефіцієнт, що враховує потрійні витрати ЗВГ на продувку під час пуску помпи;
- $\rho_n$  – густина парової фази ЗВГ, кг/м<sup>3</sup>.

Густина ЗВГ  $\rho$  (кг/м<sup>3</sup>) визначається за формулою (ГОСТ 28656-90):

$$\rho = \frac{100}{\sum_{i=1}^n \frac{X_i}{\rho_i}},$$

- де  $n$  – кількість компонентів ЗВГ;
- $X_i$  – масова частка  $i$ -го компонента в суміші газів (згідно з сертифікатом якості газу), %;
- $\rho_i$  – густина  $i$ -го компонента в суміші газів (визначається з таблиць А1, А2 [3] для рідкої фази, або з таблиць А3, А4 [3] для парової фази), кг/м<sup>3</sup>.

Середньорічна температура у м. Кривий Ріг згідно з ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 “Будівельна кліматологія” становить +8,8 °С. З таблиць А1 та А2 [3] беремо значення густин при температурі +10 °С, яка найближча до середньорічного показнику температури.

Густина рідкої фази пропану:

$$\rho_{pn} = 516 \text{ кг/м}^3;$$

Густина рідкої фази бутану:

$$\rho_{pb} = 590 \text{ кг/м}^3;$$

Густина рідкої фази суміші пропану і бутану  $\rho_p$ :

$$\rho_p = \frac{100}{\frac{П}{\rho_{pn}} + \frac{Б}{\rho_{pb}}} = \frac{100}{\frac{52,79}{516} + \frac{47,21}{590}} = 546,139 \text{ кг/м}^3$$

$$V_n = 3,296 \text{ кг} = 0,003296 \text{ т}$$

Операція по ремонту помпи проводиться не частіше одного разу на рік.

#### Розрахунок викидів під час ремонту помпи

$$V_n^{\text{пропан}} = 52,79 \text{ \% от } V_n = 0,00184 \text{ т/рік}$$

$$V_n^{\text{бутан}} = 47,21 \text{ \% от } V_n = 0,00145 \text{ т/рік}$$

$$V_n^{\text{одор.}} = 0,0036 \text{ \% от } V_n = 0,00000012 \text{ т/рік}$$

## Втрати газу під час очищення фільтрів

### Параметри фільтрів (згідно з інформацією підприємства)

Об'єм порожнини фільтрів і

трубопроводу до запірної арматури ( $V_{\phi}$ ): 0,003 м<sup>3</sup>

### Склад газу (згідно з паспортом якості)

Пропан: 52,79 %

Бутан: 47,21 %

Одорант: 0,0036 %

Розрахунок втрат газу (кг) під час очищення фільтрів:

$$B_{\phi} = \rho_p \cdot V_{\phi},$$

де  $\rho_p$  – густина рідкої фази ЗВГ, кг/м<sup>3</sup>;

$V_{\phi}$  – об'єм порожнини фільтрів і трубопроводу до запірної арматури, м<sup>3</sup>.

Густина ЗВГ  $\rho$  (кг/м<sup>3</sup>) визначається за формулою (ГОСТ 28656-90):

$$\rho = \frac{100}{\sum_{i=1}^n \frac{X_i}{\rho_i}},$$

де  $n$  – кількість компонентів ЗВГ;

$X_i$  – масова частка  $i$ -го компонента в суміші газів (згідно з сертифікатом якості газу), %;

$\rho_i$  – густина  $i$ -го компонента в суміші газів (визначається з таблиць А1, А2 [3] для рідкої фази, або з таблиць А3, А4 [3] для парової фази), кг/м<sup>3</sup>.

Середньорічна температура у м. Кривий Ріг згідно з ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 “Будівельна кліматологія” становить +8,8 °С. З таблиць А1 та А2 [3] беремо значення густин при температурі +10 °С, яка найближча до середньорічного показнику температури.

Густина рідкої фази пропану:

$$\rho_{pn} = 516 \text{ кг/м}^3;$$

Густина рідкої фази бутану:

$$\rho_{pb} = 590 \text{ кг/м}^3;$$

Густина рідкої фази суміші пропану і бутану  $\rho_p$ :

$$\rho_p = \frac{100}{\frac{П}{\rho_{pn}} + \frac{Б}{\rho_{pb}}} = \frac{100}{\frac{52,79}{516} + \frac{47,21}{590}} = 546,139 \text{ кг/м}^3$$

$$B_\phi = 1,645 \text{ кг} = 0,001645 \text{ т}$$

Операція по очищенню фільтрів проводиться не частіше одного разу на місяць (приймаємо кількість чисток – 12 разів на рік).

Розрахунок втрат газу (кг/рік) під час очищення фільтрів:

$$B_\phi^{рік} = B_\phi \cdot N_{чист}$$

де  $N_{чист}$  – кількість чисток фільтрів за рік.

$$B_\phi^{рік} = 19,661 \text{ кг} = 0,019661 \text{ т}$$

#### Розрахунок викидів під час ремонту фільтрів

$$B_\phi^{пропан} = 52,79 \% \text{ от } B_\phi^{рік} = 0,01101 \text{ т/рік}$$

$$B_\phi^{бутан} = 47,21 \% \text{ от } B_\phi^{рік} = 0,00865 \text{ т/рік}$$

$$B_\phi^{одор.} = 0,0036 \% \text{ от } B_\phi^{рік} = 0,00000071 \text{ т/рік}$$

#### Втрати газу під час звільнення ємностей (резервуарів, цистерн тощо) у зв'язку з ремонтом або опосвідченням

Параметри ємності зберігання ЗВГ (згідно з інформацією підприємства)

Об'єм ємності зберігання ЗВГ ( $V_{емн}$ ): 8,53 м<sup>3</sup>

#### Склад газу (згідно з паспортом якості)

Пропан: 52,79 %

Бутан: 47,21 %

Одорант: 0,0036 %

Розрахунок втрат газу (кг) під час звільнення ємності:

$$B_{емн} = \rho_n \cdot V_{емн}$$

де  $\rho_n$  – густина парової фази ЗВГ, кг/м<sup>3</sup>;

$V_{емн}$  – об'єм ємності, м<sup>3</sup>.

Густина парової фази пропану при тиску 0,05 МПа (з таблиці А3) складає:

$$\rho_{pn} = 0,97 \text{ кг/м}^3;$$

Густина парової фази бутану при тиску 0,05 МПа (з таблиці А4) складає:

$$\rho_{пб} = 1,31 \text{ кг/м}^3;$$

Густина парової фази суміші пропану і бутану  $\rho_p$ :

$$\rho_n = \frac{100}{\frac{П}{\rho_{пн}} + \frac{Б}{\rho_{пб}}} = \frac{100}{\frac{52,79}{0,97} + \frac{47,21}{1,31}} = 1,11 \text{ кг/м}^3$$

$$V_{емн} = 9,34 \text{ кг} = 0,00934 \text{ т}$$

Операція по звільненню ємності зберігання ЗВГ проводиться не частіше одного разу на рік.

#### Розрахунок викидів під час звільнення ємності зберігання ЗВГ

$$V_{емн}^{пропан} = 52,79 \text{ \% от } V_{емн} = 0,00523 \text{ т/рік}$$

$$V_{емн}^{бутан} = 47,21 \text{ \% от } V_{емн} = 0,00411 \text{ т/рік}$$

$$V_{емн}^{одор.} = 0,0036 \text{ \% от } V_{емн} = 0,00000034 \text{ т/рік}$$

#### Втрати газу під час продувки ємностей (резервуарів, цистерн тощо) після ремонту або опосвідчення

#### Параметри ємності зберігання ЗВГ (згідно з інформацією підприємства)

Об'єм ємності зберігання ЗВГ ( $V_{емн}$ ): 8,53 м<sup>3</sup>

#### Склад газу (згідно з паспортом якості)

Пропан: 52,79 %

Бутан: 47,21 %

Одорант: 0,0036 %

Розрахунок втрат газу (кг) під час продувки ємності:

$$V_{емн} = 3 \cdot \rho_n \cdot V_{емн}$$

де 3 – коефіцієнт, що враховує потрійні витрати ЗВГ на продувку об'єкта після ремонту;

$\rho_n$  – густина парової фази ЗВГ, кг/м<sup>3</sup>;

$V_{емн}$  – об'єм ємності, м<sup>3</sup>.

Продувка ємності зберігання ЗВГ після ремонту передбачається інертним газом. Викид ЗВГ відсутній.

Сумарні річні викиди ЗВГ (кг) при проведенні ремонтних робіт:

$$V_{рем}^{вал} = V_{за} + V_n + V_{ф}^{рік} + V_{емн},$$

$$V_{рем}^{вал} = 32,954 \text{ кг} = 0,032954 \text{ т}$$

#### Розрахунок валових викидів під час ремонтних робіт

$$V_{рем}^{вал. пропан} = 52,79 \text{ \% от } V_{рем}^{вал} = 0,01845 \text{ т/рік}$$

$$V_{рем}^{вал. бутан} = 47,21 \text{ \% от } V_{рем}^{вал} = 0,01449 \text{ т/рік}$$

$$V_{рем}^{вал. одор.} = 0,0036 \text{ \% от } V_{рем}^{вал} = 0,00000119 \text{ т/рік}$$

Максимальні разові викиди при проведенні ремонтних робіт не розраховувались у зв'язку з тим, що данні операції не є технологічними та їх терміни і періодичність не чітко визначені.

#### **Джерело № 5 – Розрахунок викидів забруднюючих речовин при маневруванні автомобілів**

Автозаправка розрахована на заправку рідкими видами палива 150 автомобілів та ЗВГ – 200 автомобілів за добу. Одночасно всіма видами палива можуть заправлятися вісім автомобілів. Приймаємо, що одночасно маневрування на автостоянці здійснюють максимум 50% автомобілів від тих, що можуть одночасно заправлятися, тобто 4 одиниці транспортних засобів.

Таким чином, визначення валового викиду (т/рік) забруднюючих речовин проводимо з розрахунку 350 автомобілів на день, а максимально-разового (г/с) – з розрахунку одночасного маневрування 4 автомобілів.

#### Розрахунок витрати палива

Розрахунок витрати палива проводимо за Інструкцією, що затверджена наказом Міністерства транспорту України від 10.02.1998 № 43 “Норми витрат палива і мастильних матеріалів на автомобільному транспорті” [8].

Нормативна витрата палива (л/день) розраховуються за формулою:

$$Q_n = 0,01 \cdot H_s \cdot S \cdot (1 + 0,01 \cdot K),$$

де  $H_s$  – базова лінійна норма витрати палива, л/100 км;

$S$  – пробіг автомобіля по території підприємства, км/день;

$K$  – коригуючий коефіцієнт, % (визначається згідно з п. 3.1.3 Норм).

Таблиця 8: Дані щодо видів транспорту, що маневрують на території майданчика

№ з/п	Тип автомобіля	Вид палива	Кількість	Витрата палива, л/100 км
1	Легковий	Бензин	2	10
2	Легковий	Газ зріджений	1	10
3	Легковий	Дизельне паливо	1	8

Таблиця 9: Розрахунок нормативної витрати палива на маневрування по території проммайданчика на день на одиницю автотранспорту по типам

№ з/п	$H_s$ , л/100 км	$S$ , км/день	$K$ , %	$Q_n$ , л/день
1	10	0,1	10	0,011
2	10	0,1	10	0,011
3	8	0,1	10	0,009

Розрахунок річної витрати палива (т/рік) по видам транспорту проводиться по формулі:

$$M_{ikm} = Q_n \cdot \rho \cdot T \cdot N \cdot 10^{-3},$$

- де  $\rho$  – густина палива, кг/л;  
 $T$  – кількість робочих днів, дні/рік;  
 $N$  – кількість автомобілів по типам, шт./день.

Таблиця 10: Розрахунок річної витрати палива на маневрування по території проммайданчика по видам транспорту

№ з/п	$Q_n$ , л/день	$\rho$ , кг/л	$T$ , дні/рік	$N$ , шт./день	$M_{ikm}$ , т/рік
1	0,011	0,74	360	100	0,29
2	0,011	0,55	360	200	0,44
3	0,009	0,85	360	50	0,13
<b>Загальна кількість бензину:</b>					<b>0,29</b>
<b>Загальна кількість скрапленого газу:</b>					<b>0,44</b>
<b>Загальна кількість дизельного палива:</b>					<b>0,13</b>

Для розрахунку максимально-разового викиду забруднюючих речовин (г/с) проведемо розрахунок максимально можливої витрати палива (т/с) по видам транспорту по формулі:

$$M_{ikm}' = \frac{Q_n \cdot p \cdot N_{\max} \cdot 10^{-3}}{T_{\text{сек}}},$$

де  $N_{\max}$  – максимальна кількість автомобілів по типам, шт.;

$T_{\text{сек}}$  – тривалість роботи двигуна автомобіля на майданчику, с/день.

Таблиця 11: Розрахунок максимальної витрати палива по видам транспорту

№ з/п	$Q_n$ , л/день	$p$ , кг/л	$T_{\text{сек}}$ , с	$N_{\max}$ , шт.	$M_{ikm}'$ , т/с
1	0,011	0,74	180	2	9,04E-8
2	0,011	0,55	180	1	3,36E-8
3	0,009	0,85	180	1	4,16E-8
<b>Максимальна кількість бензину:</b>					<b>9,04E-8</b>
<b>Максимальна кількість скрапленого газу:</b>					<b>3,36E-8</b>
<b>Максимальна кількість дизельного палива:</b>					<b>4,16E-8</b>

### Розрахунок викидів забруднюючих речовин

Розрахунок викидів забруднюючих речовин проводимо згідно з “Методикою расчета выбросов загрязняющих веществ от передвижных источников” (Донецк: ОАО УкрНТЕК, 1999) [9].

Валові викиди (т/рік) забруднюючих речовин (крім свинцю) від спожитого палива визначаються за формулою:

$$V_{jikm} = M_{ikm} \cdot K_{nejik} \cdot K_{mcjik} \cdot 10^{-3},$$

$M_{ikm}$  – обсяги спожитого палива  $i$ -го виду групою автотранспорту, т/рік;

$K_{nejik}$  – питомий викид забруднюючої речовини, кг/т;

$K_{mcjik}$  – коефіцієнт впливу технічного стану.

Максимально-разові викиди (г/с) забруднюючих речовин (крім свинцю) визначаються за формулою:

$$V_{jikm}' = M_{ikm}' \cdot K_{nejik} \cdot K_{mcjik} \cdot 10^3,$$

де  $M_{ikm}'$  – максимально можливі витрати палива по видам транспорту, т/с.

У якісному складі викидів від автомобілів з бензиновим двигуном свинець відсутній (згідно з Законом України “Про заборону ввезення і реалізації на

території України етилованого бензину та свинцевих добавок до бензину” № 2786-III від 15.11.2001 зі змінами, внесеними згідно із Законом № 230-VII від 14.05.2013)

Таблиця 12: Розрахунок викидів забруднюючих речовин при маневруванні автомобільного транспорту

Найменування забруднюючої речовини	$M_{ikm}$ , т/рік	$M_{ikm}'$ , т/с	$K_{nejik}$ , кг/т	$K_{mcjik}$	$B_{jikm}$	
					г/с	т/рік
<b>Легкові, бензин</b>						
Оксиди азоту (оксид та діоксид) в перерахунку на діоксид азоту	0,29	9,04E-8	21	0,9	0,001709	0,005538
Аміак			0	1	3,62E-7	1,17E-6
Оксиди сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки			1	1	0,000090	0,000293
Оксид вуглецю			201,8	1,5	0,027378	0,088703
Метан			0,94	1,5	0,000128	0,000413
НМЛОС			53	1	0,004794	0,015531
Оксид азоту(I) (N <sub>2</sub> O)			0,19	1	0,000017	0,000055
Діоксид вуглецю			3183	1	0,287885	0,932746
<b>Легкові, скраплений газ</b>						
Оксиди азоту (оксид та діоксид) в перерахунку на діоксид азоту	0,44	3,36E-8	21	0,9	0,000635	0,008233
Оксиди сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки			1	1	0,000034	0,000436
Оксид вуглецю			201,8	1,5	0,010174	0,131856
Метан			0,96	1,5	0,000048	0,000627
НМЛОС			25,7	1	0,000864	0,011195
<b>Легкові, дизельне паливо</b>						
Оксиди азоту (оксид та діоксид) в перерахунку на діоксид азоту	0,13	4,16E-8	31,4	0,95	0,001240	0,004016
Бенз(а)пірен			0,03	1	1,25E-6	4,04E-6
Оксиди сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки			4,3	1	0,000179	0,000579
Оксид вуглецю			36,2	1,5	0,002256	0,007311



Метан			0,08	1,4	0,000005	0,000016
НМЛОС			3,08	1	0,000128	0,000415
Оксид азоту(I) (N <sub>2</sub> O)			0,17	1	0,000007	0,000022
Діоксид вуглецю			3138	1	0,130401	0,422500
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом			3,85	1,8	0,000288	0,000933
<b>Загальний викид від джерела № 5</b>						
Оксиди азоту (оксид та діоксид) в перерахунку на діоксид азоту					<b>0,003584</b>	<b>0,017788</b>
Аміак					<b>3,62E-7</b>	<b>1,17E-6</b>
Оксиди сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки					<b>0,000303</b>	<b>0,001308</b>
Оксид вуглецю					<b>0,039808</b>	<b>0,227870</b>
Метан					<b>0,000181</b>	<b>0,001056</b>
Бенз(а)пірен					<b>0,000001</b>	<b>4,04E-6</b>
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом					<b>0,000288</b>	<b>0,000933</b>
Оксид азоту(I) (N <sub>2</sub> O)					<b>0,000024</b>	<b>0,000077</b>
Діоксид вуглецю					<b>0,418286</b>	<b>1,355247</b>
НМЛОС					<b>0,005785</b>	<b>0,027141</b>

### **Джерело № 6 – Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря під час зберігання, зливу та заправки автомобілів СНП**

Розрахунок виконано згідно зі “Збірником методик з розрахунку змісту забруднюючих речовин в викидах від неорганізованих джерел забруднення атмосфери” (Донецьк, 1996) [2].

Кількість викидів в атмосферу забруднюючих речовин з резервуарів за рахунок випаровування (кг/год) розраховується за формулою:

$$P_{зб} = 2,52 \cdot V_p^p \cdot P_{s(38)} \cdot M_n \cdot (K_{5x} + K_{5m}) \cdot K_6 \cdot K_7 \cdot (1 - \eta) \cdot 10^{-9}$$

Кількість викидів в атмосферу забруднюючих речовин при зливі нафтопродуктів в резервуари (кг/год) розраховується за формулою:

$$P_{зл} = 0,2485 \cdot V_p^p \cdot P_{s(38)} \cdot M_n \cdot (K_{5x} + K_{5m}) \cdot 10^{-9}$$

Кількість викидів в атмосферу забруднюючих речовин при заправленні автомобілів паливом від паливороздавальних колонок (кг/год) розраховується за формулою:

$$P_{\text{загр}} = 2,52 \cdot V_p^p \cdot P_{s(38)} \cdot M_n \cdot (K_{5x} + K_{5m}) \cdot K_8 \cdot (1 - \eta) \cdot 10^{-9},$$

- де  $V_p^p$  – об'єм рідини, яка наливається в резервуари на протязі року, м<sup>3</sup>/рік;  
 $P_{s(38)}$  – тиск насичених парів рідини при температурі 38 °С, згідно з Додатком 6 [2];  
 $M_n$  – молекулярна маса пари рідини;  
 $K_{5x}, K_{5m}$  – поправочні коефіцієнти, які залежать від тиску насичених парів та температури газового простору, відповідно в холодну та теплу пору року, згідно з Додатком 3 [2];  
 $K_6$  – поправочний коефіцієнт, який залежить від тиску насичених парів та річної оборотності резервуарів, згідно з Додатком 4 [2];  
 $K_7$  – поправочний коефіцієнт, який залежить від технічної оснащеності та режиму експлуатації, згідно з Додатком 5 [2];  
 $K_8$  – коефіцієнт, який залежить від тиску насичених парів і кліматичної зони;  
 $\eta$  – коефіцієнт ефективності газоуловлювального пристрою резервуару (в даному випадку дорівнює 0).

Річна оборотність:

$$N = \frac{V_p^p}{V_{\text{рез}}},$$

де  $V_{\text{рез}}$  – місткість резервуара, м<sup>3</sup>.

Злив нафтопродуктів здійснюється з секцій автоцистерн ємністю 12,0 м<sup>3</sup> (час зливу 60 хв).

Час зливу (год/рік) визначається по формулі:

$$T_{\text{зл}} = \frac{V_p^p}{12} \cdot \frac{60}{60}$$

Час зберігання дорівнює кількості годин в одному році:

$$T_{\text{зб}} = 8760 \text{ год/рік}$$

Продуктивність насоса бензоколонки – 40 л/хв = 2400л/год, тоді час заправлень (год/рік):

$$T_{\text{запр}} = \frac{V_p^p \cdot 10^3}{2400}$$

Викиди забруднюючих речовин, які отримані розрахунковим методом з вищенаведеними формулами, а також місця виникнення цих викидів приведені в таблиці 13.

Таблиця 13: Розрахунок викидів забруднюючих речовин

Процес	Коеф.	$V_p^p$ , м <sup>3</sup> /рік	$P_{s(38)}$ , гПа	$M_n$ , г/моль	$N$	$V_{рез}$ , м <sup>3</sup>	$K_{5x}$	$K_{5m}$	$K_6$	$K_7$	$K_8$	$\eta$	$T_{зл}$ , год/рік	$T_{зб}$ , год/рік	$T_{запр}$ , год/рік	$P_p$ , кг/год	$P_p$ , г/с	$P_p$ , т/рік
<b>Джерело № 1 – резервуар для зберігання та зливу бензину</b>																		
зберігання	2,52	344,96	663,55	63	13,80	25	0,251	0,384	3,610	0,85		0		8760,0		0,070808	0,019669	0,618865
злив	0,25	344,96	663,55	63	13,80	25	0,192	0,398				0	28,7			0,002179	0,000605	0,000063
<b>ВСЬОГО:</b>																<b>0,072987</b>	<b>0,020274</b>	<b>0,618928</b>
<b>Джерело № 2 – резервуар для зберігання та зливу бензину</b>																		
зберігання	2,52	382,85	663,55	63	15,31	25	0,251	0,398	3,61	0,85		0		8760,0		0,078256	0,021830	0,686844
злив	0,25	382,85	663,55	63	15,31	25	0,192	0,398				0	31,9			0,002418	0,000672	0,000077
<b>ВСЬОГО:</b>																<b>0,081004</b>	<b>0,022501</b>	<b>0,686921</b>
<b>Джерело № 3 – резервуар для зберігання та зливу бензину</b>																		
зберігання	2,52	89,88	663,55	63	3,60	25	0,251	0,398	4,01	0,85		0		8760,0		0,020496	0,005693	0,179133
злив	0,25	89,88	663,55	63	3,60	25	0,192	0,398				0	7,5			0,000568	0,000158	0,000004
<b>ВСЬОГО:</b>																<b>0,021063</b>	<b>0,005851</b>	<b>0,179137</b>
<b>Джерело № 4 – резервуар для зберігання та зливу дизпалива</b>																		
зберігання	2,52	271,42	0,497	159	10,86	25	0,057	0,176	1,26	1		0		8760,0		0,000016	0,000004	0,000139
злив	0,25	271,42	0,497	159	10,86	25	0,031	0,175				0	22,6			0,000001	3,05E-7	2,48E-8
<b>ВСЬОГО:</b>																<b>0,000017</b>	<b>0,000005</b>	<b>0,000139</b>
<b>Джерело № 5 – роздаткові колонки для бензину</b>																		
заправка	2,52	817,69	663,55	63			0,223	0,420			1,008	0			340,7	0,055832	0,015509	0,019022
<b>ВСЬОГО:</b>																<b>0,055832</b>	<b>0,015509</b>	<b>0,019022</b>
<b>Джерело № 6 – роздаткові колонки для дизпалива</b>																		
заправка	2,52	271,42	0,497	159			0,048	0,180			0,9	0			113,1	0,000011	0,000003	0,000001
<b>ВСЬОГО:</b>																<b>0,000011</b>	<b>0,000003</b>	<b>0,000001</b>
<b>ВСЬОГО по бензину:</b>																	<b>0,064135</b>	<b>1,504008</b>
<b>ВСЬОГО по дизпаливу:</b>																	<b>0,000008</b>	<b>0,000140</b>

## Сумарні викиди шкідливих речовин АЗС+АГЗП

Таблиця 14: Перелік та об'єми викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря при сумісній експлуатації АЗС та АГЗП

№ з/п	Найменування речовини	Код речовини	ГДК, (ОБРВ), мг/м <sup>3</sup> (макс. разові)	Викиди	
				г/с	т/рік
1	Оксиди азоту (оксид та діоксид) у перерахунку на діоксид азоту	301	0,2	<b>0,003584</b>	<b>0,017788</b>
2	Аміак	303	0,2	<b>3,62E-7</b>	<b>1,17E-6</b>
3	Оксиди сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	330	0,5	<b>0,000303</b>	<b>0,001308</b>
4	Оксид вуглецю	337	5	<b>0,039808</b>	<b>0,227870</b>
5	Бутан	402	200	<b>0,047343</b>	<b>0,382227</b>
6	Метан	410	(50,0)	<b>0,000181</b>	<b>0,001056</b>
7	Бенз(а)пірен	703	0,1	<b>1,25E-6</b>	<b>4,04E-6</b>
8	Одорант СПМ	1716	(0,00005)	<b>3,87E-6</b>	<b>0,000031</b>
9	Бензин (нафтовий, малосірчаний, у перерахунку на вуглець)	2704	5,0	<b>0,064135</b>	<b>1,504008</b>
10	Вуглеводні граничні C <sub>12</sub> -C <sub>19</sub>	2754	1,0	<b>8E-6</b>	<b>0,000140</b>
11	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок	2902	0,5	<b>0,000288</b>	<b>0,000933</b>
12	Пропан	10304	(65,0)	<b>0,060255</b>	<b>0,486471</b>
13	Оксид азоту(I) (N <sub>2</sub> O)	—	Не нормується	<b>0,000024</b>	<b>0,000077</b>
14	Діоксид вуглецю	—	Не нормується	<b>0,418286</b>	<b>1,355247</b>
15	Неметанові леткі органічні сполуки	—	Не нормується	<b>0,005785</b>	<b>0,027141</b>

Згідно з ОНД-86 [7] розрахунки розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі доцільні тільки для тих речовин, для яких виконується умова

$$\frac{M}{\text{ГДК(ОБРД)}} < \Phi,$$

$$\text{де } \Phi = \begin{cases} 0,01 \cdot \bar{H} & \text{при } \bar{H} > 10 \text{ м} \\ 0,1 & \text{при } \bar{H} \leq 10 \text{ м} \end{cases}$$

Якщо всі джерела на підприємстві є низькими або наземними, тобто висота викиду не перевищує 10 м (викиди можуть бути, як організовані так і неорганізовані), то  $\bar{H}$  приймається висотою рівною 5 м [7].

Таким чином  $\Phi = 0,1$ .

Таблиця 15: Визначення доцільності проведення розрахунків розсіювання

Назва речовини	$M$ , г/с	ГДК (ОБРД), мг/м <sup>3</sup>	$\frac{M}{\text{ГДК(ОБРД)}}$	$\Phi$	Доцільність
Оксиди азоту (оксид та діоксид) у перерахунку на діоксид азоту	<b>0,003584</b>	0,2	0,017920	0,1	Не доцільно
Аміак	<b>3,62E-7</b>	0,2	0,000002	0,1	Не доцільно
Оксиди сірки (діоксид та триоксид) у перерахунку на діоксид сірки	<b>0,000303</b>	0,5	0,000606	0,1	Не доцільно
Оксид вуглецю	<b>0,039808</b>	5	0,007962	0,1	Не доцільно
Бутан	<b>0,047343</b>	200	0,000236	0,1	Не доцільно
Метан	<b>0,000181</b>	(50,0)	0,000004	0,1	Не доцільно
Бенз(а)пірен	<b>1,25E-6</b>	0,1	0,000010	0,1	Не доцільно
Одорант СПМ	<b>3,87E-6</b>	(0,00005)	0,077400	0,1	Не доцільно
Бензин (нафтовий, малосірчастий, у перерахунку на вуглець)	<b>0,064135</b>	5,0	0,012826	0,1	Не доцільно
Вуглеводні граничні C <sub>12</sub> –C <sub>19</sub>	<b>8E-6</b>	1,0	0,000008	0,1	Не доцільно
Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок	<b>0,000288</b>	0,5	0,000576	0,1	Не доцільно
Пропан	<b>0,060255</b>	(65,0)	0,000927	0,1	Не доцільно

За даними розрахунків наведених в таблиці 15 для запроєктованого об'єкту не доцільно проведення розрахунків приземних концентрацій.

Згідно з розрахунками валовий викид в атмосферне повітря безпосередньо від проектного стаціонарного заправника газу СЗГ-К-10.1 складає:

- пропану – 0,486471 т/рік;
- бутану – 0,382227 т/рік;
- одоранту СПМ – 0,000031 т/рік.

Згідно з розрахунками валовий викид в атмосферне повітря від автомобілів, що будуть заправлятися від проектного стаціонарного заправника газу СЗГ-К-10.1 складає:

- оксиди азоту (оксид та діоксид) в перерахунку на діоксид азоту – 0,008233 т/рік;
- оксиди сірки (діоксид та триоксид) в перерахунку на діоксид сірки – 0,000436 т/рік;
- оксид вуглецю – 0,131856 т/рік;
- метан – 0,000627 т/рік;
- НМЛОС – 0,011195 т/рік.

#### 1.6.4 Оцінка за видами та кількістю очікуваного шумового та вібраційного забруднення

Джерелами шуму є насоси перекачування ЗВГ та СНП – 75 дБА.

Очікувані рівні шуму є менше гранично допустимих в 80 дБА екв., згідно з вимогами ДСН 3.3.6.037-99 для робочих місць техперсоналу АЗС.

Отже, з умов шуму робочі місця техперсоналу будуть відповідати ДСН 3.3.6.037-99.

Допустимі рівні шумів на території АЗС не перевищують показників санітарних норм згідно з таблицею 14.1, ДБН Б.2.2-12:2018.

Рівень звукового тиску  $L$  в дБА в розрахунковій точці на межі найближчої житлової забудови визначається за спрощеною формулою (38) ДБН В.1.1-35:2013 “Настанова з розрахунку рівнів шуму в приміщеннях і на територіях”.

$$L = L_p - 15 \cdot \lg r + 10 \cdot \lg \Phi - \frac{\beta_a \cdot r}{1000} \cdot 10 \cdot \lg \Omega,$$

де  $L_p$  – активний рівень звукової потужності джерела шуму, дБ;

$r$  – відстань від джерела шуму до розрахункової точки, м;

$\Phi$  – фактор направленості джерела шуму (для джерела шуму з рівномірним випромінюванням звуку або за відсутності даних приймають  $\Phi = 1$ );

$\beta_a$  – затухання звуку в атмосфері, дБ/км.

$\Omega$  – просторовий кут випромінювання звуку (для джерел шуму розташованих на поверхні території  $\Omega = 2 \cdot \pi$ ).

Найближча житлова забудова розташована на відстані 87 метрів. Таким чином приймаємо:

$$r = 87 \text{ м}$$

Розрахункові еквівалентні рівні шуму:

$$L = 75 - 15 \times \lg 87,0 + 10 \times \lg 1 - \frac{5,0 \times 87,0}{1000} \times 10 \times \lg(2 \cdot \pi) = 42,4 \text{ дБА}$$

Отже, рівень звукового тиску в розрахунковій точці не перевищує допустимого значення згідно з [6]. Однак, враховуючи, що для тонального шуму допустимий рівень дорівнює 40 дБА, а звук насоса може за характеристиками відповідати ознакам тонального звуку, необхідно провести відповідні вимірювання для підтвердження розрахунків. У разі перевищення допустимих рівнів звукового тиску слід встановити шумозахисні екрани або використати інші засоби зниження шуму.

### **1.6.5 Оцінка за видами та кількістю очікуваного забруднення ґрунту та надр**

На об'єкті планованої діяльності за даними матеріалів інженерно-геологічних вишукувань, проведених ФОП Василенко Р. Є. у 2019 році, в геологічному розрізі, на глибину до 12,0 м, виділено 6 інженерно-геологічних елементів (ІГЕ), в межах яких товща є статистично однорідної за складом і властивостями і представлена наступними породами:

- ІГЕ 1 – насипний шар (асфальт, бетон, кварцити, суглинки; потужність шару – 1,0 м);
- ІГЕ 2 – ґрунторослинний шар (потужність шару – 0,1 м);
- ІГЕ 3 – суглинки лісові жовто-бурі, тверді, з включенням карбонатів, просадочні (потужність – 1,9 м);
- ІГЕ 3а – суглинки лісові жовто-бурі, полу-тверді, з включенням карбонатів (потужність – 1,1 м);
- ІГЕ 4 – суглинки лісові бурі, полу тверді, з включенням окислів Mn та карбонатів (потужність – 3,7 м);
- ІГЕ 5 – суглинки червоно-бурі, тверді з включенням друз гіпсу, окислів Mn, жовнами карбонатів (потужність – 4,2 м).

Рівень ґрунтових вод знаходиться на глибині 3,7–3,8 м.

Облаштування території майданчику твердим покриттям з асфальтобетону та плитки виключає забруднення і замочування ґрунтів.



Проектом передбачені гідроізоляція підземних конструкцій, прокладка мереж у водонепроникних каналах з влаштуванням контрольних колодязів для запобігання витокам в ґрунт.

Захист від корозії всіх металоконструкцій, закладних деталей та з'єднувальних елементів буде виконаний у відповідності до вимог ДСТУ Б.В. 2.6-193:2013 “Захист металевих конструкцій від корозії. Вимоги до проектування”.

Використання герметичних пластикових та металевих контейнерів з кришкою для збирання відходів, встановлених на спеціально визначених майданчиках з твердим покриттям, унеможливило забруднення ґрунтів та надр.

Усі вище зазначені заходи унеможливають забруднення ґрунтів та надр.

### **1.6.6 Оцінка за видами та кількістю очікуваного світлового, теплового та радіаційного забруднення**

Планованою діяльністю не передбачено встановлення устаткування, яке може виділяти надмірне теплове та світлове, електромагнітне та іонізуюче випромінювання або ультразвук.

## **2 Опис виправданих альтернатив планованої діяльності, основних причин обрання запропонованого варіанта з урахуванням екологічних наслідків**

### ***Територіальна альтернатива***

При виборі місця розташування об'єкта планової діяльності враховувались такі чинники:

- зазначена земельна ділянка передана Криворізькою міською радою в оренду ТОВ “АЛЬБІЛЕНД” на 5 років на підставі Договору оренди № 28480426 від 18.10.2018 та додаткових угод до нього № 32019016 від 05.03.2019 та № 32020012 від 14.02.2020 (див. Додаток 4);
- цільове призначення земельної ділянки – для розміщення автозаправної станції;
- АЗС № 11 з комплексом технологічного обладнання і споруд належать на правах власності ТОВ “АЛЬБІЛЕНД” (див. Додаток 3);
- найближча житлова забудова знаходиться на відстані 87 м. від найближчого джерела викидів;
- нормативна до ДСП-173-96 С33 (50 м) витримується.

Розміщення об'єкта планованої діяльності на інших територіях є недоцільним у зв'язку з тим, що реконструкція існуючої АЗС з встановленням стаціонарного заправника газу планується здійснювати на території власної автозаправної станції з існуючою дорожньо-транспортною та інженерною інфраструктурою.

Встановлення АГЗП в іншому місці потребуватиме виділення додаткових земельних ресурсів для встановлення операторської, а також влаштування дорожньо-транспортної та інженерної мереж.

### ***Технічна альтернатива***

У якості технологічної альтернативи підземному розташуванню резервуару ЗВГ розглядалось встановлення на АЗС надземного резервуару зберігання ЗВГ з аналогічним обладнанням. Однак реалізація такого варіанту значно ускладнена.

В даному випадку не витримуються нормативні відстані від надземного резервуару до будівель і споруд АЗС згідно з ДБН Б.2.2-12:2018 та ДБН В.2.5-20-2001.

Також при надземному розташуванні резервуару ЗВГ вплив на навколишнє техногенне середовище може мати недопустимий характер завдяки виникненню можливої аварійної ситуації (зокрема вибуху), що може призвести до руйнації будівель і споруд на прилеглий до АЗС території. У разі коли резервуар розташований під ґрунтом, ударна хвиля гаситься масою ґрунту, тому вектор вибуху буде направлений до верху.

Таким чином, з урахуванням існуючих розмірів та конфігурації земельної ділянки, розміщення існуючих будівель та споруд АЗС, технічна альтернатива з підземним розташуванням резервуару є оптимальним варіантом.

## **3 Опис поточного стану довкілля (базовий сценарій) та опис його ймовірної зміни без провадження планованої діяльності**

### ***Фізико-географічні особливості***

Відповідно до схеми природно-географічного (ландшафтного) районування території України, Криворіжжя розташовано у межах степової зони та двох ландшафтних підзон – північної і середньої. Особливості організації ландшафтів обумовлені, головним чином, кліматичними особливостями та відмінностями літогенної основи ландшафтів.

Природний степовий ландшафт району діяльності значною мірою порушений антропогенною діяльністю. У минулому поверхня району представляла спокійну рівнину з абсолютними відмітками від +80 до +150 м і невеликими балками, що

впадають в долину р. Саксагань. В даний час вона порушена негативними та позитивними техногенними утвореннями.

Майданчик, на якому розміщується об'єкт планованої діяльності, належить до степової зони фізико-географічного районування України, яка характеризується значними тепловими ресурсами, тривалим вегетаційним періодом, невеликою зволоженістю.

Річний радіаційний баланс становить 50–57 ккал/см<sup>2</sup>. Тривалість вегетаційного періоду в даному районі дорівнює 210–245 днів, а коефіцієнт зволоження 0,8–1,2. Середня потужність (товщина шару) приземних інверсій за рік становить: 0,34 км вночі та 0,24 км днем. Значна посушливість території, часта повторюваність посух, суховіїв, пилових бур і засоленість ґрунтів – найбільш істотні з господарської точки зору негативні риси природи. Клімат помірно-континентальний. Літо спекотне, посушливе, зима м'яка і малосніжна.

У північно-західному напрямку від проектного об'єкта на відстані близько 1,8 км знаходиться найближчий об'єкт природно-заповідного фонду “Геологічна пам'ятка природи ‘Сланцеві скелі’”.

В межах впливу проектного об'єкта невелика різноманітність видового складу тваринного і рослинного світу, свідчить про значну деградацію природних комплексів в результаті тривалої виробничої експлуатації навколишньої території.

### ***Клімат і мікроклімат***

Клімат району планованої діяльності – помірно-континентальний (атлантико-континентальна європейська область), теплий, недостатньо вологий. Згідно з ДСТУ-Н Б В.1.1-27:2010 “Захист від небезпечних геологічних процесів, шкідливих експлуатаційних впливів, від пожежі. Будівельна кліматологія” район розташування об'єкта планованої діяльності відноситься до II південно-східного кліматичного району (степ), для якого характерні наступні кліматичні параметри:

- середня температура повітря в січні – від мінус 2 °С до мінус 6 °С;
- середня температура повітря в липні – від 21 °С до 23 °С;
- абсолютний мінімум температури повітря – від мінус 32 °С до мінус 42 °С;
- абсолютний максимум температури повітря – від 39 °С до 41 °С;
- кількість опадів за рік – від 400 мм до 500 мм;
- відносна вологість в липні – менше 65%;
- середня швидкість вітру в січні – от 4 м/с до 6 м/с.

Кліматична характеристика району, представлена в таблицях 16, 17, 18, 19, наведена на підставі даних Дніпропетровського обласного центру по гідрометеорології. За цими даними встановлені наступні кліматичні параметри:

- середня максимальна температура повітря найжаркішого місяця (липня) – 27,2 °С;
- середня мінімальна температура повітря найхолоднішого місяця (січня) – (мінус 5,0 °С);
- швидкість вітру, повторюваність перевищень якої складає 5% – (12–13 м/с);
- абсолютний максимум температури повітря – 38,6 °С;
- абсолютний мінімум – (мінус 33,2 °С).

Таблиця 16: Середня кількість опадів за рік (мм)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Рік
40	32	28	41	42	64	54	42	31	30	35	44	<b>483</b>

Таблиця 17: Число днів з туманами

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Рік
11	9	7	3	1	0,7	0,8	0,6	2	5	9	12	<b>61</b>

Таблиця 18: Середня відносна вологість повітря (%)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Рік
85	84	80	67	62	64	63	61	65	74	85	88	<b>73</b>

Таблиця 19: Повторюваність напрямів вітру за рік (%)

Пн.	Пн. Сх.	Сх.	Пд. Сх.	Пд.	Пд. Зх.	Зх.	Пн. Зх.	Штиль
15,4	16,1	15,2	10,3	9,8	10,3	11,5	11,4	10,5

Значення коефіцієнта “А”, що відповідає несприятливим метеорологічним умовам, залежить від температурної стратифікації атмосфери і дорівнює 200.

За даними багаторічних спостережень, в середньому за рік, переважають вітри північного і північно-східного напрямів, багато випадків вітру східного і північно-західного напрямів. У холодну частину року переважають вітри північно-східного та східного напрямів, в теплу – північного і північно-західного.

Середня річна швидкість вітру дорівнює 5 м/с. Найбільші швидкості спостерігаються взимку і весною, найменші – влітку і на початку осені. Середньомісячні і річна швидкості вітру (м/с) наведені в таблиці 20.

Таблиця 20: Середньомісячна і річна швидкості вітру (м/с)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Рік
5,6	5,9	5,8	5,3	5,0	4,4	4,1	4,1	4,2	4,6	5,2	5,6	<b>5,0</b>

Найбільші швидкості вітру припадають на напрями, що мають найбільшу повторюваність, тобто на вітри північно-східного, північного, а також східного і північно-західного напрямів. У добовому ході найбільші швидкості вітру доводяться на денні години найменші – на нічні.

Велика повторюваність вітрів із швидкістю 8 м/с і більше. У зимові місяці повторюваність таких вітрів складає 22–28% від всіх випадків.

Повторюваність штилів і вітрів малих швидкостей (до 5 м/с включно) складає в середньому за рік 64% від всіх випадків. У літні місяці повторюваність таких вітрів складає 70–75%.

В середньому за рік спостерігається 29 днів з сильним вітром (із швидкістю 15 і більше). Найбільше число днів з сильним вітром спостерігається в кінці весни і восени (в середньому по 3–5 днів).

За даними аерологічної станції, найбільша кількість приземних інверсій спостерігається в нічний час. У річному ході найбільша кількість приземних інверсій вночі спостерігається в теплу частину року. Річна повторюваність приземних інверсій у нічний час складає 64%. У травні-вересні повторюваність нічних приземних інверсій складає 80–88%.

У денний час температурні інверсії спостерігаються рідко, в середньому тільки у 6% від всіх випадків. У річному ході найбільша кількість денних приземних інверсій спостерігається в холодну пору року.

Середньорічна потужність приземних інверсій вночі складає 0,31 км, вдень – 0,24 км. Середня річна інтенсивність приземних інверсій (різниця температур на верхній і нижній межах інверсій) вночі складає 3,1 °С, вдень –0,5 °С.

Найбільша кількість підведених інверсій спостерігається в денний час проте вночі їх теж багато. У річному ході найбільша кількість підведених інверсій спостерігається з жовтня по березень, тобто в холодну частину року.

Середня річна потужність підведених інверсій вночі складає 0,39 км, вдень – 0,35 км.

Середня річна інтенсивність підведених інверсій вночі складає 2,5 °С, вдень – 1,7 °С.

За середніми багаторічними даними, протягом року випадає в середньому 483 мм опадів. Найбільша кількість опадів випадає в травні-липні з максимумом в червні, найменше – в лютому – березні і вересні-жовтні. Добовий максимум опадів складає 95 мм.

Середня багаторічна величина випаровування з водної поверхні, а також максимальне і мінімальне випаровування складає відповідно 850, 980 і 590 мм. Середня річна відносна вологість повітря – 73%. По вологості найсухіший період – з травня по серпень, найвологіший, – з грудня по лютий. Середній тиск повітря на рівні моря в січні – 1021 гПа, липні – 1009 гПа.

## ***Дані фонового забруднення атмосферного повітря на території зони впливу проектного об'єкта***

Основними показниками, що характеризують стан повітряного середовища, є значення фонових концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі. Фонові концентрації дозволяють судити про ступінь впливів викидів забруднюючих речовин від стаціонарних і нестаціонарних джерел викидів промислових підприємств міста на приземні шари атмосферного повітря в житлових районах.

В якості вихідних даних про стан довкілля використані дані поточної кліматичної характеристики району розташування АЗС та фонових концентрацій пилу, які відображаються в режимі “on-line” на сайті <https://www.saveecobot.com> з автоматичної станції № 48, яка знаходиться неподалік від АЗС.

Існуючи стан забруднення атмосферного повітря за даними автоматичної станції здебільшого характеризується, як добрий.

### ***Відомості щодо санітарно-захисної зони***

Відповідно до вимог розділу 5, пункту 5.32, “Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів” (ДСП № 173-96), затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України № 173 від 19.06.1996, встановлено розміри нормативної санітарно-захисної зони (СЗЗ) 50 м від джерел забруднення атмосфери до межі житлової забудови.

В межах нормативної санітарно-захисної зони житлова забудова, лікувальні та навчальні заклади, зони відпочинку, спортивні споруди, парки відсутні.

На території розташування АЗС і на прилеглий території, заповідники, музеї, пам'ятки архітектури відсутні.

Найближче до житлової забудови проектного джерело викидів знаходиться на відстані 87 м.

### ***Геологічне середовище***

За даними матеріалів інженерно-геологічних вишукувань, проведених ФОП Василенко Р. Є. у 2019 році, в геологічному розрізі, на глибину до 12,0 м, виділено 6 інженерно-геологічних елементів (ІГЕ), в межах яких товща є статистично однорідної за складом і властивостями і представлена наступними породами:

- ІГЕ 1 – насипний шар (асфальт, бетон, кварцити, суглинки; потужність шару – 1,0 м);
- ІГЕ 2 – ґрунторослинний шар (потужність шару – 0,1 м);
- ІГЕ 3 – суглинки лісові жовто-бурі, тверді, з включенням карбонатів, просадочні (потужність – 1,9 м);

- ІГЕ 3а – суглинки лісові жовто-бурі, полу-тверді, з включенням карбонатів (потужність – 1,1 м);
- ІГЕ 4 – суглинки лісові бурі, полу-тверді, з включенням окислів Mn та карбонатів (потужність – 3,7 м);
- ІГЕ 5 – суглинки червоно-бурі, тверді з включенням друз гіпсу, окислів Mn, жовнами карбонатів (потужність – 4,2 м).

Нормативна глибина промерзання ґрунтів становить 0,9 м.

Досліджувана територія по карті сейсмічного районування згідно з ДБН В 1.1-12:2006 від-носиться до 5-ти бальної зони.

### ***Ймовірні зміни базового сценарію без здійснення планованої діяльності***

Визначення ймовірності зміни поточного стану довкілля без здійснення планованої діяльності повинно здійснюватися методом аналізу зміни показників забруднення основних факторів навколишнього середовища (динаміки) протягом останніх років.

У зв'язку з відсутністю достатньої кількості даних з моніторингу довкілля за останні роки у районі ділянки розміщення планованої діяльності, більш менш точно оцінити, які зміни відбувалися в довкіллі за попередній час та спрогнозувати майбутні зміни неможливо, але можна зробити припущення, що за відсутності факторів впливу на довкілля з боку планованої діяльності, стан довкілля не буде погіршуватись принаймні з цієї причини.

Водночас з цим треба розуміти, що зростання кількості автотранспорту, який використовує ЗВГ веде до поліпшення стану довкілля. Відсутність в належній кількості АГЗП веде до стримання зростання автомобілів на ЗВГ та, як слідство стан довкілля не поліпшується.

Враховуючи сказане можна зробити висновок, що відсутність АГЗП, як такої, з одного боку, не погіршить стан довкілля, а з другого – його відсутність веде до стримання зростання автомобілів на ЗВГ і стан довкілля з цієї причини не буде поліпшуватись.

## **4 Опис факторів довкілля, які ймовірно зазнають впливу з боку планованої діяльності**

### ***Здоров'я населення***

Аналіз результатів розрахунку максимальних викидів забруднюючих речовин показав, що кількісні характеристики викидів настільки малі, що по жодній речовині не виконується критерій Ф доцільності розрахунків розсіювання [7] (див.

таблицю 15). Тобто на межі нормативної СЗЗ і найближчої житлової забудови максимальні значення приземних концентрацій, як з урахуванням, так і без урахування величин фонових концентрацій не можуть зазнати, хоча б яких помітних змін від діяльності СЗГ.

Соціальна організація навколишніх територій, умови проживання місцевого населення, діяльність житлово-цивільних об'єктів в результаті проведення планованої діяльності не порушується.

Об'єкти спортивно-оздоровчого, курортного та рекреаційного призначення в межах впливу об'єкта планованої діяльності відсутні.

Планована діяльність не пов'язана з генерацією будь-яких специфічних або унікальних впливів на людину, що можуть спричинити зростання захворюваності або погіршення умов проживання населення.

Ризик розвитку не канцерогенних ефектів визначається шляхом розрахунку індексу небезпеки  $HI$  за формулою:

$$HI = \sum HQ_i,$$

де  $HQ_i$  – коефіцієнти небезпеки для окремих речовин, які визначаються за формулою:

$$HQ_i = \frac{C_i}{RfC_i},$$

де  $C_i$  – розрахункова середньорічна концентрація  $i$ -ї речовини, мг/м<sup>3</sup>;

$RfC_i$  – референтна (безпечна) концентрація  $i$ -ї речовини за хронічного інгаляційного впливу, мг/м<sup>3</sup>.

З урахуванням, що кількісні характеристики викидів настільки малі, що по жодній речовині не виконується критерій  $\Phi$  доцільності розрахунків розсіювання [7] (див. таблицю 15), величина  $C_i$  у чисельнику по кожній речовині буде близька до нуля, тобто частка від ділення теж буде близька до нуля.

Таким чином, ризик розвитку неканцерогенних ефектів для здоров'я населення від забруднення атмосфери шкідливими речовинами, що викидаються в атмосферу об'єктом планованої діяльності, розглядається як зневажливо малий. Індекс небезпеки  $HI$  близький до нуля.

Ризик розвитку індивідуальних канцерогенних ефектів для здоров'я населення, пов'язаний із забрудненням атмосферного повітря шкідливими речовинами, що мають канцерогенну дію, відсутній, як і відсутній канцерогенний ризик комбінованої дії декількох канцерогенних речовин, забруднюючих атмосферу. За відсутністю ризиків впливу канцерогенних ефектів для здоров'я населення, соціальний ризик планованої діяльності з цієї причини також відсутній.



Враховуючи вище зазначене можна зробити висновок, що вплив від запланованої діяльності на здоров'я населення – допустимий.

### **Стан фауни, флори, біорізноманіття, землі (у тому числі вилучення земельних ділянок)**

Планована діяльність не викликає негативних умов для існування природного рослинного і тваринного світу, оскільки він відсутній на території проектного об'єкта.

В зоні впливу планованої діяльності відсутні об'єкти природно-заповідного фонду і території, перспективні для заповідників.

В зоні впливів планованої діяльності відсутні популяції або окремі представники зникаючих видів фауни і флори, що занесені до Червоної Книги України.

По завершенню будівельних робіт проектом буде передбачене озеленення території шляхом влаштування партерного газону.

В процесі експлуатації проектного об'єкта виснаження і деградація рослинних угруповань і фауни не відбуватимуться.

Планована діяльність проводиться в межах існуючої території земельної ділянки, додаткових земельних ресурсів не потребує.

### **Ґрунт**

Територія проектного об'єкта сформована насипними ґрунтами. Насипні ґрунти представлені ґрунтовим шаром потужністю 1 м.

Покриття існуючих проїздів і територія проектного об'єкта прийняті з асфальтобетону та плитки, що виключає забруднення і замочування ґрунтів.

Навантаження на ґрунти території АЗС можуть здійснювати місця тимчасового розміщення (зберігання) очікуваних відходів. Промислові відходи проектного СЗГ збираються у тару, призначену для кожного класу відходів, доставляються для тимчасового зберігання на відповідні майданчики, відповідно до класу небезпеки відходів, і залишаються на промайданчиках до моменту їх передачі спеціалізованим підприємствам згідно з укладеними договорами.

### **Водне середовище**

Планована діяльність не передбачає скид стічної води в поверхневий водний об'єкт. Відведення поверхневого стоку здійснюється в існуючі очисні споруди (див. Розділ 1.6.2).

Реалізація проектних рішень не призведе до порушення гідродинамічного режиму, виснаження поверхневих і підземних водних ресурсів, погіршення стану вод і деградації угруповань водних організмів.

Вплив об'єкта планованої діяльності на водне середовище характеризується як екологічно допустимий.

### ***Атмосферне повітря***

Незначний та допустимий вплив. Аналіз результатів розрахунку максимальних викидів забруднюючих речовин показав, що кількісні характеристики викидів настільки малі, що по жодній речовині не виконується критерій Ф доцільності розрахунків розсіювання [7] (див. таблицю 15). Тобто на межі нормативної СЗЗ і найближчої житлової забудови максимальні значення приземних концентрацій, як з урахуванням, так і без урахування величин фонових концентрацій не можуть зазнати, хоча б яких помітних змін від діяльності АЗС та СЗГ.

### ***Кліматичні фактори (у тому числі зміна клімату та викиди парникових газів)***

Планована діяльність не супроводжується виділенням інертних газів, значними виділеннями теплоти, вологи та іншого, що може призвести до змін мікроклімату. Відсутні джерела потужного теплового та електромагнітного випромінювання, які можуть впливати на температурний режим прилеглої території.

Особливості кліматичних умов, які сприяють зростанню інтенсивності впливів планованої діяльності на навколишнє середовище, відсутні.

Змін мікроклімату в результаті планованої діяльності не очікується.

### ***Ландшафт***

Негативних впливів не передбачається.

### ***Соціально-економічні умови***

Соціальна організація навколишніх територій, умови проживання місцевого населення, діяльність житлово-цивільних об'єктів в результаті проведення планованої діяльності не порушується.

Об'єкти спортивно-оздоровчого, курортного та рекреаційного призначення в межах впливу об'єкта планованої діяльності відсутні.

Планована діяльність не пов'язана з генерацією будь-яких специфічних або унікальних впливів на людину, що можуть спричинити зростання захворюваності або погіршення умов проживання населення.

Проведеними розрахунками визначено, що ризик розвитку неканцерогенних ефектів для здоров'я населення від забруднення атмосфери шкідливими речовинами, що викидаються в атмосферу об'єкта планованої діяльності, розглядається як зневажливо малий. Індекс небезпеки *HI* дорівнює приблизно

нулю. Ризик розвитку індивідуальних канцерогенних ефектів для здоров'я населення, пов'язаний із забрудненням атмосферного повітря шкідливими речовинами, що мають канцерогенну дію, відсутній, як і відсутній канцерогенний ризик комбінованої дії декількох канцерогенних речовин, забруднюючих атмосферу.

За відсутністю ризиків впливу канцерогенних ефектів для здоров'я населення, соціальний ризик планованої діяльності з цієї причини також відсутній.

## **5 Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності**

### **5.1 Оцінка можливого впливу на довкілля зумовленого виконанням підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності**

При проведенні підготовчих і будівельних робіт джерелами тимчасового впливу є:

- двигуни внутрішнього згоряння автомобільного транспорту, будівельних машин і механізмів, що працюють на бензині та дизельному паливах, викиди з яких в атмосферне повітря забруднюючих речовин і парникових газів — оксиду азоту(II) (в перерахунку на  $\text{NO}_2$ ), оксиду вуглецю, вуглеводних граничних  $\text{C}_{12}$ – $\text{C}_{19}$ , сажі, діоксиду сірки, діоксиду вуглецю — наведені в таблиці 5;
- технологічні процеси електродугового зварювання, викиди з яких в атмосферне повітря — заліза та його сполук (у перерахунку на залізо), мангану та його сполук (у перерахунку на діоксид мангану) — наведені в таблиці 5;
- розробка ґрунтового шару землерийною технікою, викиди при якому в атмосферне повітря — пилу неорганічного — наведені в таблиці 5;
- ґрунтування, фарбування, металевих поверхонь, викиди з яких в атмосферне повітря — ксилолу та уайт-спіриту — наведені в таблиці 5;
- шум автотранспорту та будівельної техніки;
- очікувані відходи будівництва, тверді побутові відходи (див. таблицю 3).

Будівельні роботи характеризуються послідовністю реалізації будівельного циклу, тобто процеси не одночасні й являють собою певні технічні комплекси робіт, які послідовно змінюють один одного. Викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин є не постійними в часі, оскільки послідовність проведення

будівельних робіт унеможливилює одночасну роботу всієї будівельної техніки і механізмів на будівельному майданчику.

При будівництві проектного об'єкта валовий викид в атмосферне повітря становить 4,023 т, у т. ч.: забруднюючих речовин – 0,115 т, парникових газів – 3,908 т. Основним вкладником в забруднення атмосферного повітря є діоксид вуглецю – 3,908 т.

Перелічені джерела впливів на навколишнє середовище мають тимчасовий характер, обумовлений тривалістю виконання підготовчих і будівельних робіт (60 днів, з яких безпосередньо робочих – 44).

Вплив на довкілля від будівельних робіт – прийнятний.

## **5.2 Оцінка можливого впливу на довкілля зумовленого використанням у процесі провадження планованої діяльності природних ресурсів, зокрема земель, ґрунтів, води та біорізноманіття**

Впровадження планової діяльності передбачається у межах існуючої земельної ділянки, на яку є відповідний договір оренди (див. Додаток 4). Додаткове використання земельних ресурсів та ґрунтів не планується.

Використання у процесі провадження планованої діяльності біорізноманіття не передбачається. Тваринний світ представлений звичайними для міста видами птахів (голуб, горобець та ін.) На існуючий АЗС, місця гніздування птахів відсутні. Передбачувана діяльність не матиме негативного впливу на склад тваринного світу та його популяції.

Загалом, вплив зумовлений використанням природних ресурсів можна охарактеризувати, як прийнятний.

## **5.3 Оцінка можливого впливу на довкілля зумовленого викидами та скидами забруднюючих речовин, шумовим, вібраційним, світловим, тепловим та радіаційним забрудненням, випроміненням та іншими факторами впливу, а також здійсненням операцій у сфері поводження з відходами**

При провадженні планованої діяльності об'єкт здійснюватиме вплив на довкілля переважно за рахунок викидів в повітряне середовище, рівнів шуму від технологічного і вентиляційного обладнання та утворення відходів.

## **Повітряне середовище**

Аналіз результатів розрахунку максимальних викидів забруднюючих речовин показав, що кількісні характеристики викидів настільки малі, що по жодній речовині не виконується критерій Ф доцільності розрахунків розсіювання [7] (див. таблицю 15). Тобто на межі нормативної СЗЗ і найближчої житлової забудови максимальні значення приземних концентрацій, як з урахуванням, так і без урахування величин фонових концентрацій не можуть зазнати, хоча б яких помітних змін від діяльності АЗС та СЗГ.

На підставі вищевикладеного можна зробити висновок, що викиди проєктованих джерел не матимуть істотного впливу на екологічну ситуацію району розміщення об'єкта планованої діяльності.

### **Скиди забруднюючих речовин в водні об'єкти**

Існуюча АЗС обладнана системою збору та очищення зливових стоків. Дощові і талі води з території АЗС по мережі дощової каналізації скидаються на очисні споруди.

Для накопичення дощових стоків передбачено резервуар-накопичувач (акумулятор), який складається з двох залізобетонних ємностей по 2,7 м<sup>3</sup>, діаметром 2,0 м. В резервуарі-накопичувачі здійснюється усереднення дощових стоків і після відстоювання протягом доби забезпечується їх очищення від завислих речовин на рівні 80–90%, від нафтопродуктів на рівні 80–90%.

Для збирання спливаючих на поверхню нафтопродуктів передбачені плаваючі сорбуючі бони, які забезпечують зменшення концентрації нафтопродуктів і зменшення навантаження на очисні споруди. Із резервуара-накопичувача дощові стоки перекачуються на очисні споруди дощових стоків.

Очисні споруди являють собою загублений металевий резервуар, в якому вода самопливом проходить крізь встановлені в ньому фільтри, які заповнені сумішшю активованого вугілля та невеличких шматочків поліуретану. Емульсовані нафтопродукти, які залишились в воді після відстоювання в резервуарі-накопичувачі, сорбуються вказаною сумішшю, після чого очищені стоки із очисних споруд перекачуються у накопичувач чистої води ємністю 6,0 м<sup>3</sup>.

Очищені дощові води використовуються для поливу зелених насаджень або перекачуються в найближчу мережу дощової каналізації.

Побутові стоки відводяться в існуючий міський каналізаційний колектор згідно відповідної угоди (див. Додаток 7).

Питна вода постачається на АЗС з міського водопроводу за існуючою угодою (див. Додаток 7).

Експлуатація об'єкта планованої діяльності не призведе:

- до забруднення або виснаження поверхневих і підземних вод;

- до порушення гідрологічного і гідрогеологічного стану території в районі планованої діяльності.

Вплив об'єкта планованої діяльності на водне середовище характеризується як екологічно допустимий.

### ***Шумове, вібраційне, світлове, теплове та радіаційне забруднення***

Основними джерелами шуму, що можуть надавати несприятливий акустичний вплив на територію, безпосередньо прилеглу до житлової забудови, є шум насосу перекачування ЗВГ (згідно з технічними характеристиками не перевищує 75 дБА).

На підставі проведеного акустичного розрахунку (див. розділ 1.6.4) на межі найближчої житлової забудови рівень шуму 42,4 дБА, що не перевищує допустимі рівні звуку (шуму) для денного і нічного часу доби відповідно до вимог ДБН.В. 1.1-31:2013.

Однак, враховуючи, що для тонального шуму допустимий рівень дорівнює 40 дБА, а звук насосу може за характеристиками відповідати ознакам тонального звуку, необхідно провести відповідні вимірювання для підтвердження розрахунків. У разі перевищення допустимих рівнів звукового тиску слід встановити шумозахисні екрани або використати інші засоби зниження шуму.

Технологічне устаткування та споруди, що застосовуються, забезпечують на робочих місцях допустимі рівні вібрації, відповідно до вимог ДСН 3.3.6.039-99 “Державні санітарні норми виробничої загальної та локальної вібрації”.

Нормований діапазон частот для устаткування, що генерує загальну вібрацію, не перевищує 90 Гц. Зниження рівня коливань будівельних конструкцій забезпечується встановленням устаткування на окремі опори на віброізоляторах.

На межі найближчої житлової забудови рівень вібрації визначається як “відсутній” за санітарно-гігієнічними нормативами.

Обладнання з використанням ультразвуку, іонізуючих випромінювань, радіоактивних речовин, на об'єкті планованої діяльності не передбачається.

### ***Операції у сфері поводження з відходами***

Встановлення стаціонарного заправника газу на території діючій АЗС не спричинить більш менш значного збільшення утворення відходів в порівнянні з тим обсягом відходів, який вже утворюється від роботи АЗС.

Відходи III класу небезпеки тимчасово зберігаються у металічних ємностях з кришкою на майданчику з твердим покриттям з обов'язковим дотриманням правил протипожежної безпеки.

Відходи III класу небезпеки передаються на утилізацію спеціалізованим підприємствам, що мають ліцензію на поводження з небезпечними відходами, на підставі укладених договорів (див. Додаток 8).

Відходи IV класу небезпеки, залежно від їх складу, можуть бути об'єднані з побутовими відходами в місцях поховання останніх або використані як ізолюючий матеріал.

Збір та тимчасове зберігання ТПВ відбувається у герметичний контейнер для ТПВ з кришкою, встановлений на спеціально облаштованому майданчику з твердим покриттям, згідно з вимогами "Державних санітарних норм та правил утримання територій населених місць", затверджених Наказом Міністерства охорони здоров'я України від 17.03.2011 № 145.

При накопиченні твердих побутових відходів вони вивозяться автотранспортом на полігон ТПВ відповідно до укладеного договору зі спеціалізованим підприємством (див. Додаток 9).

Перелік та кількість очікуваних відходів зазначені в таблиці 6.

В цілому негативний вплив на довкілля від операцій у сфері поводження з відходами оцінюється, як допустимий.

## **5.4 Оцінка можливого впливу на довкілля зумовленого ризиками для здоров'я людей, об'єктів культурної спадщини та довкілля, у тому числі через можливість виникнення надзвичайних ситуацій**

### ***Оцінка ризику впливу планованої діяльності для здоров'я населення***

Оцінка ризику впливу планованої діяльності для здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря проводиться за розрахунками ризику розвитку неканцерогенних і канцерогенних ефектів.

Ризик розвитку неканцерогенних ефектів визначається шляхом розрахунків індексу небезпеки *HI*. Враховуючи, що розрахункові викиди на АЗС та СЗГ шкідливих речовин таких, як діоксид азоту, діоксид сірки, оксид вуглецю, одорант СМТ настільки не постійні та не значні, що далеко не досягають критерію доцільності розрахунку розсіювання (див. таблицю 15), індекс небезпеки *HI* може бути прийнятий близьким до нуля.

### ***Оцінка канцерогенного ризику впливу планованої діяльності для здоров'я населення***

Шкідливі речовини, що викидаються в атмосферне повітря СЗГ, не входять до переліку речовин, які мають значення фактору канцерогенного потенціалу

(згідно з МР “Оцінка ризику для здоров’я населення від забруднення атмосферного повітря”, затвердженого Наказом МОЗ України від 13.04.2007 № 184).

Тому ризик  $ICR_i$  розвитку індивідуальних канцерогенних ефектів для здоров’я населення, пов’язаний із забрудненням атмосферного повітря шкідливими речовинами, що мають канцерогенну дію, відсутній, як і відсутній канцерогенний ризик комбінованої дії декількох канцерогенних речовин, що забруднюють атмосферу.

### **Оцінка соціального ризику впливу планованої діяльності**

Соціальний ризик впливу планованої діяльності визначається як ризик для групи людей, на яку може вплинути впровадження об’єкту господарської діяльності, з урахуванням особливостей природної техногенної системи. Оціночне значення соціального ризику  $R_s$  визначається за формулою:

$$R_s = CR_a \cdot V_u \cdot \frac{N}{T} \cdot (1 - N_p),$$

де  $CR_a$  – канцерогенний ризик комбінованої дії декількох канцерогенних речовин, що забруднюють атмосферу.

Враховуючи, що показник  $CR_a$  в формулі дорівнює нулю оціночне значення соціального ризику  $R_s$  теж прагнучиме до нуля.

Отже за відсутністю ризиків впливу канцерогенних ефектів для здоров’я населення, пов’язаних із забрудненням атмосферного повітря викидами об’єкту, соціальний ризик планованої діяльності також відсутній.

### **Оцінка можливості виникнення та розвитку надзвичайних ситуацій**

Надзвичайні ситуації можуть скластися при виході з ладу технологічного обладнання, при виникненні пожежі.

Причини виникнення надзвичайних ситуацій можуть бути умовно об’єднані в такі групи:

- технічні (відмова, неполадки обладнання, конструктивні недоліки, тощо);
- організаційні (помилки персоналу, порушення виробничої дисципліни, недостатня кваліфікація обслуговуючого персоналу, порушення правил охорони праці і пожежної безпеки);
- дія зовнішніх чинників (терористичний акт, пожежа або вибух, землетрус тощо).



## **Технічні причини виникнення надзвичайних ситуацій**

До основних технічних причин виникнення надзвичайних ситуацій відноситься відмова технологічного обладнання, яка зумовлена:

- припиненням подачі електроенергії;
- корозією та ерозією обладнання;
- фізичним зносом;
- механічним пошкодженням обладнання, запірно-регулюючої арматури.

Припинення подачі електроенергії може привести до порушення нормального режиму роботи обладнання, пов'язаного з наповненням або звільненням ємностей, виходу технічних параметрів за критичні значення. В результаті можуть бути сформовані передумови до виникнення аварій.

Корозія та ерозія обладнання може стати причиною часткової розгерметизації технологічного устаткування. При несвоєчасній локалізації, корозійне руйнування може послужити джерелом ланцюгового розвитку надзвичайної ситуації (протоки, пожежі розливу).

Фізичний знос, механічні ушкодження або температурна деформація обладнання може призвести як до часткового, так і до повного його руйнування.

## **Організаційні причини виникнення надзвичайних ситуацій**

Найпоширенішими помилками при веденні технологічного процесу є недотримання вимог інструкцій з охорони праці, недостатній контроль стану обладнання і технологічних трубопроводів, робота на несправному обладнанні або при відключених КВПіА і систем протиаварійного захисту, проведення ремонтних робіт на працюючому обладнанні тощо.

Виконання ремонтних робіт у неповному обсязі або неякісно може привести до виникнення аварійних ситуацій при подальшій експлуатації обладнання.

Причинами помилок персоналу може бути відсутність досвіду експлуатації, неухважність, низька пильність, хворобливий стан.

У разі неправильних дій персоналу існує небезпека руйнування обладнання і виникнення аварій.

## **Дія зовнішніх чинників**

Дія природних чинників може бути причиною аварій. У результаті дії стихійних лих (урагани, шквали, повені, землетруси, переміщення ґрунту, дощові паводки) на території АЗС можуть бути зруйновані та виведені з експлуатації будівлі, споруди тощо.

Аномально низькі температури призводять до температурних деформацій і, за наявності корозії металу, можуть привести до руйнування обладнання. Висока

температура повітря (40 °C і вище), грозові розряди підвищують вірогідність пожеж.

До факторів “дія зовнішніх чинників” відносяться також диверсії та терористичні акти.

Усі вище перелічені чинники можуть привести до руйнування устаткування, витоків нафтопродуктів і стати причиною виникнення аварійних ситуацій на АЗС.

Але при належному рівні контролю і своєчасному проведенні ремонтних робіт, а також при виконанні передбачених проектом заходів, аварійних ситуацій можна запобігти.

Вірогідність виникнення аварій внаслідок дії зовнішніх чинників дуже мала.

Біля території АЗС проходить дорога, яка забезпечує під’їзд пожежних машин до будівель і споруд. Територія АЗС має тверде покриття.

Для попередження можливості виникнення надзвичайних ситуацій, а також для запобігання та пом’якшення впливу на довкілля через надзвичайні ситуації на території АЗС при провадженні планованої діяльності будуть передбачені наступні основні технічні, технологічні та організаційні заходи:

- використання сучасного інженерно-технічного обладнання, що забезпечують життєдіяльність і безпечну експлуатацію проектного об’єкта;
- металеві частини обладнання мають пристрої заземлення;
- в обладнанні передбачені заходи щодо захисту від статичної електрики;
- обладнання АЗС системою блискавкозахисту;
- герметизація технологічного обладнання;
- проведення періодичного контролю обладнання;
- використання автоматичних протипожежних систем, що попереджають про аварійні ситуації;
- наявність переносних засобів пожежогасіння;
- системи, що працюють під тиском, відмінним від атмосферного, оснащені контрольно-вимірювальними приладами і запобіжними пристроями, які захищають обладнання від роботи в аварійних режимах;

Перелічені заходи дозволяють мінімізувати можливість виникнення надзвичайних ситуацій, та забезпечити запобігання впливу надзвичайної ситуації на довкілля.

Об’єкти архітектурної, археологічної та культурної спадщини в районі розташування АЗС відсутні.

## **5.5 Оцінка можливого впливу на довкілля зумовленого кумулятивним впливом інших наявних об'єктів, планованої діяльності та об'єктів, щодо яких отримано рішення про провадження планованої діяльності, з урахуванням усіх існуючих екологічних проблем, пов'язаних з територіями, які мають особливе природоохоронне значення, на які може поширитися вплив або на яких може здійснюватися використання природних ресурсів**

В районі діючої АЗС розташовані наступні об'єкти: автосалон, авторинок та житлова забудова. Усі ці об'єкти не впливають на довкілля помітною мірою, тобто не можуть мати з АЗС кумулятивного впливу на навколишнє середовище. Території, які мають особливе природоохоронне значення, на які може поширитися вплив, в районі реконструкції АЗС відсутні.

Кумулятивний вплив об'єкту планованої діяльності з урахуванням вищезазначеного, є незначним та допустимим. Значний негативний кумулятивний вплив на довкілля не очікується.

## **5.6 Оцінка можливого впливу на довкілля зумовленого впливом планованої діяльності на клімат, у тому числі характер і масштаби викидів парникових газів, та чутливості діяльності до зміни клімату**

Планована діяльність не впливає на інтенсивність сонячної радіації, температуру, швидкість вітру, вологість, атмосферні інверсії, тривалість туманних періодів та інші кліматичні чинники, що можуть призвести до зміни кліматичних умов цієї території.

Можливості виникнення мікрокліматичних умов, що сприяють розповсюдженню шкідливих видів фауни і флори, відсутні.

Планована діяльність не супроводжується виділенням інертних газів, теплоти, вологи та іншого, що може призвести до змін мікроклімату. Відсутні джерела потужного теплового та електромагнітного випромінювання, які можуть впливати на температурний режим прилеглої території.

## **5.7 Оцінка можливого впливу на довкілля зумовленого технологією і речовинами, що використовуються**

Обладнання, що планується використовувати на об'єкті, відповідає діючим санітарним та будівельним нормам.

Після реконструкції на АЗС передбачено здійснювати прийом, зберігання і відпуск пального для автотранспорту, а саме: трьох марок бензину, однієї марки дизпалива та зрідженого вуглеводневого газу.

Основний вплив на довкілля обумовлений пожежовибухонебезпечними властивостями речовин, що використовуються, та як слідство виникненням можливих надзвичайних ситуацій. Ризики виникнення надзвичайних ситуацій докладно описані у восьмому розділі цього звіту.

## **6 Опис методів прогнозування, що використовувалися для оцінки впливу на довкілля, та припущень, покладених в основу такого прогнозування, а також використовувані дані про стан довкілля**

Основними методами прогнозування стану навколишнього середовища є:

- метод системного підходу (екологічне та техніко-економічне обґрунтування планованої діяльності);
- розрахунково-аналітичний метод;
- розрахунок маси викидів в атмосферу забруднюючих речовин відповідно до [3], [4], [2], [9], [5];
- розрахунок рівня шумового тиску на території, що безпосередньо прилегла до житлової забудови відповідно до [10];
- розрахунок обсягів та позначення класів очікуваних відходів відповідно до [11], [12].

В якості вихідних даних про стан довкілля використані дані поточної кліматичної характеристики району розташування АЗС та фонових концентрацій пилу, які відображаються в режимі “on-line” на сайті <https://www.saveecobot.com> з автоматичної станції № 48, яка знаходиться неподалік від АЗС.

## **7 Опис передбачених заходів, спрямованих на запобігання, відвернення, уникнення, зменшення, усунення значного негативного впливу на довкілля, у тому числі (за можливості) компенсаційних заходів**

Однією з причин, які можуть спричинити значний вплив на довкілля, крім пожежі або вибуху, є розлив нафтопродуктів в наслідок розгерметизації емностей або поливпроводів.

Для недопущення розгерметизації обладнання та недопущення аварійних викидів СНП та ЗВГ на території АЗС проектом повинні бути передбачені технічні рішення та організаційні заходи.

### **Технічні рішення**

- всі резервуари обладнані механічним пристроєм контролю рівня палива типу “метрошток” та електронними датчиками рівня палива, інформація від яких поступає на табло в операторській;
- всі підземні паливopроводи укладені з нахилом в бік резервуарів і змонтовані в залізобетонних жолобах заповнених піском;
- сталеві резервуари мають зовнішнє посилене антикорозійне покриття;
- оператор припиняє відпуск палива клієнтам на період зливу пального із АТЦ в резервуари і поновлює його не раніше 10 хв після закінчення зливу;
- АТЦ перед зливанням пального заземлюється через зовнішній контур заземлення АЗС;
- ПРК обладнані системою блокування, яка автоматично припиняє видачу палива у бак автомобіля при його максимальному заповненні;
- захист від статичної електрики та занесення високого потенціалу по підземним комунікаціям забезпечений з'єднанням обладнання, оболонки кабелів до заземлювального пристрою АЗС;
- СЗГ обладнаний запірною, регулюючою і запобіжною арматурою, приладами контролю і автоматики;
- обладнання СЗГ забезпечує контроль тиску газу в резервуарі і в трубопроводах, контроль за рівнем наповнення резервуару, автоматичне відключення насосу при досягненні мінімуму або максимуму рівня ЗВГ в резервуарі та автоматичне відключення газу при обриві наповнювальних патрубків;

- заправна колонка СЗГ оснащена швидкісним клапаном, який забезпечує запобігання виходу ЗВГ в атмосферу у разі порушення герметичності наповнювальних заправних пристроїв;
- швидкісними клапанами укомплектована зливна колонка і технологічні трубопроводи АТЦЗГ, що зменшує ймовірність викиду ЗВГ в атмосферу.

### **Організаційні заходи**

- інструктаж персоналу, щодо дотримання встановлених норм і правил при експлуатації технологічного обладнання і здійсненні технологічних операцій, запобігання виробничому травматизму і аварій, дотримання встановлених санітарно-епідеміологічних норм і правил та порядку дій у разі загрози та виникнення аварійних ситуацій і аварій;
- забезпечення персоналу АЗС спецодягом, засобами індивідуального захисту, медичними препаратами, первинними засобами пожежогасіння;
- дотримання встановлених правил при експлуатації обладнання, проведення своєчасних профілактичних оглядів і ремонтів обладнання, недопущення експлуатації обладнання з ознаками несправності;
- недопущення одночасного знаходження на АЗС АТЦ з ЗВГ та АТЦ з СНП.
- встановлення на території АЗС спеціальних знаків безпеки згідно з вимогами ДСТУ ISO 6309:2007 “Протипожежний захист. Знаки безпеки” в місцях за узгодженням з органами держпожнадзора:
  - знак 14 – “Обережно! Легкозаймисті речовини”;
  - знак 16 – “Вибухонебезпечно. Вибухові матеріали”;
  - знак 18 – “Заборонено курити”;
  - знак 19 – “Заборонено відкрите полум’я. Заборонено курити”.

### **Заходи зменшення впливів на навколишнє середовище при будівництві об’єкта, що проектується**

З огляду на те, що об’єкт будівництва знаходиться в населеному пункті, передбачаються наступні заходи:

- попередження забруднення ґрунту паливно-мастильними матеріалами, фарбами та розчинниками;
- запобігання загазованості повітря;
- заборона роботи механізмів вхолосту для попередження надмірного шумового навантаження;
- полив водою будівельного майданчика у літній час для зменшення пилоутворення;

- застосування закритих лотків і бункерів-наповнювачів під час прибирання виробничих та побутових відходів;
- організований збір побутових відходів та їх вивезення на полігон ТПВ відповідно до вимог ДСанПіН 145-2011 “Державні санітарні норми та правила. Утримання територій населених місць”.

При дотриманні проектних рішень, вплив на природні об’єкти, на середовище життєдіяльності населення, навколишні будівлі та споруди, при реконструкції об’єкта проектування будуть незначними.

## **8 Опис очікуваного значного негативного впливу діяльності на довкілля, зумовленого вразливістю проекту до ризиків надзвичайних ситуацій, заходів запобігання чи пом’якшення впливу надзвичайних ситуацій на довкілля та заходів реагування на надзвичайні ситуації**

Небезпеку АЗС можна виразити пожежовибухонебезпечними властивостями СНП та ЗВГ, а також параметрами режимів, при яких дані речовини знаходяться в технологічному устаткуванні.

Далі наведені результати розрахунків взяті з розділу 40/19-18-ІТЗ ЦЗ(ЦО) “Інженерно-технічні заходи цивільного захисту (цивільної оборони)” та розділу 40/19-18 СРВНСО “Система раннього виявлення надзвичайних ситуацій та оповіщення населення” проекту реконструкції АЗС.

При розгерметизації технологічного устаткування можливі декілька типів аварій:

- вибух парогазоповітряної суміші;
- вибух парогазоповітряної хмари;
- пожежа протоки;
- розрив цистерни під дією на неї вогнища пожежі;
- згорання “вогняної кулі”.

Із всіх розглянутих нижче варіантів вибухів парогазоповітряних хмар (сумішей), найбільша зона ураження людей (легкі травми) ударною хвилею (20 кПа) складає радіус – 148 м.

При пожежі протоки СНП основним вражаючим чинником, що впливає на людей, об’єкти і матеріали, є теплове випромінювання полум’я. Так розміри зони ураження безпосередньо продуктами горіння визначаються розмірами площі і

висоти полум'я. Як видно з таблиці 25, небезпечна для людини зона дії теплового випромінювання (7 кВт) може складати – 176 м.

Радіус середнього пошкодження споруд і будівель надлишковим тиском (28 кПа) складає – 116 м.

Радіус незначних руйнувань віконних заповнень складає (5 кПа) – 330 м.

Показники небезпеки показують, що максимальною за негативними наслідками аварією на території АЗС є вибух над розливом ЗВГ із АТЦЗГ. Всі інші можливі аварії також становлять значну небезпеку для персоналу АЗС, відвідувачів та технологічного обладнання, проте мають менші негативні наслідки.

### ***Характеристика небезпечних блоків АЗС***

Небезпечними об'єктами на території АЗС є устаткування і апарати, в яких знаходяться постійно або перебувають деякий час небезпечні речовини.

До небезпечних об'єктів на даній АЗС відносяться: АТЦ, АТЦЗГ, СЗГ, ПРК, резервуари зберігання СНП, технологічні трубопроводи.

Враховуючи властивості небезпечних речовин та агрегатний стан, в якому вони знаходяться в обладнанні, та послідовність технологічних операцій, небезпечні об'єкти умовно можна розділити на наступні технологічні блоки, в яких будуть виділені підблоки:

- блок 1 – вузли розвантаження автомобільних цистерн (АТЦ, АТЦЗГ):
  - підблок 1.1 – АТЦ з СНП ємністю  $V = 25 \text{ м}^3$ , лінія зливу, запірна арматура;
  - підблок 1.2 – АТЦЗГ з ЗВГ ємністю  $V = 30 \text{ м}^3$ , лінія зливу, запірна арматура;
- блок 2 – вузол для прийому, зберігання та відпуску палива:
  - підблок 2.1 – резервуарний парк (4 резервуари зберігання СНП об'ємом  $25 \text{ м}^3$  кожен), лінія наливу (ПРК), запірна арматура;
  - підблок 2.2 – СЗГ (резервуар зберігання ЗВГ з об'ємом до  $10 \text{ м}^3$ .), лінія наливу (ПРК), запірна арматура.

В таблиці 21 приведено характеристику кожного технологічного блоку з можливим розвитком аварії на ньому.



Таблиця 21: Характеристика технологічних блоків АЗС

№ блоку	Причина аварії	Устаткування і апарати	Небезпечна речовина	Аварія
1	Розгерметизація автомобільної цистерни з паливом	АТЦ АТЦЗГ	Бензин, ДП, ЗВГ	Пожежа протоки, вибух ППХ, ГПХ
1	Дія на автомобільну цистерну теплового випромінювання від вогнища пожежі	АТЦ АТЦЗГ	Бензин, ДП, ЗВГ	Розрив цистерни під дією на неї вогнища пожежі
1	Розрив цистерни під дією на неї вогнища пожежі	АТЦ АТЦЗГ	Бензин, Дії, ЗВГ	Згорання “вогняної кулі”
1	Розгерметизація системи зливу палива	Шланг для зливу палива	Бензин, ДП, ЗВГ	Пожежа протоки, вибух ППХ, ГПХ
2	Розгерметизація резервуару зберігання з паливом	Резервуар зберігання	Бензин, ДП, ЗВГ	Пожежа протоки, вибух ППХ, ГПХ
2	Дія на резервуар зберігання теплового випромінювання від вогнища пожежі	Резервуар зберігання	Бензин, ДП, ЗВГ	Розрив резервуару зберігання під дією на нього вогнища пожежі
2	Розрив резервуару зберігання під дією на нього вогнища пожежі	Резервуар зберігання	Бензин, ДП, ЗВГ	Згорання “вогняної кулі”
2	Розгерметизація системи наливу палива	ПРК	Бензин, ДП, ЗВГ	Пожежа протоки, вибух ППХ, ГПХ

### **Оцінка небезпеки вибухів пароповітряних хмар (сумішей)**

Згідно з наявною світовою статистикою займання і подальше горіння паропоповітряних хмар (сумішей) відбувається, як правило, без утворення ударних хвиль. Взагалі за певних умов утворення газопароповітряні хмари (суміші) можуть згорати і в детонаційному режимі. Із-за великих мас наслідки таких вибухів, можуть бути катастрофічними.

В таблиці 22 приведені радіуси ізобар надлишкового тиску в результаті вибуху газопароповітряної хмари (суміші).

Таблиця 22: Радіуси ізобар надлишкового тиску в результаті вибуху газопароповітряної хмари (суміші)

№ під-блоку	Причина утворення газопароповітряної хмари (суміші)	Кількість пару, кг	Радіус ізобар надлишкового тиску, м				
			100 кПа	70 кПа	28 кПа	14 кПа	5 кПа
1.1	Розгерметизація АТЦ з СНП	4860	35	44	79	133	300
1.1	Розгерметизація зливної лінії з СНП	833	20	24	44	74	150
1.1	Розрив АТЦ з СНП під дією на неї вогнища пожежі	3375	7	8	15	28	80
1.2	Розгерметизація АТЦЗГ з ЗВГ	13780	52	64	116	190	330
1.2	Розгерметизація зливної лінії з ЗВГ	1325	23	29	54	86	170
1.2	Розрив АТЦЗГ з ЗВГ під дією на неї вогнища пожежі	2600	6	8	16	27	75
2.1	Розгерметизація резервуара зберігання з СНП	540	17	21	39	64	145
2.1	Розгерметизація наливної лінії з СНП	71	9	11	20	33	85
2.1	Розрив резервуара зберігання з СНП під дією на нього вогнища пожежі	936	6	8	15	27	60
2.2	Розгерметизація резервуара зберігання з ЗВГ	4675	29	36	67	110	250
2.2	Розгерметизація наливної лінії з ЗВГ	135	11	13	25	41	110
2.2	Розрив резервуара зберігання з ЗВГ під дією на нього вогнища пожежі	550	5	7	13	21	50

В таблиці 23 приведені радіуси зон травмування людей надлишковим тиском в результаті вибуху ППХ (ППС).

Таблиця 23: Радіуси зон травмування людей надлишковим тиском в результаті вибуху газопароповітряної хмари (суміші)

№ під-блоку	Причина утворення газопароповітряної хмари (суміші)	Радіус зони, м			
		легкі травми	середні травми	сильні травми	важкі травми
1.1	Розгерметизація АТЦ з СНП	101	62	48	35
1.1	Розгерметизація зливної лінії з СНП	56	35	27	20
1.1	Розрив АТЦ з СНП під дією на неї вогнища пожежі	20	13	10	7
1.2	Розгерметизація АТЦЗГ з ЗВГ	148	91	70	52
1.2	Розгерметизація зливної лінії з ЗВГ	67	42	33	23

1.2	Розрив АТЦЗГ з ЗВГ під дією на неї вогнища пожежі	22	13	9	6
2.1	Розгерметизація резервуара зберігання з СНП	49	30	23	17
2.1	Розгерметизація наливної лінії з СНП	25	16	12	9
2.1	Розрив резервуара зберігання з СНП під дією на нього вогнища пожежі	19	12	9	6
2.2	Розгерметизація резервуара зберігання з ЗВГ	84	52	40	29
2.2	Розгерметизація наливної лінії з ЗВГ	51	32	20	15
2.2	Розрив резервуара зберігання з ЗВГ під дією на нього вогнища пожежі	16	10	8	5

### ***Характеристика пожежі протоки горючих рідин***

При порушенні цілісності устаткування можливі протоки горючих рідин з наступним їх займанням. Характеристики можливих пожеж від протоки горючих рідин на АЗС приведені в таблиці 24.

*Таблиця 24: Характеристики можливих пожеж від протоки горючих рідин на АЗС*

<b>№ під-блоку</b>	<b>Місце розриву</b>	<b>Кількість рідини в протоці, кг</b>	<b>Площа протоки, м<sup>2</sup></b>	<b>Висота полум'я, м</b>	<b>Час горіння, с</b>
1.1	Розгерметизація АТЦ з СНП	26120	450	29	625
1.1	Розгерметизація зливної лінії з СНП	2895	80	15,85	625
1.2	Розгерметизація АТЦЗГ з ЗВГ	13780	867	33,7	159
1.2	Розгерметизація зливної лінії з ЗВГ	1325	83	22,3	160
2.1	Розгерметизація резервуара зберігання з СНП	16875	50	11	725
2.1	Розгерметизація наливної лінії з СНП	150	7	6,75	379
2.2	Розгерметизація резервуара зберігання з ЗВГ	4675	30	7,6	630
2.2	Розгерметизація наливної лінії з ЗВГ	135	25	9,4	106

Розміри зон ураження (у метрах) людей (інтенсивності теплового випромінення) внаслідок пожежі протоки горючих рідин наведені в таблиці 25

Таблиця 25: Розміри зон ураження людей (інтенсивності теплового випромінювання) внаслідок пожежі протоки горючих рідин

№ під-блоку	Місце розриву	10,5 кВт	7 кВт	4,2 кВт	1,4 кВт
1.1	Розгерметизація АТЦ з СНП	20	24	30	47
1.1	Розгерметизація зливної лінії з СНП	10	12	16	26
1.1	Згорання “вогняної кулі”	146	176	214	283
1.2	Розгерметизація АТЦЗГ з ЗВГ	22	27	36	56
1.2	Розгерметизація зливної лінії з ЗВГ	20	24	30	48
1.2	Згорання “вогняної кулі”	136	164	200	265
2.1	Розгерметизація резервуара з СНП	4	6	9	15
2.1	Розгерметизація наливної лінії з СНП	3	4	6	9
2.1	Згорання “вогняної кулі”	107	130	158	209
2.2	Розгерметизація резервуара з ЗВГ	12	15	19	30
2.2	Розгерметизація наливної лінії з ЗВГ	3	4	6	12
2.2	Згорання “вогняної кулі”	73	88	107	142

Характеристика “вогняної кулі”, яка утворюється внаслідок пожежі протоки горючих рідин на території АЗС наведена в таблиці 26.

Таблиця 26: Характеристика “вогняної кулі”, яка утворюється внаслідок пожежі протоки горючих рідин на території АЗС

№ під-блоку	Місце розриву	Кількість рідини в цистерні, кг	Діаметр “вогняної кулі”, м	Висота “вогняної кулі”, м	Час існування “вогняної кулі”, с
1.1	Згорання “вогняної кулі”	5224	76	38	10,8
1.2	Згорання “вогняної кулі”	2600	70	35	10
2.1	Згорання “вогняної кулі”	3375	56	28	8,2
2.2	Згорання “вогняної кулі”	935	38	19	5,7

З метою зменшення кількості та мінімізації соціально-економічних наслідків надзвичайних ситуацій, забезпечення досягнення гарантованого рівня безпеки громадянина і суспільства на етапі проектування об’єкту планованої діяльності необхідно провести розрахунки значень ризику можливого виникнення пожежі відповідно до методики додатку Б ДСТУ 8828:2019 “Пожежна безпека. Загальні положення”.

Відповідно до Розпорядження КМУ № 37 р від 22 січня 2014 року “Про схвалення Концепції управління ризиками виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру” чисельне значення розрахунку ризику не повинне перевищувати  $1 \cdot 10^{-6}$ . У випадку перевищення розрахункового значення ризику в проекті необхідно передбачити заходи, які призведуть до зниження показнику ризику.

### **Заходи запобігання чи пом'якшення впливу надзвичайних ситуацій на довкілля**

Автоматизована система раннього виявлення загрози виникнення надзвичайних ситуацій та оповіщення населення (СРВНСО) призначена для недопущення виникнення небезпечних подій чи надзвичайних ситуацій або мінімізації негативних наслідків у разі її виникнення на об'єкті автозаправної станції за адресою: Дніпропетровська обл. м Кривий Ріг, б-р Вечірній, 22а.

Автоматизована система раннього виявлення загрози виникнення надзвичайних ситуацій та оповіщення населення призначена для:

- раннього виявлення надзвичайних ситуацій (критичних та докритичних параметрів);
- автоматичного здійснення інформування про виявлену загрозу відповідальних осіб, на яких покладено виконання дій щодо недопущення виникнення надзвичайних ситуацій або мінімізації негативних наслідків у разі її виникнення;
- за командою оператора система здійснює оповіщення та передавання до системи централізованого пожежного та техногенного спостереження відповідних тривожних сигналів разом із ідентифікатором, формалізованого в електронних картках аварії, прогнозованого сценарію розвитку надзвичайних ситуацій, а за відсутності реагування оператора – автоматично відповідного найгіршого сценарію розвитку надзвичайної ситуації;
- формування і видачі відповідних сигналів до технічних засобів систем та устаткування, що не входять до складу СРВНСО, але які пов'язані із забезпеченням безпеки людей на АЗС при загрозі або виникненні НС, а саме:
  - систем керування устаткуванням, яке має припиняти роботу у разі виникнення НС.

СРВНСО повинна автоматично здійснювати контроль:

- за діями оператора СРВНСО, щодо оброблення отриманих з СРВНСО сигналів і повідомлень;
- працездатністю основних складових, каналів зв'язку та стану електроживлення.

Метою влаштування системи є зниження ризиків виникнення надзвичайних ситуацій техногенного характеру шляхом контролю за критичними та докритичними параметрами технологічних процесів на об'єкті автозаправної станції на основі широкого використання автоматизованих та комп'ютерних засобів.

## **9 Визначення усіх труднощів (технічних недоліків, відсутності достатніх технічних засобів або знань), виявлених у процесі підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля**

При підготовці Звіту з оцінки впливу на довкілля були виявлені наступні труднощі:

- відсутність на момент підготовки звіту затверджених методик для комплексного прогнозування впливу на довкілля, особливо в контексті довгострокових перспектив;
- відсутність мережі моніторингу довкілля, крім моніторингу концентрації пилу для опису базового стану.

## **10 Усі зауваження і пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації**

Відповідно до п. 2. ст. 4 Закону України “Про оцінку впливу на довкілля” Повідомлення про плановану діяльність ТОВ “АЛЬБІЛЕНД” (див. Додаток 12), яка підлягає оцінці впливу на довкілля було оприлюднено на офіційному веб-сайті Міністерства екології та природних ресурсів України у Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля. Реєстраційний номер справи у Єдиному реєстрі ОВД – 20208266493, дата офіційного оприлюднення – 26.08.2020.

Відповідно до п. 3. ст. 4 Закону України “Про оцінку впливу на довкілля” Повідомлення про планову діяльність ТОВ “АЛЬБІЛЕНД” опубліковано в друкованих засобах масової інформації, а саме у газетах: “Червоний гірник” № 44/22039 від 27.08.2020 та “Наше Місто” від 27.08.2020 (див. Додаток 11), а також розміщене у місцях, доступних для громадськості м. Кривий Ріг (див. Додаток 10), з метою забезпечення доведення інформації до відома мешканців та інших зацікавлених осіб на території, яка може зазнати впливу планованої діяльності.

У відповідності до п. 7 ст. 5 Закону України “Про оцінку впливу на довкілля” протягом 20 робочих днів з дня офіційного оприлюднення повідомлення про

плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, громадськість мала можливість надати уповноваженому територіальному органу зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

На протязі 20 робочих днів з дня офіційного оприлюднення повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля зауважень та пропозицій від громадськості не надходило.

## **11 Стислий зміст програм моніторингу та контролю щодо впливу на довкілля під час провадження планованої діяльності, а також (за потреби) планів після проектного моніторингу**

Згідно з проведеною оцінкою впливів на довкілля визначено, що під час провадження планованої діяльності, очікується незначний та допустимий вплив на довкілля зумовлений викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря, шумовим забрудненням та здійсненням операцій у сфері поводження з відходами. Значний негативний вплив на довкілля під час провадження планованої діяльності не передбачається.

Враховуючи вищезазначені результати оцінки впливів на навколишнє середовище передбачається програма моніторингу та контролю впливу на довкілля під час провадження планованої діяльності — реконструкції існуючої АЗС № 11 (встановлення стаціонарного газового заправника) розташованої за адресою: Дніпропетровська область, м. Кривий Ріг, б-р Вечірній, 22а.

Нижче наведені передбачені заходи з контролю щодо впливу на довкілля та здоров'я населення.

Щодо впливу зумовленого викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря:

- проведення інвентаризації викидів забруднюючих речовин на АЗС з урахуванням джерел викидів в атмосферне повітря відповідно до “Інструкції про зміст та порядок складання звіту проведення інвентаризації викидів забруднюючих речовин на підприємстві”, затвердженої наказом Мінприроди України від 10.02.1995 № 7;
- підготовка документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів, згідно з “Інструкції про загальні вимоги до оформлення документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів, для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами для підприємств, установ, організацій та громадян-підприємців”, затвердженої

наказом Мінприроди від 09.03.2006 № 108, та отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами відповідно до Постанови Кабінету Міністрів України від 13.03.2002 № 302 “Про затвердження Порядку проведення та оплати робіт, пов’язаних з видачею дозволів на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами, обліку підприємств, установ, організацій та громадян-підприємців, які отримали такі дозволи” (із змінами);

- здійснення контролю за дотриманням затверджених нормативів граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин на джерелах викидів, згідно з заходами щодо здійснення контролю, встановленими в дозволі на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами.

Щодо впливу від надзвичайних ситуацій, зокрема пожежі:

- встановлення автоматизованої системи раннього виявлення загрози виникнення надзвичайних ситуацій та оповіщення населення (СРВНСО).

Щодо впливу від скидання стічної води:

- забезпечення належного контролю за якістю очистки води.

Щодо впливу від здійснення операцій у сфері поводження з відходами:

- забезпечення належного збирання, перевезення та передачі відходів, утворюваних від планованої діяльності, згідно з чинним законодавством про зберігання, оброблення, перероблення, утилізації, видалення та захоронення, а також дотримання правил екологічної безпеки при поводженні з відходами;
- обов’язковий облік відходів щодо операцій у сфері поводження з відходами.

У зв’язку з відсутністю значного негативного впливу після проектний моніторинг для узгодження та вжиття додаткових заходів і дій із запобігання, уникнення, зменшення, усунення, обмеження впливу планованої діяльності не потрібен.

## **12 Резюме нетехнічного характеру**

Об’єктом планованої діяльності є “Реконструкція існуючої АЗС № 11 (встановлення стаціонарного газового заправника) розташованої за адресою: Дніпропетровська область, м. Кривий Ріг, б-р Вечірній, 22а”.

Передбачається влаштування стаціонарного заправника газу (СЗГ-К-10.1) з підземним резервуаром, корисним об’ємом 8,53 м<sup>3</sup>, паливо-роздавальною колонкою (ПРК) зрідженого газу. СЗГ-К-10.1 розрахований на 200 заправок на добу.

Майданчик розміщення СЗГ-К-10.1 розташований на території діючої АЗС.



Діюча АЗС кваліфікується як традиційна АЗС II категорії – “середня”, тип А (згідно з таблицею 10.9 ДБН Б.2.2 12:2019) з підземним розташуванням резервуарів світлих нафтопродуктів загальним об’ємом до 100 м<sup>3</sup>.

В процесі реконструкції в мінімальній кількості утворюються будівельні відходи. Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від автотранспортної будівельної техніки незначні.

Проведеними розрахунками обґрунтована відсутність наднормативного негативного впливу обладнання підприємства на стан навколишнього середовища.

Перевищень значень гранично-допустимих концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі не очікується.

Розвиток несприятливих геологічних процесів при будівництві та експлуатації підприємства (ерозія, зсуви) – відсутні.

Забруднення земель небезпечними речовинами – відсутнє.

Негативний вплив від господарської діяльності на рослинний і тваринний світ – відсутній.

Відходи, які утворюються при експлуатації АЗС будуть передаватись спеціалізованим організаціям відповідно до договорів.

Даний об’єкт не є джерелом електромагнітного випромінювання та вібрації великої потужності.

Шумове навантаження не перевищить встановлених нормативів.

Встановлений нормативний розмір санітарно-захисної зони (50 м в усіх напрямках) витримується в повному обсязі.

Вплив на техногенне і соціальне середовище від діяльності не виходитиме за рамки екологічних обмежень.

Ризик активної і масштабної зміни мікрокліматичних умов є відсутнім.

Ризик виникнення аварійних ситуацій зведений до мінімуму при дотриманні правил пожежної безпеки, установці системи СРВНСО, впровадження системи охорони праці та техніки безпеки, своєчасному проведенні планово-попереджувальних ремонтів.

З метою інформування громадськості щодо планованої діяльності ТОВ “АЛЬБІЛЕНД”, на протязі процедури проведення ОВД здійснювалось інформування населення через засоби масової інформації та шляхом проведення громадського обговорення у встановленому законодавством порядку.

Замовник зобов’язується здійснювати проектні рішення відповідно до норм та правил охорони навколишнього середовища та вимог екологічної та санітарно-гігієнічної безпеки на всіх етапах будівництва та експлуатації.

Враховуючи вище наведене, можливо вважати, що провадження планованої діяльності не призведе до погіршення існуючого екологічного стану прилеглої території та не призведе до погіршення умов життєдіяльності населення.


## 13 Список посилань

- 1: Порядок виконання підготовчих та будівельних робіт : Постанова КМУ від 13.04.2011 № 466 в редакції постанови КМУ від 26.08.2015 № 747 із змінами від 01.07.2020. URL: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/466-2011-п>.
- 2: Збірник методик з розрахунку змісту забруднюючих речовин в викидах від неорганізованих джерел забруднення атмосфери. Донецьк, 1996.
- 3: Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами. Донецьк, 2004, Т. 1.
- 4: Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами. Донецьк, 2004, Т. 2.
- 5: Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами. Л.: Гидрометеиздат, 1986.
- 6: ДБН В.1.1-31:2013. Захист територій, будинків і споруд від шуму. Київ: Мінрегіон України, 2014.
- 7: Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий. ОНД-86. Л.: Гидрометеиздат, 1987.
- 8: Про затвердження Норм витрат палива і мастильних матеріалів на автомобільному транспорті : Наказ МінТранса України від 10.02.1998 № 43 із змінами від 24.01.2012. URL: <https://zakon.rada.gov.ua/rada/show/v0043361-98>.
- 9: Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от передвижных источников. Донецк: ОАО УкрНТЕК, 1999.
- 10: ДСТУ-Н Б В.1.1-35:2013. Настанова з розрахунків рівнів шуму в приміщеннях і на території. Київ: Мінрегіон України, 2014.
- 11: Класифікатор відходів ДК 005-96. Київ: Державний комітет України по стандартизації, метрології та сертифікації, 1996.
- 12: ДСТУ Б Д.2.4-12:2013. Ресурсні елементні кошторисні норми на ремонтно-будівельні роботи. Малярні роботи. Київ: Мінрегіон України, 2013.

## СПИСОК ВИКОНАВЦІВ

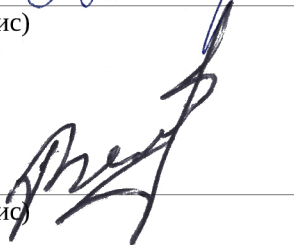
### Виконавець 1

Батраченко Руслан Олегович  
Експерт з екології

  
(підпис)

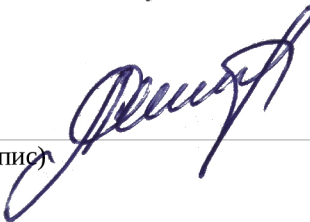
### Виконавець 2

Лаптев Володимир Едуардович  
Інженер-проектувальник

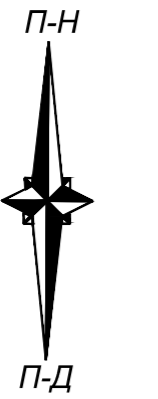
  
(підпис)

### Виконавець 3

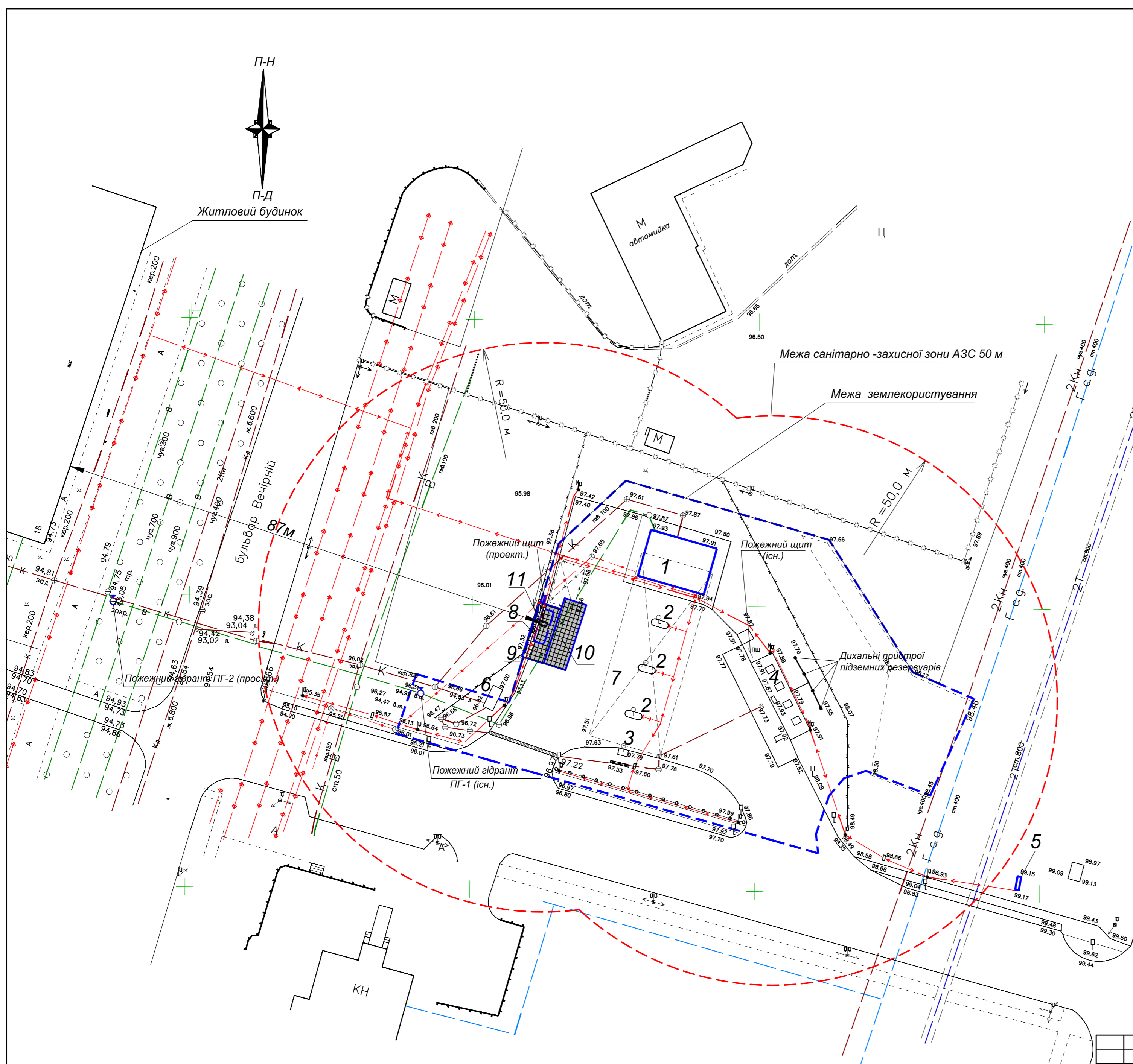
Животов Олександр Олександрович  
Інженер-механік

  
(підпис)

# ДОДАТКИ



Житловий будинок



**ЕКСПЛІКАЦІЯ БУДІВЕЛЬ І СПОРУД**

Номер на плані	Найменування	Етажн.	Площа забудови, м <sup>2</sup>	Примітки
1	Будівля операторської АЗС	1	102,4	існ.
2	Паливороздавальна колонка (3 шт.)		11,85	існ.
3	Колонка для дизельного палива (1 шт.)		2,16	існ.
4	Підземні резервуари рідкого палива (V=4x25 =100м <sup>3</sup> )		81,46	існ.
5	Інформаційно-цифрове табло		5,0	існ.
6	Очисні споруди зливових стоків АЗС		9,75	існ.
7	Тіньовий навіс		416,0	існ.
8	Станіонарний газовий заправник, підземний типу СЗГ-К-10.1		8,48	проект.
9	Майданчик для розміщення технологічного обладнання над резервуаром ЗВГ і ГРК з безіскровим покриттям		40,0	проект.
10	Майданчик зливу газозова з безіскровим покриттям		48,0	проект.
11	Насос ЗВГ у складі СЗГ-К-10.1			проект.

ТОВ "АЛЬБІЛЕНД"					
Реконструкція існуючої АЗС №11 (встановлення стаціонарного газового заправника) розташованої за адресою: Дніпропетровська область, м. Кривий Ріг, б-р Вечірній, 22а					
Зміна	Кіл.	Арк.	Недок.	Підпис	Дата
Виконавець 1	Батраченко Р.О.			<i>[Signature]</i>	20.09.20
Виконавець 2	Лаптев В.Е.			<i>[Signature]</i>	20.09.20
Виконавець 3	Животов О.О.			<i>[Signature]</i>	20.09.20
Звіт з оцінки впливу на довкілля 20208266493					Стадія
Генеральний план М1:500 ДОДАТОК -- 1					Аркуш
ТОВ «Арпет Групп»					Аркушів
Формат А2					1
1					1

Карта-схема розташування об'єкта планової діяльності

"реконструкція існуючої АЗС №11 (встановлення стаціонарного газового заправника) розташованої за адресою: Дніпропетровська область, м. Кривий Ріг, б-р Вечірній, 22а"



**ВИТЯГ****з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності**

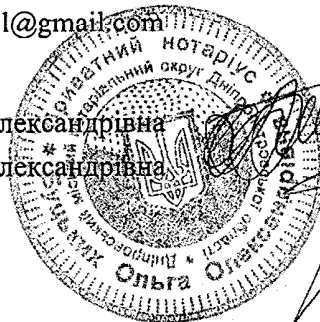
Індексний номер витягу: 82515413  
 Дата, час формування: 15.03.2017 15:51:15  
 Витяг сформовано: приватний нотаріус Буцьких Ольга Олександрівна, Дніпровський міський нотаріальний округ, Дніпропетровська обл.  
 Підстава формування витягу: заява з реєстраційним номером: 21339435, дата і час реєстрації заяви: 13.03.2017 13:13:27, заявник: Петров Олексій Володимирович (уповноважена особа)

**Актуальна інформація про об'єкт нерухомого майна**

Реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна: 1196646012110  
 Об'єкт нерухомого майна: автозаправна станція, об'єкт житлової нерухомості: Ні  
 Адреса: Дніпропетровська обл., м. Кривий Ріг, бульвар Вечірній, будинок 22а

**Актуальна інформація про право власності**

Номер запису про право власності: 19453279  
 Дата, час державної реєстрації: 13.03.2017 13:13:27  
 Державний реєстратор: приватний нотаріус Буцьких Ольга Олександрівна, Дніпровський міський нотаріальний округ, Дніпропетровська обл.  
 Підстава виникнення права власності: акт прийому-передачі, серія та номер: 708-709, виданий 06.03.2017, видавник: приватний нотаріус Дніпровського міського нотаріального округу Буцьких О.О.  
 Підстава внесення запису: Рішення про державну реєстрацію прав та їх обтяжень (з відкриттям розділу), індексний номер: 34277962 від 15.03.2017 15:41:01, приватний нотаріус Буцьких Ольга Олександрівна, Дніпровський міський нотаріальний округ, Дніпропетровська обл.  
 Форма власності: приватна  
 Розмір частки: 1  
 Власники: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "АЛЬБІЛЕНД", код ЄДРПОУ: 40513480, країна реєстрації: Україна  
 Додаткові відомості: email: albilandmail@gmail.com  
 Витяг сформував: Буцьких Ольга Олександрівна  
 Державний реєстратор: Буцьких Ольга Олександрівна





## ВИТЯГ

## з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію іншого речового права

Індексний номер витягу: 212284550  
 Дата, час формування: 12.06.2020 11:46:40  
 Витяг сформовано: Приватний нотаріус Черник О.П., Криворізький міський нотаріальний округ, Дніпропетровська обл.  
 Підстава формування витягу: заява з реєстраційним номером: 39912499, дата і час реєстрації заяви: 09.06.2020 16:38:06, заявник: Кшижевська Катерина Олександрівна (уповноважена особа)

## Актуальна інформація про об'єкт нерухомого майна

Реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна: 213528512110  
 Об'єкт нерухомого майна: земельна ділянка  
 Кадастровий номер: 1211000000:06:055:0046  
 Опис об'єкта: Площа (га): 0.3568, Дата державної реєстрації земельної ділянки: 01.04.2009, орган, що здійснив державну реєстрацію земельної ділянки: Криворізький міський відділ ДРФ ДП "ЦДЗК"  
 Цільове призначення: для розміщення автозаправної станції  
 Адреса: Дніпропетровська обл., м. Кривий Ріг, бульвар Вечірній, 22а

## Актуальна інформація про державну реєстрацію іншого речового права

## Номер запису про інше речове право: 28480426

Дата, час державної реєстрації: 18.10.2018 16:01:48  
 Державний реєстратор: Поліщук Світлана Володимирівна, Виконавчий комітет Криворізької міської ради, Дніпропетровська обл.  
 Підстава виникнення іншого речового права: Договір оренди земельної ділянки, серія та номер: 2018376, виданий 18.10.2018, видавник: Криворізька міська рада; ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "АЛЬБІЛЕНД"; Додаткова угода, серія та номер: 32019016, виданий 05.03.2019, видавник: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "АЛЬБІЛЕНД", КРИВОРІЗЬКА МІСЬКА РАДА; Додаткова угода про внесення змін до договору оренди земельної ділянки (державна реєстрація від 18.10.2018 №28480426), серія та номер: 32020012, виданий 14.02.2020, видавник: Сторони: Криворізька міська рада та ТОВ "АЛЬБІЛЕНД"  
 Підстава внесення запису: Рішення про державну реєстрацію прав та їх обтяжень, індексний номер: 43611249 від 22.10.2018 15:12:30, Поліщук Світлана Володимирівна, Виконавчий комітет Криворізької міської ради, Дніпропетровська обл.  
 Вид іншого речового права: право оренди земельної ділянки  
 Зміст, характеристика іншого речового права: Строк дії: 5 років



RRP-4HIF3VACU

Відомості про суб'єкта  
іншого речового права:

Орендар: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
"АЛЬБІЛЕНД", код ЄДРПОУ: 40513480, країна реєстрації: Україна

Опис об'єкта іншого  
речового права:

Орендодавець: ТЕРИТОРІАЛЬНА ГРОМАДА МІСТА КРИВОГО  
РОГУ В ОСОБИ КРИВОРІЗЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ, код ЄДРПОУ:  
33874388, країна реєстрації: Україна

земельна ділянка площею площі 0,3568 га для розміщення  
автозаправної станції

Витяг сформував:



Підпис:



## ДОГОВІР ОРЕНДИ АЗС № А11/20

м. Дніпро

«26» грудня 2019р.

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "АЛЬБІЛЕНД"**, іменоване в подальшому «Орендодавець», в особі директора Петрова Олексія Володимировича, що діє на підставі Статуту, з однієї сторони, і **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ШОТ»**, іменоване в подальшому «Орендар», в особі директора Клевакіної Тетяни Володимирівни, що діє на підставі Статуту, з іншої сторони (в подальшому разом – Сторони, а кожна окремо – Сторона), уклали цей договір про наступне:

**1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ**

1.1. Орендодавець передає Орендарю в тимчасове платне користування на умовах оренди наступне майно:

1.1.1. Автозаправну станцію разом із устаткуванням (майном), зазначеним в Додатках, які є невід'ємною частиною цього договору.

1.1.2. Місцезнаходження Автозаправної станції разом з устаткуванням (майном), зазначеним в Додатках:

**Дніпропетровська обл., м. Кривий Ріг, бульвар Вечірній, 22а.**

1.2. Автозаправна станція разом з устаткуванням (майном), зазначена в п. 1.1. цього договору (далі за текстом - Об'єкт оренди), належить орендодавцю па праві приватної власності.

1.3. Цільове використання: здійснення підприємницької діяльності, передбаченої установчими документами.

1.4. Об'єкт оренди, знаходиться на земельній ділянці з кадастровим номером 1211000000:06:055:0046 загальною площею 0,3568 га, з цільовим призначення земельної ділянки: Для будівництва та обслуговування будівель торгівлі (код КВЦПЗ 03.07).

1.5. Об'єкт оренди, має природний знос та знаходиться в робочому стані, придатному для цільового використання.

1.6. Орендодавець підтверджує, що Орендар має право безперешкодно користуватися в порядку, встановленому чинним законодавством, земельною ділянкою, на якій розташований об'єкт, що орендується, а також інженерними комунікаціями, що забезпечують його роботу.

1.7. Вартість Автозаправної станції з майном, їх стан та виявлені на момент передачі в оренду явні недоліки, фіксуються в акті прийому-передачі АЗС, що є невід'ємним додатком до цього Договору.

**2. ПОРЯДОК ПЕРЕДАЧІ ОБ'ЄКТА ОРЕНДИ**

2.1. Об'єкт, що орендується, повинен бути переданий Орендодавцем та прийнятий Орендарем протягом 60 календарних днів з дати підписання Сторонами цього Договору. Орендар вступає в користування приміщенням в день підписання Сторонами Акта приймання-передачі Об'єкта оренди.

2.2. Передача Об'єкта оренди в оренду не тягне за собою виникнення у Орендаря права власності на цей Об'єкт оренди.

2.3. У випадку припинення цього Договору Орендар зобов'язаний в 5-денний строк повернути Орендодавцю Об'єкт оренди в належному стані, не гіршому, ніж на момент передачі його в оренду з урахуванням нормального зносу, а Орендодавець, в свою чергу, повинен прийняти зазначений Об'єкт оренди за Актом приймання-передачі Об'єкта оренди. Об'єкт оренди вважається поверненим з моменту підписання Акта приймання-передачі Об'єкта оренди.

2.4. Обов'язок зі складання Акта приймання-передачі Об'єкта оренди покладається па Сторону, яка передає Об'єкт оренди іншій Стороні за цим Договором.

2.5. Об'єкт, що орендується, може бути переданий у користування третій Стороні (суборенду) з письмової згоди Орендодавця.

**3. СТРОК ОРЕНДИ**

3.1. Строк оренди за цим договором починає свій перебіг з дня підписання Сторонами Акта приймання-передачі і діє 35 (тридцять п'ять) календарних місяців.

3.2. Орендодавець за власною ініціативою в односторонньому порядку має право розірвати Договір, шляхом направлення Орендарю відповідного письмово повідомлення про розірвання Договору. У такому випадку Договір вважається розірваним з моменту вказаному Орендодавцем у такому повідомленні.

3.3. В разі, якщо Орендар продовжує користуватися майном після закінчення строку даного Договору, то, за відсутності заперечень орендаря протягом одного місяця, Договір вважається пролонгованим (продовженим, поновленим) на строк, який був раніше встановлений Договором на тих самих умовах відповідно до ст. 764 Цивільного кодексу України.

**4. ОРЕНДНА ПЛАТА**

4.1. Розмір щомісячної орендної плати встановлюється у Протоколі погодження ціни, який є невід'ємною частиною даного договору.

4.2. Орендна плата сплачується в безготівковому порядку на розрахунковий (поточний) рахунок ОРЕНДОДАВЦЯ протягом 90 банківських днів з дати підписання Сторонами Акту приймання-передачі наданих послуг. Для розрахунку орендної плати Сторони приймають календарний місяць: з 1 (першого) числа поточного місяця до

останнього числа поточного місяця включно. Сторони дійшли згоди, що орендна плата за частину місяця (в тому числі денна орендна плата), розраховується як пропорційна такій частині місяця сума орендної плати (фактичне користування).

4.3. Всі витрати, які виникають при експлуатації Об'єкта оренди (вода, електроенергія, комунальні платежі, телефон і т.п.) оплачуються Орендарем самостійно.

## 5. ПРАВА І ОBOB'ЯЗКИ СТОРІН

### 5.1. Орендодавець зобов'язується:

- передати Об'єкт оренди, що орендується на умовах, передбачених цим Договором;
- забезпечити безперешкодне користування Орендарем Об'єктом оренди, на умовах цього Договору.

### 5.2. Орендодавець має право

- перевіряти стан Об'єкта оренди і його цільове призначення Орендарем у відповідності з умовами цього договору.

### 5.3. Орендар зобов'язується:

- використовувати Об'єкт оренди у відповідності з його цільовим призначенням, у відповідності з правилами і нормами експлуатації АЗС і обладнання на АЗС;
- дотримуватися належного режиму експлуатації і схову Об'єкта оренди у відповідності з нормативно - технічною документацією;
- забезпечити охорону і пожежну безпеку Об'єкта оренди, дотримуватися природоохоронного законодавства, виконуючи вимоги Законів України «Про охорону навколишнього природного середовища», «Про пожежну безпеку», «Про охорону праці», вимоги МНС;
- дотримуватися правил і норм протипожежної і екологічної безпеки;
- підтримувати Об'єкт оренди в повному справному стані і чистоті, своєчасно проводити технічне обслуговування Об'єкта за рахунок власних коштів;
- прийняти на себе повну матеріальну відповідальність, пов'язану з розкраданням та передчасним зносом, зіпсуттям Об'єкта оренди;
- здійснювати технічне обслуговування, відновлення і поточний ремонт Об'єкта оренди за власний рахунок;
- своєчасно здійснювати орендні платежі;
- самостійно оплачувати всі витрати, пов'язані з експлуатацією об'єкта оренди (електроенергія, комунальні платежі і т.д.).

### 5.4. Орендар має право:

- облаштувати Об'єкт оренди на власний розсуд, зі згоди Орендодавця.
- проводити капітальний ремонт Об'єкта оренди з письмової згоди Орендодавця.
- самостійно укладати договори про постачання води та електричної енергії на об'єкт оренди, у відповідності з діючим законодавством
- на отримання відшкодування за збитки, заподіяні пошкодженням (знищенням) орендованого майна третіми особами, іншими правопорушенням третіх осіб щодо орендованого майна, а також на отримання страхового відшкодування у випадках і в порядку, встановлених чинним законодавством України.

## 6. ПОРЯДОК ПОВЕРНЕННЯ ОБ'ЄКТА ОРЕНДИ

6.1. По закінченню строку оренди Орендар зобов'язаний повернути Об'єкт оренди Орендодавцю в строк не пізніше 5 (п'яти) днів з моменту закінчення строку дії Договору або з моменту його дострокового розірвання. Повернення Об'єкта оренди здійснюється уповноваженими представниками сторін. Об'єкт оренди повинен бути повернений Орендодавцю в справному стані з врахуванням нормального зносу.

## 7. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН

7.1. Орендар несе наступну відповідальність за цим договором:

- у випадку прострочення повернення Об'єкта оренди Орендар оплачує штраф в розмірі річної орендної плати;
- у випадку прострочення оплати орендних платежів Орендар оплачує пеню в розмірі подвійної облікової ставки НБУ, за кожний день прострочення.

## 8. ФОРС-МАЖОР

8.1. Жодна зі Сторін цього Договору не несе відповідальності перед другою Стороною за невиконання або за несвоєчасне чи неналежне виконання своїх обов'язків за цим Договором, якщо таке невиконання чи несвоєчасне або неналежне виконання є виключним результатом форс-мажорних обставин, таких, як, наприклад стихійні лиха, катастрофи, аварії, масових заворушень, дій урядових установ, дій суб'єктів природних монополій або військових дій, які знаходяться поза межами можливого контролю зі Сторони цього Договору, яка заявляє про форс-мажорні обставини.

8.2. Будь-яка Сторона Договору, яка заявляє про форс-мажорні обставини, повинна надати повідомлення про це іншій Стороні в письмовому вигляді протягом 5 (п'яти) робочих днів після виникнення форс-мажорних обставин або протягом 5 (п'яти) робочих днів з часу, коли цій Стороні стало відомо про форс-мажорні обставини. Якщо протягом зазначеного часу така Сторона не надсилає повідомлення про форс-мажорні обставини іншій Стороні, то невиконання зобов'язань такою Стороною не вважається слідством впливу форс-мажорних обставин і, відповідно, така Сторона повинна повністю відшкодувати іншій Стороні всі збитки і втрати, які викликані невиконанням

8.3. У випадку припинення форс-мажорних обставин, постраждала Сторона повинна одразу ж письмово повідомити про це іншу Сторону. Повідомлення повинно містити умови, при яких зобов'язання у відповідності до цього Договору будуть виконані.

8.4. Свідоцтво, яке буде видано Торгівельно-промисловою палатою України чи іншими компетентними органами на території вищезазначених форс-мажорних обставин, буде служити доказом, що підтверджує існування таких обставин і їхню тривалість.

#### 9. ІНШІ УМОВИ

9.1. Цей договір складений у двох оригінальних примірниках по одному для кожної зі сторін. У випадках, не передбачених цим договором, сторони керуються діючим законодавством України.

9.2. Цей Договір набуває чинності з моменту підписання Сторонами Акту прийому-передачі об'єкту, що орендується та діє 35 (тридцять п'ять) календарних місяців.

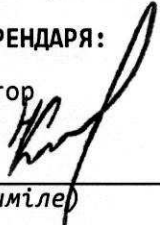
9.3. Амортизаційні відрахування на орендоване майно нараховуються і використовуються Орендодавцем у порядку передбаченому чинним законодавством.

9.4. При підписанні змін, доповнень, додатків, актів та інших документів за цим договором, Орендарем може бути використано факсимільне відтворення підпису уповноваженого представника за допомогою засобів механічного або іншого копіювання, електронно-числового підпису або іншого аналога власноручного підпису. Орендодавець не заперечує проти використання Орендарем, у разі потреби, факсимільного відтворення підпису при підписанні змін, доповнень, додатків, актів та інших документів за цим договором.

Зразок факсимільного відтворення підпису:

від ОРЕНДАРЯ:

Директор

  
Т. В. Клевакіна  
(факсиміле)

9.5. На відносини, що регулюються цим договором не розповсюджує свою дію Закон України « Про оренду державного та комунального майна».


9.6. Всі суперечки і розбіжності при укладенні, виконанні чи розірванні цього договору, сторони будуть намагатися вирішувати шляхом переговорів. У випадку неможливості вирішення спорів шляхом проведення переговорів, сторони передають їх на розгляд до Господарського суду.

#### 10. ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ, РЕКВІЗИТИ І ПІДПИСИ СТОРІН

ОРЕНДОДАВЕЦЬ:

ТОВ "АЛЬБІЛЕНД"  
49000, Дніпропетровська обл., місто  
Дніпро, вулиця ВОЛОДИМИРА МОССАКОВСЬКОГО,  
будинок 20/8, офіс 2  
р/р UA403054820000026004300611265 в  
АТ «Державний ощадний банк України» в  
м. Дніпро, МФО 305482  
код ЄДРПОУ 40513480, ІПН 405134826587

Директор

  
О.В. Петров

ОРЕНДАР:

ТОВ «ШОТ»  
50005, Дніпропетровська обл., місто Кривий  
Ріг, вулиця КРИВОРІЖСТАЛІ, будинок 6  
р/р UA363054820000026006300041394,  
в ТВБВ III типу № 10003/0558 філії  
Дніпропетровського обласного управління АТ  
«Ощадбанк», м. Кривий Ріг, МФО 305482  
код ЄДРПОУ 43298032, ІПН 432980304847

Директор

  
Т. В. Клевакіна

**АКТ ПРИЙМАННЯ – ПЕРЕДАЧІ МАЙНА**  
до Договору оренди АЗС № А11/20 від «26» грудня 2019р.

м. Кривий Ріг

«18» 03 2020 р.

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "АЛЬБІЛЕНД", іменоване в подальшому «Орендодавець», в особі директора Петрова Олексія Володимировича, що діє на підставі Статуту, з однієї сторони, і ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ШОТ», іменоване в подальшому «Орендар», в особі директора Клевакіної Тетяни Володимирівни, що діє на підставі Статуту, з іншої сторони (в подальшому разом – Сторони, а кожна окремо – Сторона), склали Акт про те, що Орендодавець передав, а Орендар прийняв автозаправну станцію, розташовану за адресою: м. Кривий Ріг, бульвар Вечірній, 22а, згідно наступного переліку:

№ н/н	Перелік майна і устаткування АЗС за адресою: м. Кривий Ріг, бульвар Вечірній, 22а	Характеристики
1.	Будівля АЗС, цегляна	102,4 кв.м
2.	Навіс	
3.	Паливороздаточні колонки: Global Star C44-44U, Global Star C11-21- SAT-U	2 шт. 1 шт.
4.	Резервуарний парк Д252045-2	4 ємності
5.	Мостіння	
6.	Ціновий пілон	1 шт.
7.	Колонка пожежна КПК	1 шт.
8.	Табло клієнта ІШЗ	1 шт.
9.	Охоронна сигналізація ПЗМ	1 шт.
10.	СЕККА "ND-787" (зав. номер НД05000200)	1 шт.
11.	Сканер штрихкодів LS 2208	1 шт.
12.	Рівнемір УУС-01-М(3) (Прилад ПІ з БІУ, ПІП, 4 резерв)	1 шт.
13.	Професіональна бензинова електростанція GE12000 HBS/GS з 4-х тактним двигуном HONDA GX 630 з додатковою комплектацією: олійний фільтр, паливний фільтр, повітряний фільтр, штепселя: 32А 220 V, 16А 380 V, виробництва "MOSA" Італія	1 шт.
14.	Кошма одношарова 1,0 * 1,5	2 шт.
15.	Сходи TUBESKA Starline 3-секц.раскл., 3х 9/2	1 шт.
16.	Тележка на колесах СТМ10 для генератора GE 12000 HBS/GS пр-ва "MOSA" Італія	1 шт.
17.	Мірник М2р-10	1 шт.
18.	Мірник М2р-20	1 шт.
19.	Мірник М2р-50	1 шт.
20.	Вогнегасник порошковий ОП-9(в)	6 шт.
21.	Пробовідбірник	1 шт.
22.	Сигналізатор (експлозиметр) термохім. СТХ17-77	1 шт.
23.	Стіл 600*900	1 шт.
24.	Стілець	3 шт.
25.	Зчеплення	1 шт.
26.	Телефакс на термопапері КХ-FT902 UA-B	1 шт.
27.	Установка порошкова ОП-100	2 шт.
28.	Холодильник Дніпро-442	1 шт.
29.	Шафа для документів	1 шт.
30.	Шафа для одягу	9 шт.
31.	Ящик для піску	1 шт.
32.	Ящик для відбору проб	1 шт.
33.	Ящик для відпрац. піску	1 шт.
34.	Ящик пож.со ст. і стенд	1 шт.
35.	Ящик ТБО	1 шт.
36.	Ящик під вугілля з дверима	1 шт.
37.	Комод	2 шт.
38.	Стіл 750*1500	1 шт.
39.	Стіл СК69	1 шт.
40.	Тумба СК73	1 шт.
41.	Шафа СК91	1 шт.
42.	Стіл СК69	1 шт.

АЗС і майно, що передається знаходяться в справному стані. Акт прийому-передачі складено у двох оригінальних примірниках, по одному для кожної із сторін.



О. В. Петров



В. Клевакіна

Додаток  
до Договору оренди АЗС № А11/20  
від «26» грудня 2019 р.

## ПЕРЕЛІК МАЙНА

№ н/н	Перелік майна і устаткування АЗС за адресою: м. Кривий Ріг, бульвар Вечірній, 22а	Характеристики
1.	Будівля АЗС, цегляна	102,4 кв.м
2.	Навіс	
3.	Паливороздаточні колонки: Global Star C44-44U, Global Star C11-21- SAT-U	2 шт. 1 шт.
4.	Резервуарний парк Д252045-2	4 ємності
5.	Мостіння	
6.	Ціновий пілон	1 шт.
7.	Колонка пожежна КПК	1 шт.
8.	Табло клієнта ІЩЗ	1 шт.
9.	Охоронна сигналізація ПЗМ	1 шт.
10.	СЕККА "ND-787" (зав. номер НД05000200)	1 шт.
11.	Сканер штрихкодів LS 2208	1 шт.
12.	Рівнемір УУС-01-М(3) (Прилад ПІ з БІУ, ПІП, 4 резерв)	1 шт.
13.	Професіональна бензинова електростанція GE12000 HBS/GS з 4-х тактним двигуном HONDA GX 630 з додатковою комплектацією: олійний фільтр, паливний фільтр, повітряний фільтр, штепселя: 32А 220 V, 16А 380 V, виробництва "MOSA" Італія	1 шт.
14.	Кошма одношарова 1,0 * 1,5	2 шт.
15.	Сходи TUBESKA Starline 3-секц.раскл., 3х 9/2	1 шт.
16.	Тележка на колесах СТМ10 для генератора GE 12000 HBS/GS пр-ва "MOSA" Італія	1 шт.
17.	Мірник М2р-10	1 шт.
18.	Мірник М2р-20	1 шт.
19.	Мірник М2р-50	1 шт.
20.	Вогнегасник порошковий ОП-9(в)	6 шт.
21.	Пробовідбірник	1 шт.
22.	Сигналізатор (експлозиметр) термохім. СТХ17-77	1 шт.
23.	Стіл 600*900	1 шт.
24.	Стілець	3 шт.
25.	Зчеплення	1 шт.
26.	Телефакс на термопапері КХ-FT902 UA-B	1 шт.
27.	Установка порошкова ОП-100	2 шт.
28.	Холодильник Дніпро-442	1 шт.
29.	Шафа для документів	1 шт.
30.	Шафа для одягу	9 шт.
31.	Ящик для піску	1 шт.
32.	Ящик для відбору проб	1 шт.
33.	Ящик для відпрац. піску	1 шт.
34.	Ящик пож.со ст. і стенд	1 шт.
35.	Ящик ТБО	1 шт.
36.	Ящик під вугілля з дверима	1 шт.
37.	Комод	2 шт.
38.	Стіл 750*1500	1 шт.
39.	Стіл СК69	1 шт.
40.	Тумба СК73	1 шт.
41.	Шафа СК91	1 шт.
42.	Стіл СК69	1 шт.

від ОРЕНДОДАВЦЯ  
ТОВ "АЛЬБІЛЕНД"

Директор

О.В. Петров

м.п

від ОРЕНДАРЯ  
ТОВ «ШОТ»

Директор

В. Клевакіна

м.п



УКРАЇНА

 Центр надання адміністративних послуг  
 м. Дніпра

 № 30059-033574-203-01-2020  
 17 чер 2020

**ДНІПРОПЕТРОВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ**
**ДОЗВІЛ № 1211037000-814**

 на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними  
 джерелами

 Видано: **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ШОТ"**  
 (повне найменування юридичної особи або ім'я, по батькові та прізвище фізичної особи-підприємця)

 Місцезнаходження: **50005, Дніпропетровська обл., м. Кривий Ріг,  
 вул. Криворіжсталі, буд. 6**  
 (місцезнаходження юридичної особи або місце проживання фізичної особи-підприємця)

 Ідентифікаційний код юридичної особи або ідентифікаційний номер фізичної особи:  
**43298032**

 Орган, який видав дозвіл: **Департамент екології та природних ресурсів**  
 (назва уповноваженого органу, місцезнаходження)

**обласної державної адміністрації**
**49000, м. Дніпро, вул. Лабораторна, 69**

 Термін дії дозволу: **необмежений, з 11.06.2020**

Висновок установи державної санітарно-епідеміологічної служби

**Головне управління Держпродспоживслужби в Дніпропетровській області**  
 (назва установи державної санітарно-епідеміологічної служби)

**від 13.03.2020 № 06.3/4528**

 Дата видачі дозволу **11.06.2020**  
 (число, місяць, рік)

 Заступник голови  
 облдержадміністрації  
 (посада)

**Максим СКРИПНІК**  
 (прізвище, ім'я та по батькові особи)

 Дозволені обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними  
 джерелами та умови, які встановлені в Дозволі додаються.



Додаток  
до дозволу на викиди забруднюючих  
речовин в атмосферне повітря  
стаціонарними джерелами

**Дозволені обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря  
стаціонарними джерелами та умови, які встановлюються в дозволі**

**1. Контактні дані суб'єкта господарювання**

*Товариство з обмеженою відповідальністю «ШОТ»*

*(повне найменування юридичної особи або ім'я, по батькові та прізвище фізичної особи-підприємця)*

**43298032**

*(ідентифікаційний код згідно з ЄДРПОУ або ідентифікаційний номер фізичної особи-платника податків та інших обов'язкових платежів)*

**Директор – Клевакіна Тетяна Володимирівна**

**тел. (056) 404 15 82**

*(ім'я, по батькові та прізвище керівника юридичної особи, телефон, телефакс, електронна пошта)*

**50005, Дніпропетровська обл., м. Кривий Ріг, вул. Криворіжсталі, буд. 6**

*(фактичне місцезнаходження юридичної особи, телефон, телефакс, електронна пошта)*

**АЗС № 11**

**Україна, Дніпропетровська обл., м. Кривий Ріг, б-р Вечірній, 22а.**

*(місцезнаходження об'єкта)*

**Директор – Клевакіна Тетяна Володимирівна**

**тел. (056) 404 15 82**

*(ім'я, по батькові та прізвище оператора, телефон, телефакс, електронна пошта)*

## 2. Дозволені обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря

### 2.1. Дозволені обсяги викидів забруднюючих речовин, які віднесені до інших джерел викидів

Для джерел викидів №№ 1-4 (резервуари для пального) нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються. Регулювання здійснюється за вимогами, викладеними в розділі 3.

### 2.2. Для неорганізованих джерел

Для неорганізованих джерел викидів №№5-7 (паливороздавальні колонки), №8 (резервуар СВГ), №9 (паливороздавальна колонка для СВГ) нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються. Регулювання здійснюється шляхом встановлення вимог.

## 3. Умови, які встановлюються в дозволі на викиди

### 3.1. До викидів забруднюючих речовин

Не для одного з визначених видів викидів в атмосферу не повинні перевищуватися граничнодопустимі рівні викидів на межі санітарно-захисної зони. Інших викидів в атмосферу, що чинять суттєвий вплив на навколишнє середовище, бути не повинно.

Оператор повинний забезпечити, щоб всі роботи на об'єкті робились таким чином, щоб викиди в атмосферу та/або запах не призводили до суттєвих незручностей за межами об'єкту або до суттєвого впливу на навколишнє середовище.

Оператор повинен проводити відбір проб, аналіз, вимірювання, дослідження, обслуговування.

### 3.2. До технологічного процесу

Керівництво підприємства зобов'язане забезпечити, щоб всі роботи на АЗС робились таким чином, щоб викиди в атмосферу та/або запах не призводили до суттєвих незручностей за межами об'єкту або до суттєвого впливу на навколишнє середовище.

АЗС повинна передбачати застосування підземних двостінних резервуарів, паливороздавальних колонок (ПРК) з сучасною технологічною схемою заправлення автотранспорту і використання надійного сучасного обладнання, забезпеченого системою автоматичного обліку, контролю і сигналізації.

При роботі АЗС режими заправки паливом автотранспорту через ПРК не повинні співпадати за часом з режимами наливання палива з автоцистерн в резервуари його зберігання.

Злив палива з автоцистерн в резервуари повинен бути передбачений закритим герметичним способом через зливні муфти типу МС-1, встановлені на горловині в технологічному колодязі.

Арматура та з'єднання на шлангах ПРК повинні забезпечувати повну герметичність та виключати можливість попадання викидів вуглеводнів нафти в атмосферне повітря.

Оператор повинен забезпечити контроль за точним дотриманням технологічних регламентів.

Нафтопродукти, що реалізуються на АЗС повинні відповідати технічним умовам, державним стандартам, санітарним нормам та регламентам технологічних процесів. Використовувати тільки ті нафтопродукти, що закладені техрегламентом.

Оператор повинен підтримувати параметри технологічних процесів АЗС в межах норм технологічного режиму (температура, атмосферний тиск, рівень наливу нафтопродуктів в ємності, швидкість наливу).

Оператор повинен забезпечувати систематичний контроль тиску, температури, рівня нафтопродуктів у резервуарах, не допускаючи відхилень від встановлених норм.

Оператор повинен експлуатувати технічно справне обладнання із справним заземленням, здійснювати постійний контроль за станом обладнання, трубопроводів, засувної арматури із записом в оперативному журналі, контролювати правильність роботи приладів вимірювання параметрів технологічного режиму, відображати у вахтовому журналі параметри технологічного режиму перекачування і зберігання нафтопродуктів за допомогою приладів КВПіА, виконувати протипожежний режим АЗС у відповідності із «Правилами пожежної безпеки в Україні».

Оператор повинен виконувати вимоги із безпечної експлуатації резервуарів та ПРК, контролювати стан повітряного середовища на вміст вибухонебезпечних концентрацій парів нафтопродуктів в оглядових колодязях, виконувати своєчасну зачистку резервуарів від пірофорних відкладень.

### 3.3. До обладнання та споруд

Резервуарне обладнання, яке встановлюється у технологічних колодязях УЗП, повинно забезпечувати герметичність для запобігання викидам вуглеводнів нафти моторного палива (крім відбирання проб та ремонтних робіт).

Заглиблена установка резервуарів (1,0 м від поверхні землі) повинна забезпечити стабільний температурний режим при зберіганні палива і мінімальний коефіцієнт його випаровування. Установка дихальних клапанів повинна підтримувати підвищений тиск в резервуарах і також знизить випаровування палива.

Застосування антикорозійного покриття по ГОСТ 9.602-89 для всіх резервуарів та технологічних трубопроводів.

Для зменшення втрат моторного палива під час зливно-заливальних операцій на АЗС повинні застосовуватися ГУС, які з'єднуються з транспортною ємністю.

УЗП повинно включати систему контролю рівня палива або захисту від переливання.

Наявність паспорту АЗС із технологічною та електричною схемами, схемами грозозахисту та заземлення.

Наявність паспортів на резервуари.

Наявність формулярів (паспортів), настанов із експлуатації на паливо-роздавальні колонки.

Наявність паспортів систем вентиляції і кондиціонування повітря, водопостачання, опалення, електродвигунів, насосів і т.д.

Резервуари повинні бути обладнані устаткуванням у відповідності із проектом і знаходитись у справному стані. Резервуари підлягають гідравлічним випробуванням із складанням відповідного акту. Експлуатація несправних резервуарів забороняється.

Забороняється експлуатація паливно-роздавальної колонки при наявності підтікання палива через негерметичність агрегатів, вузлів та з'єднань.

Технологічні трубопроводи для нафтопродуктів та їх парів повинні виконуватись із металу або матеріалів, які мають сертифікат на використання для транспортування нафтопродуктів, з'єднання трубопроводів повинні забезпечувати їх надійність в умовах тривалої експлуатації.

Підземні трубопроводи для палива та його парів повинні розташовуватись в заглиблених лотках або металевих кожухах, виключаючи проникнення палива (при можливих витіках) за їх межі.

Підземні ділянки трубопроводів підлягають антикорозійному захисту у відповідності із вимогами державних стандартів.

Трубопроводи повинні періодично, у відповідності із правилами технічної експлуатації продуватись повітрям для очистки від відкладень внутрішньої поверхні та перевірятись на герметичність.

Дихальні клапани резервуарів повинні періодично оглядатись у відповідності із інструкцією заводу-виробника. В зимовий період необхідно регулярно очищати їх від інею та льоду.

Дихальні клапани резервуарів повинні періодично перевірятись на спрацювання та герметичність у відповідності із вимогами правил технічної експлуатації.

При відсутності спеціальних герметизуючих елементів горловини паливного бака автомобіля герметизація роздавального пістолета з горловиною паливного бака автомобіля повинна забезпечуватись спеціальною ущільнювальною шайбою з еластичного матеріалу

Вентиляційні установки приміщень та споруд повинні утримуватись у справному стані.

У вибухонебезпечних зонах АЗС повинно застосовуватись обладнання у вибухозахищеному виконанні.

Всі металеві частини електричних пристроїв і обладнання повинні бути надійно зануренні або заземлені.

### 3.4. До очистки газопилового потоку

Умова не встановлюється.

### 3.5. Вимоги до неорганізованих джерел викидів.

Злив палива з автоцистерн в резервуари повинен бути передбачений закритим герметичним способом через зливні муфти, встановлені на горловині в технологічному колодязі.

Арматура та з'єднання на шлангах ПРК повинні забезпечувати повну герметичність та виключати можливість попадання викидів вуглеводнів нафти в атмосферне повітря.

Всі засувні пристрої повинні утримуватись у справності і забезпечувати швидко і надійне припинення надходження або витікання нафтопродуктів.

Для захисту від корозії необхідно передбачити активні або пасивні методи захисту та їх комбінації.

Паливно-роздавальні колонки повинні бути обладнані роздавальним краном із автоматичним припиненням видачі палива при повному заповненні бака транспортного засобу. При відсутності спеціальних герметизуючих елементів горловини паливного бака автомобіля герметизація роздавального пістолета з горловиною паливного бака автомобіля повинна забезпечуватись спеціальною ущільнювальною шайбою з еластичного матеріалу.

Металеві конструкції приміщень і споруд повинні періодично фарбуватись захисними грунтами, фарбами або лаками.

Заповнювати балони автомобілів СВГ на 85-90% через високе значення коефіцієнта температурного розширення.

Транспортні засоби, які заїжджають на АЗС, повинні бути обладнані іскрогасником на вихлопній трубі і повинні виключити протікання паливно-мастильних матеріалів.

Контролювати обов'язкове виключення двигунів автомобілів, які заправляються.

Забезпечити автоматичне відключення насосів при перевищенні рівня заповнюваного резервуару.

Резервуари повинні забезпечувати герметичність для запобігання викидам пропан-бутанової суміші (крім ремонтних робіт).

Вміст шкідливих домішок у повітрі робочої зони не повинен перевищувати нормативних значень, передбачених санітарними нормами.

### 3.6. До адміністративних дій у разі виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру

Суб'єкт господарювання (Оператор) повинен направляти повідомлення, як по телефону, так і по факсу (якщо є така можливість) в Департамент екології та природних ресурсів Дніпропетровської обласної державної адміністрації та Державної екологічної інспекції у Дніпропетровській області як можливо скоріше (на скільки це практично можливо), після того, як відбувається щось з наступного:

- (а) будь-який викид, який не відповідає вимогам Дозволу;
- (б) будь-яка аварія може створити загрозу забруднення повітря або може потребувати екстрених заходів реагування. У якості складової частини повідомлення, Оператор повинен вказати дату та час такої аварії, привести докладну інформацію про те, що стало-

ся та заходи, прийняті для мінімізації викидів і для попередження подібних аварій в майбутньому.

Оператор повинен документально фіксувати будь-які аварії, вказані в пункті 3.6.2. даної умови. В повідомленні, яке надається Департаменту, повинна наводитися докладна інформація про обставини, які призвели до аварії та про всі прийняті дії для мінімізації впливу на навколишнє середовище та для мінімізації обсягу утворених відходів.

Звіт за довільною формою про всі зафіксовані аварії повинен надаватися Департаменту в якості складової частини Річного екологічного звіту. Наведена у такому звіті інформація повинна готуватися у відповідності з інструкціями, затвердженими Міністерством надзвичайних ситуацій України.

Оператор повинен ввести в дію та підтримати в дії Систему управління охороною навколишнім природним середовищем, яка відповідає потребам даного Дозволу. В даній системі повинні враховуватися всі виробничі операції та повинні розглядатися всі практичні можливі варіанти для використання більш чистих технологій, більш чистих виробничих процесів та для мінімізації викидів.

Обов'язки. Оператор повинен забезпечити, щоб відповідальна особа, визначена у відповідності з умовами постанови Кабінету Міністрів України від 02.11.06 №1524 «Про затвердження положення про Міністерство охорони навколишнього природного середовища України» була доступна на об'єкті в будь-який час, коли відбувається вказана діяльність.

#### **4. Заходи щодо скорочення викидів забруднюючих речовин**

Заходи не встановлюються.

#### **5. Перелік заходів щодо здійснення контролю за дотриманням встановлених граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин та умов дозволу на викиди**

Заходи не встановлюються.

Заступник начальника управління – начальник  
відділу природних ресурсів та дозвільної  
діяльності управління дозвільної діяльності  
та економіки природокористування

(посада)



(підпис)

Наталія Шевченко  
(прізвище, ім'я та по батькові особи)

Обліковий код споживача

Договір № 539

про надання послуг з централізованого водопостачання та водовідведення

м. Кривий Ріг

«29» 07 2020р.

Комунальне підприємство «Кривбасводоканал» (далі – «Виконавець») в особі начальника відділу по укладанню договорів зі споживачами Крижевої Валерії Ігорівни, яка діє на підставі Довіреності № 32 від 13.01.2020 року, з однієї сторони, та **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ШОТ"** (далі – «Споживач») в особі директора Клевакіної Тетяни Володимирівни, яка діє на підставі Статуту, з іншої сторони, що надалі іменуються Сторони, керуючись: Законом України «Про питну воду, питне водопостачання та водовідведення», Законом України «Про комерційний облік теплової енергії та водопостачання», Законом України «Про житлово – комунальні послуги», Законом України від «Про особливості доступу до інформації у сферах постачання електричної енергії, природного газу, теплопостачання, централізованого постачання гарячої води, централізованого питного водопостачання та водовідведення», «Правилами надання послуг з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення і типових договорів про надання послуг з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення», затверджені постановою Кабінету Міністрів України від 05.07.2019 р. № 690 (далі – Правила № 690), «Правилами користування системами централізованого комунального водопостачання та водовідведення в населених пунктах України», затвердженими наказом Міністерства з питань житлово-комунального господарства України від 27.06.2008 р. № 190 (далі – Правила № 190), «Правилами технічної експлуатації систем водопостачання та каналізації населених пунктів України» затвердженими Наказом Державного комітету України по житлово-комунальному господарству від 05.07.1995 року за № 30 (далі – Правила № 30), «Порядку проведення перерахунку розміру плати за надання послуг з централізованого опалення, постачання холодної та гарячої води і водовідведення в разі ненадання їх або надання не в повному обсязі», затверджених Постановою Кабінету Міністрів України від 17.02.2010р. № 151 (далі – Порядок № 151), «Правилами приймання стічних вод до систем централізованого водовідведення та Порядку визначення розміру плати, що справляється за понаднормативні скиди стічних вод до системи централізованого водовідведення» затвердженими наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 01.12.2017 р. № 316 (далі - Правила № 316), «Правилами приймання стічних вод до систем централізованого водовідведення м. Кривого Рогу» затвердженими рішенням виконкому Криворізької міської ради від 13.02.2019 р. № 79 (далі – Правила № 79), уклали цей договір про нижченаведене:

## І. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

**1.1.** Виконавець зобов'язується своєчасно надавати Споживачеві відповідної якості послуги з централізованого водопостачання і водовідведення, а Споживач зобов'язується своєчасно оплачувати надані послуги за встановленими тарифами у строки і на умовах, що передбачені договором.

**1.2.** Орієнтовний обсяг послуг з централізованого водопостачання складає 5 316,48 м<sup>3</sup>/рік та орієнтовний обсяг послуг з централізованого водовідведення складає 2 189,16 м<sup>3</sup>/рік.

**1.2.1.** Об'єкт користування водопостачання та водовідведення розташований за адресою:

- АЗС № 7, вул. Волгоградська, 13, орієнтовний обсяг послуг з централізованого водопостачання складає 354,96 м<sup>3</sup>/рік.

- АЗС № 8, вул. Волгоградська, 6, орієнтовний обсяг послуг з централізованого водопостачання складає 355,68 м<sup>3</sup>/рік.

- АЗС № 9, вул. Бикова, 14, орієнтовний обсяг послуг з централізованого водопостачання складає 354,24 м<sup>3</sup>/рік.

- АЗС № 10, вул. Миколи Світальського, 21/2, орієнтовний обсяг послуг з централізованого водопостачання складає 717,12 м<sup>3</sup>/рік.

- АЗС № 11, б-р Вечірній, 22а, орієнтовний обсяг послуг з централізованого водопостачання складає 742,32 м<sup>3</sup>/рік, орієнтовний обсяг послуг з централізованого водовідведення складає 742,32 м<sup>3</sup>/рік.

- АЗС № 12, вул. Вечірньокутська, 66, орієнтовний обсяг послуг з централізованого водопостачання складає 720,72 м<sup>3</sup>/рік, орієнтовний обсяг послуг з централізованого водовідведення складає 720,72 м<sup>3</sup>/рік.

- АЗС № 14, м-н Всебратьське-2, 70, орієнтовний обсяг послуг з централізованого водопостачання складає 235,08 м<sup>3</sup>/рік.

- АЗС № 15, вул. Купріна, 132, орієнтовний обсяг послуг з централізованого водопостачання складає 367,56 м<sup>3</sup>/рік.

АЗС № 17, пр. 200-річчя Кривого Рогу, 36 орієнтовний обсяг послуг з централізованого водопостачання складає 726,12 м<sup>3</sup>/рік, орієнтовний обсяг послуг з централізованого водовідведення складає 726,12 м<sup>3</sup>/рік.

АЗС № 19, вул. Миколи Світальського, 22а орієнтовний обсяг послуг з централізованого водопостачання складає 742,68 м<sup>3</sup>/рік.

1.3. Договірний обсяг централізованого водопостачання та водовідведення може бути змінений (збільшений або зменшений) за письмовою заявкою Споживача. Заявка повинна бути надіслана на адресу Виконавця та отримана останнім не пізніше, ніж за один місяць до початку кварталу. У випадку, якщо Виконавець має технічну можливість виконати таку заявку, зміна оформлюється додатковою угодою, яка є невід'ємною частиною цього Договору.

1.4. Характеристика встановлених засобів обліку води:

№	Вид засобу обліку	Тип засобу обліку	Заводський номер	Місце встановлення	Примітка
1.	лічильник	метрон	7715197	АЗС № 7, вул. Волгоградська, 13	
2.	лічильник	унімаг	98148969	АЗС № 8, вул. Волгоградська, 6	
3.	лічильник	ЛК-15Х	9200265219	АЗС № 9, вул. Бикова, 14,	
4.	лічильник	сенсус	0862556902	АЗС № 10, вул. Миколи Світальського, 21/2	
5.	лічильник	грос	201702011932	АЗС № 11, б-р Вечірній, 22а	
6.	лічильник	СВК-1,5-1	491002	АЗС № 12, вул. Вечірньокутська, 66	
7.	лічильник	ЛК-15Х	0515974	АЗС № 14, м-н Всебратьське-2, 70	
8.	лічильник	метерс	19068872711	АЗС № 15, вул. Купріна, 132	
9.	лічильник	грос	201702011935	АЗС № 17, пр. 200-річчя Кривого Рогу, 36	
10.	лічильник	метрон	8604214	АЗС № 19, вул. Миколи Світальського, 22а	

## II. ТАРИФИ НА ПОСЛУГИ ТА ЇХ ЗАГАЛЬНА ВАРТІСТЬ

2.1. Тарифи на послуги централізованого водопостачання та водовідведення на день підписання договору затверджені постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 283 від 04.02.2020 року «Про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та водовідведення КП «Кривбасводоканал» тарифи становлять з 05.02.2020 року :

на централізоване водопостачання – 11,10 грн. за 1 куб. м. (без ПДВ);  
на централізоване водовідведення – 9,92 грн. за 1 куб. м. (без ПДВ).

2.2. У випадку зміни тарифів, оплата послуг здійснюється Споживачем по новим тарифам без зміни інших умов Договору. Зміна тарифів відбувається з моменту набуття чинності відповідної постанови компетентного органу, яким є Національна комісія що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та житлово-комунальних послуг. Споживач здійснює оплату за надані послуги по новим тарифам без додаткового узгодження.

### III. ОПЛАТА СПОЖИТИХ ПОСЛУГ

3.1. Розрахунковим періодом є календарний місяць.

Розрахунки за послуги централізованого водопостачання та водовідведення здійснюються Споживачем у грошовій формі :

- До 20 числа розрахункового місяця Споживач сплачує 100 % заявленого місячного обсягу послуг згідно рахунку Виконавця, при розрахунках за послуги поняття «розрахунковий період» та «календарний місяць» вважати прирівняними. Споживач здійснює повну оплату вартості послуг за розрахунковий період, згідно рахунків та актів наданих послуг протягом трьох календарних днів з моменту їх формування на Інтернет – платформі «Особовий кабінет споживача» на сайті Виконавця - <http://kp-kvk.dp.ua/>. За письмовою вимогою однієї зі Сторін та при наявності згоди іншої, можливе застосування іншої форми розрахунків, які не суперечать чинному законодавству України.
- Якщо сума сплати по авансовому платежу більша ніж сума за фактично надані послуги вона враховується в суму авансового платежу наступного розрахункового місяця.
- Остаточна оплата за фактично надані послуги здійснюється до 3 числа календарного місяця наступного за розрахунковим згідно рахунку Виконавця за винятком суми авансового платежу.

3.2. Можливі інші форми оплати отримання послуг, які не суперечать вимогам чинного законодавства України.

3.3. При оформленні платіжного доручення у графі «призначення платежу» Споживач повинен вказати період за який проводиться оплата, номер, дату рахунку та договору. У разі відсутності у платіжному дорученні цієї інформації, перерахована оплата зараховується Виконавцем, у разі наявності у Споживача заборгованості, в рахунок попередньої заборгованості Споживача з моменту пред'явлення платіжного доручення будь яким способом.

3.4. Визначення обсягу спожитих послуг з централізованого водопостачання та водовідведення здійснюється на підставі даних засобів обліку води/стоків, встановлених Споживачем у відповідності до виданих Виконавцем технічних умов, та оформлюється актом про приймання-передавання послуг.

3.5. За невиконання або неналежне виконання договірних зобов'язань, винна сторона відшкодовує спричинені цим збитки у повній сумі понад штрафні санкції.

### IV. СИСТЕМА ОБЛІКУ ПОСЛУГ

4.1. Вузли обліку беруться Виконавцем на абонентський облік після їх опломбування представником Виконавця в місцях їх приєднання до трубопроводів. Неопломбовані вузли обліку до експлуатації не допускаються.

4.2. При виході вузлів обліку з ладу розрахунки проводяться по середньомісячній витраті за попередні два розрахункові місяці до встановлення нового вузла обліку водопостачання в термін, зазначений Виконавцем.

4.3. Усі вузли обліку в обумовлені законодавством строки підлягають періодичній повірці. Задовільні результати перевірки підтверджують свідоцтвом про повірку або записом з відбитком повірочного тавра у відповідному розділі експлуатаційної документації. Засоби обліку опломбовуються з нанесенням відбитка повірочного тавра в місцях, що передбачені експлуатаційною документацією. У випадку тривалості перевірки понад місяць об'єм питної води та прийнятих стічних вод визначається відповідно до п. 3.3, 3.4, 3.14 Правил № 190.

4.4. Повірка, ремонт, обслуговування, демонтаж та транспортування вузла обліку, що перебуває у власності Споживача, виконується за його рахунок.

4.5. Кількість стічних вод Споживача, які підлягають оплаті, визначають за фактичними обсягами,



зафіксованими засобами виміральної техніки, що занесені до Державного реєстру або пройшли державну метрологічну атестацію.

4.6. У разі відсутності засобів обліку стічних вод у Споживача їх облік здійснюється такими методами: за допомогою засобів обліку на водозаборах; за паспортною продуктивністю насосів на водозаборах; за паспортним дебітом усіх свердловин та проектною потужністю поверхневого водозбору; на підставі витрат води на технологічні потреби; на підставі замірів кількості стічних вод, що надходять до мереж водовідведення. Метод визначення кількості стічних вод Споживача, які скидають стічні води до систем централізованого водовідведення м. Кривого Рогу, установлюється Виконавцем.

4.7. При розрахунку об'єму скинутих стічних вод Споживача враховується додатковий обсяг стічних вод, що утворюється внаслідок випадання атмосферних опадів, сніготанення та здійснення поливально-мийних робіт під час прибирання територій і неорганізовано потрапляє в мережі водовідведення Споживачів або через дощозбірники і колодязі на мережах водовідведення, які розташовані на території Споживачів, у мережі водовідведення Виконавця, як при загальносплавній, так і при роздільній системі водовідведення, визначається за формулою Правил № 190 і сплачується споживачем в строк і на умовах визначених п. 3.1. Договору.

4.8. За кількісний та якісний склад стічних вод субспоживача повну відповідальність несе Споживач.

## V. ПРАВА ТА ОБОВ'ЯЗКИ СТОРІН

### 5.1. Споживач має право на:

- отримання своєчасно та належної якості послуг згідно із законодавством та умовами цього договору;
- отримання у встановленому законодавством порядку інформації про перелік послуг, їх вартість, загальну суму місячного платежу, структуру тарифів, нормативів (норм) споживання, режиму надання послуг, їх споживчі властивості;
- усунення Виконавцем виявлених недоліків у наданні послуг;
- перевірку кількісних та/або якісних показників надання послуг;
- установлення засобів обліку води, стоків та взяття їх на абонентський облік;
- періодичну перевірку, обслуговування та ремонт засобу обліку, на умовах діючого законодавства України;
- укладання з Виконавцем договору про заміну або ремонт технічно несправних санітарно-технічних приладів, пристроїв та засобів обліку.

### 5.2. Споживач зобов'язаний:

- своєчасно, в повному обсязі у відповідності до умов договору вносити плату за рахунками, які виставлені Виконавцем;
- утримувати мережі в належному технічному стані, здійснювати їх технічне обслуговування та ремонт, забезпечувати належний стан запірної арматури, вживати своєчасних заходів до запобігання аварійним ситуаціям та їх ліквідації, усунення порушень щодо надання послуг в установлені законодавством строки;
- забезпечити повноважним представникам Виконавця безперешкодний доступ до приладів обліку та внутрішніх мереж водопостачання і водовідведення для пересвідчення у відсутності витoku води у мережі споживання;
- своєчасно та якісно усувати за власний рахунок аварії та інші порушення порядку надання послуг централізованого водопостачання та водовідведення, що виникли з його вини;
- дотримуватися вимог чинного законодавства України у сфері водопостачання та водовідведення.

### 5.3. Виконавець має право:

- вимагати від Споживача дотримання вимог чинного законодавства України в сфері водопостачання та водовідведення;
- вимагати від Споживача своєчасного усунення виявлених несправностей, пов'язаних з отриманням послуг, що виникли з вини Споживача, або відшкодування вартості відповідних робіт;
- безперешкодного доступу до приміщень Споживача для перевірки систем водопостачання та водовідведення - цілодобово;
- у разі виникнення сумнівів щодо правильності показань засобів обліку води зобов'язати Споживача звернутись до акредитованої/атестованої лабораторії для проведення експертизи їх технічного стану та метрологічної повірки;

- припинити та/або обмежити надання послуг централізованого водопостачання та водовідведення у разі несвоєчасного та/або не в повному обсязі внесення плати згідно виставлених Виконавцем рахунків без додаткового попередження;
- припинити та/або обмежити надання послуг централізованого водопостачання та/або водовідведення у разі невиконання вимог попередження/припису виданого Виконавцем без додаткового попередження;
- складати Акт у присутності представника Споживача в двох примірниках. У разі відмови Споживача від підписання акту, в останньому робиться запис про відмову. У цьому разі акт вважається дійсним, якщо його на місці складання підписали не менше двох повноважних представників Виконавця.

#### **5.4. Виконавець зобов'язаний:**

- своєчасно надавати Споживачу послуги в установлених обсягах, належної якості відповідно до вимог законодавства та цього договору;
- надавати Споживачу в установленому порядку інформацію про перелік послуг, їх вартість, загальну вартість місячного платежу, структуру тарифів, норми споживання, режим надання послуг, їх споживчі властивості, якісні показники надання послуг, граничні строки усунення аварій або інших порушень порядку надання послуг;
- повідомляти Споживача про планову перерву в наданні послуг через засоби масової інформації, не пізніше ніж за 1 день до її настання (крім перерви, що настає внаслідок аварії або дії непереборної сили) із зазначенням причини та часу перерви в наданні послуг;
- забезпечувати за заявою Споживача взяття у 14 денний термін на абонентський облік засобів обліку;
- усувати аварії та інші порушення в порядку надання послуг, а також виконувати заявки Споживача у строк, установлений законодавством і цим договором;
- своєчасно проводити за власний рахунок роботи з усунення виявлених несправностей, пов'язаних з отриманням послуг, що виникли з його вини;
- виконувати інші обов'язки відповідно до законодавства та умов цього договору.

## **VI. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН**

### **6.1. Споживач несе відповідальність згідно із законодавством і цим Договором за:**

- недотримання вимог нормативно-правових актів у сфері централізованого водопостачання і водовідведення та житлово-комунальних послуг;
- несвоєчасне внесення платежів за виставленими рахунками – шляхом сплати пені;
- втручання в роботу засобів обліку води і стоків;
- за порушення цілісності засобів обліку води і стоків, плombs і деталей пломбування, встановлених представниками територіальних органів у сфері метрологічної діяльності та Виконавцем в місцях з'єднань засобів обліку, запірної арматури, манометра та іншого обладнання вузла обліку незалежно від місця його розташування;
- порушення зобов'язань, установлених законодавством і цим Договором;
- скид в міську каналізаційну мережу стічних вод з перевищенням допустимих концентрацій забруднюючих речовин;
- невиконання умов даного Договору.

**6.2.** У разі прострочення виконання зобов'язань, визначених розділом III цього Договору, на вимогу Виконавця Споживач зобов'язаний сплатити суму боргу з урахуванням встановленого індексу інфляції за весь час прострочення, а також три проценти річних від простроченої суми.

**6.3.** За несвоєчасну оплату виставлених Виконавцем рахунків у термін, визначений п. 3.1. цього Договору, Споживач зобов'язаний сплатити Виконавцеві пеню в розмірі 0,1 відсотка від суми простроченого платежу за кожний день прострочення до моменту фактичної оплати, але не більше подвійної облікової ставки Національного Банку України, що діяла в період, за який стягується пеня.

**6.4.** За невиконання або неналежне виконання договірних зобов'язань, винна сторона відшкодовує спричинені цим збитки у повній сумі понад штрафні санкції.

**6.5.** У разі встановлення Виконавцем факту порушення норм законодавства у сфері централізованого водопостачання або неналежне виконання умов Договору, Споживач сплачує Виконавцю додаткову плату, як за безоблікове водокористування, яка розраховується згідно пунктів 3.3, 3.4, 3.14 Правил № 190 (за пропускною спроможністю труби вводу при швидкості руху води в ній 2,0 м/сек та дією повним

перерізом протягом 24 годин на добу. Розрахунковий період встановлюється з дня початку порушення. Якщо термін початку порушення встановити неможливо, розрахунковий період становить один місяць).

**6.6.** У разі самовільних дій Споживача на мережах водопостачання (без письмового дозволу Виконавця), у тому числі дій, що полягають у демонтажу засобу обліку, здійсненні будь-якої заміни їх частин або зміни положення на водомірному вузлі, де їх встановлено, зняття пломби встановленої представниками територіальних органів у сфері метрологічної діяльності або Виконавцем, Споживач сплачує витрати води згідно з пунктами 3.3, 3.4., 3.14 Правил № 190.

**6.7. Виконавець несе відповідальність у разі:**

- неналежного надання або ненадання послуг, що призвело до заподіяння збитків завданих Споживачу;
- порушення зобов'язань, встановлених чинним законодавством та/або цим Договором.

## **VII. ТОЧКИ РОЗПОДІЛУ, В ЯКИХ ЗДІЙСНЮЄТЬСЯ ПЕРЕДАЧА ПОСЛУГ ВІД ВИКОНАВЦЯ ДО СПОЖИВАЧА**

**7.1.** Точки розподілу, в яких здійснюється передача послуг від Виконавця до Споживача є межа балансової належності, які визначаються Актом/схемою розподілу балансової належності та меж обслуговування мереж водопостачання та водовідведення, що є невід'ємною частиною Договору.

## **VIII. ФОРС – МАЖОРНІ ОБСТАВИНИ**

**8.1.** Сторони звільняються від відповідальності за цим Договором у разі настання непереборної сили (дії надзвичайних ситуацій техногенного, природного або екологічного характеру), яка унеможливує надання відповідної послуги згідно з умовами договору. Факт настання таких обставин повинен бути належним чином засвідчений довідкою Торгово-промислової палати України.

## **IX. СТРОК ДІЇ ДОГОВОРУ**

**9.1.** Цей Договір набирає чинності з моменту підписання його Сторонами і діє в частині надання послуг з водопостачання та водовідведення до 30.12.2020 р., а в частині здійснення розрахунків за надані послуги – до повного погашення заборгованості.

**9.2.** Сторони домовились, що умови цього договору розповсюджуються на правовідносини, що виникли до його укладання, в порядку ч.3 ст.631 Цивільного кодексу України.

**9.3.** Договір може бути розірваний достроково у разі невиконання умов Договору Сторонами або за мотивованою заявою однієї зі сторін.

## **X. ІНШІ УМОВИ**

**10.1.** Підписанням цього Договору, Сторони добровільно надають свою згоду на обробку, зберігання та використання своїх персональних даних (персональних даних уповноважених осіб, представників), отриманих на паперових та електронних носіях (договорах, угодах, довіреностях, копіях паспорту, реєстраційного номеру облікової картки платника податків, та інші), та які стали відомі в результаті здійснення правових і ділових відносин в рамках цього Договору з метою здійснення прав або виконання обов'язків, передбачених даним Договором.

**10.2.** Сторони зобов'язуються дотримуватися принципів та правил обробки персональних даних, конфіденційності, забезпечити захист персональних даних при їх обробці та дотримуватись вимог Закону України від 01.06.2010 р. № 2297-VI «Про захист персональних даних» (із змінами і доповненнями).

**10.3.** Сторони цього Договору будують свої відносини на основі чинних, в момент здійснення відповідних дій, нормативно-правових документів, що регулюють відносини у сфері надання послуг з централізованого водопостачання та водовідведення.

**10.4.** Для контролю витрати води у Споживача, який не має технічних засобів обліку, а також для перевірки показників встановлених засобів обліку Виконавець має право встановлювати на вводах технічні засоби, що внесені до державного реєстру засобів вимірювальної техніки, показання яких є підставою для розрахунків до встановлення Споживачем технічних засобів обліку.

**10.5.** Споживач для підписання акту про кількість отриманих послуг та отримання рахунку авансового платежу направляє свого представника у відділ по роботі з юридичними особами служби технічної

інспекції не пізніше «26» числа розрахункового місяця. Якщо представник Споживача не прибув у встановлений термін, або відмовився від підписання акту, Виконавець на підставі даних технічних засобів обліку води в односторонньому порядку складає акт, який

вважається узгодженим Споживачем та є підставою для здійснення нарахувань та подальшої оплати останнім, один примірник акта в триденний строк направляється на адресу Споживача.

**10.6.** Акт звіряння взаємних розрахунків проводиться щоквартально або за вимогою однієї із Сторін і є письмовою формою визнання боргу.

**10.7.** Засоби обліку повинні розташовуватись безпосередньо на межі балансової належності мереж Виконавця та Споживача, яка визначається відповідно до актів розмежування балансової належності мереж, які є невід'ємною частиною Договору.

**10.8.** Виконавець здійснює постійний контроль за кількістю і якістю стічних вод, що надходять до комунальної каналізаційної мережі від Споживача послуг централізованого водовідведення.

**10.9.** Споживач забезпечує можливість проведення Виконавцем у будь-який час доби контролю за скидом стічних вод, включаючи надання необхідних відомостей та присутність свого (Споживача) представника.

**10.10.** Результати відбору контрольних проб стічних вод споживача фіксується у акті відбору проб стічних вод, який підписують як представник Виконавця, так і представник Споживача. Акти складаються у двох примірниках – для Виконавця і Споживача. У разі відмови підписати акт представником Споживача, акт відбору проб стічних вод підписується представниками Виконавця із зазначенням прізвища представника Споживача, який відмовився підписати акт. Такий акт вважається дійсним та має юридичну силу і є підставою для нарахування плати за скид стічних вод з понаднормативними забрудненнями (у разі виявлення перевищення допустимих концентрацій забруднюючих речовин).

**10.11.** Відбір проб стічних вод споживачів здійснюється з контрольного колодязя (каналізаційного випуску, лотка, камери, ревізії на стояку), розташування якого визначено в актах/схемах розмежування балансової належності мереж водопостачання та водовідведення, що є невід'ємною частиною договору. У разі відсутності в споживача таких актів/схем розмежування балансової належності мереж водопостачання та водовідведення, або їх (актів/схем) невідповідності відбір проб стічних вод здійснюється з останнього елемента каналізаційної мережі споживача.

**10.12.** Якість стічних вод визначається хімічними аналізами, підтвердженими Актом відбору проб стічних вод та Протоколом дослідження якості стічних вод. Аналізи виконуються лабораторіями, що здійснюють діяльність у цій галузі відповідно до Закону України «Про метрологію та метрологічну діяльність» і вимог чинного законодавства України.

**10.13.** З метою контролю якості стічних вод Споживача Виконавець здійснює відбір контрольних проб. Виявлені в цих пробах перевищення допустимих концентрацій (надалі за текстом ДК) забруднюючих речовин у стічних водах є достатньою підставою для нарахування плати за скид понаднормових забруднень. Відбір контрольних проб стічних вод Споживача виконує уповноважений представник Виконавця, що фіксується у спеціальному журналі або акті, який підписують як представник Виконавця, так і представник Споживача. У разі відмови представника Споживача поставити свій підпис у журналі або акті представник Виконавця зазначає про це в журналі або акті.

**10.14.** Акт відбору проб та/або Акт обстеження внутрішніх систем водовідведення Споживача, підписуються повноважними представниками Виконавця в односторонньому порядку у наступних випадках:

- якщо представник Споживача не з'явився до місця відбору проб протягом 30 хвилин з моменту повідомлення про прибуття повноважних представників Виконавця;
- якщо Споживач не надав згоди на відбір проб стічних вод або здійснює перешкоди в проведенні обстеження систем водовідведення об'єкту Споживача;
- якщо Споживач відмовився від підписання Акту відбору проб стічних вод.

У випадку складання вказаних актів в односторонньому порядку повноважними представниками Виконавця, вимоги та відомості, викладені в них вважаються погодженими Споживачем, про що зазначається відповідним записом.

**10.15.** У разі, якщо стічні води, що утворюються в результаті провадження господарської діяльності Споживача містять перевищення ДК забруднюючих речовин визначених у Правилах приймання стічних вод до системи централізованого водовідведення м. Кривого рогу, затверджених рішенням виконкому Криворізької міської ради від 13 лютого 2019 р. №79, вони мають бути очищені та знезаражені на

локальних очисних спорудах Споживача.

10.16. У разі невиконання вимог попередження/припису, виданого Споживачу Виконавцем щодо облаштування/переоблаштування/реконструкцію систем водовідведення,- останній має право обмежити об'єм або заборонити скид стічних вод Споживачу, а у випадку невиконання цієї заборони при загрозі виходу з ладу каналізаційних мереж та споруд, - відключити Споживача від комунальної каналізаційної мережі а також розірвати договір на приймання стічних вод у каналізацію.

10.17. Відповідальними особами за водопостачання та водовідведення об'єктів Споживача, цілісність пломб та пристроїв, водомірних вузлів призначаються : відповідно до Додатку № 1.

10.18. Договір складено українською мовою у двох оригінальних примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному примірнику для кожної із Сторін.

10.19. Виконавець використовує програму «М.Е.Doc IS» з електронною адресою для відправки податкових накладних та обміну електронними документами.

**ХІ. АДРЕСИ І ПІДПИСИ СТОРІН**

**Виконавець**

**Комунальне підприємство  
«Кривбасводоканал»**

50027, м. Кривий Ріг, вул. Есеніна, 6а  
код ЄДРПОУ 03341316,  
ІПН № 033413104842,  
ІВАН: UA983348510000000002600333233  
АТ «ПУМБ»  
МФО 334851

тел. (0564) 92-26-66  
Начальник відділу по укладанню  
договорів зі споживачами

  
В.І. Крижева  
(підпис)  
М.П.

**Споживач**

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
"ШОТ"**

50005, Дніпропетровська обл., місто Кривий Ріг,  
ВУЛИЦЯ КРИВОРІЖСТАЛІ, будинок 6,  
ЄДРПОУ 43298032  
ІВАН: UA313054820000026005301041394  
УТББВ ІІ типу №1000310558 в Дніпробаск. обл.  
АТ «Ощадбанк» МРО 305482

тел. (068)564-60-93

**Директор**

  
Т.В. Клевакіна  
(підпис)  
М.П.

## ДОГОВІР ПРО НАДАННЯ ПОСЛУГ № 0604Ш

м. Кривий Ріг

06 квітня 2020 р.

Товариство з обмеженою відповідальністю «ТАРКОМ ЕКОСЕРВІС», яке має статус платника податку на прибуток на загальних підставах, надалі – **Виконавець**, в особі Директора Гузєєва Олександра Валерійовича, що діє на підставі Статуту та

Товариство з обмеженою відповідальністю «ШОТ», яке має статус платника податку на прибуток на загальних підставах, надалі – **Замовник**, в особі директора Клевакіної Тетяни Володимирівни діючої на підставі Статуту, з іншої сторони, разом іменовані – «**Сторони**», а кожна окремо – «**Сторона**», уклали цей Договір про наступне:

## 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. Замовник доручає, а Виконавець бере на себе зобов'язання надати послуги по збиранню, перевезенню, зберіганню, обробленню утилізації та знешкодженню небезпечних відходів, що зазначені у Додатку № 1 до цього договору, як на власних об'єктах так і на об'єктах контрагентів, на підставі нижчеперелічених документів:

- Ліцензія серії АЕ № 199209 видана Міністерством екології та природних ресурсів України 04.03.2013р. «Операції у сфері поводження з небезпечними відходами (збирання, перевезення, зберігання, оброблення, утилізація)»;

1.2. Зберігання, утилізація, оброблення, знешкодження та захоронення відходів буде здійснюватись за місцем знаходження потужностей Виконавця, або за місцем знаходження контрагентів Виконавця на підставі цивільно-правових договорів між Виконавцем і особою, яка буде здійснювати утилізацію у разі, якщо ця операція буде виконуватися не на потужностях Виконавця.

## 2. ПРАВА ТА ОBOB'ЯЗКИ СТОРІН

2.1. Замовник має право:

2.1.1. У будь-який час перевіряти хід, якість, вартість та обсяг надання Послуг, не втручаючись при цьому в господарську діяльність Виконавця.

2.1.2. У будь-який момент давати Виконавцю вказівки та пропозиції з приводу надання Послуг, які є обов'язковими для виконання.

2.1.3. Якщо при прийманні-передачі Послуг виявляються недоліки (дефекти), Замовник має право не приймати такі Послуги до усунення недоліків.

2.1.4. Якщо Виконавець відступив від умов Договору, що погіршило якість Послуг або допустив інші недоліки, вимагати безоплатного виправлення цих недоліків у визначений Замовником строк або виправити їх за свій рахунок з правом на відшкодування понесених витрат чи відповідного зменшення плати за Послуги.

2.1.5. Розірвати даний Договір в односторонньому порядку, у випадку, якщо ціни на Послуги, що не передбачені цим Договором чи Додатками до нього та ціни на матеріали будуть перевищувати звичайні ціни, які існують на момент надання Послуг.

2.1.6. Вимагати відшкодування завданих йому збитків, зумовлених порушенням Договору, якщо Договором або законом не передбачено інше.

2.1.7. Замовник має інші права визначені чинним законодавством України та цим Договором.

2.2. Замовник зобов'язаний:

2.2.1. Вчасно і у повному обсязі здійснювати оплату вартості належним чином наданих Виконавцем і прийнятих Замовником Послуг у порядку, передбаченому цим Договором.

2.2.2. При необхідності сприяти Виконавцю у наданні Послуг.

2.2.3. Приймати надані Послуги, відповідно до умов даного Договору, і в разі виявлення допущених відхилень від умов Договору або інших недоліків наданих Послуг негайно заявити про них Виконавцю.

2.3. Виконавець має право:

2.3.1. Вимагати від Замовника оплатити Послуги, надані відповідно до умов даного Договору належним чином та у визначені строки.

2.3.2. Вимагати від Замовника підписання в установленому порядку документів про виконання Договору, у випадку коли Послуги надані відповідно до умов визначених цим Договором.

2.3.3. Виконавець має інші права, що передбачені чинним законодавством України та цим Договором.

2.4. Виконавець зобов'язаний:

2.4.1. Якісно, своєчасно та у повному обсязі надавати Замовнику Послуги, передбачені цим Договором.

2.4.2. Повідомляти Замовника про усі обставини, які можуть негативно впливати на якість Послуг.

2.4.3. На запит Замовника надавати останньому будь-яку інформацію про хід виконання цього Договору протягом 1 (одного) робочого дня з моменту отримання від Замовника відповідного запиту.

2.4.4. Вживати заходів для збереження майна, переданого Замовником.

2.4.5. Забезпечити ведення та передачу Замовнику в установленому порядку документів про виконання Договору.

2.4.6. Оформляти належним чином та своєчасно надавати Замовнику всі документи, передбачені цим Договором та/або чинним законодавством України.

2.4.7. Своєчасно та за власний рахунок усувати недоліки Послуг.

2.4.8. Відшкодувати відповідно до законодавства та Договору завдані Замовнику збитки.

2.4.9. Інформувати в установленому порядку Замовника про хід виконання зобов'язань за Договором, обставини, що перешкоджають його виконанню, а також про заходи, необхідні для їх усунення.

2.4.10. Виконавець має інші права та обов'язки визначені цим Договором та чинним законодавством.

### **3. ВАРТІСТЬ ПОСЛУГ. УМОВИ ТА ПОРЯДОК ЗДІЙСНЕННЯ РОЗРАХУНКІВ**

3.1. Орієнтовна вартість Послуг по даному Договору становить 10 000,00 грн. (десять тисяч грн. 00 коп.) у тому числі ПДВ.

3.2. Ціни на Послуги встановлюється відповідно до Додатку № 1 до даного Договору.

3.3. Послуги, що не передбачені Додатком до даного Договору та розхідні матеріали, що будуть використані при наданні Послуг за даним Договором, надаються за цінами Виконавця, що діють на момент надання Послуг. У випадку, якщо ціни на такі Послуги та розхідні матеріали будуть перевищувати звичайні ціни, які існують на момент надання Послуг, Замовник вправі відмовитись від Послуг та розірвати даний Договір в односторонньому порядку.

3.4. Оплата вартості Послуг здійснюється після отримання Замовником примірника належним чином підписаного Сторонами оригіналу Договору, у такому порядку: замовник повинен оплатити послуги у безготівковій формі, попередньою оплатою в розмірі 100% вартості послуг, шляхом перерахування коштів на розрахунковий рахунок Виконавця.

3.5. Всі суми, що підлягають сплаті за цим Договором, здійснюються в національній валюті України, в безготівковій формі на наступні рахунки Сторін, що зазначені у цьому Договорі.

3.6. Сторони повідомляють одна одну про зміну своїх реквізитів, протягом 20 календарних днів з дати виникнення відповідних змін, але у будь-якому випадку Сторона, що є одержувачем грошових коштів, має повідомити Сторону платника про зміну своїх банківських реквізитів не пізніше ніж за 5 банківських днів до запланованого отримання грошових коштів.

#### **4. СТРОКИ НАДАННЯ ПОСЛУГ**

4.1. Виконання Послуг здійснюється згідно з Додатком. У Додатку відображається вид, обсяг Послуг, строк їх виконання, а також гарантійний експлуатації результату цих Послуг. Такий Додаток підписується уповноваженими представниками Сторін.

#### **5. ПОРЯДОК ПРИЙМАННЯ НАДАНИХ ПОСЛУГ**

5.1. Фактом, що підтверджує передачу Виконавцем та приймання Замовником наданих в повному обсязі Послуг за даним Договором, є підписання Сторонами Акту приймання-передачі наданих послуг (далі - "Акт"), який датується останнім днем надання Послуг.

Акт складається Виконавцем в 2 (двох) оригінальних примірниках, які мають бути підписані, скріплені печаткою Виконавця та надані Замовнику не пізніше 2 (двох) робочих днів з дати підписання.

Виконавець зобов'язаний зареєструвати в Єдиному реєстрі податкових накладних відповідно до статті 201 Податкового кодексу України відповідну податкову накладну.

5.2. Замовник зобов'язаний протягом 5 (п'яти) робочих днів з дати одержання від Виконавця відповідного Акту, підписати його або направити Виконавцю письмову відмову від прийняття наданих Послуг та підписання Акту, із зазначенням переліку зауважень та виявлених недоліків у наданих Послугах та/або викладенням обставин, які унеможливають підписання Акту. У своїй мотивованій відмові Виконавець має право визначити строк для усунення зазначених ним недоліків. При цьому визначений Замовником строк є обов'язковим для Виконавця.

5.3. Якщо Виконавець не усуне повністю та/або у строк, визначений Замовником, або повідомить Замовника про неможливість усунення недоліків, визначених Замовником у відмові, та/або неможливості їх усунення у строк, що визначається згідно з п. 5.2 цього Договору, Замовник має право прийняти надані фактично Послуги, але у такому випадку вартість наданих Послуг зменшується та визначається Замовником з урахуванням недоліків у наданих Послугах.

5.4. Якщо надання Послуг Виконавцем внаслідок їх прострочення/неналежної якості/часткового надання втратило інтерес для Замовника, Замовник має право розірвати цей Договір та вимагати від Виконавця відшкодування завданих збитків.

5.5. Разом з Актом Виконавець зобов'язаний надати Замовнику оригінал податкової накладної, оформленої належним чином відповідно до вимог чинного законодавства України.

5.6. Замовник має право не підписувати Акт до моменту усунення Виконавцем недоліків та не оплачувати неякісно надані Послуги.

#### **6. ГАРАНТІЙНІ СТРОКИ ТА ЗОБОВ'ЯЗАННЯ**

6.1. Замовник гарантує, що Послуги будуть надаватися професійно підготовленим персоналом відповідно до всіх вимог цього Договору

6.2. Строк гарантії в кожному окремому випадку надання Послуги зазначається в Додатку, який підписується обома сторонами за даним Договором. Гарантія якості поширюється на все, що становить результат наданих Послуг.

6.3. Виконавець зобов'язаний усунути за письмовою вимогою Замовника і за свій рахунок недоліки наданих Послуг, що виявлені протягом гарантійного строку.



## 7. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН

7.1. За невиконання або неналежне виконання цього Договору Сторони несуть відповідальність в порядку та на умовах, що передбачені чинним законодавством України та цим Договором.

7.2. При виконанні цього Договору Виконавець зобов'язаний своєчасно та правильно із зазначенням податкових реквізитів Замовника виписувати та реєструвати податкові накладні відповідно до вимог Податкового кодексу України. У випадку, якщо прострочення реєстрації податкової накладної/розрахунку коригування до податкової накладної в Єдиному реєстрі податкових накладних перевищує граничний строк реєстрації визначений законодавством, Виконавець сплачує на користь Замовника штраф у розмірі, еквівалентному сумі податку на додану вартість, що відображена або мала би бути відображена в податковій накладній/розрахунку коригування.

7.3. У разі неналежного виконання Виконавцем зобов'язання щодо своєчасного та правильного складання та реєстрації податкових накладних, відповідно до вимог Податкового кодексу України та застосування у зв'язку з цим контролюючими органами штрафних (фінансових) санкцій до Замовника, Виконавець компенсує (відшкодовує) Замовнику понесені внаслідок застосування санкцій витрати, що розраховуються за такою формулою:

Компенсація = ПК + ФС

де:

ПК - сума податкового кредиту з ПДВ, яким не зміг скористатись Замовник у зв'язку з невиконанням Виконавцем своїх обов'язків згідно з цим пунктом Договору;

ФС - сума фінансових санкцій, які підлягають застосуванню до Замовника внаслідок невиконання Виконавцем своїх обов'язків згідно з цим пунктом Договору.

Зазначена сума компенсації (відшкодування) підлягає перерахуванню на банківський рахунок Замовника в строк не пізніше 10 (десяти) банківських днів з дня отримання Виконавцем від Замовника розрахунку суми компенсації (відшкодування) та доказів застосування до Замовника штрафних (фінансових) санкцій контролюючими органами.

На суму, яка підлягає компенсації (відшкодуванню) Замовнику, останній може здійснити одностороннє зарахування зустрічних однорідних вимог в рахунок оплати за цим Договором.

7.4. Виконавець усуває за свій рахунок недоліки, виявлені в ході їх приймання та протягом гарантійного строку.

7.5. При порушенні строків надання Послуг Виконавець на вимогу Замовника сплачує йому штраф у розмірі 10 %\* від договірної ціни.

7.6. Сторони, керуючись приписами ст. 536 Цивільного кодексу України, погодили, що за користування чужими грошовими коштами боржник зобов'язаний сплачувати проценти за весь період користування чужими грошовими коштами у розмірі подвійної облікової ставки НБУ, яка діяла в період, за який нараховуються проценти. При цьому періодом користування чужими грошовими коштами для цілей цього пункту Договору визнається проміжок часу, що починається з першого дня прострочення виконання боржником свого обов'язку передати грошові кошти за Договором і закінчується у день повного виконання ним цього обов'язку. Проценти за користування чужими грошовими коштами нараховуються на суму невиконаного або несвоечасно виконаного боржником обов'язку передати грошові кошти за цим Договором.

7.7. У разі несвоечасної або неповної оплати Послуг відповідно до п. 3.4 Договору, Замовник несе відповідальність, передбачену ст. 625 Цивільного кодексу України.

7.8. Сплата неустойки не звільняє Сторони від виконання своїх зобов'язань за цим Договором у повному обсязі.

## 8. ОБСТАВИНИ, ЩО ВИКЛЮЧАЮТЬ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ

\* Розмір штрафу може бути диференційований залежно від умов договору.

8.1. Сторона, яка порушила зобов'язання за цим Договором, звільняється від відповідальності за порушення зобов'язання за цим Договором, якщо це порушення сталося внаслідок обставин форс-мажору (непереборної сили). Обставинами форс-мажору (обставинами непереборної сили) є надзвичайні та невідворотні обставини, перелік яких наведений у ч. 2 ст. 14-1 Закону України "Про торгово-промислові палати в Україні", що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами цього Договору. Звільнення від відповідальності за цим положенням застосовується з моменту, коли непереборна сила стала причиною порушення зобов'язання та до моменту, коли непереборна сила припинила перешкоджати виконанню обов'язку.

8.2. Сторона, виконанню зобов'язань за цим Договором якої перешкоджають обставини форс-мажору, повинна не пізніше 7 (семи) календарних днів повідомити іншу Сторону про початок та припинення дії таких обставин на виконання обов'язків за цим Договором.

8.3. Сторона, яка посилається на обставини форс-мажору, повинна довести наявність таких обставин. Належним доказом наявності таких обставин і їх тривалості є документи, видані Торгово-Промисловою палатою України (регіональною палатою), іншими відповідними органами чи організаціями в Україні, уповноваженими посвідчувати відповідні факти.

8.4. Якщо форс-мажорні обставини тривають більше 1 (одного) місяця, будь-яка зі Сторін має право відмовитися від подальшого виконання Договору (відповідного Додатку) за умови попереднього письмового повідомлення іншої Сторони не пізніше ніж за 10 (десять) днів до дати припинення Договору (скасування Додатку). У такому випадку Сторони повинні здійснити відповідний взаєморозрахунок згідно з умовами цього Договору за фактично переданий Товар.

8.5. Грошові кошти, перераховані згідно з цим Договором за виконання зобов'язань, невиконаних у зв'язку з наявністю обставин форс-мажору мають бути повернуті Покупцю протягом 5 (п'яти) банківських днів з дати дострокового розірвання Договору.

8.6. Грошові кошти, перераховані згідно з цим Договором за виконання зобов'язань, невиконаних у зв'язку з наявністю обставин форс-мажору мають бути повернені Замовнику протягом 5 (п'яти) банківських днів з дати дострокового розірвання Договору.

## **9. ПРАВО, ЩО ЗАСТОСОВУЄТЬСЯ. ВИРІШЕННЯ СПОРІВ**

9.1. Цей Договір підлягає регулюванню та тлумачиться відповідно до чинного законодавства України.

9.2. Спори, що прямо чи опосередковано стосуються та впливають з цього Договору, які передані на врегулювання до суду, вирішуються у судовому порядку відповідно до чинного законодавства України.

## **10. КОНФІДЕНЦІЙНІСТЬ**

10.1. Сторони домовились, що для цілей цього Договору «конфіденційна інформація» означає будь-які дані або інформацію (що не є публічною (загальнодоступною) інформацією, що впливає або пов'язана з цим Договором, включаючи існування цього Договору, будь-яку інформацію, якою Сторони обмінялись або яку будь-яка Сторона отримала відповідно до та/або у зв'язку з цим Договором, а також інформація, яку будь-яка зі Сторін вважає конфіденційною, про що повідомляє іншу Сторону.

10.2. Сторони зобов'язуються зберігати конфіденційність та не розкривати і не розголошувати конфіденційну інформацію, за виключенням попередньої письмової згоди іншої Сторони, а також випадків, коли конфіденційна інформація підлягає розкриттю відповідно до закону, а також для виконання цього Договору.

10.3. Сторони погоджуються, що в разі порушення цього положення про конфіденційність однією зі Сторін, інша Сторона матиме право на вжиття заходів забезпечення з метою припинення розголошення та/або розкриття будь-якої конфіденційної інформації. Крім заходів забезпечення така Сторона має право на інші способи захисту свого

порушеного права, а також на відшкодування витрат, включаючи послуги адвоката (які мають бути співрозмірними з огляду на розумну необхідність судових витрат), яких така Сторона зазнала в рамках провадження щодо порушення цього положення.

10.4. Сторони також погоджуються, що в разі порушення цього положення про конфіденційність однією зі Сторін, інша Сторона матиме право на відшкодування збитків.

## 11. ПОВІДОМЛЕННЯ

11.1. Усі повідомлення, запити, вимоги або будь-яка інша кореспонденція за цим Договором виконуються в письмовій формі українською мовою та доставляються кур'єром або поштовим відправленням та для зручності можуть дублюватися електронним (факсимільним) зв'язком відповідній Стороні (надалі - «Повідомлення») за такими адресами:

11.1.1. Якщо направляється Замовнику:

50005, Дніпропетровська обл., місто Кривий Ріг, ВУЛИЦЯ КРИВОРІЖСТАЛІ, будинок 6

e-mail: kablocka@octans.dp.ua

факс: 056(409-41-65)

До уваги: \_\_\_\_\_.

11.1.2. Якщо направляється :

вул. Релеєва, 10- А, м. Київ

e-mail: prcpnv@mail.ru

факс: \_\_\_\_\_

До уваги: \_\_\_\_\_.

11.2. У випадку зміни реквізитів, зазначених у цьому розділі, відповідна Сторона зобов'язана повідомити їх іншій Стороні у строк не пізніше 3-х календарних днів з дати коли відбулася така зміна. Сторона на несе відповідальності за виконання будь-якого обов'язку за реквізитами, що були змінені, але на момент такого виконання не були повідомлені такій Стороні.

## 12. СТРОК ДІЇ ДОГОВОРУ. ПРИПИНЕННЯ

12.1. Договір набирає чинності з моменту його підписання Сторонами і діє до повного виконання Сторонами своїх зобов'язань за Договором чи його розірвання.

12.2. Продовження строку дії Договору здійснюється за згодою Сторін, шляхом підписання додаткової угоди до Договору.

## 13. ПРИКІНЦЕВІ ПОЛОЖЕННЯ

13.1. З дати набрання чинності цим Договором всі попередні усні та письмові домовленості Сторін щодо всіх істотних умов Договору втрачають свою чинність.

13.2. Зобов'язання за цим Договором будуть обов'язковими та матимуть юридичну силу по відношенню до правонаступників Сторін.

13.3. Ніякі зміни або доповнення до цього Договору або будь-яких угод, пов'язаних з цим Договором, не будуть дійсними до тих пір, доки вони не будуть складені в письмовій формі, українською мовою та належним чином підписані Сторонами.

13.4. Будь-які зміни та доповнення до цього Договору, виконані у відповідності до цього Договору, складають його невід'ємні частини.

13.5. Жодна зі сторін цього Договору не має права передавати третім особам свої права та/або обов'язки за цим Договором без попередньої письмової згоди іншої сторони. Договір відступлення права вимоги, укладений без такої попередньої письмової згоди, вважається недійсним.

13.6. Виконавець протягом 7 робочих днів, з моменту отримання для підписання цього Договору, має повернути належним чином підписаний, зі своєї сторони, примірник Договору Замовнику.

Якщо, протягом 20 (двадцяти) календарних днів з дати направлення Виконавцю для підписання Договору, Замовник не отримав оригінал підписаного Сторонами Договору, то Сторони звільняються від виконання зобов'язань за цим Договором.

13.7. Сторони домовились, що відповідно до п. 3 ст. 207 Цивільного кодексу України, Договір, а також пов'язані з ним додаткові угоди, додатки, акти, рахунки, накладні, повідомлення, вимоги, претензії, листи та інші документи Замовник може підписувати за допомогою факсимільного відтворення підпису особи уповноваженої на підписання Договору. На вимогу Виконавця Замовник може надавати зразки відповідного аналога власноручного підпису особи уповноваженої на підписання Договору та документ, що регламентує порядок використання факсимільного відтворення підпису.

13.8. Сторони домовились, що позовна давність за даним договором стосовно оплати, якості Послуг, стягнення неустойки встановлюється тривалістю в три роки.

13.9. Сторони підтверджують, що Замовник і Виконавець за цим Договором є платниками податків відповідно до Податкового кодексу України.

13.10. Сторони зобов'язуються письмово повідомляти одна одну у випадку прийняття рішення про ліквідацію, реорганізацію або банкрутство однієї зі Сторін у строк не пізніше 3-х календарних днів із дати прийняття такого рішення.

13.11. Будь-які заголовки, використані в розділах і пунктах Договору, не несуть окремого юридичного значення і використані в цьому Договорі лише для зручності.

13.12. Цей Договір складений при повному розумінні Сторонами його умов та термінології, українською мовою, у двох автентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, – по одному для кожної із Сторін.

#### 14. ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ І РЕКВІЗИТИ СТОРІН

##### ВИКОНАВЕЦЬ:

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ  
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ТАРКОМ ЕКОСЕРВІС»**  
Юридична адреса:  
03065, Україна, м.Київ.,  
вул. Рилєєва б.10-А,  
тел.056955-08-57,067 622-51-91  
Код ЄДРПОУ 38234621  
IBAN: UA133282090000026006000006153  
у АБ "Піденний",  
МФО 328209  
Свідоцтво платника ПДВ № 200083139  
ПІН 38234626569

Директор



##### ЗАМОВНИК:

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ  
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ШОТ»**  
Юридична адреса:  
50005, Дніпропетровська обл., місто Кривий Ріг,  
ВУЛИЦЯ КРИВОРІЖСТАЛІ, будинок 6  
р/р UA313054820000026005301041394 АТ  
«Ощадбанк» м.Кривий Ріг  
МФО 305482 ЄДРПОУ 43298032  
ПІН № 432980304847

Директор



Т.В. Клевакіна

Додаток №1  
До Договору 0604Ш  
від «06» квітня 2020р.

На послуги, що надаються Товариство з обмеженою відповідальністю «ТАРКОМ ЕКОСЕРВІС», (Виконавець), Товариству з обмеженою відповідальністю «ШОТ» згідно цінам указаним у таблиці 1:

№ п/п	Найменування групи й види відходів	Клас небезпеки	Вартість з ПДВ за 1 тн
2	Промаслений пісок	3	3500,00 грн/т
3	Промасляне ганчір'я	3	4500,00 грн/т
4	Шлам від зачистки резервуарів	3	1800,00 грн/т
5	Відпрацьовані фільтруючі елементи очисних споруд	3	2400,00 грн/т
6	Нафтопродукти очисних споруд	3	10500,00 грн/т
7	Шлам відстійника зливної каналізації	4	1800,00 грн/т

Виконавець



О.В. Гузєєв

Замовник



Т.В. Клевакіна



Серія АЕ

ЛІЦЕНЗІЯ

№ 199209

МІНІСТЕРСТВО ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ  
УКРАЇНИВид  
господарської  
діяльності:Операції у сфері поводження з  
небезпечними відходами (збирання,  
перевезення, зберігання, оброблення, утилізація)Найменування  
юридичної особи:Товариство з обмеженою відповідальністю  
«ТАРКОМ ЕКОСЕРВІС»Ідентифікаційний  
код юридичної  
особи:

38234621

Місце знаходження  
юридичної  
особи:

04073, м. Київ, вул. Рилсва, буд. 10-А

Дата прийняття  
та номер рішення  
про видачу ліцензії:

04.03.2013

№ 83

Строк дії ліцензії:

04.03.2013 – 04.03.2018

Заступник Міністра -  
керівник апарату

М.П.

  
Д.Д. Мормуль

Дата видачі ліцензії:

12.03.2013



## ПЕРЕЛІК

видів небезпечних відходів, на поводження з якими видана ліцензія:

1. Відходи виробництва або переробки нафтового коксу і бітуму (збирання, зберігання, утилізація, перевезення).
2. Відпрацьовані нафтопродукти, не придатні для використання за призначенням (у т.ч. відпрацьовані моторні, індустриальні масла та їх суміші). Відходи, забруднені нафтопродуктами – забруднені пісок, папір, деревина, ґрунт, ганчір'я, відпрацьовані фільтри.
3. Відходи виробництва, виготовлення і застосування смол, латексів, пластифікаторів, клеїв/зв'язуючих матеріалів (збирання, зберігання, утилізація, перевезення).
4. Відходи, речовини або вироби, які містять, складаються або забруднені ПХБ, поліхлорованими терфенілами (ПХТ), поліхлорованими нафталінами (ПХН) або полібромованими біфенілами (ПББ), або будь-якими іншими полібромованими аналогами цих сполук, на рівні концентрацій 50 мг/кг або більше (тільки тара та упаковка) (збирання, зберігання, утилізація, перевезення).
5. Відходи виробництва, одержання і застосування фармацевтичних препаратів (збирання, зберігання, утилізація, перевезення).
6. Клінічні та подібні їм відходи, а саме – відходи, що виникають у результаті медичного догляду, ветеринарної чи подібної практики, і відходи, що утворюються у лікарнях або інших закладах під час досліджень, догляду за пацієнтами або при виконанні дослідницьких робіт (збирання, зберігання, утилізація, перевезення).
7. Відходи виробництва, одержання і застосування хімічних речовин для просочування деревини (у т.ч. залізничні шпали).
8. Відходи виробництва, одержання і застосування чорнила, барвників, пігментів, фарб, лаків, олифи (збирання, зберігання, утилізація, перевезення).
9. Відходи упаковок та контейнерів (у т.ч. тара з-під пестицидів та агрохімікатів).
10. Відпрацьоване активоване вугілля (збирання, зберігання, утилізація, перевезення).
11. Відходи, які складаються або містять хімічні речовини, що не відповідають специфікації або мають прострочений термін придатності (збирання, зберігання, утилізація, перевезення).
12. Відходи розчинів кислот чи основ (збирання, зберігання, перевезення).
13. Несортовані відпрацьовані батареї (збирання, зберігання, перевезення).
14. Відходи і брухт електричних та електронних вузлів, що містять компоненти, такі, як акумуляторні батареї або інші батареї, включені до Жовтого переліку відходів, скло від електронно-променевих трубок або інше активоване скло (збирання, зберігання, перевезення).
15. Відпрацьовані батареї свинцевих акумуляторів, цілі чи розламані (збирання, зберігання, перевезення).
16. Відходи рідких теплоносіїв (збирання, зберігання, перевезення).
17. Відходи фенолів, фенольних сполук, включаючи хлорфенол, у вигляді рідин (збирання, зберігання, перевезення).
18. Відходи негалогенованих органічних розчинників (збирання, зберігання, перевезення).
19. Відходи, що містять як складові або забруднювачі ртуть, сполуки ртуті (у т.ч. відпрацьовані люмінесцентні та ртутні лампи) (збирання, зберігання, перевезення).
20. Гальванічний шлам (збирання, зберігання, перевезення).

Директор Департаменту екологічної  
безпеки та дозвільної системи



А. Мелашенко



**МІНІСТЕРСТВО ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ УКРАЇНИ**  
(Мінприроди)

Департамент екологічної безпеки та дозвільно-ліцензійної діяльності  
03035, м. Київ, 35, вул. Митрополита Василя Липківського, 35, тел.: (044) 248-23-43;  
факс: (044) 206-31-07  
E-mail: bryl@menr.gov.ua

23.01.2018 № 7/326-18  
На № \_\_\_\_\_

ТОВ «ТАРКОМ ЕКОСЕРВІС»  
04073, м. Київ,  
вул. Рилєєва, 10-А, оф. 203-206

Про надання інформації

Департамент екологічної безпеки та дозвільно-ліцензійної діяльності Міністерства екології та природних ресурсів України розглянув лист ТОВ «ТАРКОМ ЕКОСЕРВІС» від 17.01.2018 № 1611/10-18 стосовно ліцензії на право провадження господарської діяльності з поводження з небезпечними відходами і повідомляє наступне.

Наказом Мінприроди від 04.03.2013 № 83 ТОВ «ТАРКОМ ЕКОСЕРВІС» видано ліцензію на право провадження господарської діяльності з поводження з небезпечними відходами згідно переліку, що міститься на офіційному сайті Мінприроди у рубриці «Бізнесу» → «Дозволи та ліцензії» → «Ліцензійний реєстр поводження з небезпечними відходами».

Згідно пункту 6 статті 21 перехідних положень Закону України «Про ліцензування видів господарської діяльності» ліцензії, які були чинними на день набрання чинності цим Законом та мали обмежений термін дії, є безстроковими.

Зазначаємо, що в ліцензійному реєстрі поводження з небезпечними відходами міститься інформація стосовного того, що ліцензія на збирання, перевезення, зберігання, оброблення, утилізація ТОВ «ТАРКОМ ЕКОСЕРВІС» має необмежений термін дії.

Разом з тим повідомляємо, що Законом України № 835 від 26.11.15 «Про внесення змін до Закону України «Про державну реєстрацію юридичних осіб та фізичних осіб – підприємців» та деяких інших законодавчих актів України щодо децентралізації повноважень з державної реєстрації юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань» внесено зміни до Закону України «Про ліцензування видів господарської діяльності» та скасовано паперовий бланк ліцензії єдиного зразка.

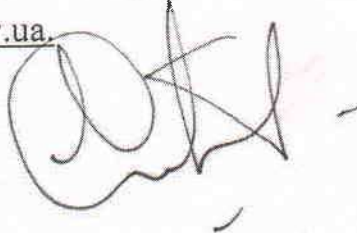
вс. № 134  
вiд 29.01.18



З 01 січня 2017 року ЛІЦЕНЗІЯ - запис у Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань про рішення органу ліцензування щодо наявності у суб'єкта господарювання права на провадження визначеного ним виду господарської діяльності, що підлягає ліцензуванню.

До набрання чинності положення про внесення до Єдиного державного реєстру юридичних осіб та фізичних осіб – підприємців, запис щодо актуальної інформації з питань ліцензування здійснюється на офіційному сайті Мінприроди: <http://www.menr.gov.ua>.

**Директор департаменту**



**С.І. Лук'янчук**

м.Кривий Ріг

18 Березня 2020 р.

Товариство з обмеженою відповідальністю «Екоспецтранс», що іменується надалі «Виконавець», в особі начальника управління комерції Лещенка Олександра Олеговича, який діє на підставі довіреності №15 від 26.12.2019 року та начальника відділу по роботі з юридичними особами управління комерції Попової Олени Романівни, яка діє на підставі довіреності №16 від 26.12.2019 року, з однієї сторони, і

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ШОТ", що іменується надалі «Замовник», в особі директора Гливакіної Т.В., що діє на підставі статуту, з іншої сторони, а разом іменуються «Сторони», уклали цей договір про наступне:

### 1. Предмет Договору

1.1. Виконавець надає Замовнику послуги з вивезення (перевезення) та захоронення твердих побутових відходів (далі за текстом – ТПВ), а Замовник зобов'язується оплатити надані послуги за встановленим тарифом, в порядку та в строки, визначені цим Договором.

### 2. Обсяг, режим надання та визначення якості послуг

2.1. Обсяг фактично наданих послуг визначається на підставі обсягів вивезення (перевезення) та захоронення ТПВ, зафіксованих в додатку №1 про надання послуг із вивезення (перевезення) та захоронення твердих побутових відходів але не менше ніж затверджені норми накопичення рішенням виконкому міськради від 12.09.2018 року № 410.

2.2. Щомісячно, до 5 числа, на підставі оформленого додатка №1, Виконавець надає або направляє Замовнику акти виконаних робіт, в яких фіксуються фактичні обсяги вивезення (перевезення) та захоронення ТПВ за місяць.

2.3. Загальний обсяг вивезення (перевезення) та захоронення ТПВ за весь термін дії договору складається з суми місячних обсягів за весь термін дії договору.

2.4. Послуги надаються Замовнику за контейнерною системою збирання ТПВ, на підставі Графіку вивезення (перевезення), що є невід'ємною частиною даного договору або додаткових замовлень Замовника.

2.5. Для збирання (завантаження) ТПВ Замовник повинен встановити технічно справні контейнери та обладнати контейнерні майданчики з твердим покриттям, із можливістю під'їзду і маневрування, які він має утримувати в відповідному стані: чистими, повинні мати освітлення та мати безперешкодний під'їзд транспорту в будь-яку пору року.

2.6. Типи та кількість спеціальних автомобілів, необхідних для вивезення (перевезення) та захоронення ТПВ визначаються Виконавцем.

2.7. У випадку, якщо у Замовника є претензії щодо якості та кількості послуг, що надаються Виконавцем, він має право звернутися до Виконавця з претензією, а Виконавець зобов'язується протягом 5 (п'яти) календарних днів розглянути цю претензію, надати обґрунтовану відповідь і задовольнити законні та розумні вимоги Замовника. В будь-якому разі, сам факт надання претензії не може слугувати підставою для самостійного зменшення Замовником розміру вартості послуг або непроведення оплати послуг Виконавця за будь-який період.

2.8. Сторони домовились, що претензії щодо надання послуг можуть бути надані тільки протягом 24 годин із моменту коли виконане, або мало бути виконане зобов'язання по вивозу ТПВ. У випадку, якщо претензії в такий строк не були заявлені, послуги за договором автоматично вважаються виконані в повному обсязі та якісно.

2.9. Після підписання Акту виконаних робіт про надання послуг із вивезення (перевезення) та захоронення ТПВ уповноваженими представниками Сторін, усі суперечки щодо об'єму вивезених (перевезених) та захоронених ТПВ вважаються необґрунтованими. Жодна з сторін не вправі відмовитися від підписання актів виконаних робіт.

2.10. Акти виконаних робіт підписуються Замовником до 10 числа місяця, що слідує за місяцем в якому надавалися послуги, або на протязі 10 календарних днів із моменту його отримання, і повертається Виконавцю, або надається обґрунтована відмова від його підписання.

2.11. У разі направлення Замовником обґрунтованої відмови від підписання акту та наявності розбіжностей, підтверджених письмово актами про невиконання Виконавцем своїх зобов'язань, складених за участю уповноваженого представника Виконавця, сторони підписують акт після розгляду відмови та/або усунення таких розбіжностей.

2.12. Якщо протягом 10 днів, після зазначеного в пункті 2.10. даного договору терміну Замовник не підписав, не повернув акт виконаних робіт і не надав мотивовану відмову від його підписання, послуги вважаються такими, що надані якісно та в повному обсязі, а акт виконаних робіт таким, що підписаний Замовником.

2.13. У разі ненадання послуг або надання їх не в повному обсязі, відхилення їх кількісних і якісних показників від нормативних Замовник має право на проведення перерахунку розміру плати.

### 3. Вартість послуг та порядок розрахунків

3.1. Розрахунковим періодом за цим договором є один календарний місяць.

3.2. Замовник зобов'язується здійснювати оплату за розрахунковий період до 20 числа місяця у вигляді передоплати, на підставі виставленого Виконавцем рахунку.

- 3.3. Оплата здійснюється відповідно до діючого тарифу за 1 куб. м., який на момент укладення договору становить 99.70 грн. (Дев'яносто дев'ять грн 70 коп.) в тому числі ПДВ.
- 3.4. Значення тарифу може змінюватись на підставі рішень відповідних уповноважених органів України. Про зміну тарифу Замовник інформується через засоби масової інформації.
- 3.5. Загальна сума договору (загальна вартість послуг за цим договором) складається з сум місячних нарахувань за весь термін дії договору.
- 3.6. Оплата послуг Замовником повинна здійснюватися через банківські установи на розрахунковий (поточний) рахунок Виконавця, що вказується у рахунку на оплату або в касу підприємства.
- 3.7. У разі, якщо перерахована Замовником грошова сума перевищує грошову суму за виставленим рахунком, то така різниця зараховується Виконавцем у якості авансування надання послуг на наступний період, у межах дії цього Договору.
- 3.8. Оплата додаткових замовлень проводиться Замовником на підставі окремих рахунків за тарифом, який окремо узгоджується сторонами.
- 3.9. У разі, якщо Замовник до 15 числа місяця не отримав рахунок та акт виконаних робіт він зобов'язується направити свого представника для отримання зазначених документів за місцезнаходженням Виконавця (м. Кривий Ріг, вул. Гетьманська, 2Г). Несвоєчасне отримання Замовником рахунків та актів виконаних робіт не є підставою для порушення строків виконання зобов'язань і не звільняє Замовника від відповідальності, встановленої даним договором або законодавством.

#### 4. Права та обов'язки сторін

##### 4.1. Замовник має право на:

- 4.1.1. Одержання необхідної доступної інформації, що стосується послуг із вивезення (перевезення) та захоронення ТПВ.
- 4.1.2. Якісне та своєчасне одержання послуг згідно з умовами цього Договору.
- 4.1.3. Надати скарги, претензії, щодо надання послуг протягом 24 годин із моменту виконання зобов'язання з вивезення (перевезення) та захоронення ТПВ (якщо такі були дійсно зафіксовані і мають обґрунтоване підтвердження неякісного обслуговування).
- 4.1.4. Усунення Виконавцем виявлених недоліків у наданні послуг у встановлені законодавством строки.
- 4.1.5. Відшкодування збитків, заподіяних його майну, шкоди заподіяної його життю чи здоров'ю внаслідок неналежного надання послуг;
- 4.1.6. Перевірку кількісних та якісних показників надання послуг у порядку, встановленому законодавством України.

##### 4.2. Замовник зобов'язується:

- 4.2.1. Своєчасно та в повному обсязі оплачувати надані Виконавцем послуги згідно умов даного Договору.
- 4.2.2. Мати необхідну кількість спеціалізованих контейнерів для накопичення відходів, утримувати їх у справному та охайному стані відповідно до санітарних вимог. У випадку псування контейнера, відновити його до попереднього стану, за власний рахунок.
- 4.2.3. Відвести спеціальну територію (майданчики для контейнерів) із твердим покриттям та освітленням в нічний час, забезпечити чистоту майданчиків, вільний прохід та під'їзд до них у будь-яку пору року.
- 4.2.4. Підносити та висипати ТПВ в контейнери своїми силами, забезпечувати прибирання площі під контейнер від снігу та льоду.
- 4.2.5. Не допускати перевантаження контейнерів та завантаження в них великих габаритних предметів, будівельних відходів, вибухонебезпечних, легкозаймистих, їдких, отруйних та радіоактивних речовин, опалого листя.
- 4.2.6. Дотримуватись дислокації контейнерів із ТПВ у межах дії цього Договору.
- 4.2.7. Дотримуватись природоохоронного та санітарного законодавства по поводженню з відходами.
- 4.2.8. Своєчасно вживати заходів до усунення виявлених недоліків, пов'язаних із отриманням послуг, що виникли з власної вини.
- 4.2.9. Бережливо відноситися до майна Виконавця.
- 4.2.10. В 10 – денний термін підписати та повернути Виконавцю додаткову угоду про внесення змін у даний Договір або надати мотивовану відмову від її підписання.
- 4.2.11. У разі зміни банківських реквізитів, місцезнаходження, змін у керівництві підприємства, початку процедури банкрутства, реорганізації, будь-яких інших змін у своїй господарській діяльності повідомляти ВИКОНАВЦЯ протягом наступних 5 (п'яти) календарних днів із наданням копій відповідних документів.

##### 4.3. Виконавець має право:

- 4.3.1. На вчасне і в повному обсязі отримання оплати за надані послуги, згідно умов цього договору.
- 4.3.2. Припинити, без направлення письмового попередження, надання послуг Замовнику у разі систематичного порушення (несвоєчасна оплата, несвоєчасне або не підписання, неповернення актів виконаних робіт та ін.) ним взятих на себе зобов'язань по договору, до ліквідації заборгованості або усунення порушень.
- 4.3.3. В односторонньому порядку вносити зміни у Договір, що впливають на розмір плати за послуги, на підставі рішень виконкому Криворізької міської ради, при цьому вони вважаються погодженими сторонами з моменту вступу в дію таких рішень, такі зміни не потребують обов'язкового письмового оформлення.
- 4.3.4. В разі необхідності залучати до надання послуг ЗАМОВНИКУ третіх осіб.

**4.4. Виконавець зобов'язаний:**

4.4.1. Забезпечувати вчасно та відповідної якості послуги згідно з законодавством України.

4.4.2. Спільно з Замовником розробити графік вивезення (перевезення) ТПВ, а також визначити потрібну кількість контейнерів для збирання твердих побутових відходів.

4.4.3. Своєчасно вивозити ТПВ згідно погодженого Сторонами графіка вивезення (перевезення) та дислокації контейнерів.

4.4.4. Після ліквідації заборгованості або усунення порушень із боку Замовника поновлювати надання послуг.

4.4.5. Своєчасно за власний рахунок проводити роботи з усунення виявлених недоліків, пов'язаних із отриманням послуг, що виникли з його вини.

4.4.6. Відшкодовувати Замовнику збитки, заподіяні його майну, шкоду, заподіяну Замовнику внаслідок неналежного надання послуг.

**5. Відповідальність сторін**

5.1. За невиконання або неналежне виконання своїх зобов'язань, встановлених даним договором та законодавством України, Сторони несуть відповідальність, передбачену чинним законодавством України.

5.2. В разі несвоєчасної оплати послуг Виконавець вправі вимагати оплати Замовником пені у розмірі 1% від суми боргу за кожен день прострочення оплати, але не більше подвійної облікової ставки НБУ, яка діяла в період, за який нараховується пеня. Сплата пені не звільняє від сплати основного зобов'язання.

5.3. Замовник несе відповідальність перед Виконавцем та контролюючими органами за недотримання вимог нормативно-правових актів у сфері поводження з побутовими відходами.

5.4. У випадку ненадання послуг із вивезенню ТПВ через неможливість під'їзду до контейнера або перевантаження контейнера, що робить неможливим його завантаження в спец автомобіль (сміттєвоз), такий зрив не вважається порушенням договору з сторони Виконавця, а послуга вважається наданою і підлягає оплаті Замовником в повному обсязі.

5.5. В разі несвоєчасної подачі Замовником документів для припинення дії даного договору Виконавець має право вимагати від Замовника сплати штрафу в розмірі суми нарахувань за весь час прострочення подачі документів.

5.6. В разі неналежного надання або ненадання послуги Виконавцем, зниження їх кількісних або якісних показників, що призвело до завдання збитків Замовнику, Замовник має право вимагати від Виконавця відшкодування таких збитків в повному обсязі.

5.7. Виконавець не несе відповідальності за невиконання умов договору або за допущенні недоліки, якщо вони виникли з вини ЗАМОВНИКА або внаслідок дії форс-мажорних обставин.

**6. Форс-Мажор**

6.1. Сторони звільняються від відповідальності за часткове чи повне невиконання зобов'язань за даним Договором, якщо це невиконання стало наслідком дії обставин непереборної сили, що виникли після укладення Договору, які сторони не могли ні передбачити, ні запобігти їх настанню вжиттям розумних заходів. До обставин непереборної сили відносяться події, на які сторони не можуть вплинути і за виникнення яких не несуть відповідальності: землетруси, повені, пожежі, сніжні заноси, ожеледиці, страйки, урядові постанови і рішення державних органів, воєнні дії та інші дії, що перешкоджають виконанню даного договору.

**7. Вирішення спорів**

7.1. Всі спори та суперечності, що виникли між сторонами під час виконання цього Договору, вирішуються шляхом переговорів. У випадку, коли згоді досягнути неможливо, спір вирішується в судовому порядку за встановленою підвідомчістю такого спору відповідно до чинного законодавства України.

7.2. У разі порушення Виконавцем умов Договору Замовником та представником Виконавця складається акт-претензія з зазначенням у ньому строків, виду порушень, кількісних і якісних показників послуг тощо.

7.3. Представник Виконавця повинен з'явитися на письмовий виклик Замовника для підписання акта-претензії на пізніше ніж протягом трьох робочих днів, із дня реєстрації виклику.

7.4. Акт-претензія подається Виконавцю, який протягом трьох робочих днів вирішує питання про перерахунок платежів або видає Замовнику обґрунтовану письмову відмову в задоволенні претензій.

7.5. Керуючись нормами Цивільного кодексу України сторони домовились встановити строк позовної давності - сім років.

**8. Строк дії Договору та інші умови**

8.1. Договір набирає чинності з 18.03.20 року і діє до 31.12.20 року, а в частині взаєморозрахунків Сторін – до повного виконання Сторонами своїх зобов'язань за цим Договором.

8.2. Якщо не менш як за тридцять календарних днів до дати закінчення договору жодна з Сторін письмово не повідомить іншу Сторону про наміри розірвати цей Договір, він вважається автоматично продовженим (продлонгованим) на наступний рік.

8.3. Цей Договір складено українською мовою у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному для кожної з сторін.

8.4. Всі зміни та доповнення до цього Договору є його невід'ємною частиною у випадку, якщо вони укладені в письмовій формі та підписані уповноваженими представниками обох Сторін.

8.5. У випадках, не передбачених цим Договором, Сторони керуються чинним законодавством України.

8.6. Жодна з Сторін не вправі передавати свої права та обов'язки по даному Договору третій стороні без письмової згоди іншої Сторони.

8.7. Договір може бути розірваний достроково у разі систематичного (несвоєчасна оплата або непроведення оплати на протязі двох розрахункових періодів, несвоєчасне або не підписання, неповернення актів виконаних робіт та ін.) неналежного виконання його умов або невиконання взагалі.

8.8. Усі виправлення за текстом цього Договору мають юридичну силу лише при взаємному їх посвідченні представниками сторін у кожному окремому випадку.

8.9. Сторони надають один одному згоду використовувати персональні дані, надані один одному з метою реалізації державної політики в сфері захисту персональних даних та відповідно до ЗУ «Про захист персональних даних» № 2297-VI від 01.06.2010 року. Сторони повністю розуміють, що вся надана інформація про представників Сторін, уповноважених на підписання даного Договору, є персональним даними, які використовуються для ідентифікації таких представників, які погоджуються, що такі дані зберігаються у Сторін для подальшого використання відповідно до низки статей Господарського Кодексу України та для реалізації ділових відносин між Сторонами. Персональні дані представників Замовника та Виконавця захищаються Конституцією України та Законом України «Про захист персональних даних». Права Сторін регламентуються ст. 8 ЗУ «Про захист персональних даних». Підписи у договорі Сторін означають однозначну згоду з вищевикладеним і підтвердженням того, що Сторони ознайомлені і змістом ст. 8 ЗУ «Про захист персональних даних».

8.10. Виконавець є платником податку на прибуток на підставі та у відповідності з нормами діючого податкового законодавства України.

8.11. Виконавець є платником екологічного податку за розміщення відходів у спеціально відведених для цього місцях.

8.12. ЗАМОВНИК є платником податку на додану вартість.

**9. МІСЦЕЗНАХОДЖЕННЯ ТА РЕКВІЗИТИ СТОРІН:**  
**ВИКОНАВЕЦЬ:** **ЗАМОВНИК:**

**ТОВ "Екоспецтранс"**

Юридична адреса: вулиця Гетьманська, будинок 2Г, місто Кривий Ріг, Дніпропетровська обл., 50074  
 тел. 0675179884.

Р/Р № UA643348510000026002962490096

у АТ "ПУМБ", м. Київ

МФО 334851

код ЗКПО 33265283

ПІН 332652804846

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ  
 ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ШОТ"**

Місцезнаходження:

50005 Дніпропетровська обл. м.Кривий Ріг вул.  
 Криворіжстали,6

р/р № UA313054820000026005301041394

в АТ «Ощадбанк»

МФО 305482

Код ЄДРПОУ 43298032

ПІН 432980304847

  
 \_\_\_\_\_ /Лещенко О. О./

Контактний телефон:

  
 \_\_\_\_\_ Виконавець Федоренко А.Ю.

  
 \_\_\_\_\_ /Попова О. Р./

  
 \_\_\_\_\_ Т.В. Кывачина

Додаток № 7  
до договору № від 18.03.2020

*11409*

№ п/п	Адреса об'єкта	Кількість контейнерів	Об'єм контейнерів	Графік вивезення						
				Понеділок	Віторок	Середа	Четвер	П'ятниця	Субота	Неділя
1	АЗС №07 Волгоградська,13	1	1.10				1 р. за місяць			
2	АЗС №08 Волгоградська,6	1	1.10				1 р. за місяць			
3	АЗС №09 Бикова,14	1	1.10				1 р. за місяць			
4	АЗС №10 Миколи Світальського,21/2	1	0.75				1 р. за місяць			
5	АЗС №11 Вечірній,22А	1	0.75				1 р. за місяць			
6	АЗС №12 Вечірньокутська,66	1	1.10				1 р. за місяць			
7	АЗС №14 Всебратьське - 2,70	1	1.10				1 р. за місяць			
8	АЗС №15 Купріна,132	1	1.10				1 р. за місяць			
9	АЗС №16 Черкасова,35	1	0.75				1 р. за місяць			
10	АЗС №17 200-річчя Кривого Рогу,36	1	0.75				1 р. за місяць			
11	АЗС №18 Конституційна,11А	1	0.75				1 р. за місяць			
12	АЗС №19 Миколи Світальського,22А	1	1.10				1 р. за місяць			
Разом за договором:										

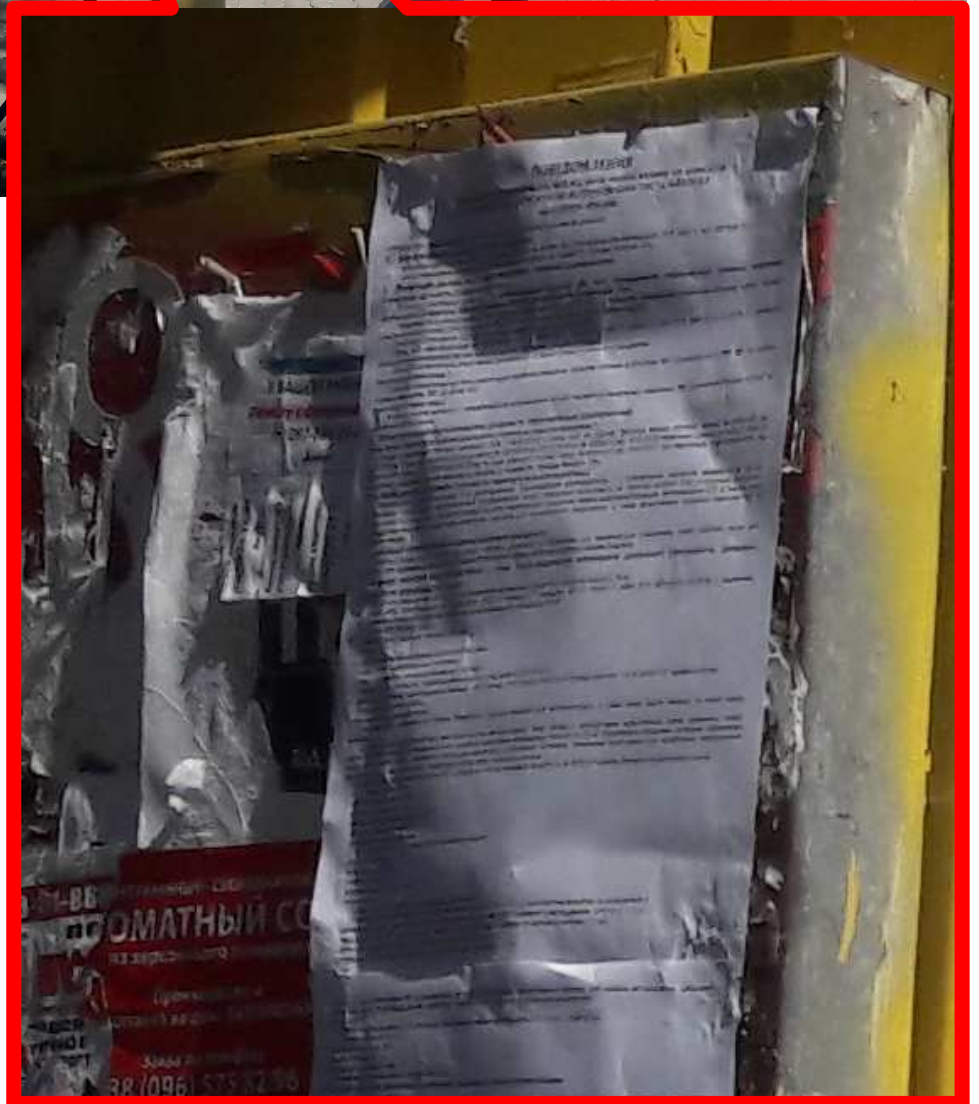
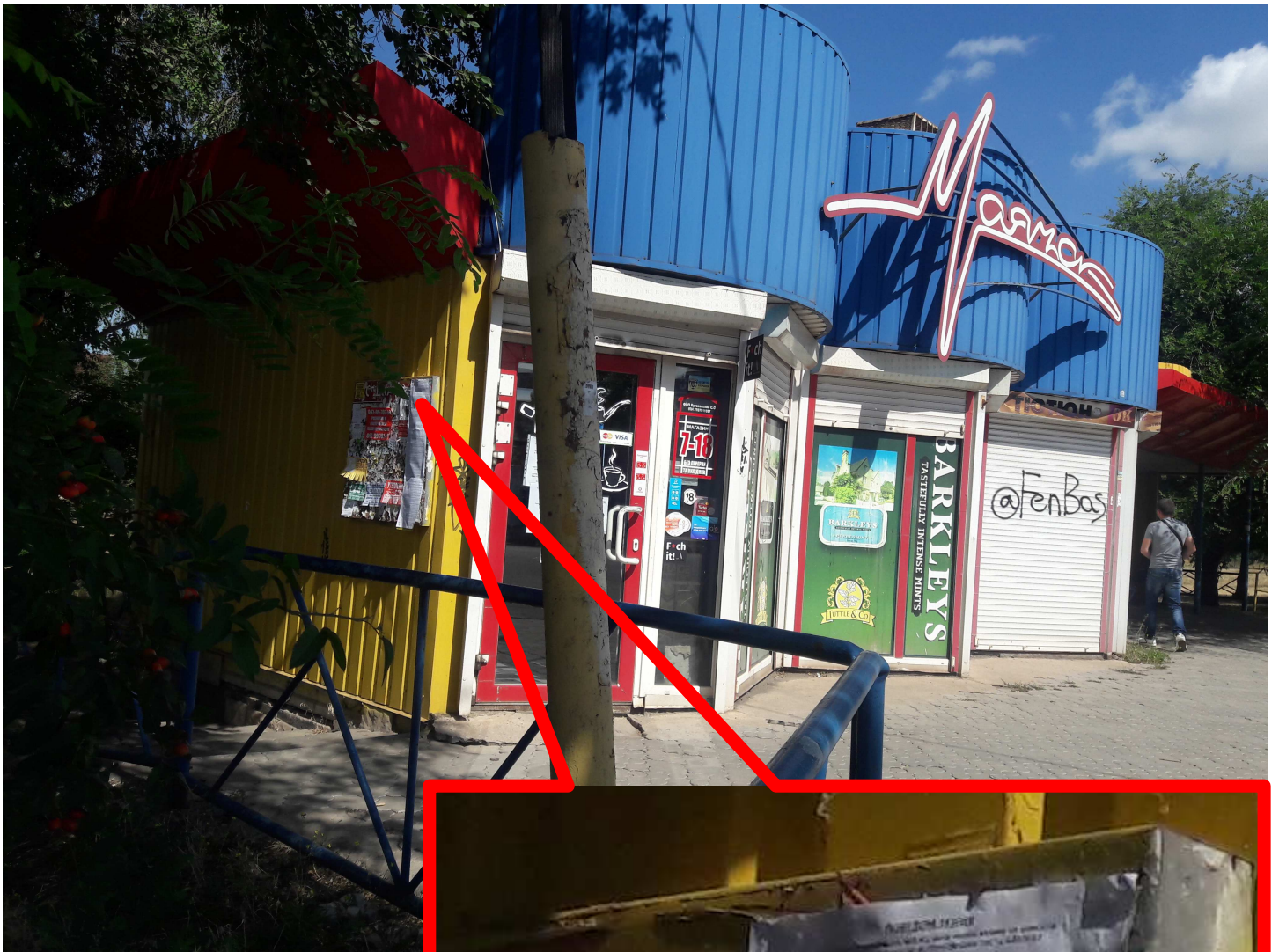
Підпис виконавця

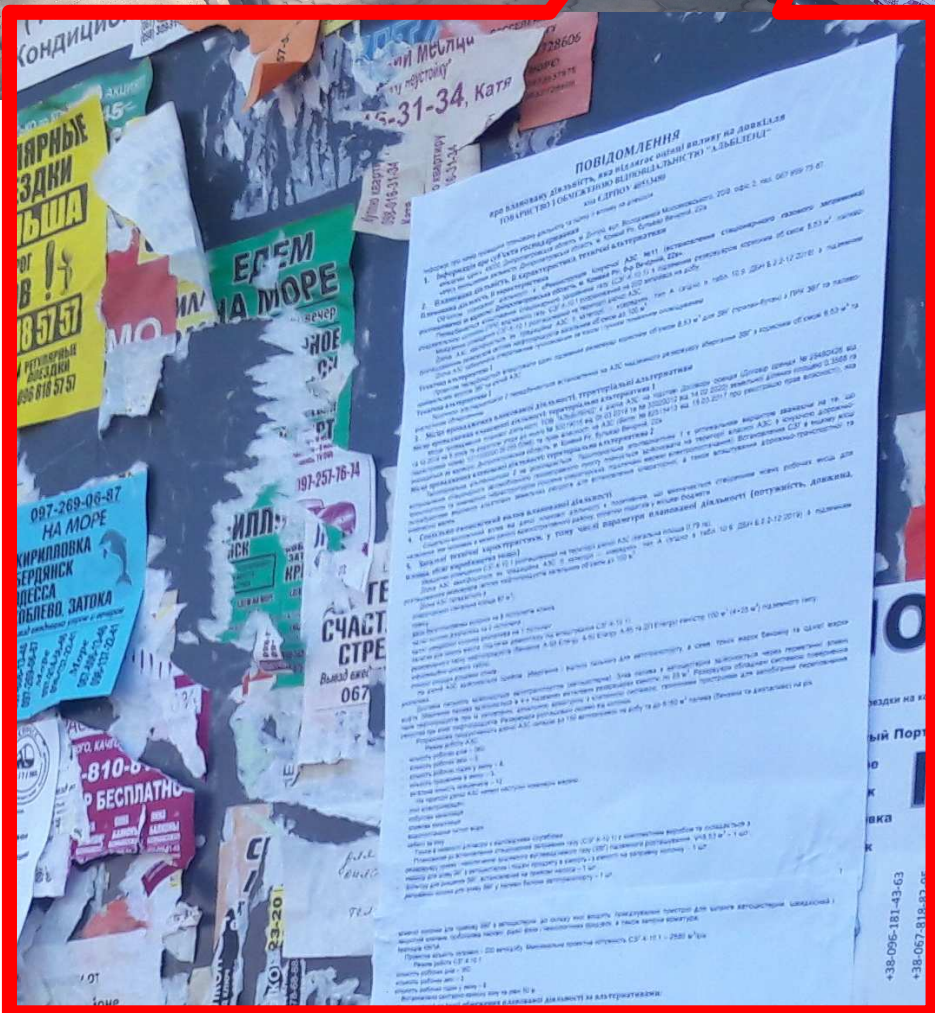


Підпис замовника

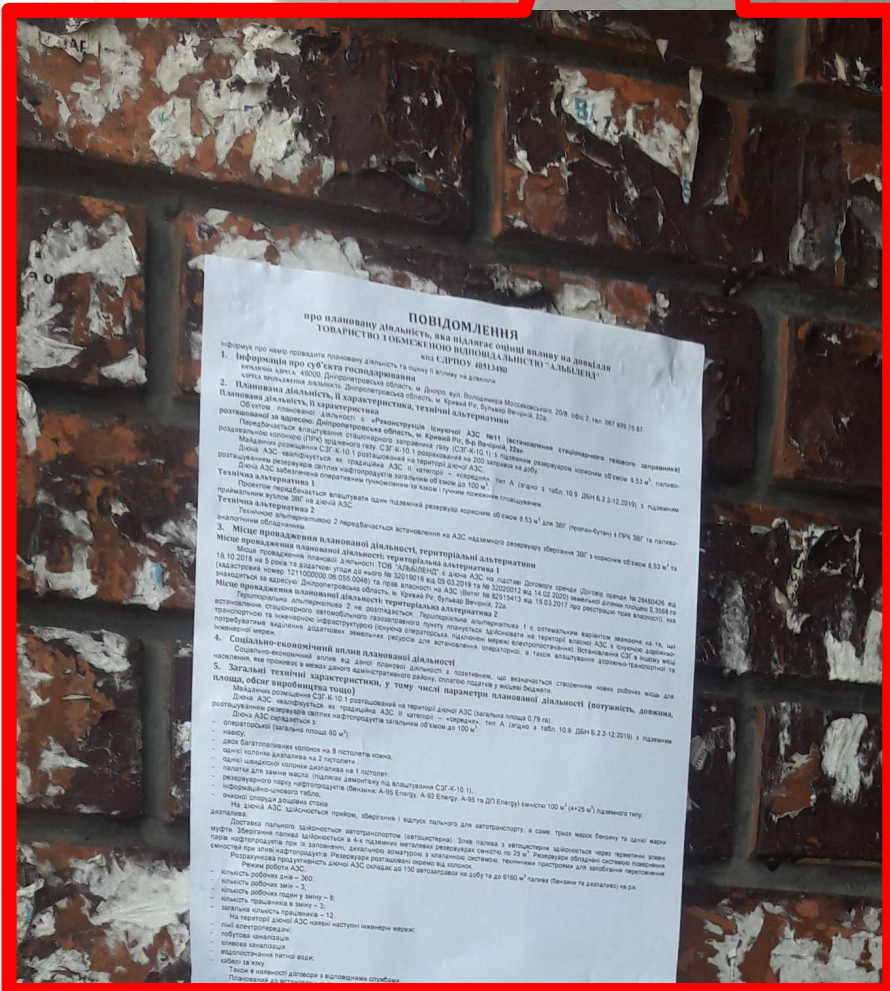


*Т.В. Пелевакіна*









**КРИВОРІЗЬКА МІСЬКА РАДА  
ВИКОНАВЧИЙ КОМІТЕТ**

пл. Молодіжна, 1, м. Кривий Ріг, Дніпропетровська обл., 50101, тел.(0564) 92 28 89, тел./факс (056) 493 07 69,  
e-mail: mvk99@kr.gov.ua, mvk99@ukrpost.ua, <https://kr.gov.ua>, код ЄДРПОУ 04052169

На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

**ТОВ «АЛЬБІЛЕНД»**

вул. Володимира Моссаковського, б 20/8,  
офіс 2  
м. Дніпро, 49000

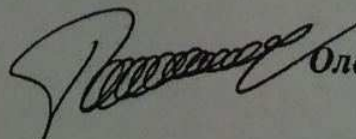
**Про повідомлення**

На лист від 28.08.2020 №42/20 інформуємо, що повідомлення про плановану діяльність ТОВ «АЛЬБІЛЕНД», яке підлягає оцінці впливу на довкілля «Реконструкція існуючої АЗС №11 (встановлення стаціонарного газового заправника) розташованої за адресою: Дніпропетровська область, м. Кривий Ріг, б-р Вечірній, 22а» розміщено на дошці оголошень у приміщенні Криворізької міської ради.

Звертаємо увагу, що відповідно до статті 4 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» повідомлення про плановану діяльність розміщується на дошках оголошень суб'єктом господарювання.

Разом з тим, з метою інформування громадськості про плановану діяльність, вищезазначене повідомлення про плановану діяльність розміщено на офіційному вебсайті виконкому Криворізької міської ради та її виконавчого комітету у розділах «Підрозділи виконкому» - «Управління екології» - «Дошка оголошень про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля» та «Події та анонси» - «Повідомлення та публікації» ([https://kr.gov.ua/ua/news/pg/30920402430720\\_sl](https://kr.gov.ua/ua/news/pg/30920402430720_sl), <https://kr.gov.ua/povidomlennya>). Також, зазначену інформацію розміщено управлінням екології на своїй сторінці у мережі Facebook (<https://www.facebook.com/ECOLOGIIY.KR/posts/715063219047807>).

Заступник міського голови

 **Олександр Катриченко**

Світлана Охотнікова, 92 01 35



нія беззазай, розташованосе запорізько заручуванення його

ї особи, праменту, прощу), просп. Прагупублікації

я беззазайні, турних форм, д. 25-А у місті і на позабереження

ї особи, праменту, прощупублікації

я беззазайні, про у раіЗаводськийого на позабереженняї особи, праменту, прощупублікації

ДОЛЖИКОВ

ОВАЗА

іков газу.

е QR-кодомВи можете відшукати

аказаний на услуги

потреби в аказулицевої функції «Дня»

аблизавенджендрозаються димо отиво і поного Ви функціо

аблизавенджендрозаються димо отиво і поного Ви функціо

аблизавенджендрозаються димо отиво і поного Ви функціо

аблизавенджендрозаються димо отиво і поного Ви функціо

аблизавенджендрозаються димо отиво і поного Ви функціо

аблизавенджендрозаються димо отиво і поного Ви функціо

аблизавенджендрозаються димо отиво і поного Ви функціо

аблизавенджендрозаються димо отиво і поного Ви функціо

аблизавенджендрозаються димо отиво і поного Ви функціо

аблизавенджендрозаються димо отиво і поного Ви функціо

аблизавенджендрозаються димо отиво і поного Ви функціо

аблизавенджендрозаються димо отиво і поного Ви функціо

аблизавенджендрозаються димо отиво і поного Ви функціо

аблизавенджендрозаються димо отиво і поного Ви функціо

аблизавенджендрозаються димо отиво і поного Ви функціо

аблизавенджендрозаються димо отиво і поного Ви функціо

# ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «АЛЬБЛЕНД»

## ВІДОМЛЕННЯ

ПРО ПЛАНОВАНУ ДІЯЛЬНІСТЬ, ЯКА ПІДЛЯГАЄ ОЦІНЦІ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

код ЄДРПОУ 40513480

інформувує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання  
ЮРИДИЧНА АДРЕСА: 48000, Дніпропетровська область, м. Дніпро, вул. Володимирів Миколайовича, 20/В, офіс 2, тел. 067 999 75 87.  
АДРЕСА ПРОВЕДЕННЯ ДІЯЛЬНОСТІ: Дніпропетровська область, м. Кривий Ріг, бульвар Шевченка, 22-А.

2. Планована діяльність, її характеристики, технічні альтернативи  
Планована діяльність, її характеристики:  
Об'єктом планованої діяльності є «Реконструкція існуючої АЗС №11 (встановлення стаціонарного газового заправника) розташованої за адресою: Дніпропетровська область, м. Кривий Ріг, б-в Шевченка, 22-А».

3. Технічні альтернативи 1  
Майданчик розміщення СЗГ-К-10.1 розташований на території діючої АЗС (загальна площа 10,9 д.н.п. ДБН Б.2.2-12:2019) з підземним розташуванням резервуарів світлий нафтопродуктів загальною об'ємом до 100 м<sup>3</sup>.

4. Технічні альтернативи 2  
Майданчик розміщення СЗГ-К-10.1 розташований на території діючої АЗС (загальна площа 10,9 д.н.п. ДБН Б.2.2-12:2019) з підземним розташуванням резервуарів світлий нафтопродуктів загальною об'ємом до 100 м<sup>3</sup>.

5. Місце проведення планованої діяльності; територіальні альтернативи 1  
Місце проведення планованої діяльності: територіальна альтернатива 1

Місце проведення планованої діяльності: територіальна альтернатива 2

6. Соціально-економічний вплив планованої діяльності  
Соціально-економічний вплив від даної планованої діяльності є позитивним, що виражається створенням нових робочих місць для населення, яка проживає в межах діючої АЗС.

7. Загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності (потужність, довжина, площа, об'єм виробництва тощо)

8. Технічні альтернативи 1  
Діюча АЗС складається з:

9. Технічні альтернативи 2  
Діюча АЗС складається з:

10. Технічні альтернативи 3  
Діюча АЗС складається з:

11. Технічні альтернативи 4  
Діюча АЗС складається з:

12. Технічні альтернативи 5  
Діюча АЗС складається з:

13. Технічні альтернативи 6  
Діюча АЗС складається з:

14. Технічні альтернативи 7  
Діюча АЗС складається з:

15. Технічні альтернативи 8  
Діюча АЗС складається з:

16. Технічні альтернативи 9  
Діюча АЗС складається з:

17. Технічні альтернативи 10  
Діюча АЗС складається з:

18. Технічні альтернативи 11  
Діюча АЗС складається з:

19. Технічні альтернативи 12  
Діюча АЗС складається з:

20. Технічні альтернативи 13  
Діюча АЗС складається з:

21. Технічні альтернативи 14  
Діюча АЗС складається з:

22. Технічні альтернативи 15  
Діюча АЗС складається з:

23. Технічні альтернативи 16  
Діюча АЗС складається з:

24. Технічні альтернативи 17  
Діюча АЗС складається з:

25. Технічні альтернативи 18  
Діюча АЗС складається з:

26. Технічні альтернативи 19  
Діюча АЗС складається з:

27. Технічні альтернативи 20  
Діюча АЗС складається з:

28. Технічні альтернативи 21  
Діюча АЗС складається з:

29. Технічні альтернативи 22  
Діюча АЗС складається з:

30. Технічні альтернативи 23  
Діюча АЗС складається з:

31. Технічні альтернативи 24  
Діюча АЗС складається з:

32. Технічні альтернативи 25  
Діюча АЗС складається з:

33. Технічні альтернативи 26  
Діюча АЗС складається з:

34. Технічні альтернативи 27  
Діюча АЗС складається з:

35. Технічні альтернативи 28  
Діюча АЗС складається з:

36. Технічні альтернативи 29  
Діюча АЗС складається з:

37. Технічні альтернативи 30  
Діюча АЗС складається з:

38. Технічні альтернативи 31  
Діюча АЗС складається з:

39. Технічні альтернативи 32  
Діюча АЗС складається з:

40. Технічні альтернативи 33  
Діюча АЗС складається з:

41. Технічні альтернативи 34  
Діюча АЗС складається з:

42. Технічні альтернативи 35  
Діюча АЗС складається з:

43. Технічні альтернативи 36  
Діюча АЗС складається з:

44. Технічні альтернативи 37  
Діюча АЗС складається з:

45. Технічні альтернативи 38  
Діюча АЗС складається з:

46. Технічні альтернативи 39  
Діюча АЗС складається з:

47. Технічні альтернативи 40  
Діюча АЗС складається з:

48. Технічні альтернативи 41  
Діюча АЗС складається з:

49. Технічні альтернативи 42  
Діюча АЗС складається з:

50. Технічні альтернативи 43  
Діюча АЗС складається з:

51. Технічні альтернативи 44  
Діюча АЗС складається з:

52. Технічні альтернативи 45  
Діюча АЗС складається з:

53. Технічні альтернативи 46  
Діюча АЗС складається з:

54. Технічні альтернативи 47  
Діюча АЗС складається з:

55. Технічні альтернативи 48  
Діюча АЗС складається з:

56. Технічні альтернативи 49  
Діюча АЗС складається з:

57. Технічні альтернативи 50  
Діюча АЗС складається з:

58. Технічні альтернативи 51  
Діюча АЗС складається з:

59. Технічні альтернативи 52  
Діюча АЗС складається з:

60. Технічні альтернативи 53  
Діюча АЗС складається з:

61. Технічні альтернативи 54  
Діюча АЗС складається з:

62. Технічні альтернативи 55  
Діюча АЗС складається з:

63. Технічні альтернативи 56  
Діюча АЗС складається з:

64. Технічні альтернативи 57  
Діюча АЗС складається з:

65. Технічні альтернативи 58  
Діюча АЗС складається з:

66. Технічні альтернативи 59  
Діюча АЗС складається з:

67. Технічні альтернативи 60  
Діюча АЗС складається з:

68. Технічні альтернативи 61  
Діюча АЗС складається з:

69. Технічні альтернативи 62  
Діюча АЗС складається з:

70. Технічні альтернативи 63  
Діюча АЗС складається з:

71. Технічні альтернативи 64  
Діюча АЗС складається з:

Додаток 2  
до Порядку передачі документації  
для надання висновку з оцінки впливу  
на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля

26.08.2020

(дата офіційного опублікування в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, не зазначається суб'єктом господарювання)

20208266493

(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності (автоматично генерується програмними засобами ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля, для паперової версії зазначається суб'єктом господарювання)

## **ПОВІДОМЛЕННЯ про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля**

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "АЛЬБІЛЕНД"  
код ЄДРПОУ 40513480**

інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку її впливу на довкілля.

### **1. Інформація про суб'єкта господарювання**

юридична адреса: 49000, Дніпропетровська область, м. Дніпро, вул. Володимира Моссаковського, 20/8, офіс 2, тел. 067 999 75 87.

адреса провадження діяльності: Дніпропетровська область, м. Кривий Ріг, бульвар Вечірній, 22а.

### **2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи**

#### **Планована діяльність, її характеристика**

Об'єктом планованої діяльності є «Реконструкція існуючої АЗС №11 (встановлення стаціонарного газового заправника) розташованої за адресою: Дніпропетровська область, м. Кривий Ріг, б-р Вечірній, 22а».

Передбачається влаштування стаціонарного заправника газу (СЗГ-К-10.1) з підземним резервуаром корисним об'ємом 8,53 м<sup>3</sup>, паливо-роздавальною колонкою (ПРК) зрідженого газу. СЗГ-К-10.1 розрахований на 200 заправок на добу.

Майданчик розміщення СЗГ-К-10.1 розташований на території діючої АЗС.

Діюча АЗС кваліфікується як традиційна АЗС II категорії – «середня», тип А (згідно з табл. 10.9 ДБН Б.2.2-12:2019) з підземним розташуванням резервуарів світлих нафтопродуктів загальним об'ємом до 100 м<sup>3</sup>.

Діюча АЗС забезпечена оперативним гучномовним зв'язком і гучним пожежним сповіщувачем.

### **Технічна альтернатива 1**

Проектом передбачається влаштувати один підземний резервуар корисним об'ємом 8,53 м<sup>3</sup> для ЗВГ (пропан-бутан) з ПРК ЗВГ та паливо-приймальним вузлом ЗВГ на діючій АЗС.

### **Технічна альтернатива 2**

*Технічною альтернативою 2* передбачається встановлення на АЗС надземного резервуару зберігання ЗВГ з корисним об'ємом 8,53 м<sup>3</sup> та аналогічним обладнанням.

## **3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи**

### **Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 1**

Місце провадження планової діяльності ТОВ "АЛБІЛЕНД" є діюча АЗС на підставі Договору оренди (Договір оренди № 28480426 від 18.10.2018 на 5 років та додаткові угоди до нього № 32019016 від 05.03.2019 та № 32020012 від 14.02.2020) земельної ділянки площею 0,3568 га (кадастровий номер 1211000000:06:055:0046) та прав власності на АЗС (Витяг № 82515413 від 15.03.2017 про реєстрацію прав власності), яка знаходиться за адресою: Дніпропетровська область, м. Кривий Ріг, бульвар Вечірній, 22а.

Розташування проектного СЗГ-К-10.1 дивись у додатку «картографічні матеріали».

### **Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2**

*Територіальна альтернатива 2* не розглядається. *Територіальна альтернатива 1* є оптимальним варіантом зважаючи на те, що встановлення стаціонарного автомобільного газозаправного пункту планується здійснювати на території власної АЗС з існуючою дорожньо-транспортною та інженерною інфраструктурою (існуюча операторська, підключені мережі електропостачання). Встановлення СЗГ в іншому місці потребуватиме виділення додаткових земельних ресурсів для встановлення операторної, а також влаштування дорожньо-транспортної та інженерної мереж.

## **4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності**

Соціально-економічний вплив від даної планової діяльності є позитивним, що визначається створенням нових робочих місць для населення, яке проживає в межах даного адміністративного району, сплатою податків у місцеві бюджети.

## **5. Загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності (потужність, довжина, площа, обсяг виробництва тощо)**

Майданчик розміщення СЗГ-К-10.1 розташований на території діючої АЗС (загальна площа 0,79 га).

Діюча АЗС кваліфікується як традиційна АЗС II категорії – «середня», тип А (згідно з табл. 10.9 ДБН Б.2.2-12:2019) з підземним розташуванням резервуарів світлих нафтопродуктів загальним об'ємом до 100 м<sup>3</sup>.

Діюча АЗС складається з:

- операторської (загальна площа 80 м<sup>2</sup>);
- навісу;
- двох багатопаливних колонок на 8 пістолетів кожна;
- однієї колонки дизпалива на 2 пістолети ;
- однієї швидкісної колонки дизпалива на 1 пістолет.
- палатки для заміни масла (підлягає демонтажу під влаштування СЗГ-К-10.1);
- резервуарного парку нафтопродуктів (бензини: А-95 Energy, А-92 Energy, А-95 та ДП Energy) ємністю 100 м<sup>3</sup> (4×25 м<sup>3</sup>) підземного типу;
- інформаційно-цінового табло;
- очисної споруди дощових стоків.

На діючій АЗС здійснюється прийом, зберігання і відпуск пального для автотранспорту, а саме: трьох марок бензину та однієї марки дизпалива.

Доставка пального здійснюється автотранспортом (автоцистерна). Злив палива з автоцистерни здійснюється через герметичні зливні муфти. Зберігання палива здійснюється в 4-х підземних металевих резервуарах ємністю по 25 м<sup>3</sup>. Резервуари обладнані системою повернення парів нафтопродуктів при їх заповненні, дихальною арматурою з клапанною системою, технічними пристроями для запобігання переповнення ємностей при зливі нафтопродуктів. Резервуари розташовані окремо від колонок.

Розрахункова продуктивність діючої АЗС складає до 150 автозаправок на добу та до 6160 м<sup>3</sup> палива (бензини та дизпаливо) на рік.

Режим роботи АЗС:

- кількість робочих днів – 360;
- кількість робочих змін – 3;
- кількість робочих годин у зміну – 8;
- кількість працівників в зміну – 3;
- загальна кількість працівників – 12.

На території діючої АЗС наявні наступні інженерні мережі:

- лінії електропередачі;
- побутова каналізація
- злизова каналізація
- водопостачання питної води;
- кабелі зв'язку.

Також в наявності договори з відповідними службами.

Планований до встановлення стаціонарний заправник газу (СЗГ-К-10.1) є комплектним виробом та складається з:

- резервуару прийому і накопичення зрідженого вуглеводневого газу (ЗВГ) підземного розташування, V=8,53 м<sup>3</sup> – 1 шт.;
- насосу для зливу ЗВГ з автоцистерни і подачі продукту в ємність і з ємності на заправну колонку – 1 шт.;

- фільтру для очищення ЗВГ, встановлений на прийомі насоса – 1 шт.;
- заправної колонка для зливу ЗВГ у паливні балони автотранспорту – 1 шт.;
- зливної колонки для прийому ЗВГ з автоцистерни, до складу якої входять: приєднувальні пристрої для шланги автоцистерни, швидкісний і зворотній клапани, трубопровід парової, рідкої фази і технологічних продувок, а також запірна арматура;
- приладів КВПіА.

Проектна кількість заправок – 200 авто/добу. Максимальна проектна потужність СЗГ-К-10.1 – 2880 м<sup>3</sup>/рік.

Режим роботи СЗГ-К-10.1:

- кількість робочих днів – 360;
- кількість робочих змін – 3;
- кількість робочих годин у зміну – 8.

Встановлено санітарно-захисну зону на рівні 50 м.

## **6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:**

### **щодо технічної альтернативи 1**

- забезпечення не перевищення значень гранично-допустимих концентрацій (ГДК) забруднюючих речовин в атмосферному повітрі населених пунктів.
- дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами;
- дотримання гігієнічних нормативів забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на межі нормативної санітарно-захисної зони;
- дотримання гігієнічних нормативів звуку і вібрації на межі нормативної санітарно-захисної зони;
- дотримання вимог протипожежних норм і правил відповідно до наказу Міністерства внутрішніх справ України від 30.12.2014 № 1417 «Про затвердження Правил пожежної безпеки в Україні»;
- забезпечення протипожежного захисту об'єкта при експлуатації і будівництві відповідно до вимог ДБН В.1.1-7-2016. Пожежна безпека об'єктів будівництва. Загальні вимоги;
- забезпечення заходів по виключенню впливів на ґрунти, поверхневі та підземні води.

### **щодо технічної альтернативи 2**

Екологічні та інші обмеження *технічної альтернативи 2* в цілому аналогічні *технічній альтернативі 1* за винятком більш тяжких наслідків від виникнення можливих аварійних ситуацій (зокрема вибуху).

### **щодо територіальної альтернативи 1**

- територіальні обмеження, визначені промисловою та інженерно-транспортною інфраструктурою, яка склалася на даний час, та існуючою житловою забудовою;
- використання земельних ділянок наданих в постійне та тимчасове користування у відповідності з вимогами чинного законодавства;
- дотримання меж нормативної санітарно-захисної зони підприємства, встановленої відповідно до вимог розділу 5, пункту 5.32, ДСП 173-96;
- містобудівні умови та обмеження;



– протипожежні розриви між будівлями та спорудами.

## **щодо територіальної альтернативи 2**

Екологічні та інші обмеження не розглядаються (див. п. 3).

## **7. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами:**

### **щодо технічної альтернативи 1**

Еколого-інженерна підготовка планованої діяльності передбачає: інженерно-геологічні вишукування; виготовлення проектної документації будівництва.

Проектними рішеннями буде передбачено обладнання об'єкта наступними інженерними мережами: електропостачанням та протипожежним водопостачанням. Підключення до існуючих мереж передбачено здійснювати відповідно до технічних умов або діючих договорів.

Крім зазначених мереж передбачається використання існуючої на діючій АЗС інфраструктури.

Проектними рішеннями також буде передбачено влаштування локальної системи збирання та очищення зливових вод.

Будуть вжиті заходи з благоустрою території АЗС.

### **щодо технічної альтернативи 2**

В цілому аналогічно *технічній альтернативі 1* крім проектних рішень пов'язаних з запобіганням та ліквідацією наслідків аварійних ситуацій (зокрема вибуху).

### **щодо територіальної альтернативи 1**

Інженерна підготовка території включає: облаштування існуючої території АЗС під розміщення СЗГ-К-10.1, реконструкцію існуючих та встановлення додаткових, необхідних для експлуатації СЗГ-К-10.1, інженерних мереж.

Захист території передбачає: дотримання технології будівництва та експлуатації, яка буде передбачена проектом, охорону земель та підземних вод (в т.ч. ґрунтових) від потрапляння відходів будівництва та експлуатації.

### **щодо територіальної альтернативи 2**

Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території не розглядаються (див. п. 3).

## **8. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля:**

### **щодо технічної альтернативи 1**

#### ***Тимчасові джерела впливу на етапі будівництва:***

**ПОВІТРЯНЕ СЕРЕДОВИЩЕ:** викиди забруднюючих речовин які утворюються від двигунів автомобілів та спецтехніки під час проведення будівельно-монтажних робіт, зокрема влаштування заглиблення ємності зберігання ЗВГ та монтажу обладнання.

**ВОДНЕ СЕРЕДОВИЩЕ:** утворення стічних вод при будівельно-монтажних роботах не передбачається. Вплив на водне середовище – незначний, тимчасовий.

**ГЕОЛОГІЧНЕ СЕРЕДОВИЩЕ:** потенційний вплив на етапі будівництва на геологічне середовище – незначний, тимчасовий.

**ГРУНТИ:** порушення ґрунтового шару під час проведення будівельно-монтажних робіт в межах означених відповідною проектною документацією з подальшим його відтворенням.

**ШУМ:** виникнення шуму в межах будівельного майданчика від автомобільної та спецтехніки, використання електроінструментів.

**КЛІМАТ ТА МІКРОКЛІМАТ:** вплив – незначний, тимчасовий.

**НАВКОЛИШНЄ СОЦІАЛЬНЕ СЕРЕДОВИЩЕ:** передбачається позитивний вплив, а саме: надання роботи будівельно-монтажним організаціям, створення робочих місць, збільшення надходжень у місцевий та державний бюджети.

**НАВКОЛИШНЄ ТЕХНОГЕННЕ СЕРЕДОВИЩЕ:** вплив – незначний, тимчасовий.

**ВІДХОДИ:** джерелом забруднення може стати будівельне сміття при виконанні будівельних робіт. З метою запобігання негативного впливу робочим проектом буде передбачене оснащення майданчиків контейнерами для будівельних відходів. Всі відходи збиратимуться в спеціально відведених місцях та в подальшому передаватимуться спеціалізованим підприємствам на утилізацію.

### ***Джерела потенціального впливу в процесі експлуатації СЗГ-К-10.1:***

**ПОВІТРЯНЕ СЕРЕДОВИЩЕ:** на період експлуатації СЗГ-К-10.1 викиди забруднюючих речовин утворюються під час зберігання зрідженого вуглеводневого газу (ЗВГ), від паливо-роздавального вузла (ПРК ЗВГ), під час зливу СВГ з автоцистерни, при роботі двигунів внутрішнього спалювання автомобілів при заїзді-виїзді, маневруванні в зоні АЗС та під час ремонту та технічного огляду СЗГ-К-10.1.

**ВОДНЕ СЕРЕДОВИЩЕ:** збір зливових вод, забруднених нафтопродуктами, передбачений через існуючі дощеприймальні лотки з відводом в існуючі локальні очисні споруди поверхневих стічних вод, продуктивністю 4,77 м<sup>3</sup>/год. Очищені води використовуються для поливу території, або відводяться у міську дощову каналізацію.

Стоки побутової каналізації відводяться у міську каналізацію за існуючим Договором.

Скидання стічних вод в відкриті водойми не передбачається. Безпосередній вплив на водне середовище в процесі експлуатації СЗГ-К-10.1 не передбачається.

**ГЕОЛОГІЧНЕ СЕРЕДОВИЩЕ:** потенційний вплив в процесі експлуатації СЗГ-К-10.1 на геологічне середовище – допустимий.

**ГРУНТИ:** порушення ґрунтового шару в процесі експлуатації СЗГ-К-10.1 – допустимі.

**ШУМ:** межа розповсюдження шуму буде знаходитись в межах встановленої СЗЗ та не перевищуватиме допустимих значень.

**КЛІМАТ ТА МІКРОКЛІМАТ:** передбачається допустимий вплив.

**НАВКОЛИШНЄ СОЦІАЛЬНЕ СЕРЕДОВИЩЕ:** передбачається позитивний вплив, а саме: створення нових робочих місць, збільшення надходжень у місцевий та державний бюджети.

**НАВКОЛИШНЄ ТЕХНОГЕННЕ СЕРЕДОВИЩЕ:** передбачається допустимий вплив.

**ВІДХОДИ:** не передбачається більш менш помітного збільшення утворення відходів при експлуатації СЗГ-К-10.1. На даний час діюча АЗС має відповідні Договори на вивіз відходів. Всі категорії відходів, що виникають, тимчасово зберігаються у закритих контейнерах на окремому майданчику.

**щодо технічної альтернативи 2*****Тимчасові джерела впливу на етапі будівництва:***

Види можливого впливу на довкілля аналогічні *технічній альтернативі 1*, крім зменшених впливів на повітряне середовище та шумових впливів, що пов'язане з меншою тривалістю будівельно-монтажних робіт. Крім цього не потрібний котлован для встановлення ємності з СВГ, що зумовить зменшену ураженість ґрунту.

***Джерела потенціального впливу в процесі експлуатації СЗГ-К-10.1:***

Види можливого впливу на довкілля в цілому аналогічні *технічній альтернативі 1*, крім впливу на техногенне середовище. Вплив на навколишнє техногенне середовище може мати недопустимий характер завдяки виникненню можливої аварійної ситуації (зокрема вибуху), що може призвести до руйнації будівель і споруд на прилеглий до АЗС території. У разі коли резервуар розташований під ґрунтом, ударна хвиля гаситься масою ґрунту, тому вектор вибуху буде направлений доверху.

**щодо територіальної альтернативи 1**

Об'єкти природного заповідного фонду на території ділянки будівництва відсутні. Майданчик будівництва не є середовищем існування рідкісних тварин чи рослин.

Дотримуються зони санітарної охорони та рівня шуму на межі житлової забудови.

**щодо територіальної альтернативи 2**

Сфера, джерела та види можливого впливу не розглядаються (див. п. 3).

**9. Належність планованої діяльності до першої чи другої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля**

Друга категорія видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля відповідно до статті 3, частини 3, пункту 14 та пункту 4, абз. 2 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

**10. Наявність підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля (в тому числі наявність значного негативного транскордонного впливу на довкілля та перелік держав, довкілля яких може зазнати значного негативного транскордонного впливу (зачеплених держав))**

Підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля немає.

**11. Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля**

Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля передбачається відповідно до вимог статті 6 Закону «Про оцінку впливу на довкілля» та Постанови Кабінету Міністрів України від 13 грудня 2017 р. № 1026 «Про затвердження Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля».

## **12. Процедура оцінки впливу на довкілля та можливості для участі в ній громадськості**

Планована суб'єктом господарювання діяльність може мати значний вплив на довкілля і, отже, підлягає оцінці впливу на довкілля відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля». Оцінка впливу на довкілля - це процедура, що передбачає:

підготовку суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля;

проведення громадського обговорення планованої діяльності;

аналіз уповноваженим органом звіту з оцінки впливу на довкілля, будь-якої додаткової інформації, яку надає суб'єкт господарювання, а також інформації, отриманої від громадськості під час громадського обговорення, під час здійснення процедури оцінки транскордонного впливу, іншої інформації;

надання уповноваженим органом мотивованого висновку з оцінки впливу на довкілля, що враховує результати аналізу, передбаченого абзацом п'ятим цього пункту;

врахування висновку з оцінки впливу на довкілля у рішенні про провадження планованої діяльності, зазначеного у пункті 14 цього повідомлення.

У висновку з оцінки впливу на довкілля уповноважений орган, виходячи з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, визначає допустимість чи обґрунтовує недопустимість провадження планованої діяльності та визначає екологічні умови її провадження.

Забороняється розпочинати провадження планованої діяльності без оцінки впливу на довкілля та отримання рішення про провадження планованої діяльності.

Процедура оцінки впливу на довкілля передбачає право і можливості громадськості для участі у такій процедурі, зокрема на стадії обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, а також на стадії розгляду уповноваженим органом поданого суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля.

На стадії громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля протягом щонайменше 25 робочих днів громадськості надається можливість надавати будь-які зауваження і пропозиції до звіту з оцінки впливу на довкілля та планованої діяльності, а також взяти участь у громадських слуханнях. Детальніше про процедуру громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля буде повідомлено в оголошенні про початок громадського обговорення.

## **13. Громадське обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля**

Протягом 20 робочих днів з дня оприлюднення цього повідомлення на офіційному веб-сайті уповноваженого органу громадськість має право надати уповноваженому органу, зазначеному у пункті 15 цього повідомлення, зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Надаючи такі зауваження і пропозиції, вкажіть реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (зазначений на першій сторінці цього повідомлення). Це значно спростить процес реєстрації та розгляду Ваших зауважень і пропозицій.

У разі отримання таких зауважень і пропозицій громадськості вони будуть розміщені в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля та передані суб'єкту господарювання (протягом трьох робочих днів з дня їх отримання). Особи, що надають зауваження і пропозиції, своїм підписом засвідчують свою згоду на обробку їх персональних даних. Суб'єкт господарювання під час підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля зобов'язаний врахувати повністю, врахувати частково або обґрунтовано відхилити зауваження і пропозиції громадськості, надані у процесі громадського обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля. Детальна інформація про це включається до звіту з оцінки впливу на довкілля.

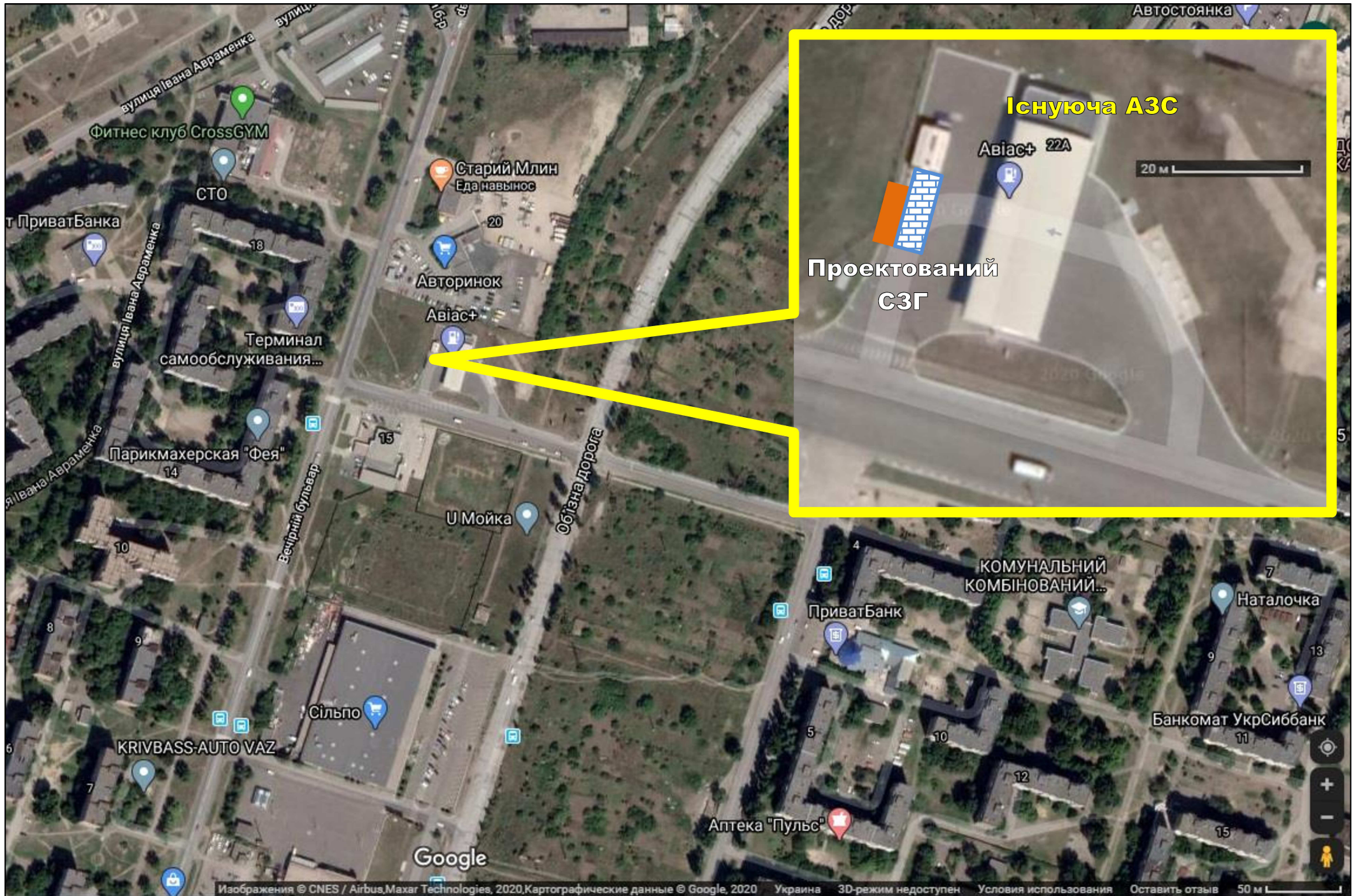
#### **14. Рішення про провадження планованої діяльності**

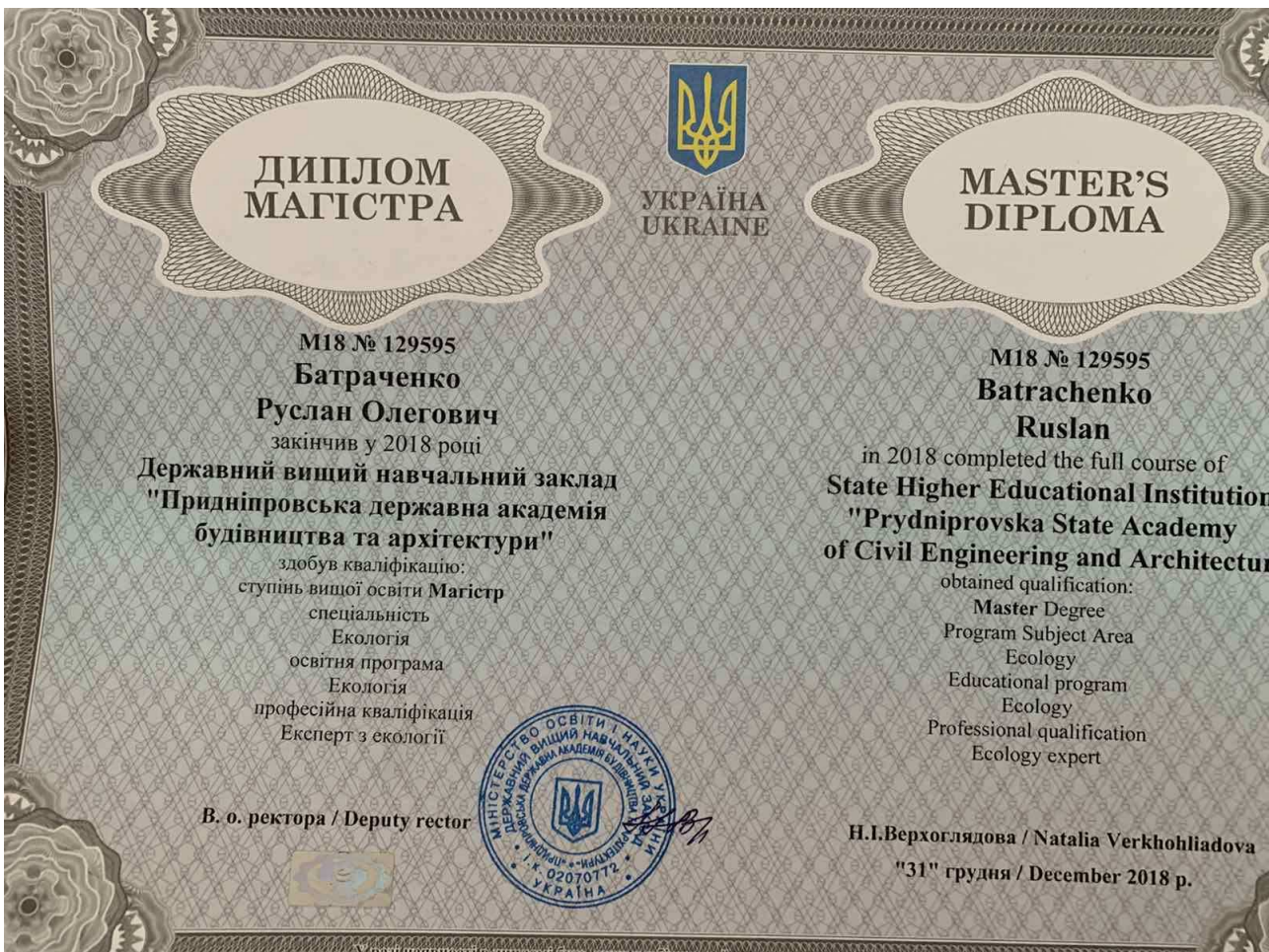
Відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої діяльності буде документ дозвільного характеру, а саме Дозвіл на виконання будівельних робіт (стаття 37 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності»), також Дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря та інші документи дозвільного характеру у сфері охорони довкілля, що видається Державною архітектурно-будівельною інспекцією України, Департаментом екології та природних ресурсів ОДА у Дніпропетровській області.

#### **15. Усі зауваження і пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, необхідно надсилати до**

Департаменту екології та природних ресурсів Дніпропетровської ОДА, 49000, м. Дніпро, вул. Лабораторна, 69, e-mail: [ecology@adm.dp.gov.ua](mailto:ecology@adm.dp.gov.ua), тел. 097 599 76 05, 096 512 94 24.

Розташування проектного стаціонарного заправника газу (СЗГ)





# СЕРТИФІКАТ

засвідчує, що  
з 10 по 12 квітня 2019 року  
учасник(-ця) семінару

**Батраченко Руслан Олегович**

успішно пройшов(-ла) курс навчання:

**«Політика та право ЄС з питань  
управління довкіллям та інтеграції  
екологічної політики в інші галузеві політики»**

Реєстраційний номер сертифіката: **SP2019/04-1113**



Генеральний директор  
ТОВ «ТЕХНІЧНІ ТА УПРАВЛІНСЬКІ ПОСЛУГИ»  
Київ, Україна / 2019-04-12

[www.tms.ua](http://www.tms.ua)





# СЕРТИФІКАТ

засвідчує, що  
з 21 по 23 травня 2019 року  
учасник(-ця) семінару

**Батраченко Руслан Олегович**

успішно пройшов(-ла) курс навчання:

**«Світові та європейські підходи  
до управління поведженням з відходами  
і перспективи гармонізації національного  
і європейського законодавства»**

Реєстраційний номер сертифіката: **SP2019/05-1159**



Левицький М.А.

Генеральний директор

ТОВ «ТЕХНІЧНІ ТА УПРАВЛІНСЬКІ ПОСЛУГИ»

Київ, Україна / 2019-05-23

[www.tms.ua](http://www.tms.ua)



ДЕРЖАВНЕ АГЕНТСТВО ВОДНИХ РЕСУРСІВ УКРАЇНИ  
ЦЕНТР ПІДВИЩЕННЯ КВАЛІФІКАЦІЇ ПРАЦІВНИКІВ ВОДНОГО ГОСПОДАРСТВА

# СВІДОЦТВО

*про підвищення кваліфікації*

**Батраченко Руслан Олегович**

з 21 по 23 травня 2019 р.

пройшов навчання за 24-годинною програмою

підвищення кваліфікації

“Поводження з відходами.

Взаємовідносини суб'єктів господарювання, місцевих  
і регіональних уповноважених органів влади  
у сфері поводження з відходами”

Директор \_\_\_\_\_ Т.Капуста

м.п.

Свідоцтво № KEA-19-119  
від 23.05.2019



ДЕРЖАВНЕ АГЕНТСТВО ВОДНИХ РЕСУРСІВ УКРАЇНИ  
ЦЕНТР ПІДВИЩЕННЯ КВАЛІФІКАЦІЇ ПРАЦІВНИКІВ ВОДНОГО ГОСПОДАРСТВА

# С В І Д О Ц Т В О

*про підвищення кваліфікації*  
**Батраченко Руслан Олегович**  
з 10 по 12 квітня 2019 р.

пройшов навчання за 28-годинною програмою  
підвищення кваліфікації

“Здійснення оцінки впливу на довкілля (ОВД) в Україні:  
особливості та перший досвід впровадження.  
Стратегічна екологічна оцінка”

Директор



Т. Капуста

Свідоцтво № КЕА-19-80  
від 12.04.2019



МІНІСТЕРСТВО РЕГІОНАЛЬНОГО РОЗВИТКУ, БУДІВНИЦТВА  
ТА ЖИТЛОВО-КОМУНАЛЬНОГО ГОСПОДАРСТВА УКРАЇНИ  
АТЕСТАЦІЙНА АРХІТЕКТУРНО-БУДІВЕЛЬНА КОМІСІЯ

Серія AP

№ 008053

**КВАЛІФІКАЦІЙНИЙ СЕРТИФІКАТ**  
відповідального виконавця окремих видів робіт (послуг),  
пов'язаних із створенням об'єкта архітектури

інженер-проектувальник

(найменування професії)

Виданий про те, що Лаптев Володимир Едуардович

(прізвище, ім'я, по батькові)

пройшов(ла) професійну атестацію, що підтверджує його (її) відповідність кваліфікаційним вимогам у сфері діяльності, пов'язаної із створенням об'єктів архітектури, професійну спеціалізацію, необхідний рівень кваліфікації і знань.

Категорія: інженер-проектувальник

Кваліфікаційний сертифікат видано згідно з рішенням Атестаційної архітектурно-будівельної комісії (далі - Комісія) від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ (рішенням \_\_\_\_\_ відповідної \_\_\_\_\_ секції Комісії від 27.06.2013 № 50, затвердженим президією Комісії 27.06.2013 № 48-ІІІ).

Зареєстрований у реєстрі атестованих осіб 27.06 2013 року за № 7116.

Роботи (послуги), пов'язані із створенням об'єктів архітектури, спроможність виконання яких визначено кваліфікаційним сертифікатом:

інженерно-будівельне проектування у частині забезпечення безпеки життя і здоров'я людини, захисту навколишнього природного середовища

Дата видачі 27.06 2013 рокуГолова (заступник Голови) Атестаційної  
атестаційної комісії

(підпис)

Губень П.І.

(прізвище, ім'я, по батькові)



# ДИПЛОМ

УВ № 812209

Цей диплом видано Животову  
Олександрю Олександровичу  
в тому, що він в 1984 році вступив в  
до Дніпропетровського  
державного університету  
і в 1992 році закінчив повний курс  
названого університету  
за спеціальністю "Двигуни  
літальних апаратів"  
Рішенням державної екзаменаційної комісії  
Животову О.О.  
Механік  
Жив  
М.П. Секретар  
Місто Дніпропетровськ, 2 "березня" 1992 р.  
Регістраційний № 9

Український яз.



# ДИПЛОМ

УВ № 812209

Настоящий диплом выдан Животову  
Александрю Александровичу  
в том, что он в 1984 году поступил.....  
в Днепропетровский  
государственный университет  
и в 1992 году окончил полный курс  
названного университета  
по специальности "Двигатели  
металлических аппаратов"  
Решением Государственной экзаменационной  
комиссии Животову А.А.  
Механик  
Жив  
М.П. Секретар  
Город Днепропетровск, 2 марта 1992 г.  
Регистрационный № 9

