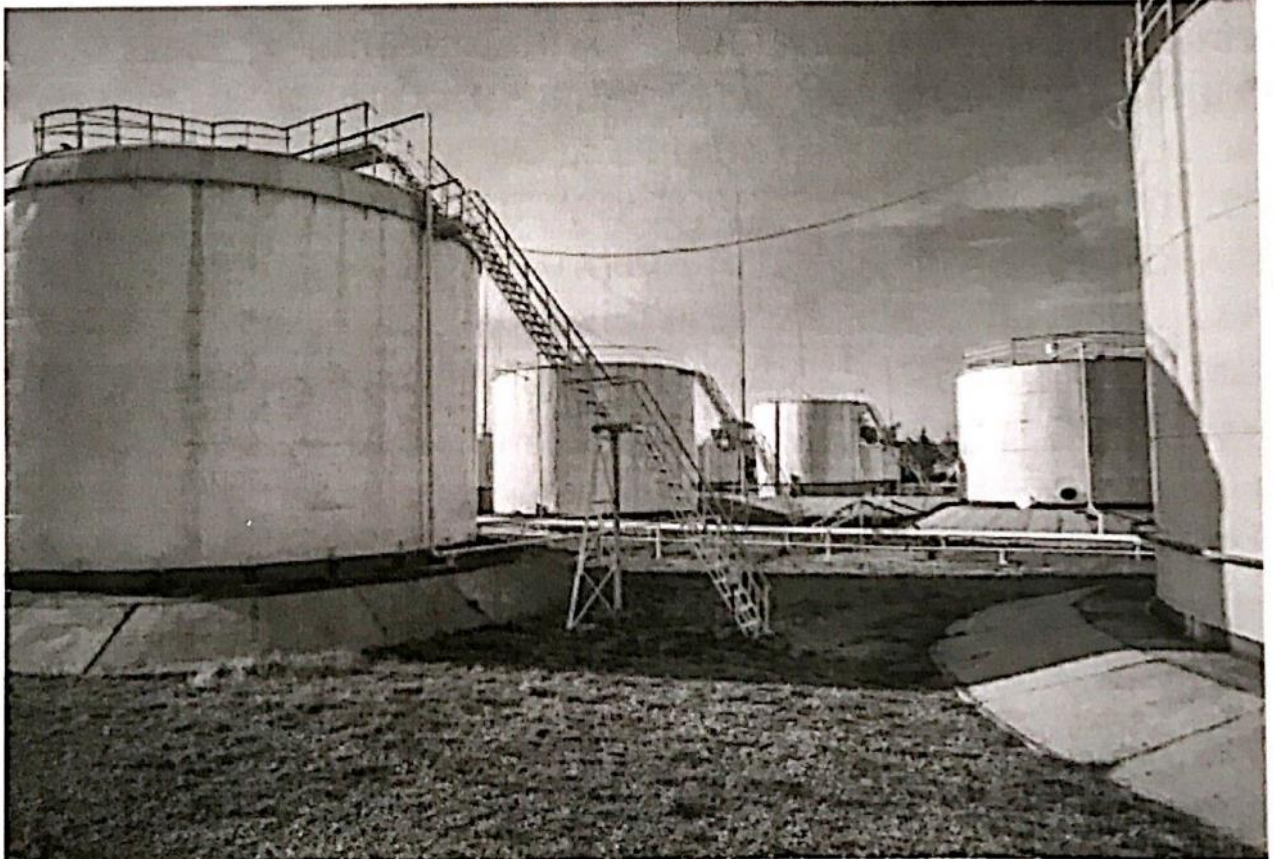


ПОГОДЖУЮ

**«Реконструкція власного складу нафтопродуктів
об'ємом 11 300 м. куб., в частині облаштування системи
пожежогасіння та встановлення електронних рівнемірів
на об'єкті за адресою: Київська обл., м. Бориспіль,
вул. Привокзальна, 9»**

20202285406

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

**2021 рік**

ЗМІСТ

ПЕРЕЛІК ПРИЙНЯТИХ СКОРОЧЕНЬ.....	6
ВСТУП	7
1. ОПИС ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ.....	9
1.1. Опис місця провадження планованої діяльності	9
1.2. Цілі планованої діяльності.....	31
1.3. Опис характеристик діяльності протягом виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності	32
1.4. Опис основних характеристик планованої діяльності.....	44
1.5. Оцінка за видами та кількістю очікувальних впливів, які виникають у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності	49
1.5.1. Утворення відходів в результаті виконання підготовчих, будівельних робіт та в результаті виконання планованої діяльності	49
1.5.2. Оцінка забруднення повітря у результаті виконання підготовчих, будівельних робіт та провадження планованої діяльності	51
1.5.3. Оцінка забруднення води у результаті виконання підготовчих, будівельних робіт та провадження планованої діяльності.....	52
1.5.4. Оцінка забруднення ґрунту та надр.....	54
1.5.5. Оцінка шумового та вібраційного навантаження	56
1.5.6. Оцінка світлового, теплового, електромагнітного, радіаційного забруднення, випромінювання.....	57
2. ОПИС ВИПРАВДАНИХ АЛЬТЕРНАТИВ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ, ОСНОВНИХ ПРИЧИН ОБРАННЯ ЗАПРОПОНОВАНОГО ВАРІАНТА З УРАХУВАННЯМ ЕКОЛОГІЧНИХ НАСЛІДКІВ.....	58
3. ОПИС ПОТОЧНОГО СТАНУ ДОВКІЛЛЯ (БАЗОВИЙ СЦЕНАРІЙ) ТА ОПИС ЙОГО ЙМОВІРНОЇ ЗМІНИ БЕЗ ПРОВАДЖЕННЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ.....	61
3.1. Стан атмосферного повітря	62
3.1.1. Загальна характеристика забруднення атмосферного повітря.....	62
3.1.2. Кліматичні особливості	63
3.2. Стан водного середовища	64
3.3. Стан земель та надр	65
3.4. Рослинний та тваринний світ.....	68
4. ОПИС ФАКТОРІВ ДОВКІЛЛЯ, ЯКІ ЙМОВІРНО ЗАЗНАЮТЬ ВПЛИВУ З БОКУ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ ТА ЇЇ АЛЬТЕРНАТИВНИХ ВАРІАНТІВ.....	80

4.1. Здоров'я населення	80
4.2. Стан фауни, флори, біорізноманіття.....	80
4.3. Землі та ґрунти	81
4.4. Водне середовище.....	82
4.5. Повітря	83
4.6. Кліматичні фактори	84
4.7. Матеріальні об'єкти, включаючи архітектурну, археологічну та культурну спадщину	84
4.8. Ландшафт.....	84
4.9. Соціально-економічні умови	85
5. ОПИС ТА ОЦІНКА МОЖЛИВОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ.....	88
5.1 Виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності, включаючи роботи з демонтажу після завершення такої діяльності.....	88
5.1.1. <i>Вплив на атмосферне повітря.</i>	89
5.1.2. <i>Шумовий вплив</i>	97
5.1.3. <i>Вібраційний вплив</i>	99
5.1.4. <i>Вплив на ґрунти</i>	100
5.1.5. <i>Вплив на водне середовище</i>	101
5.1.6. <i>Поводження з відходами</i>	104
5.2 Використання у процесі провадження планованої діяльності природних ресурсів, зокрема земель, ґрунтів, води та біорізноманіття.....	109
5.3 Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності 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.....	111
5.3.1. <i>Опис і оцінка впливу на довкілля зумовленого викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря</i>	111
5.3.2. <i>Опис і оцінка впливу на довкілля зумовленого скидами забруднюючих речовин</i>	159
5.3.3. <i>Опис і оцінка впливу на довкілля зумовленого шумовим навантаженням</i>	165
5.3.4. <i>Опис і оцінка впливу на довкілля зумовленого здійсненням операцій у сфері поводження з відходами</i>	168

5.3.5. Опис і оцінка впливу на довкілля зумовленого світловим, тепловим, радіаційним забрудненням, електромагнітним та іонізуючим випромінюванням	177
5.3.6. Опис і оцінка впливу на довкілля зумовленого іншими факторами впливу (флора, фауна, заповідні об'єкти)	177
5.4 Ризики для здоров'я людей, об'єктів культурної спадщини та довкілля, у тому числі через можливість виникнення аварійних ситуацій	178
5.4.1. Оцінка ризику впливу планованої діяльності на здоров'я людей	178
5.4.2. Оцінка ризику впливу планованої діяльності через можливість виникнення надзвичайних ситуацій	181
5.4.3. Оцінка ризику впливу планованої діяльності на об'єкти культурної спадщини	187
5.5. Кумулятивний вплив 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	187
5.6. Вплив планованої діяльності на клімат, у тому числі характер і масштаби викидів парникових газів, та чутливістю діяльності до зміни клімату	191
5.7. Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності зумовленого технологією і речовинами, що використовуються	192
6. ОПИС МЕТОДІВ ПРОГНОЗУВАННЯ, ЩО ВИКОРИСТОВУВАЛИСЯ ДЛЯ ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ	198
7. ОПИС ПЕРЕДБАЧЕНИХ ЗАХОДІВ, СПРЯМОВАНИХ НА ЗАПОБІГАННЯ, ВІДВЕРНЕННЯ, УНИКНЕННЯ, ЗМЕНШЕННЯ, УСУНЕННЯ ЗНАЧНОГО НЕГАТИВНОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ, У ТОМУ ЧИСЛІ (ЗА МОЖЛИВОСТІ) КОМПЕНСАЦІЙНИХ ЗАХОДІВ	202
8. ОПИС ОЧІКУВАНОВОГО ЗНАЧНОГО НЕГАТИВНОГО ВПЛИВУ ДІЯЛЬНОСТІ НА ДОВКІЛЛЯ, ЗУМОВЛЕНОВОГО ВРАЗЛИВІСТЮ ПРОЕКТУ ДО РИЗИКІВ НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ, ЗАХОДІВ ЗАПОБІГАННЯ ЧИ ПОМ'ЯКШЕННЯ ВПЛИВУ НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ НА ДОВКІЛЛЯ ТА ЗАХОДІВ РЕАГУВАННЯ НА НАДЗВИЧАЙНІ СИТУАЦІЇ	212
9. ВИЗНАЧЕННЯ УСІХ ТРУДНОЩІВ (ТЕХНІЧНИХ НЕДОЛІКІВ, ВІДСУТНОСТІ ДОСТАТНІХ ТЕХНІЧНИХ ЗАСОБІВ АБО ЗНАНЬ),	

ВИЯВЛЕНИХ У ПРОЦЕСІ ПІДГОТОВКИ ЗВІТУ З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ.....	235
10. УСІ ЗАУВАЖЕННЯ І ПРОПОЗИЦІЇ ГРОМАДСЬКОСТІ ДО ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ, ОБСЯГУ ДОСЛІДЖЕНЬ ТА РІВНЯ ДЕТАЛІЗАЦІЇ ІНФОРМАЦІЇ, ЩО ПІДЛЯГАЄ ВКЛЮЧЕННЮ ДО ЗВІТУ З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ	236
11. СТИСЛИЙ ЗМІСТ ПРОГРАМ МОНІТОРИНГУ ТА КОНТРОЛЮ ЩОДО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ПІД ЧАС ПРОВАДЖЕННЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ, А ТАКОЖ (ЗА ПОТРЕБИ) ПЛАНІВ ПІСЛЯПРОЕКТНОГО МОНІТОРИНГУ	244
12. РЕЗЮМЕ НЕТЕХНІЧНОГО ХАРАКТЕРУ ІНФОРМАЦІЇ, РОЗРАХОВАНЕ НА ШИРОКУ АУДИТОРІЮ	246
13. СПИСОК ПОСИЛАНЬ.....	254

ПЕРЕЛІК ПРИЙНЯТИХ СКОРОЧЕНЬ

АТЦ – автоцистерна;
ВКУ – Водний кодекс України;
ВН – обмотка високої напруги;
ГДВ – гранично допустимий викид;
ГДК – гранично допустима концентрація;
ГДР – гранично допустимий рівень;
ГОСТ – державний стандарт;
ГП – генеральний план;
ГРШ – ґрунтово-рослинний шар;
ДБН – державні будівельні норми;
ДВЗ – двигун внутрішнього згорання;
ДВК – довибухова концентрація;
ДЕС – дизельна електростанція;
ДК – державний класифікатор;
ДП – дизельне паливо;
ДСанПіН – Державні санітарні правила і норми;
ДСНС – Державна служба з надзвичайних ситуацій;
ДСП – державні санітарні правила;
ДСТУ – Державний стандарт України;
ЗІЗ – засоби індивідуального захисту;
ЗР – забруднююча речовина;
ІГЕ – інженерно-геологічні елементи;
КВПіА – контрольно-вимірювальні прилади і автоматика;
КМУ – Кабінет Міністрів України;
ЛОС – локальні очисні споруди;
ЛФМ – лакофарбові матеріали;
МР – методичні рекомендації;
НН – обмотка низької напруги;
НС – надзвичайна ситуація;
ОБРВ – орієнтовно безпечний рівень впливу;
ОВД – оцінка впливу на довкілля;
ОДА – обласна державна адміністрація;
ОНД – общесоюзный нормативный документ;
ПВР – проект виробництва робіт;
ПГС – піщано-гравійна суміш;
ПЗФ – природно-заповідний фонд;
ПКУ – Податковий кодекс України;
ПММ – паливо-мастильні матеріали;
ПОБ – проект організації будівництва;
РД – керівний документ;
СПММ – склад паливо-мастильні матеріали;
СНН – склад нафти та нафтопродуктів;
СЗЗ – санітарно захисна зона;
СКР – система контролю резервуарів;
СНіП – санітарні норми і правила;
ТП – трансформаторна підстанція;
ТПВ – тверді побутові відходи.

ВСТУП

Нафтогазова галузь в Україні є базовою, одною з основних ланок для зростання економіки. Іноземні інвестори все частіше звертають увагу на Україну, як для можливості розвитку сервісних компаній, підприємств трубої галузі, промислового будівництва та ін.

Ринок нафтопродуктів відіграє значну роль у розвитку національної економіки України. Одним із пріоритетних напрямів розвитку є диверсифікація шляхів постачання та розповсюдження нафтопродуктів для забезпечення енергетичної безпеки держави.

Однак, об'єкти з наявністю нафтопродуктів являють собою підвищену пожежну та вибухо-пожежну небезпеку. Масштаби наслідків таких пожеж можуть бути величезними.

До об'єктів зберігання нафтопродуктів належать склади нафтопродуктів з комплексом основних і допоміжних об'єктів (зливово-наливні естакади, насосні для перекачування нафтопродуктів, резервуарні парки тощо).

До основних практичних напрямків забезпечення пожежної безпеки є забезпечення об'єктів у повній мірі необхідними системами протипожежного захисту, раннього виявлення загрози виникнення надзвичайних ситуацій та оповіщення, первинними засобами пожежогасіння, приладами контролю та регулювання, безперебійним протипожежним водопостачанням, запасом піноутворювача, пожежною технікою тощо.

Пожежна безпека має забезпечуватись шляхом впровадження технічних засобів, спрямованих на запобігання пожежам, забезпечення безпеки людей, зниження можливих майнових втрат і зменшення негативних екологічних наслідків у разі їх виникнення, створення умов для успішного гасіння пожеж. З цією метою ТОВ "ВЕСТ ОЙЛ ГРУП" планує проведення реконструкції власного складу нафтопродуктів об'ємом 11300 м. куб., в частині облаштування системи пожежогасіння та встановлення електронних рівнемірів.

У Звіті з ОВД визначені характер і ступінь всіх потенційних видів впливів на навколишнє середовище при реконструкції та експлуатації об'єкта, розроблені заходи щодо запобігання негативного впливу на довкілля, а саме: раціональне використання земельних та природних ресурсів, захист атмосферного повітря, підземних вод і ґрунту від забруднення в районі розміщення об'єкту. Крім того, визначені шляхи і способи нормалізації стану навколишнього природного середовища, надані оцінки ефективності технічних рішень та заходів щодо ліквідації або пом'якшення можливого негативного впливу на навколишнє середовище і здоров'я населення.

Планова діяльність підприємства належить до *другої категорії* видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля у відповідності до підпункту 2 пункту 4 та пункту 14 частини 3 статті 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля», а саме: поверхнєве та підземне зберігання викопного палива чи продуктів її переробки на площі 500 квадратних метрів і більше або об'ємом (рідких або газоподібних) 15 кубічних метрів і більше; розширення та зміни, включаючи перегляд або оновлення умов провадження планованої діяльності, встановлених (затверджених) рішенням про провадження планованої діяльності або продовження строків її провадження, реконструкцію, технічне переоснащення, капітальний ремонт, перепрофілювання діяльності та об'єктів, зазначених в пунктах 1-13 цієї частини, крім тих, які не справляють значного впливу на довкілля відповідно до критеріїв, затверджених Кабінетом Міністрів України.

Відповідно до законодавства рішення про провадження планованої діяльності буде Дозвіл на виконання будівельних робіт, що видається органом виконавчої влади, який реалізує державну політику з питань державного архітектурно-будівельного контролю та нагляду.

1. ОПИС ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

1.1. Опис місця провадження планованої діяльності

Товариство з обмеженою відповідальністю «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» має намір провадження планованої діяльності з реконструкції власного складу нафтопродуктів об'ємом 11300 м. куб., в частині облаштування системи пожежогасіння та встановлення електронних рівнемірів, за адресою: 08300, Київська обл., м. Бориспіль, вул. Привокзальна, 9.

Майданчик є промисловою територією ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» з існуючою інженерною інфраструктурою (підключені мережі водопостачання та електропостачання), наявна під'їзна залізнична колія, автомобільні шляхи та проїзди.

Ділянка обмежена:

- з півночі – Південно-Західна Укрзалізниця;
- зі заходу та півдня – вул. Привокзальна;
- зі сходу – вул. Михайла Калмикова.

Спеціалізацією нафтобази є приймання світлих нафтопродуктів (бензину та дизельного пального) із залізничних цистерн, зберіганні їх у ємностях резервуарного парку та відвантаження у автобензовози для подальшої реалізації.

Ділянка забудована нежитловими приміщеннями та забезпечена всім необхідним обладнанням, резервуарним парком та залізничною естакадою, які використовуються як склад паливо-мастильних матеріалів.

Природний рельєф ділянки рівнинний, з елементами вертикального планування. Відмітки поверхні землі коливаються в межах 112,50...116,20 м.

На території реконструкції знаходяться поодинокі кущі.

Ділянка має автомобільні і залізничні в'їзди-виїзди. Автомобільні в'їзд і виїзд на територію складу нафти та нафтопродуктів здійснюються з вул. Залізнична. При в'їзді та виїзді на територію розташований контрольно-пропускний пункт з охороною. Передбачено двосторонні технологічні та господарчі під'їзди до кожної споруди. Радіуси повороту на перехрестях – 10 м. Ширина проїжджої частини – 6 м. На територію складу підходить тупикова залізнична гілка. Будівлі та споруди забезпечено нормативними проїздами для пожежних, легкових та вантажних авто.

В геоморфологічному відношенні ділянка вишукувань знаходиться в межах ерозійно-аккумулятивної рівнини, яка входить до Полісько-Дніпровської геоморфологічної області.

В склад цієї рівнини входять дві чітко виражені самотійні ділянки: підвищена рівнина з переважаючими процесами денудації і низинна рівнина з переважаючими процесами акумуляції.

Поверхня ерозійно-акумулятивної рівнини слабо розчленована і на значних територіях заселена і заболочена. В її межах спостерігаються такі форми рельєфу як сучасні річні долини і їх тераси, I-ша надзаплавна тераса, II-га надзаплавна тераса, яри, денудаційні останці лесовидних суглинків, еолові пісчані пагорби.

В досліджуваному районі розвинута порівняно густа річна система. Ріки характеризуються неглибоким врізом по відношенню до берегів, спокійною течією і широкими заболоченими долинами.

Рівень ґрунтових вод зафіксований на глибинах 4,0 м - 4,6 м від поверхні землі. Ділянка реконструкції є потенційно невідтоплюваною. Клімат характеризується як помірний атлантико-континентальний із середньорічною температурою повітря 23°C, з середньомісячною температурою у січні - 14°C, у липні +35°C.

За сукупністю факторів та у відповідності з ДБН А.2.1-1-2008 додаток Ж категорія складності інженерно-геологічних умов - I.

Розчленування ґрунтової товщі на ІГЕ (інженерно-геологічні елементи) і статистична обробка результатів визначення характеристик ґрунтів приведена у відповідності з ДСТУ Б В.2.1-5-96 і становить:

елювіальні відклади

ІГЕ - 1 (eQIV) – ґрунтово-рослинний шар - супісок, пилуватий, твердий, темно-коричневий з домішкою органічних речовин. Номер ґрунту по складності розробки у відповідності до ДБН Д.2.2-1-99 – 9а.

алювіальні відклади

ІГЕ - 2 (aQIII-IV) – супісок пилуватий, твердий, сіро-жовтий. Номер ґрунту по складності розробки у відповідності до ДБН Д.2.2-1-99 – 36б.

ІГЕ - 2 (aQIII-IV) – пісок дрібний, вологий, нижче рівня ґрунтових вод водонасичений з прошарками супіску, середньої щільності, жовтий, сірий. Номер ґрунту по складності розробки у відповідності до ДБН Д.2.2-1-99 – 29в.

На період вишукувань ґрунтові води були зафіксовані на глибині 3,4 – 3,5 м.

Умови розташування ділянки, що вивчалась, по категорії складності інженерно-геологічних умов згідно ДБН А.2.1-1-2008 відноситься до I (простої складності).

У відповідності до ДБН В.1.1-12-2014 інтенсивність сейсмічних дій у балах шкали MSK-64 для району будівництва прийнято на основі списку населених пунктів України для м. Бориспіль: - карта ЗСР-2004-А – 5 балів.

Інженерно геологічних процесів, які негативно впливають на будівництво і експлуатацію будівель (зсуви, обвали, суфозія) не виявлено.

Реконструкція планується на земельній ділянці загальною площею – 3,196 га (Державний акт на право постійного користування землею від 2 жовтня 1995 р. Серія KB №32). Кадастрові номери ділянок: 3210500000:04:016:0007; 3210500000:04:016:0008; 3210500000:04:016:0009; 3210500000:04:016:0010; 3210500000:04:016:0011. Цільове призначення земельних ділянок: 11 під розміщення нафтобази (рис. 1.1).

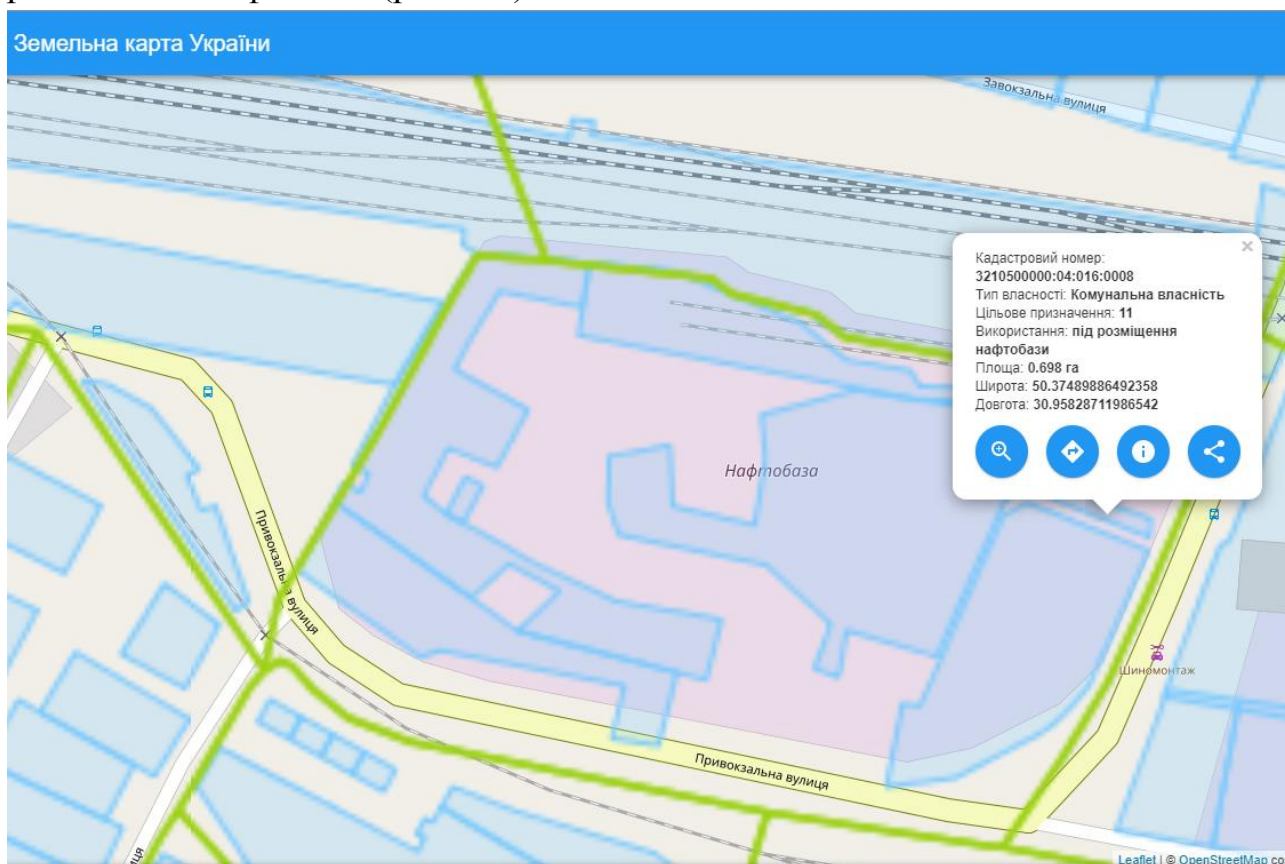


Рисунок 1.1 – Земельні ділянки на земельній карті України

Відповідно до листа ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» від 18.05.2021 р. №б/н на даній земельній ділянці розміщені наступні об'єкти нерухомого майна: частина адмінбудівлі, будівля битовок, пожедепо, прохідна, тарні склади, бойлерна, операторна, насосна.

Вищезгадані виробничі приміщення належать Підприємству на праві власності. Копія Витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності від 29.04.2021 р. №254943115 додається.

У відповідності до вимог ст.120 Земельного кодексу України та вимог ст. 377 Цивільного кодексу України, в разі набуття права власності на об'єкти

(жилий будинок, будівля або споруда), до набувача переходить право користування земельною ділянкою, на якій вони розміщені, без зміни її цільового призначення на тих самих умовах і в тому ж обсязі, що були у попереднього землекористувача.

Орендарем майна для тимчасового зберігання та реалізації нафтопродуктів є ТОВ «ІМПОРТ ТРАНС СЕРВІС» на підставі договору від 30.11.2019 №1. Згідно п.1.1 Договору оренди від 26.04.2019 р. №1 ТОВ «ГРАНДТЕРМІНАЛ» здійснюватиме експлуатацію обладнання нафтобази ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП», право користування яким виникне з моменту підписання сторонами акту приймання-передачі.

Нафтобаза «Бориспіль» ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» є діючим об'єктом, територія об'єкта спланована, оконтурена, в місцях ймовірних проливів ПММ – забетонована та обвалововна. Територія облаштована, з усіма елементами благоустрою. Планованою діяльністю передбачається реконструкція в частині облаштування системи пожежогасіння та встановлення електронних рівнемірів. Захисту системою пінного пожежогасіння підлягає *зливно-наливна залізнична естакада* на території складу нафтопродуктів. *Резервуарний парк* оснащується стаціонарною системою охолодження резервуарів.

Система пінного пожежогасіння спрямована на ліквідацію пожежі палаючого резервуару, в той час як система охолодження спрямована на охолодження палаючого та сусідніх резервуарів.

На резервуарах нафтобази передбачається встановлення рівнемірів типу ІПЖ-СПТ чи типу VEEDER-ROOT TLS, які призначені для контролю і виміру рівня світлих нафтопродуктів.

Рівнемір являє собою систему, яка безперервно контролює рівень рідини, що знаходиться всередині резервуара. За допомогою зонда, який встановлений безпосередньо в резервуарі, система в автоматичному режимі постійно проводить вимірювання рідини (діапазон від 0,1 до 12 м), температури (від -30 до 50 С°) та густини (від 600 до 1000 кг/м³).

Ділянка проектування розташована поза межами історико-культурних зон та меж історичних ареалів. На ділянці проектування та суміжній території об'єкти культурної спадщини відсутні. Ділянка не входить до територій і об'єктів природно-заповідного фонду.

Згідно додатку 6 «Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів», затвердженими наказом МОЗ України від 19.06.1996 р. №173 розмір санітарно-захисних зон для видаткових та базисних складів кам'яного вугілля, торфу, дров, легкозаймистих та паливних рідин (склад нафтопродуктів) встановлюється 100 м.

Згідно п.5.4. "Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів", затверджених наказом МОЗ України від 19.06.96 р. N 173, санітарно-захисну зону слід встановлювати від джерел шкідливості до межі житлової забудови, ділянок громадських установ, будинків і споруд, в тому числі дитячих, навчальних, лікувально-профілактичних установ, закладів соціального забезпечення, спортивних споруд та ін., а також територій парків, садів, скверів та інших об'єктів зеленого будівництва загального користування, ділянок оздоровчих та фізкультурно-спортивних установ, місць відпочинку, садівницьких товариств та інших, прирівняних до них об'єктів, в тому числі – для теплових електростанцій, промислових та опалювальних котелень – від димарів та місць зберігання і підготовки палива, джерел шуму.

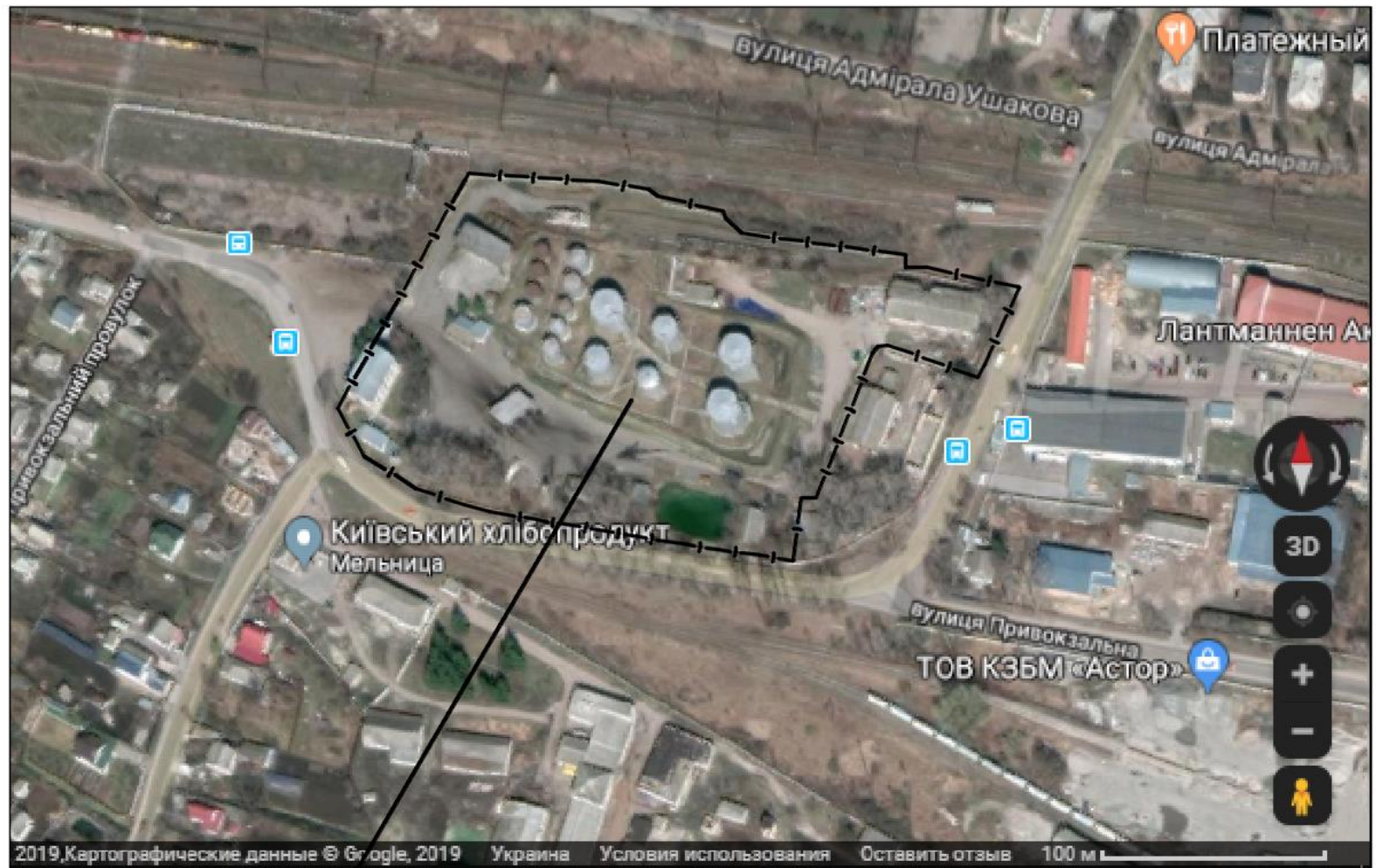
Найближча житлова забудова знаходиться у південно-західному напрямку на відстані 60 м від котельні та на відстані 125 м від місця зливу нафтопродуктів до автоцистерн.

Об'єкти природно-заповідного фонду в районі розміщення підприємства відсутні.

Нижче додається:

1. Ситуаційний план розміщення об'єкту;
2. Генеральний план розміщення підприємства;
3. Ситуаційний карта-схема з нанесеними джерелами впливу;
4. Державний акт на право постійного користування землею загальною площею 3,196 га від 2 жовтня 1995 року Серія КВ №32 виданий за рішенням Бориспільської міської ради;
5. Договір оренди майна від 30 листопада 2019 року №1 між ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» та ТОВ «ІМПОРТ ТРАНС СЕРВІС»;
6. Договір оренди майна від 26 квітня 2019 р. №1 між ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» та ТОВ «ГРАНДТЕРМІНАЛ»;
7. Довідка про наявність власних (орендованих) площ (приміщень), необхідних для провадження планованої діяльності ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» 18.05.2021 р. №б/н;
8. Копія Витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності від 29.04.2021 р. №254943115.

Ситуаційний план розміщення об'єкту



Ділянка розміщення об'єкту



Експлікація будівель та споруд				
Номер на плані	Найменування	Поверховість	Площа забудови, м ²	Стан
Резервуарний парк № 1				
1	Резервуар № 1-РВС-400м3 (ДП)	-	-	(існуюче)
2	Резервуар № 2-РВС-200м3 (не експлуатується)	-	-	(існуюче)
3	Резервуар № 3-РВС-200м3 (не експлуатується)	-	-	(існуюче)
4	Резервуар № 4-РВС-200м3 (не експлуатується)	-	-	(існуюче)
5	Резервуар № 5-РВС-400м3 (бензин А-95)	-	-	(існуюче)
6	Резервуар № 6-РВС-400м3 (бензин А-95)	-	-	(існуюче)
7	Резервуар № 7-РВС-200м3 (бензин А-95)	-	-	(існуюче)
8	Резервуар № 8-РВС-200м3 (бензин А-95)	-	-	(існуюче)
9	Резервуар № 9-РВС-400м3 (бензин А-95)	-	-	(існуюче)
10	Резервуар № 10-РВС-1000 м3 (ДП)	-	-	(існуюче)
11	Резервуар № 11-РВС-700 м3 (ДП)	-	-	(існуюче)
12	Резервуар № 12-РВС-1000м3 (бензин А-92)	-	-	(існуюче)
13	Резервуар № 14-РВС-2000м3 (бензин А-95)	-	-	(існуюче)
14	Резервуар № 15-РВС-2000м3 (бензин А-95)	-	-	(існуюче)
15	Резервуар № 16-РВС-2000м3 (ДП)	-	-	(існуюче)
16	Адміністративне приміщення	-	312,70	(існуюче)
17	Подумові приміщення	-	79,40	(існуюче)
18	Пожежне депо	-	4,8,10	(існуюче)
19	Прохідна	-	20,20	(існуюче)
20	Тарний склад	-	223,70	(існуюче)
21	Тарний склад	-	557,60	(існуюче)
22	Бойлерна -гараж	-	221,30	(існуюче)
23	Вагова -операторська	-	93,80	(існуюче)
24	Насосна	-	83,60	(існуюче)
25	Пожежна водоёма	-	-	(існуюче)

01/07/19-2-00- ГП				
Реконструкція власного складу нафтопродуктів об'ємом 11 300 м. куб. в частині облаштування системи пожежогасіння та встановлення електронних рідномірів на об'єкті за адресою: Київська обл., м. Бориспіль, вул. Привокзальна, 9				
Змін.	Кільк.	Арк.	№ док.	Підпис.
ГП	Савчук			
Генеральний план			Стадія	Аркцш
			П	З
Перевірів			Генеральний план М 1:500	
Розробив	Смоуженко			
Норм. контр.	Нельопа		ТОВ "СВГ ГРУП"	
Копіював			Формат А3	



**ДЕРЖАВНИЙ
А К Т
НА ПРАВО ПОСТІЙНОГО
КОРИСТУВАННЯ ЗЕМЛЕЮ**

Серія КВ

Державний акт на право постійного користування землею видано Бориспільському

підприємству по забезпеченню нафтопродуктами

(назва землекористувача та його місцезнаходження)

м.Бориспіль

Бориспільською міською

Радою народних депутатів

Бориспільського

району

Київської

області України

у тому, що зазначеному землекористувачу надається у постійне користування 3,196 гектарів
землі в межах згідно з планом землекористування

Землю надано у постійне користування для

виробничих потреб

(мета, призначення)

відповідно до рішення

Бориспільської міської

Ради народних

депутатів від « 5 » вересня 199 5 року № 370

Цей державний акт складено у двох примірниках, з яких перший видано землекористувачу,
другий зберігається у Бориспільській міській Раді народних депутатів.

Акт зареєстровано в Книзі записів державних актів на право постійного користування

землею за № 32



М. П.

Голова Бориспільської міської Ради народних депутатів

Придатко
(підпис)

О.М.Придатко

(прізвище)

« 2 » жовтня 199 5 р.

Серія КВ

ПЛАН ЗОВНІШНІХ МЕЖ З

Бориспільського підприємства по з

ОПИС МЕЖ

Від А до Б Південно-Західна Укрзалізниця

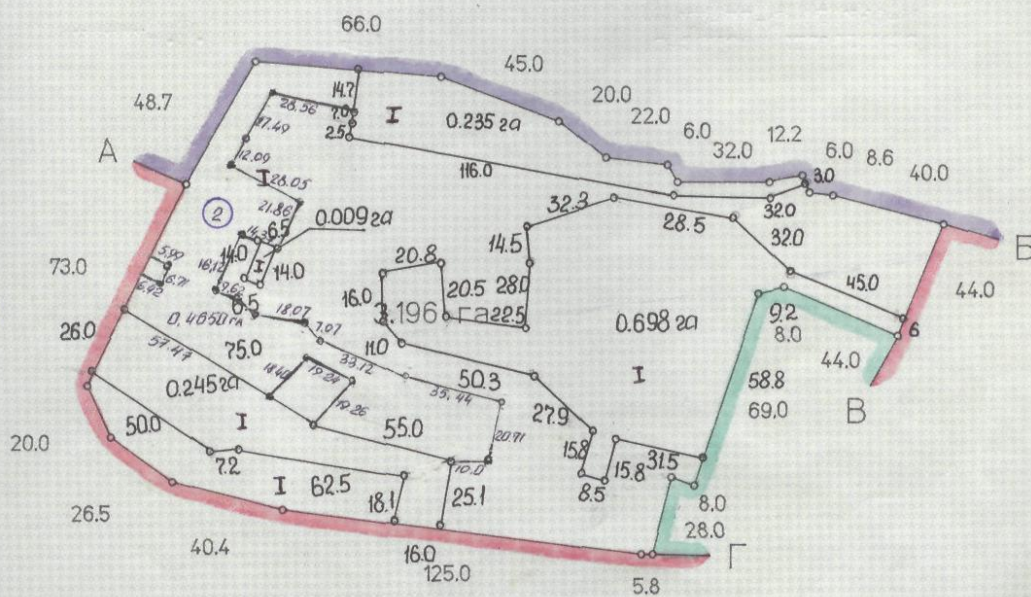
" Б до В Бориспільська міська Рада /вул.Привокзальна/

" В до Г Бортницьке відділення по забезпеченню нафтопродуктами

" Г до А Бориспільська міська Рада /вул.Привокзальна/

Масштаб 1: 2000

по обеспечению нефтепродуктами



А.В.Скрипка

(підпис)

(прізвище)

ЗМІНИ В ЗЕМЛЕКОРИСТУВАННІ

[illegible]

М. П. Инженер-землеустроитель

(підпис)

(прізвище)

ДОГОВІР ОРЕНДИ № 1

м. Луцьк

30 листопада 2019 р.

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП», в подальшому “Орендодавець”, в особі директора Строганова М.В., що діє на підставі Статуту, з однієї сторони, та **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ІМПОРТ ТРАНС СЕРВІС»**, в подальшому “Орендар”, в особі директора Авершина І.Я., який діє на підставі Статуту, з другої сторони, уклали даний Договір оренди (в подальшому по тексту - Договір) про наступне:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. Орендодавець передає, а Орендар приймає в тимчасове платне користування майно згідно Додатків, що є невід'ємними частинами даного Договору, надалі іменується “Майно”.

Право користування Майном виникає у Орендаря з моменту підписання Сторонами Акту приймання – передачі.

1.2. Адреси Майна визначаються Сторонами додатково в Додатках, що є невід'ємними частинами даного Договору.

1.3. Стан Майна на момент передачі в оренду: придатний для використання у відповідності до мети оренди, визначеної п. 2.1. даного Договору.

1.4. Майно Орендодавець передає Орендарю виключно для використання за призначенням.

1.5. Вартість Майна, що передається в оренду, визначається Сторонами додатково в Додатках, що є невід'ємними частинами даного Договору.

2. МЕТА ОРЕНДИ

2.1. Майно, що орендується, надається Орендарю для зберігання та реалізації нафтопродуктів.

3. ПОРЯДОК ПЕРЕДАЧІ МАЙНА

3.1. Приймання-передача Майна здійснюється двосторонньою комісією, яка складається з уповноважених представників Сторін.

При передачі Майна складається Акт приймання-передачі, що підписується уповноваженими представниками обох Сторін. Майно вважається переданим Орендарю, з моменту підписання Акту приймання-передачі.

3.2. Орендар користується Майном протягом строку дії оренди, визначеним п.4.2. даного Договору.

4. ТЕРМІН ОРЕНДИ

4.1. Майно вважається переданим Орендарю з моменту підписання відповідного Акту приймання – передачі Майна.

Термін Оренди Майна становить 364 (триста шістдесят чотири) дні з моменту підписання Сторонами Акту приймання-передачі Майна в оренду.

4.2. Термін оренди може бути скорочений лише за згодою Сторін, про що укладається відповідна додаткова угода до даного Договору.

5. ОРЕНДНА ПЛАТА

5.1. Розмір орендної плати узгоджується Сторонами додатково та визначається згідно виставлених Орендодавцем рахунків. Погодженням Сторонами розміру орендної плати вважається виставлення рахунку Орендодавцем і прийняття до оплати вищевказаного рахунку Орендарем. Розмір орендної плати включає витрати Орендодавця на оплату комунальних послуг (електропостачання, теплопостачання, водопостачання, водовідведення тощо).

5.2. Орендна плата за користування Майном встановлюється в національній валюті України та оплачується Орендарем щомісячно у безготівковій формі, шляхом перерахування грошових коштів на розрахунковий рахунок Орендодавця, в термін до 15 (п'ятнадцятого) числа місяця, наступного за звітним.

5.3. Орендар має право вносити орендну плату наперед за будь-який термін у розмірі, що визначається на момент оплати.

Початком перебігу строку, за який вноситься орендна плата, вважається день підписання Сторонами Акта приймання-передачі майна в оренду, а закінченням цього строку – день підписання Сторонами Акта приймання-передачі майна з оренди.

5.4. Протягом строку дії цього Договору Орендар має право, за письмовим погодженням із Орендодавцем, самостійно укласти угоди з підприємствами (установами, організаціями) на надання комунальних та експлуатаційних послуг (теплопостачання, водовідведення, вивіз побутових відходів (твердих та рідких), телекомунікаційні послуги, тощо). З моменту укладення відповідних угод, оплата комунальних та експлуатаційних послуг здійснюється Орендарем самостійно на підставі угод, укладених з відповідними підприємствами (установами, організаціями) та не підлягає додатковому відшкодуванню Орендодавцю.

6. ПРАВА ТА ОБОВ'ЯЗКИ СТОРІН

6.1. Обов'язки Орендаря:

6.1.1. Використовувати орендоване Майно у відповідності з його цільовим призначенням та умовами даного

договору.

6.1.2. Своєчасно і в повному обсязі вносити орендну плату.

6.1.3. Не здійснювати без письмової згоди Орендодавця змін у конструкції, розташуванні частин Майна.

6.1.4. Дотримуватись належного режиму експлуатації та зберігання Майна у відповідності до технічної документації. В тому числі: дотримуватись правил пожежної безпеки згідно встановлених норм та утримувати Майно у належному санітарному стані.

6.1.5. Утримувати Майно в технічно справному стані. Не допускати умисного псування та/або пошкодження орендованого Майна.

6.1.6. Відповідати за стан пожежної безпеки і охорону праці, а у випадку, якщо стався аварійний випадок (пожежа або затоплення) з вини Орендаря, Орендар зобов'язаний за власні кошти відремонтувати Майно або відшкодувати протягом 5 (п'яти) банківських днів вартість ремонту Орендодавцю на підставі виставленого ним рахунку.

6.1.7. Проводити за власний рахунок поточний ремонт Майна, що орендується.

6.1.8. Орендар зобов'язаний за власний рахунок і від власного імені отримати дозволи на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами, дозволи на спеціальне водокористування.

6.1.9. Виключити доступ до Майна некомпетентних осіб.

6.1.10. Безперешкодно допускати до Майна, що орендується, представників Орендодавця з метою перевірки його використання у відповідності до умов даного Договору.

6.1.11. У разі закінчення строку дії даного Договору або його дострокового розірвання, Орендар зобов'язується повернути Орендодавцю орендоване Майно в належному стані з врахуванням його фізичного зносу. Поліпшення, встановлене Орендарем за його рахунок без дозволу Орендодавця, яке стало єдиною частиною Майна і не може бути відділене без його пошкодження, переходять у власність Орендодавця безкоштовно.

6.2. Зобов'язки Орендодавця:

6.2.1. Передати в оренду Майно в порядку і на умовах, визначених даним Договором.

6.2.2. Забезпечити безперешкодне використання Орендарем Майна на умовах, визначених даним Договором.

6.2.3. Ознайомити Орендаря з правилами технічної експлуатації Майна, письмово попередити Орендаря про властивості та/або недоліки Майна, які можуть бути небезпечними для життя, здоров'я третіх осіб чи призвести до пошкодження самого Майна.

6.2.4. Надати Орендарю усі необхідні документи на Майно, які підтверджують відповідність Майна, переданого в оренду, вимогам правил технічної експлуатації, вимогам охорони праці, умовам пожежної безпеки, що встановлені чинними нормативними актами України, природоохоронному законодавству України.

6.2.5. Проводити за власний рахунок капітальний ремонт Майна, що орендується.

6.2.6. Відшкодувати Орендарю вартість проведених останнім поліпшень Майна, якщо про відшкодування здійснених Орендарем поліпшень Майна було досягнуто попередньої згоди між Сторонами даного Договору.

6.3. Права Орендаря:

6.3.1. Упорядковувати територію, прилеглу до Майна на власний розсуд.

6.3.2. За письмовою згодою Орендодавця здавати Майно в суборенду фізичним та юридичним особам в порядку, передбаченому законодавством України.

6.3.3. Встановлювати сигналізацію та інші системи захисту Майна, що унеможливають доступ до Майна сторонніх осіб.

6.4. Права Орендодавця:

6.4.1. Здійснювати перевірку порядку використання Орендарем Майна.

6.4.2. Припинити оренду у разі порушень Орендарем правил протипожежної безпеки.

7. ПОРЯДОК ПОВЕРНЕННЯ МАЙНА

7.1. Після закінчення терміну Оренди або дострокового розірвання даного Договору, Орендар зобов'язаний протягом 5 (п'яти) банківських днів повернути Майно Орендодавцю згідно Акту приймання - передачі.

7.2. Повернення Майна здійснюється в порядку, передбаченому п. 3.1. даного Договору.

7.3. Майно повинно бути передане Орендодавцю в такому ж стані, в якому було передано в оренду, з врахуванням його фізичного зносу.

8. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН

8.1. За невиконання або неналежащее виконання умов даного Договору Сторони несуть відповідальність згідно чинного законодавства України.

8.2. У випадку втрати, знищення, пошкодження Майна Орендар зобов'язаний відшкодувати вартість пошкодженого, знищеного, втраченого Майна, виходячи з вартості переданого в оренду Майна, визначеної п.1.5. даного Договору.

9. ПОРЯДОК ВИРІШЕННЯ СПОРІВ

9.1. Всі суперечливі питання по цьому Договору сторони вирішують шляхом переговорів, а у випадку недосягнення домовленості - спір передається на розгляд Господарського суду, в порядку, передбаченому чинним законодавством України.

10. ФОРС-МАЖОР

10.1. Сторони прийшли до згоди про те, що у випадку виникнення форс-мажорних обставин (виникнення непереборної сили, яка не залежить від дії Сторін, а саме: пожежа, повінь та інші стихійні лиха чи сезонні природні явища, війна, військові дії, блокаді, ембарго, інші міжнародні санкції, валютні обмеження, дії інших держав, зміни національного законодавства, обмеження веденні органами державно-виконавчої влади, які роблять неможливим (економічно недоцільним) виконання Сторонами своїх обов'язків, Сторони звільняються від виконання своїх обов'язків на час дії вказаних обставин. У випадку, якщо дія вказаних обставин продовжується більш ніж 30 днів, кожна із Сторін має право на розірвання Договору і не несе відповідальності за це при умові, що вона сповістила про це іншу Сторону не пізніше ніж за 7 днів до розірвання.

10.2. Достатнім доказом дії форс-мажорних обставин є документ, виданий Торгово-промисловою палатою України.

11. ОСОБЛИВІ УМОВИ

11.1. Сторони прийшли до згоди, що текст, будь-який матеріал і відомості, які стосуються даного Договору є конфіденційними і не можуть передаватися іншим особам без згоди другої Сторони.

11.2. Амортизаційні відрахування на Майно нараховуються та використовуються Орендодавцем згідно чинним законодавством України.

12. СТРОК ДІЇ ДОГОВОРУ

12.1. Даний договір вступає в силу з моменту підписання його уповноваженими представниками Сторін та діє до закінчення терміну оренди, передбаченого п. 4.1. даного Договору, але в будь-якому випадку не раніше, ніж до моменту повного розрахунку Орендаря з орендної плати.

12.2. Припинення дії Договору не звільняє Сторони від виконання своїх зобов'язань за цим Договором, які виникли до припинення дії Договору, або після припинення, але у зв'язку з Договором.

12.3. Якщо інше прямо не передбачено цим Договором або чинним в Україні законодавством, зміни у цей Договір можуть бути внесені тільки за домовленістю Сторін, яка оформлюється додатковою угодою до даного Договору.

12.4. Зміни у цей Договір набирають чинності з моменту належного оформлення Сторонами відповідної додаткової угоди до цього Договору, якщо інше не встановлено у самій додатковій угоді, даному Договорі або чинним в Україні законодавством.

12.5. Якщо інше прямо не передбачено даним Договором або чинним в Україні законодавством, даний Договір може бути розірваний тільки за домовленістю Сторін, яка оформлюється додатковою угодою до даного Договору.

12.6. Цей Договір вважається розірваним з моменту належного оформлення Сторонами відповідної додаткової угоди до даного Договору, якщо інше не встановлено у самій додатковій угоді, цьому Договорі або у чинному в Україні законодавстві.

13. ІНШІ УМОВИ ДОГОВОРУ

13.1. Даний Договір складено у двох примірниках українською мовою, кожен з яких має однакову юридичну силу.

13.2. Сторони мають право на внесення змін та доповнень до даного Договору згідно чинного законодавства України.

13.3. Зобов'язання по проведенню розрахунків за умовами даного Договору, за згодою Сторін, можуть бути зупинені шляхом заліку зустрічної однорідної вимоги, строк якої настав чи строк якої не вказаний або визначений моментом вимоги, в порядку визначеному чинним законодавством України.

13.4. Всі зміни та доповнення до Договору або його дострокове розірвання будуть дійсні при умові, що вони виконані у письмовій формі і підписані уповноваженими представниками.

13.5. Сторони підтверджують, що є платниками податку на прибуток на загальних підставах.

13.6. Сторони негайно інформують одна одну про зміну юридичних адрес та реквізитів.

13.7. У випадках непередбачених даним Договором Сторони керуються нормами чинного законодавства України.

14. ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ І РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ОРЕНДОДАВЕЦЬ:

ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП»

43010, м. Луцьк, вул. Кременецька, 38

Код ЄДРПОУ 34524327

Рахунок № UA153802810000000260070025601

в АТ «БАНК ІНВЕСТИЦІЙ ТА ЗАОЩАДЖЕНЬ»,

МФО 380281



Директор

М.В. Строганов

ОРЕНДАР:

Товариство з обмеженою відповідальністю

«ІМПОРТ ТРАНС СЕРВІС»

43010, м. Луцьк, вул. Кременецька, 38

Код ЄДРПОУ 39608851

Рахунок UA683802810000000260057332003

в АТ «БАНК ІНВЕСТИЦІЙ

ТА ЗАОЩАДЖЕНЬ», МФО 380281



І.Я. Авершин

ДОГОВІР ОРЕНДИ № 1

м. Луцьк

26 квітня 2019 р.

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП», в подальшому “Орендодавець”, в особі директора Строганова М.В., що діє на підставі Статуту, з однієї сторони, та **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГРАНДТЕРМІНАЛ»**, в подальшому “Орендар”, в особі директора Бутерліна В.В., що діє на підставі Статуту, з другої сторони, уклали даний Договір оренди (в подальшому по тексту - Договір) про наступне:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. Орендодавець передає, а Орендар приймає в тимчасове платне користування майно згідно Додатків, що є невід'ємними частинами даного Договору, надалі іменується “Майно”.

Право користування Майном виникає у Орендаря з моменту підписання Сторонами Акту приймання – передачі.

1.2. Адреси Майна визначаються Сторонами додатково в Додатках, що є невід'ємними частинами даного Договору.

1.3. Стан Майна на момент передачі в оренду: придатний для використання у відповідності до мети оренди, визначеної п. 2.1. даного Договору.

1.4. Майно Орендодавець передає Орендарю виключно для використання за призначенням.

1.5. Вартість Майна, що передається в оренду, визначається Сторонами додатково в Додатках, що є невід'ємними частинами даного Договору.

2. МЕТА ОРЕНДИ

2.1. Майно, що орендується, надається Орендарю для зберігання та реалізації нафтопродуктів.

3. ПОРЯДОК ПЕРЕДАЧІ МАЙНА

3.1. Приймання-передача Майна здійснюється двосторонньою комісією, яка складається з уповноважених представників Сторін.

При передачі Майна складається Акт приймання-передачі, що підписується уповноваженими представниками обох Сторін. Майно вважається переданим Орендарю, з моменту підписання Акту приймання-передачі.

3.3. Орендар користується Майном протягом строку дії оренди, визначеним п.4.2. даного Договору.

4. ТЕРМІН ОРЕНДИ

4.1. Майно вважається переданим Орендарю з моменту підписання відповідного Акту приймання – передачі Майна.

Термін Оренди Майна встановлюється Сторонами з моменту підписання Сторонами Акту приймання-передачі Майна в оренду по 01 квітня 2022 року.

4.2. Термін оренди може бути скорочений лише за згодою Сторін, про що укладається відповідна додаткова угода до даного Договору.

5. ОРЕНДНА ПЛАТА

5.1. Розмір орендної плати узгоджується Сторонами додатково та визначається згідно виставлених Орендодавцем рахунків. Погодженням Сторонами розміру орендної плати вважається виставлення рахунку Орендодавцем і прийняття до оплати вищевказаного рахунку Орендарем. Розмір орендної плати включає витрати Орендодавця на оплату комунальних послуг (електропостачання, теплопостачання, водопостачання, водовідведення тощо).

5.2. Орендна плата за користування Майном встановлюється в національній валюті України та оплачується Орендарем щомісячно у безготівковій формі, шляхом перерахування грошових коштів на розрахунковий рахунок Орендодавця, в термін до 15 (п'ятнадцятого) числа місяця, наступного за звітним.

5.3. Орендар має право вносити орендну плату наперед за будь-який термін у розмірі, що визначається на момент оплати.

Початком перебігу строку, за який вноситься орендна плата, вважається день підписання Сторонами Акта приймання-передачі майна в оренду, а закінченням цього строку – день підписання Сторонами Акта приймання-передачі майна з оренди.

5.4. Протягом строку дії цього Договору Орендар має право, за письмовим погодженням із Орендодавцем, самостійно укласти угоди з підприємствами (установами, організаціями) на надання комунальних та експлуатаційних послуг (теплопостачання, водовідведення, вивіз побутових відходів (твердих та рідких), телекомунікаційні послуги, тощо). З моменту укладення відповідних угод, оплата комунальних та експлуатаційних послуг здійснюється Орендарем самостійно на підставі угод, укладених з відповідними підприємствами (установами, організаціями) та не підлягає додатковому відшкодуванню Орендодавцю.

6. ПРАВА ТА ОБОВ'ЯЗКИ СТОРІН

6.1. Обов'язки Орендаря:

6.1.1. Використовувати орендоване Майно у відповідності з його цільовим призначенням та умовами даного договору.

6.1.2. Своєчасно і в повному обсязі вносити орендну плату.

6.1.3. Не здійснювати без письмової згоди Орендодавця змін у конструкції, розташуванні частин Майна.
6.1.4. Дотримуватись належного режиму експлуатації та зберігання Майна у відповідності до технічної документації. В тому числі: дотримуватися правил пожежної безпеки згідно встановлених норм та утримувати Майно у належному санітарному стані.

6.1.5. Утримувати Майно в технічно справному стані. Не допускати умисного псування та/або пошкодження орендованого Майна.

6.1.6. Відповідати за стан пожежної безпеки і охорону праці, а у випадку, якщо стався аварійний випадок (пожежа або затоплення) з вини Орендаря, Орендар зобов'язаний за власні кошти відремонтувати Майно або відшкодувати протягом 5 (п'яти) банківських днів вартість ремонту Орендодавцю на підставі виставленого ним рахунку.

6.1.7. Проводити за власний рахунок поточний ремонт Майна, що орендується.

6.1.8. Орендар зобов'язаний за власний рахунок і від власного імені отримати дозволи на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами, дозволи на спеціальне водокористування.

6.1.9. Виключити доступ до Майна некомпетентних осіб.

6.1.10. Безперешкодно допускати до Майна, що орендується, представників Орендодавця з метою перевірки його використання у відповідності до умов даного Договору.

6.1.11. У разі закінчення строку дії даного Договору або його дострокового розірвання, Орендар зобов'язується повернути Орендодавцю орендоване Майно в належному стані з врахуванням його фізичного зносу. Поліпшення, встановлене Орендарем за його рахунок без дозволу Орендодавця, яке стало єдиною частиною Майна і не може бути відділене без його пошкодження, переходять у власність Орендодавця безкоштовно.

6.2. Зобов'язки Орендодавця:

6.2.1. Передати в оренду Майно в порядку і на умовах, визначених даним Договором.

6.2.2. Забезпечити безперешкодне використання Орендарем Майна на умовах, визначених даним Договором.

6.2.3. Ознайомити Орендаря з правилами технічної експлуатації Майна, письмово попередити Орендаря про властивості та/або недоліки Майна, які можуть бути небезпечними для життя, здоров'я третіх осіб чи призвести до пошкодження самого Майна.

6.2.4. Надати Орендарю усі необхідні документи на Майно, які підтверджують відповідність Майна, переданого в оренду, вимогам правил технічної експлуатації, вимогам охорони праці, умовам пожежної безпеки, що встановлені чинними нормативними актами України, природоохоронному законодавству України.

6.2.5. Проводити за власний рахунок капітальний ремонт Майна, що орендується.

6.2.6. Відшкодувати Орендарю вартість проведених останнім поліпшень Майна, якщо про відшкодування здійснених Орендарем поліпшень Майна було досягнуто попередньої згоди між Сторонами даного Договору.

6.3. Права Орендаря:

6.3.1. Упорядковувати територію, прилеглу до Майна на власний розсуд.

6.3.2. За письмовою згодою Орендодавця здавати Майно в суборенду фізичним та юридичним особам в порядку, передбаченому законодавством України.

6.3.3. Встановлювати сигналізацію та інші системи захисту Майна, що унеможливають доступ до Майна сторонніх осіб.

6.4. Права Орендодавця:

6.4.1. Здійснювати перевірку порядку використання Орендарем Майна.

6.4.2. Припинити оренду у разі порушень Орендарем правил протипожежної безпеки.

7. ПОРЯДОК ПОВЕРНЕННЯ МАЙНА

7.1. Після закінчення терміну Оренди або дострокового розірвання даного Договору, Орендар зобов'язаний протягом 5 (п'яти) банківських днів повернути Майно Орендодавцю згідно Акту приймання - передачі.

7.2. Повернення Майна здійснюється в порядку, передбаченому п. 3.1. даного Договору.

7.3. Майно повинно бути передане Орендодавцю в такому ж стані, в якому було передано в оренду, з врахуванням його фізичного зносу.

8. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН

8.1. За невиконання або неналежне виконання умов даного Договору Сторони несуть відповідальність згідно чинного законодавства України.

8.2. У випадку втрати, знищення, пошкодження Майна Орендар зобов'язаний відшкодувати вартість пошкодженого, знищеного, втраченого Майна, виходячи з вартості переданого в оренду Майна, визначеної п.1.5. даного Договору.

9. ПОРЯДОК ВИРІШЕННЯ СПОРІВ

9.1. Всі суперечливі питання по цьому Договору сторони вирішують шляхом переговорів, а у випадку недосягнення домовленості - спір передається на розгляд Господарського суду, в порядку, передбаченому чинним законодавством України.

10. ФОРС-МАЖОР

10.1. Сторони прийшли до згоди про те, що у випадку виникнення форс-мажорних обставин (виникнення непереборної сили, яка не залежить від дії Сторін, а саме: пожежа, повінь та інші стихійні лиха чи сезонні природні явища, війна, військові дії, блокаді, ембарго, інші міжнародні санкції, валютні обмеження, дії інших держав, зміни

національного законодавства, обмеження веденні органами державно-виконавчої влади, які роблять неможливим (економічно недоцільним) виконання Сторонами своїх обов'язків, Сторони звільняються від виконання своїх обов'язків на час дії вказаних обставин. У випадку, якщо дія вказаних обставин продовжується більш ніж 30 днів, кожна із Сторін має право на розірвання Договору і не несе відповідальності за це при умові, що вона сповістила про це іншу Сторону не пізніше ніж за 7 днів до розірвання.

10.2. Достатнім доказом дії форс-мажорних обставин є документ, виданий Торгово-промисловою палатою України.

11. ОСОБЛИВІ УМОВИ

11.1. Сторони прийшли до згоди, що текст, будь-який матеріал і відомості, які стосуються даного Договору є конфіденційними і не можуть передаватися іншим особам без згоди другої Сторони.

11.2. Амортизаційні відрахування на Майно нараховуються та використовуються Орендодавцем згідно чинним законодавством України.

12. СТРОК ДІЇ ДОГОВОРУ

12.1. Даний договір вступає в силу з моменту підписання його уповноваженими представниками Сторін та діє до закінчення терміну оренди, передбаченого п. 4.1. даного Договору, але в будь-якому випадку не раніше, ніж до моменту повного розрахунку Орендаря з орендної плати.

12.2. Припинення дії Договору не звільняє Сторони від виконання своїх зобов'язань за цим Договором, які виникли до припинення дії Договору, або після припинення, але у зв'язку з Договором.

12.3. Якщо інше прямо не передбачено цим Договором або чинним в Україні законодавством, зміни у цей Договір можуть бути внесені тільки за домовленістю Сторін, яка оформлюється додатковою угодою до даного Договору.

12.4. Зміни у цей Договір набирають чинності з моменту належного оформлення Сторонами відповідної додаткової угоди до цього Договору, якщо інше не встановлено у самій додатковій угоді, даному Договорі або чинним в Україні законодавством.

12.5. Якщо інше прямо не передбачено даним Договором або чинним в Україні законодавством, даний Договір може бути розірваний тільки за домовленістю Сторін, яка оформлюється додатковою угодою до даного Договору.

12.6. Цей Договір вважається розірваним з моменту належного оформлення Сторонами відповідної додаткової угоди до даного Договору, якщо інше не встановлено у самій додатковій угоді, цьому Договорі або у чинному в Україні законодавстві.

13. ІНШІ УМОВИ ДОГОВОРУ

13.1. Даний Договір складено у двох примірниках українською мовою, кожен з яких має однакову юридичну силу.

13.2. Сторони мають право на внесення змін та доповнень до даного Договору згідно чинного законодавства України.

13.3. Зобов'язання по проведенню розрахунків за умовами даного Договору, за згодою Сторін, можуть бути зупинені шляхом заліку зустрічної однорідної вимоги, строк якої настав чи строк якої не вказаний або визначений моментом вимоги, в порядку визначеному чинним законодавством України.

13.4. Всі зміни та доповнення до Договору або його дострокове розірвання будуть дійсні при умові, що вони виконані у письмовій формі і підписані уповноваженими представниками.

13.5. Сторони підтверджують, що є платниками податку на прибуток на загальних підставах.

13.6. Сторони негайно інформують одна одну про зміну юридичних адрес та реквізитів.

13.7. У випадках непередбачених даним Договором Сторони керуються нормами чинного законодавства України.

14. ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ І РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ОРЕНДОДАВЕЦЬ:

ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП»

43010, м. Луцьк, вул. Кременецька, 38

Код ЄДРПОУ 34524327

р/р 260070025601

у ПАТ „Банк інвестицій та заощаджень”

м. Київ, МФО 380281



Директор

М.В. Строганов

ОРЕНДАР:

Товариство з обмеженою відповідальністю

“ГРАНДТЕРМІНАЛ”

код ЄДРПОУ 42819799

р/р 2600015777001

ПАТ “БАНК ІНВЕСТИЦІЙ ТА ЗАОЩАДЖЕНЬ”

МФО 380281

ПІН 428197993184



Директор

В.В. Бутерлін

Вих. № 01 від 18.05.2021 р.

*Відомості про наявність
власних або орендованих виробничих площ (приміщень)*

Для підготовки Звіту з оцінки впливу на довкілля «*Реконструкція власного складу нафтопродуктів об'ємом 11300 м. куб., в частині облаштування системи пожежогасіння та встановлення електронних рівнемірів на об'єкті за адресою: Київська область, м. Бориспіль, вул. Привокзальна, 9*» ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» (далі – Підприємство) повідомляє, що для провадження планованої діяльності має у користуванні земельну ділянку площею 3,196 га (Державний акт на право постійного користування землею від 2 жовтня 1995 р. Серія КВ №32).

На даній земельній ділянці розміщені наступні об'єкти нерухомого майна:

- частина адмінбудівлі (літ. А-III) – 392,2 кв.м;
- будівля битовок (літ. Б) – 53,5 кв.м;
- пожедепо (літ. В) – 36,7 кв.м;
- прохідна (літ. Г-II) – 23,0 кв.м;
- тарний склад (літ. Д) – 214,6 кв.м;
- тарний склад (літ. Е) – 1009,5 кв.м;
- бойлерна (літ. Ж) – 182,4 кв.м;
- операторна (літ. З) – 71,1 кв.м;
- насосна (літ. И) – 8,1 кв.м.

Вище згадані виробничі приміщення належать Підприємству на праві власності. Копія Витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності від 29.04.2021 р. №254943115 додаються.

У відповідності до вимог ст.120 Земельного кодексу України та вимог ст. 377 Цивільного кодексу України, в разі набуття права власності на об'єкти (жилий будинок, будівля або споруда), до набувача переходить право користування земельною ділянкою, на якій вони розміщені, без зміни її цільового призначення на тих самих умовах і в тому ж обсязі, що були у попереднього землекористувача.

Директор
ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП»



М.В. Строганов

ВИТЯГ
з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності

Індексний номер витягу: 254943115
Дата, час формування: 29.04.2021 11:57:20
Витяг сформовано: Приватний нотаріус Позднякова Н.М., Баришівський районний нотаріальний округ, Київська обл.
Підстава формування витягу: заява з реєстраційним номером: 45326252, дата і час реєстрації заяви: 26.04.2021 17:37:20, заявник: Строганов Максим Васильович (уповноважена особа)

Актуальна інформація про об'єкт нерухомого майна

Реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна: 2349593532105
Об'єкт нерухомого майна: комплекс будівель, об'єкт житлової нерухомості: Ні
Опис об'єкта: Опис: комплекс будівель складається з наступних будівель: 41/100 частина адмінбудівлі (літ.А-III) площею 392,2 кв.м., будівля битовок (літ.Б) площею 53,5 кв.м., пожежно (літ.В) площею 36,7 кв.м., прохідна (літ.Г-II) площею 23,0 кв.м., тарний склад (літ.Д) площею 214,6 кв.м., тарний склад (літ.Е) площею 1009,5 кв.м., бойлерна (літ.Ж) площею 182,4 кв.м., операторна (літ.З) площею 71,1 кв.м., насосна (літ.И) площею 8,1 кв.м..
Адреса: Київська обл., м. Бориспіль, вулиця Привокзальна, будинок 9

Актуальна інформація про право власності

Номер запису про право власності / довірчої власності: 41759211
Тип права власності: Право власності
Дата, час державної реєстрації: 26.04.2021 17:37:20
Державний реєстратор: приватний нотаріус Позднякова Надія Миколаївна, Баришівський районний нотаріальний округ, Київська обл.
Підстава для державної реєстрації: Висновок щодо технічної можливості виділу в натурі частки з об'єкта нерухомого майна, серія та номер: 7, виданий 02.04.2021, видавник: ФОП Мельничук Надія Володимирівна
Підстава внесення запису: Рішення про державну реєстрацію прав та їх обтяжень (з відкриттям розділу), індексний номер: 57928423 від 29.04.2021 10:24:27, приватний нотаріус Позднякова Надія Миколаївна, Баришівський районний нотаріальний округ, Київська обл.
Форма власності: приватна
Розмір частки: 1
Власники: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ВЕСТ ОЙЛ ГРУП", код ЄДРПОУ: 34524327, країна реєстрації: Україна

Витяг сформував: Позднякова Н.М.



RRP-4HIV54HFC

Підпис:



стор. 2 з 2



1.2. Цілі планованої діяльності

Сучасний світ не можна уявити без новітніх технологій, машин, підприємств, виробництв. Також з кожним роком випускається все більше сучасних автомобілів для покращення життєдіяльності людини, а значить і стрімко зростає попит на нафтопродукти, які необхідні для функціонування оточуючої нас інфраструктури.

Згідно із статистикою виникнення пожеж в резервуарних парках всіх країн, що продукують нафтопродукти, прослідковується тенденція до підвищення пожежної небезпеки при збільшенні масштабів резервуарних парків і вказує на необхідність подальшого вдосконалення заходів пожежної небезпеки при їх проектуванні та експлуатації.

Пожежі нафти і нафтопродуктів у резервуарах, як правило, є складними і масштабними, ліквідовуються з великими труднощами, наносять велику шкоду і часто приводять до загибелі людей.

З метою підвищення пожежної безпеки на об'єкті – СПММ планується реконструкція в частині облаштування системи пожежогасіння та встановлення електронних рівнемірів.

Забезпечення підприємств протипожежними системами вимагає встановлення додаткового та спеціального обладнання. Одним із видів таких систем являється сухотруб – порожній трубопровід, який знаходиться під впливом атмосферного тиску.

Переваги сухотрубних систем полягають у їх простоті установки та експлуатації, можливість заміни несправних деталей без порушення роботоспроможності комплексу, невисока вартість, швидке реагування на пожежу. Використання сухотрубів дозволяє не тільки пригнічити вогонь, але і перешкоджає розповсюдженню поширення продуктів горіння.

Системою захисту пінного пожежогасіння підлягає зливно-наливна естакада на території складу нафтопродуктів. Резервуарний парк оснащується стаціонарною системою охолодження резервуарів.

Система пінного пожежогасіння спрямована на ліквідацію пожежі палаючого резервуару, в той час як система охолодження спрямована на охолодження палаючого та сусідніх резервуарів.

Відповідно до законодавства рішенням про провадження планованої діяльності буде Дозвіл на виконання будівельних робіт, що видається органом виконавчої влади, який реалізує державну політику з питань державного архітектурно-будівельного контролю та нагляду.

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

Ділянка реконструкції власного складу нафтопродуктів розташована по вул. Привокзальна, 9 Київська область, м. Бориспіль.

Проектом реконструкції власного складу паливо-мастильних матеріалів передбачені:

- роботи з влаштування системи пінного пожежогасіння, яка складається з насосної установки Hydro MPC-E CR95-3-2, $Q=200 \text{ м}^3/\text{год}$, $H=65\text{м}$, $P=50\text{кВт}$, яка встановлюється в насосній станції пожежогасіння і чотирьох генераторів піни ГПСС-200, які встановлюються на зливно-наливній естакаді. За умовно нульову відмітку (0,000) станції пожежогасіння прийнята відмітка її чистої підлоги, що відповідає +113,33 в абсолютних позначках землі. За умовно нульову відмітку (0,000) залізничної зливно-наливної естакади взята відмітка верху залізничної рельси, що відповідає +114,50 відмітці на топоплані;

- передбачається об'єднання піногенераторів з насосною станцією пожежогасіння за допомогою системи трубопроводу;

- роботи по влаштуванню системи охолодження резервуарів, яка складається з насосної установки Hydro MX CR64-4, $Q=50 \text{ м}^3/\text{год}$, $H=102\text{м}$, $P=2 \times 22 \text{ кВт}$, яка встановлюється в насосній станції пожежогасіння і шести кілець зрошення, які встановлюються на резервуарах РВС-2000 (№14, №15, №16), РВС-1000 (№10, №12), РВС-700 (№11);

- передбачається об'єднання кілець зрошення з насосною станцією пожежогасіння за допомогою системи трубопроводу та під'єднання насосної станції охолодження резервуарів до пожежного резервуару.

Проектом передбачені сталеві електрозварні трубопроводи різних діаметрів – ДУ-50, ДУ-75, ДУ-150, ДУ-150, по ГОСТ 10704-91.

Роботи по влаштуванню системи пожежогасіння виконуються в одну чергу, та один пусковий комплекс. Загальний термін робіт по влаштуванню системи пожежогасіння складає 4,5 міс. Термін робіт включає в себе час від початку виконання будівельно-монтажних робіт до введення об'єктів будівництва в експлуатацію, поділяється на підготовчий період та основний період.

В склад *підготовчого періоду* входять наступні роботи:

- влаштування тимчасових доріг;
- облаштування зони складування будівельних матеріалів та конструкцій.

Тривалість підготовчого періоду визначає час від початку будівництва до початку виконання робіт основного періоду.

В *основний період* виконуються:

- монтаж насоса Hydro MPC-E CR95-3-2, $Q=200\text{м}^3/\text{год}$, $H=65\text{м}$, $P=50\text{кВт}$ в насосну станцію пожежогасіння;
- монтаж насоса Hydro MX CR64-4, $Q=50\text{м}^3/\text{год}$, $H=102\text{м}$, $P=2\times 22\text{кВт}$ в насосну станцію пожежогасіння;
- монтаж піногенераторів на зливно-наливну естакаду;
- монтаж кілець зрошення на резервуари PBC-2000(№14,№15,№16), PBC-1000(№10,№12), PBC-700(№11);
- під'єднання піногенераторів до насосної станції пожежогасіння;
- під'єднання кілець зрошення до насосної станції пожежогасіння;
- під'єднання насосної станції пожежогасіння до існуючого пожежного резервуара;
- трубопроводи монтуються на зварному апараті зі сталевих електрозварних труб;
- захисту від корозії підлягають трубопроводи установки і допоміжні металеві конструкції для кріплення трубопроводів, обладнання, кабелів і монтажних виробів, зварних з'єднань. Захист виконується нанесенням захисного фарбування емалями марок ПФ-115 ГОСТ 6465-82 (для трубопроводів в насосній станції) та фарбою БТ-177 ГОСТ 5631-79 (для зовнішніх трубопроводів) по ґрунту ГФ-021 ГОСТ 2820-80 в два шари на заздалегідь очищену та знежирену поверхню. Колір покриття за ГОСТ 14202-69.

Проектом передбачена система стаціонарного пінного пожежогасіння та система охолодження резервуарів.

Резервуарний парк загальною ємністю 11300 м^3 призначений для зберігання автомобільного палива (бензин, дизель).

Резервуари типу PBC (PBC-200, PBC-400, PBC-700, PBC-1000, PBC-2000) являють собою сталеві вертикальні циліндричні резервуари 6,5-15 метрів в діаметрі, висотою 6-12 метрів, зі стаціонарною покрівлею.

Захисту системою пінного пожежогасіння підлягає зливно-наливна залізнична естакада на території складу нафтопродуктів. Резервуарний парк оснащується стаціонарною системою охолодження резервуарів.

Система пінного пожежогасіння спрямована на ліквідацію пожежі палаючого резервуару, в той час як система охолодження спрямована на охолодження палаючого та сусідніх резервуарів.

В якості вогнегасної речовини застосовується піна середньої кратності згідно п.17.2.1 ВБН В.2.2.-58.1-94 п. 17.2.14, що виробляється за допомогою піногенераторів ГПСС-200.

Інтенсивність подавання вогнегасної речовини – 0,08 л/с на м², час роботи установки – 10 хв (ВБН В.2.2.-58.1-94 п. 17.2.15).

Охолодження резервуарів під час пожежі відбувається за рахунок стаціонарної установки охолодження. Вона складається з горизонтального 2-х секційного кільця зрошувального трубопроводу з перфорацією (отвори Ø 4 мм кроком 200 мм, розгорнуті в сторону стінки резервуару (ВБН В.2.2.-58.1-94 п. 17.2.19) для розливу води і створення водяної завіси для захисту стінки резервуару від перегріву, що розміщується у верхньому поясі резервуару, сухих стояків і горизонтальних трубопроводів, що з'єднують секційне кільце зрошування з мережею протипожежного водопроводу. Для регулювання подачі води при пожежі і забезпечення охолодження всієї поверхні палаючого резервуару та половини поверхні (рахуючи по периметру) сусідніх резервуарів передбачені три секції розподільчих гребінок з регулюючими засувками. Охолодження резервуарів під час пожежі також відбувається за рахунок пересувної пожежної техніки, для цього передбачені відповідні місця підключення. Розрахункова інтенсивність зрошення для стаціонарних установок прийнята 0,5 л/с на 1 метр довжини окружності для резервуара, що горить і 0,2 для сусідніх резервуарів, для пересувних установок 0,8 л/с на 1 метр довжини окружності для резервуара, що горить і 0,3 для сусідніх резервуарів (ВБН В.2.2.-58.1-94 п. 17.2.19, табл. 33). Час зрошення - 3 години (ВБН В.2.2.-58.1-94 п. 17.2.22).

Вода на приготування розчину піноутворювача та охолодження резервуарів під час пожежі зберігається в існуючій пожежній водоймі. Для подачі розчину піноутворювача та охолодження резервуарів проектом передбачені насосні установки фірми Grundfos.

Таблиця 1.1 – Основні параметрами системи пожежогасіння

<i>Параметри</i>	<i>Кількість (розрахункова, нормативна)</i>	<i>Примітка</i>
Інтенсивність подачі розчину піноутворювача	0,08 л/с на м ²	Приймається максимальне значення згідно ВБН В.2.2.-58.1-94
Витрата вогнегасної речовини	13,32 л/с	Для нормального покриття піддону естакади піною приймається 4 піногенератори ГПСС-200 з витратою по 3,33 л/с кожний. Фактична витрата розчину піноутворювача складає 13,32 л/с.
Об'єм розчину	24 м ³	1,44 м ³ при 6% концентрації.

піноутворювача		Зберігання основного об'єму піноутворювача передбачено в баку-дозаторі, ємністю 1500 літрів
Об'єм води на приготування розчину піноутворювача	24 м ³	Надходить з пожежної водойми
Напір насосної установки	87,6 м	Для найвіддаленішого від насосної станції піногенератора
Насосна станція пожежогасіння	Hydro MX CR64-4, Q=50 м ³ /год, H=102 м, P=2x22кВт	Фірма GRUNDFOS
Необхідний об'єм води для охолодження резервуарів	188,5 м ³ /год Для 3-годинної роботи 566 м ³ /год.	Витрата води на охолодження для стаціонарних установок прийнята 0,5 л/с на 1 метр довжини окружності для резервуара, що горить і 0,2 для сусідніх резервуарів, для пересувних установок 0,8 л/с на 1 метр довжини окружності для резервуара, що горить і 0,3 для сусідніх резервуарів
Напір насосної установки для охолодження резервуарів	57 м	Для найвіддаленішої від насосної станції ділянки трубопроводу
Насосна станція охолодження резервуарів	Hydro MPC-E CR95-3-2, Q=200 м ³ /год, H=65 м, P=50 кВт	Фірма GRUNDFOS

Принцип роботи системи пожежогасіння та охолодження резервуарів

1. Система пінного пожежогасіння запроектована для роботи в ручному та дистанційному режимах.

Запуск насосів і відкриття електрозасувки відбувається по сигналу від кнопок.

2. Дистанційний запуск системи пінного пожежогасіння передбачається з будівлі пожежного підрозділу, де цілодобово чергує оперативно-рятувальний персонал.

3. Також проектом передбачається місцевий запуск системи з приміщення станції пожежогасіння.

4. Засувки з електроприводами в режимі очікування знаходяться в закритому положенні.

5. Вимкнення насосів відбувається вручну з приміщення насосної станції пожежогасіння.

6. Для подавання піни середньої кратності на зливно-наливну естакаду передбачена установка генераторів ГПСС-200 в кількості – 4 шт.

7. Від насосної станції до естакади прокладаються трубопроводи розчину піноутворювача Ø108x4 від якого к кожному піногенератору передбачено окремий підвідний вертикальний трубопровід Ø76x3.

8. Система охолодження резервуарів запроектована для роботи в ручному режимі.

Запуск насосів відбувається як безпосередньо з пульта керування насосною станцією так і дистанційно, відкриття засувки відбувається вручну на розподільчій гребінці ГР-1.

9. Від насосної станції до розподільчих гребінок прокладається магістральний трубопровід Ø159x4 від якого за допомогою розподільчої гребінки ідуть розгалуження трубопроводів Ø76x3 до кожного резервуару. У верхньому поясі резервуару розміщується горизонтальне 2-х секційне кільце зрошення, що виконано з перфорованих труб Ø48x3 для розливу води і створення водяної завіси для захисту стінки резервуару від перегріву. Для підключення пересувної пожежної техніки передбачені відповідні місця ПГ-1...ПГ-3.

10. Трубопроводи системи передбачаються зі сталених електрозварних труб згідно з ГОСТ 10704-91.

11. Обладнання системи пінного пожежогасіння та охолодження резервуарів розміщується в будівлях відповідних насосних станцій.

Розміщення обладнання в насосній станції пожежогасіння передбачається у відповідності з вимогами ДБН В.2.5-74:2013.

Температура повітря в насосній станції повинна становити не менше +5°C.

Біля входу в приміщення передбачається світлове табло «Станція пожежогасіння», «Станція пожежогасіння» – відповідно.

12. Проектом передбачаються патрубки зі з'єднувальними головками діаметром 80 мм, зі зворотним клапаном і засувкою для приєднання рукавів пожежних машин. Головки виводяться в місце зручне для під'їзду пожежних машин.

13. Обладнання, що застосовується у проекті сертифіковане і має сертифікати відповідності в Україні.

Електроживлення та заземлення установки

Електрообладнання системи пінного пожежогасіння та охолодження резервуарів підлягає захисному заземленню відповідно до вимог Правил побудови електроустановок та технічній документації заводів-виробників обладнання.

Електроживлення споживачів і електроприймачів системи пінного пожежогасіння та охолодження резервуарів повинно виконуватися згідно правил ПУЕ. За ступенем забезпечення надійності електроспоживання електроприймачі системи пожежогасіння відносять до I категорії згідно ПБЕ.

Електроживлення системи пінного пожежогасіння та охолодження резервуарів повинно бути передбачене від двох незалежних джерел електропостачання напругою $\sim 380/220\text{В}$, 50 Гц.

Методи виконання основних видів будівельно-монтажних робіт

До початку виконання комплексу робіт з влаштування системи пожежогасіння необхідно виконати підготовчі роботи, зокрема:

- влаштувати тимчасові інженерні мережі електропостачання, освітлення та водопостачання;
- влаштувати тимчасове побутове містечко з санітарно-побутовими приміщеннями контейнерного типу, або в існуючих будівлях, що розміщені на території СНН;
- перевірка пунктів протипожежних засобів та влаштування на виїзді з будівельного майданчика мийки для коліс автотранспорту;
- встановити на території СНН попереджувальні знаки по ДСТУ ISO 6309:2007;
- доставити на об'єкт інвентар, інструмент, механізми, виготовлені допоміжні пристосування для забезпечення вимог безпеки;
- доставити на об'єкт матеріали та конструкції передбачені проектом для влаштування системи пожежогасіння.

Всі будівельно-монтажні роботи виконувати згідно вимог діючих інструкцій. Будівельно-монтажні роботи виконувати у відповідності до вимог ДБН А.3.2-2:2009 «Система стандартів безпеки праці. Охорона праці і промислова безпека у будівництві. Основні положення». Металеві вироби, доставляються в пункт призначення залізничним або автомобільним транспортом. Для монтажних та вантажно-розвантажувальних робіт необхідно передбачити спеціальні захоплюючі пристосування. Металеві вироби при транспортуванні та складуванні укладається горизонтально на прокладках. Метал, який прибуває на об'єкт, перед використанням слід очистити від бруду та іржі. Всі нерівності сталевих виробів потрібно виправити.

Потреба в конструкціях, матеріалах, виробах та устаткуванні

Потрібні матеріали, будівельні конструкції та вироби для влаштування системи пожежогасіння приведені в таблиці нижче.

Таблиця 1.2 – Перелік необхідних матеріалів, конструкцій та виробів

Найменування та технічна характеристика	Тип, марка, позначення документа, опитувального листа	Одиниця виміру	К-ть
Насосна установка Hydro MPC-E CR95-3-2, Q=200 м ³ /год, H=65м, P=50кВт	Hydro MPC-E CR95-3-2 фірми «GRUNDFOS»	агрегат	1
Насосна установка Hydro MX CR64-4, Q=50 м ³ /год, H=102м, P=2х22кВт	Hydro MX CR45-3 фірми «GRUNDFOS»	агрегат	1
Бак дозатор для піни горизонтальний, ємністю 1500л.	MXC-H фірми «К.С.Antincendi S. r»	компл.	1
Дозатор для піноутворювача типу MIX	MIX фірми «К.С.Antincendi S. r»	компл.	1
Засувка з електроприводом Limitorque MX з платою DDC(або аналог)	Limitorque MX фірми «Flowserve»	компл.	2
Насос дренажний AP 12.40.08-A3; Q=16,0 м ³ //год; H=7,0м; P=1,2 кВт	AP 12.40.08-A3 фірми «GRUNDFOS»	агрегат	1
Генератор піни ГПСС-200	ГПСС-200	компл.	4
Засувка фланцева Ду150	БАТЕРФЛЯЙ	шт.	4
Засувка фланцева Ду100	БАТЕРФЛЯЙ	шт.	1
Засувка з гумованим клином чавуна фланцева Ду100		шт.	2
Засувка з гумованим клином чавуна фланцева Ду80		шт.	12
Головка з'єднувальна	ГМ80	шт.	6
Заглушка з ланцюжком	Г380	шт.	6
Труба сталевая електрозварювальна Ø159х4	ГОСТ 10704-91	м	45
Труба сталевая електрозварювальна Ø108х4	ГОСТ 10704-91	м	470
Труба сталевая електрозварювальна Ø76х3	ГОСТ 10704-91	м	950
Труба сталевая електрозварювальна Ø48х3	ГОСТ 10704-91	м	250
Відвід 90° Ø159	ДСТУ ГОСТ 17375-2003	шт.	7
Відвід 90° Ø108	ДСТУ ГОСТ 17375-2003	шт.	25
Відвід 90° Ø78	ДСТУ ГОСТ 17375-2003	шт.	67
Відвід 45° Ø108	ДСТУ ГОСТ 17375-2003	шт.	4
Відвід 45° Ø76	ДСТУ ГОСТ 17375-2003	шт.	7
Фланець 1-150-10	ДСТУ ГОСТ 12820:2008	шт.	7
Фланець 1-100-10	ДСТУ ГОСТ 12820:2008	шт.	7
Фланець 1-80-10	ДСТУ ГОСТ 12820:2008	шт.	24
Перехід К 89х76	ДСТУ ГОСТ 17378-2003	шт.	24

Перехід К 76х48	ДСТУ ГОСТ 17378-2003	шт.	12
Лист 80х80х5	ДСТУ 8540:2015	шт.	12
Кутник 50х50х4	ДСТУ 2251-93	м.п.	27
Полоса 30х4	ДСТУ 8540:2015	м.п.	24
Полоса 100х4	ДСТУ 8540:2015	м.п.	335
Лист 100х100х60	ДСТУ 8540:2015	шт.	48
Болт М10х25	ДСТУ ГОСТ 7798:2008	шт.	240
Шпилька М24х600	DIN 975	шт.	48
Гайка М10	ДСТУ ГОСТ 5915:2008	шт.	240
Гайка М24х45	ДСТУ ГОСТ 5915:2008	шт.	96
Шайба 24	ГОСТ 10450-78	шт.	96
Шайба 10	ГОСТ 10450-78	шт.	240
Цегла 250х120х65	ДСТУ Б В.2.7-61:2008	м ³	1,5
Бетон С20/25 W8 F200	ДСТУ Б В.2.7-43-96	м ³	0,5
Профнастил ПК-20		м ²	7,8
Труба 40х40х3 L=4340	ГОСТ 8639-82	шт.	3

Підключення тимчасового водопостачання виконується до існуючої водопровідної мережі. Потреба в електроенергії для виконання будівельних робіт буде забезпечена від існуючої трансформаторної підстанції.

Потреба в будівельних машинах, механізмах та транспортних засобах

Потреба в будівельних машинах, механізмах та транспортних засобах зображено в таблиці 1.3.

Таблиця 1.3 – Перелік будівельних машин та механізмів

№п/п	Найменування	Марка	Кількість
1	Кран стріловий автомобільний	КС-55712 з гуськом	1
2	Двосторонній автоматичний зварювальний апарат	DECA SW 60 400/50	2
3	Автомобіль бортовий	FORD CARGO 3238S	2
4	Ножичний підйомник	JLG 3369E	2
5	Строп	4СК-5,0	2
6	Газовий різак	РЗП-12	2
7	Відтяжки	8м	4

Потреба в робочих кадрах

В пропорційному співвідношенні на час будівництва у відповідності з «Розрахунковими нормами для складання проектів організації будівництва» необхідна кількість працюючих буде:

Робочих – 8 чол.

Інженерно-технічних робітників – 2 чол.

Допоміжний персонал – 2 чол.

Джерела забезпечення будівництва працівниками вирішуються на місці будівельною організацією за рахунок власних кадрів та можливостей.

Потреба в тимчасових будівлях та спорудах

Розрахунок тимчасових будівель та споруд виконується виходячи із максимальної чисельності робочих основного виробництва на об'єкті будівництва. Максимальна кількість робочих, зайнятих на основному виробництві в найбільш завантажену зміну буде складати $N_{\max} = 12$ чол.

Під час проведення будівельних робіт на майданчику не передбачено влаштування тимчасових будівель і споруд пересувного типу, планується використовувати існуючу будівлі та споруди нафтобази.

Для складування будівельних матеріалів та конструкцій є можливість використання існуючих складських приміщень.

Проектом передбачається облаштування тимчасових зон зберігання будівельних матеріалів в зонах виконання робіт.

Для транспортування будівельних матеріалів, конструкцій, машин і механізмів передбачено використання існуючих доріг території СНН, які виконані з твердого покриття. При виконанні будівельно-монтажних робіт у весняно-літній період конструкція дороги може бути звичайною ґрунтовою, ґрунтовою покращеної конструкції або піщаною. У разі виконання будівельних робіт в осінньо-зимовий період доцільно передбачити бетонні або збірні залізо-бетонні дорожні покриття.

Будівельний майданчик необхідно обмежити захисно-огорожувальною уніфікованою огорожею з добірних елементів (дерев'яні або металеві) заввишки 2 м. З південної, північної та північно-східної сторін будівельного майданчику за огорожу прийняти існуючу огорожу СНН. Загальна площа поверхні огороження становить $S=1208 \text{ м}^2$ (з них 780 м^2 існуюча). В замкненому контурі огороження передбачено два прорізи з вмонтованими металевими воротами висотою 2 м та загальною площею $S=20 \text{ м}^2$. Крім цього передбачається використання металевої сітчастої, сигнальної огорожі (заввишки 0,8 м) для обмеження зони виконання будівельно-монтажних робіт.

Обмеження у використанні земельних ділянок під час виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності

Для проведення будівельних робіт та провадження планованої діяльності в межах земельної ділянки, на якій планується проведення реконструкції прийняті екологічні, санітарно-гігієнічні, протипожежні та територіальні обмеження, а саме:

- здійснення планованої діяльності в межах відведеної у користування земельної ділянки;

- пересування будівельної техніки виключно в межах улаштованих під'їзних доріг та існуючих автошляхів;
- дотримання розмірів нормативної санітарно-захисної зони відповідно до "Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів (ДСП 173-96)", затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.96р. № 173;
- попередження засмічення, забруднення ґрунтів, поверхневих та підземних вод;
- для попередження від забруднення дощових та талих вод планування майданчиків будівництва з улаштуванням ухилів та водовідвідних каналів для стоку поверхневих вод;
- організація спеціально відведених місць для зберігання відходів та забруднених стоків;
- сортування відходів та передача їх спеціалізованим підприємствам на утилізацію у відповідності до встановлених санітарно-гігієнічних вимог і природоохоронного законодавства;
- виконання правил протипожежної безпеки.

Відповідно до листа Бориспільської міської ради від 17.12.2020 №04-05/2841 підстави для надання містобудівних умов та обмежень при здійсненні планованої діяльності, а саме: «Реконструкції власного складу нафтопродуктів об'ємом 11 300 м. куб., в частині облаштування системи пожежогасіння та встановлення електронних рівнемірів на об'єкті за адресою: Київська обл., м. Бориспіль, вул. Привокзальна, 9» відсутні. Це пов'язано із тим, що відповідно до переліку об'єктів будівництва, для яких містобудівні умови і обмеження не надаються, затвердженого Наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 06.11.2017 р. №289, при здійсненні: реконструкції виробничих споруд та інженерних мереж, в тому числі допоміжних виробництв, що належать підприємствам, без перепрофілювання та зміни зовнішніх геометричних параметрів, передбачено п. 5, містобудівні умови та обмеження не надаються.

Нижче додається:

1. Лист Бориспільської міської ради від 17.12.2020 №04-05/2841 щодо надання містобудівних умов та обмежень.



**БОРИСПІЛЬСЬКА МІСЬКА РАДА
КИЇВСЬКОЇ ОБЛАСТІ
УПРАВЛІННЯ МІСТОБУДУВАННЯ ТА АРХІТЕКТУРИ**
08301 м. Бориспіль, вул. Київський Шлях, 73 тел. 6-12-23, E-mail: borarhitect@i.ua

14.12.2020 № 04-05/2841
На № _____ від 08.12.2020

Директору ТОВ «Вест Ойл
Груп» Савчуку О.В.

вул. Єршова, 1, м. Луцьк

Про надання роз'яснення

На Вашу заяву про надання роз'яснення стосовно необхідності отримання містобудівних умов і обмежень на об'єкт будівництва «Реконструкція власного складу нафтопродуктів об'ємом 11300 м.куб в частині облаштування системи пожежогасіння та встановлення електронних рівнемірів на об'єкті за адресою м. Бориспіль, вул. Привокзальна, 9», управління містобудування та архітектури міської ради повідомляє наступне.

Відповідно до п.п 8 п. 1 ст. 1 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» містобудівні умови та обмеження забудови земельної ділянки (далі – містобудівні умови та обмеження) – документ, що містить комплекс планувальних та архітектурних вимог до проектування і будівництва щодо поверховості та щільності забудови земельної ділянки, відступів будинків і споруд від червоних ліній, меж земельної ділянки, її благоустрою та озеленення, інші вимоги до об'єктів будівництва, встановлені законодавством та містобудівною документацією

Для отримання містобудівних умов та обмежень до заяви замовник також додає містобудівний розрахунок що визначає інвестиційні наміри замовника, який складається у довільній формі з доступною та стислою інформацією про основні параметри об'єкта будівництва.

Враховуючи наведене, містобудівні умови та обмеження надаються на об'єкт будівництва з основними параметрами і вимогами до їх проектування.

Поданим містобудівним розрахунком «Реконструкція власного складу нафтопродуктів об'ємом 11300 м.куб в частині облаштування системи пожежогасіння та встановлення електронних рівнемірів на об'єкті за адресою м. Бориспіль, вул. Привокзальна, 9» не передбачено здійснення реконструкції об'єкту, шляхом влаштування додаткового обладнання пожежогасіння та електронних рівнемірів палива, без зміни зовнішніх геометричних параметрів.

Відповідно до переліку об'єктів будівництва, для яких містобудівні умови та обмеження не надаються, затвердженого Наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України за №289 від 06.11.2017, при здійсненні:

- реконструкції виробничих споруд та інженерних мереж, в тому числі допоміжних виробництв, що належать підприємствам, без перепрофілювання та зміни зовнішніх геометричних параметрів, передбачено п.5, містобудівні умови та обмеження не надаються.

Враховуючи наведене, розглянувши надані матеріали в установленому Законом порядку, керуючись вимогами чинного законодавства, підстави для надання містобудівних умов та обмежень відсутні.

Начальник управління



Я.Ю. Скрипачук

В.Кошман
тел. 6-12-23

1.4. Опис основних характеристик планованої діяльності

Склад паливо-мастильних матеріалів «Бориспіль» призначений для приймання, зберігання та відвантаження автомобільного бензину (далі по тексту бензин), що відповідає вимогам ДСТУ 7687:2015 «Бензини автомобільні Євро. Технічні умови», Технічному Регламенту щодо вимог до автомобільних бензинів, дизельного, суднових та котельних палив (ПКМУ №927 від 01.08.2013 р.); та дизельного палива, що відповідає вимогам ДСТУ 7688:2015 «Паливо дизельне Євро. Технічні умови», Технічному Регламенту щодо вимог до автомобільних бензинів, дизельного, суднових та котельних палив (ПКМУ №927 від 01.08.2013 р.);

На території СПММ «Бориспіль» розташовано:

- пожежне депо;
- побутові приміщення;
- адміністративне приміщення;
- контрольно-пропускний пункт (КПП);
- складські приміщення
- пожежне водоймище;
- залізнична зливо-наливна естакада;
- насосна станція світлих нафтопродуктів;
- резервуарний парк;
- технологічні трубопроводи;
- автомобільна наливна естакада;
- трансформаторна підстанція;
- вагова-операторна.

Бензин та дизельне паливо постачають в спеціальних залізничних цистернах по коліям ПАТ «Укрзалізниця» ємкістю до 68 м³. Операції по зливанню палива проводяться згідно до вимог «Правил з техніки безпеки та промислової санітарії при експлуатації нафтобаз та автозаправних станцій»; «Інструкції про порядок приймання, транспортування, зберігання, відпуску та обліку нафти і нафтопродуктів на підприємствах і організаціях України» (Наказ N 281/171/578/155 від 20.05.2008 р.), технологічного регламенту та технологічних карт підприємства.

До початку зливу нафтопродуктів ЗЦ підключається до спеціально передбачених заземлюючих пристроїв, відстоюється протягом 15-20 хв. і підключається до нижнього зливу. Зливання палива із цистерни здійснюється за допомогою насосної станції через приймальний пристрій і систему трубопроводів в резервуари, які відповідають даному виду палива.

Відвантаження нафтопродуктів в автоцистерну відбувається за допомогою насосів дільниці автоналиву. Управління насосами при наливі здійснюється оператором з дистанційного пульта управління, розташованого в приміщенні операторної, а також в місцевому (ручному) режимі управління наповненням.

Прийом і відпускання нафтопродуктів виконується по технологічних картах. Технологічний процес виконується при застосуванні справного технологічного обладнання та повірених засобів вимірювальної техніки, метрштоками, ареометрами, паспортами на вагоноцистерни, градувальними таблицями вагоноцистерн по типах.

Естакада зливання залізничних цистерн

Естакада зливання залізничних цистерн призначена для прийому світлих нафтопродуктів із залізничних цистерн (ЗЦ) ємкістю до 68 м³. Естакада залізничного зливу нафтопродуктів влаштована на сім цистерн і обладнана приладами нижнього зливу. Прилади нижнього зливу УСН-150/5 через засувки Ду-150 підключені до колектора Ду-150 прийому світлих нафтопродуктів виконаного з ухилом до насосів. Перехід по осях колектора і всмоктуючого патрубку насоса складає 0,3 м, що дозволяє спорожнити колектор після зливу. Розподіл нафтопродуктів по резервуарах досягається окремими технологічними трубопроводами і перемиканням засувки на гребінці. Злив відбувається за допомогою насосу консольного К-160/30 з продуктивністю до 150 м³/год – 3шт.

Резервуарний парк

Нафтопродукти зберігаються на території СПММ «Бориспіль» у наземних сталевих резервуарах. Відділ включає 15 резервуарів, а саме:

- резервуар №1 - РВС-400 м³ – ДП;
- резервуар №2 - РВС-200 м³ – не експлуатується;
- резервуар №3 - РВС- 200 м³ – не експлуатується;
- резервуар №4 - РВС-200 м³ – не експлуатується;
- резервуар №5 - РВС-400 м³ – бензин А-95;
- резервуар №6 - РВС-400 м³ – бензин А-95;
- резервуар №7 - РВС-200 м³ – бензин А-95;
- резервуар №8 - РВС-200 м³ – бензин А-95;
- резервуар №9 - РВС-400 м³ – бензин А-95;
- резервуар №10 - РВС-1000 м³ – ДП;
- резервуар №11 - РВС-700 м³ – ДП;
- резервуар №12 - РВС-1000 м³ – бензин А-92;
- резервуар №14 - РВС-2000 м³ – бензин А-95;
- резервуар №15 - РВС-2000 м³ – бензин А-95;

- резервуар №16 - РВС-2000 м³ – ДП.

Всі резервуари сполучені за допомогою системи технологічних трубопроводів з насосним устаткуванням ділянки залізничного та автомобільного прийому та відпуску, що дає змогу здійснювати прийом нафтопродуктів із залізничних цистерн, видачу нафтопродуктів в автоцистерни та виконання перекачування нафтопродуктів поміж резервуарами. Кожен резервуар має паспорт і градувальну таблицю. Збереження нафтопродуктів відбувається згідно з розробленим регламентом. На ємностях встановлено наступне обладнання:

- люк замірний, люк світловий, оглядовий люк понтону;
- дихальний клапан (для з'єднання резервуарів з атмосферним повітрям);
- запобіжний клапан;
- люки для установки приборів УДК;
- приймально-роздавальні патрубки (обладнуються перепускними пристроями);
- для запобігання витікання нафтопродуктів при пошкодженні корінної запірної арматури резервуар обладнується хлопушками та механізмом керування хлопушками;
- пристрій сифонного крану;
- протипожежне обладнання (вогневий запобіжник, пінокамери та піногенератори);
- корінна запірна арматура.

Розподіл нафтопродуктів по резервуарах досягається окремими технологічними трубопроводами і перемиканням засувки на гребінці.

Естакада наливання автомобільних цистерн

Відвантаження здійснюється через автомобільну наливну естакаду, яка обладнана установками верхнього наливу СН-100/100-2. Налив здійснюється за допомогою центробіжних насосів СЦН-75/70 з продуктивністю до 75 м³/год. – 6 шт.

Інженерне забезпечення об'єкту

У виробничих приміщеннях передбачено систему припливної і витяжної вентиляції. Приміщення забезпечені електропостачанням, водопостачанням, системою опалення, сміттєвими контейнерами. Виробничий майданчик має тверде асфальтобетонне покриття.

Електрогосподарство

Електрогосподарство включає в себе ТП, яка обладнана трансформаторами силовими. ТП призначена для прийому високої електричної

напруги (на вході), пониження її та подача до споживачів (на виході). ТП знаходиться в межах території СПММ «Бориспіль» в спеціально обладнаному місці.

ТП призначена для:

- живлення електричного обладнання, яке використовується для нормальної роботи згідно технологічного регламенту підприємства;
- освітлення території;
- освітлення приміщень, що знаходяться на території;
- освітлення дорожніх знаків;
- живлення протипожежної безпеки;
- та інше.

Все обладнання ТП відповідає встановленим технічним умовам, має технічний паспорт та інструкцію з експлуатації, є технічні та експлуатаційні характеристики та дані про стан обладнання. Експлуатацію обладнання здійснює спеціально підготовлений обслуговуючий персонал, що пройшов інструктаж з експлуатації відповідного обладнання і техніки безпеки роботи на ньому відповідно з технічним паспортом та інструкцією по експлуатації.

Трансформатор силовий трифазний ТМ складається з активної частини, кришки і зварного бака овальної форми. На кришці розташовані введення ВН і НН, привід перемикача, розширювач з показником оливи і повітресушником. Активна частина трансформатора ТМ складається з магнітопровода з обмотками, нижніх і верхніх ярмових балок, перемикача відгалужень обмоток. Магнітна система трансформатора ТМ плоско шихтована стрижневого типу, збирається з холоднокатаної електротехнічної сталі. Конструкція обмоток трансформатора ТМ - циліндрична. Обмотки ВН мають регульовальні відведення. При виготовленні обмоток застосовано блокове намотування (тобто обмотка ВН намотується на обмотку НН). Активна частина силового трансформатора ТМ жорстко закріплена у верхній частині бака в 4-х місцях гвинтами розпорів. Надактивною частиною трансформатора встановлений перемикач котушок, до нерухомих контактів якого приєднані регульовальні відведення обмоток ВН. Для безпечної роботи даного обладнання в якості охолодження та безіскрового змикання/розмикання контактної групи використовується трансформаторна олива. Оливу для потреб електрогосподарства постачають на територію підприємства малотонажними автомобілями в металевих бочках по 200 літрів кожна. Максимальна кількість трансформаторної оливи (згідно технічної документації) складає до 500 кг.

Для забезпечення надійного функціонування струмоприймачів на час короткострокових нерегламентованих відключень електроенергії проектом

передбачено підключення вказаних споживачів до аварійного електропостачання – дизельної електростанції (ДЕС) – дизельгенераторний агрегат GEP-110.

Водопостачання. Забезпечення господарсько-побутових потреб працівників відбувається за рахунок підземних джерел водопостачання, а саме двох існуючих свердловин, які розташовані на території Підприємства.

Існуючі свердловини розташовані на території нафтобази (див. ситуаційну карту-схему) та мають витримані зони першого поясу. Всі підземні споруди в радіусі гідроізолювані, відсутнє забруднення ґрунту та підземних вод.

Для питних потреб передбачено використання привозної бутильованої води. Питна вода повинна відповідати нормам ДСанПіН 2.2.4-171-10 «Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної для споживання людиною».

Каналізування. Водовідведення господарсько-побутових стічних вод здійснюється до гідроізолюваного септику. По мірі накопичення септику господарсько-побутові стоки передаються КП «Виробниче підприємство комунального господарства» згідно укладеного договору (див. пункт 5.3 даного Звіту).

Дощові стоки з території відводяться закритою мережею дощової каналізації до очисних споруд типу Rainpark (сепаратор ПБМО-700 пропускною спроможністю 40 л/с).

Очищені ливневі стоки відводяться до запроектованого резервуара-накопичувача об'ємом 50 м³ та використовуються для поливу території.

Опалення. Для опалення адміністративного приміщення встановлений Котел Protherm, модель Solrech Plus 8, потужність 48 кВт. Котел працює на дровах.

Інформація щодо виду і кількості матеріалів та природних ресурсів (води, земель, ґрунтів, біорізноманіття), які планується використовувати

Планована діяльність не передбачає використання ґрунтів, земель та біорізноманіття у якості ресурсів в період провадження планованої діяльності, тому їх опис не наводиться.

Земельні роботи виконуватимуться не будуть, оскільки труби прокладатимуться надземно. Видалення зелених насаджень не передбачається, як і зняття ґрунтово-рослинного шару. Необхідність додаткового відведення земельних ділянок відсутня.

Витяг з публічної земельної карти України наведений на рис. 1.1.

При виконанні планованої діяльності передбачається використання водних ресурсів.

При реконструкції нафтобази, в частині облаштування системи пожежогасіння та встановлення електронних рівнемірів.

Використання води для забезпечення господарсько-побутових потреб у розрахунковій кількості 0,28 м³/добу; 37,8 м³/рік передбачається від існуючих свердловин, які розташовані на території Підприємства. Забезпечення питною водою відбуватиметься за рахунок привозної бутильованої води.

Виробничі потреби полягають у мийці коліс будівельної техніки при виїзді з нафтобази та разовій промивці трубопроводів у розрахунковій кількості 9,16 м³/добу; 131,26 м³/рік, вода використовуватиметься із пожежної водойми або із резервуару-накопичувачу очищених дощових стоків.

При експлуатації нафтобази.

Потреба у водних ресурсах при штатному режимі експлуатації нафтобази передбачається для задоволення:

- власних господарсько-побутових потреб у кількості 1,31 м³/добу, 331,43 м³/рік;
- виробничих потреб (полив території) – 3194,82 м³/рік;
- потреб пожежогасіння: об'єм води на приготування розчину піноутворювача – 24 м³, максимальна витрата води для охолодження резервуарів становить 188,5 м³/год (за умови 3-годинної роботи системи охолодження – 566 м³/год). Вода на приготування розчину піноутворювача та охолодження резервуарів під час пожежі надходить від існуючої пожежної водойми об'ємом 4,0 тис. куб.м.

Організований збір, очищення дощових і талих вод відбувається у нафтовловлювачі на території нафтобази. Очищені дощові стоки потрапляють в скло-пластиковий резервуар-накопичувач заводського виготовлення Rainpark об'ємом 50 м³, і будуть використовуватись для поливу території нафтобази.

1.5. Оцінка за видами та кількістю очікувальних впливів, які виникають у результаті виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності

1.5.1. Утворення відходів в результаті виконання підготовчих, будівельних робіт та в результаті виконання планованої діяльності

Під час проведення підготовчих та будівельних робіт з реконструкції власного складу нафтопродуктів об'ємом 11300 м. куб., в частині облаштування системи пожежогасіння та встановлення електронних рівнемірів м. Бориспіль Київської області передбачається утворення побутових та виробничих відходів, а саме:

- відходи комунальні (міські) змішані, у т. ч. сміття з урн – 1,215 т/рік;

- відходи, одержані у процесах зварювання – 0,075 т/рік;
- матеріали пакувальні змішані, у т. ч. дерев'яні та металеві, зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені – 0,06 т/рік;
- брухт чорних металів дрібний інший – 0,1 т/рік.

Загальна кількість відходів під час підготовки та будівництва складає 1,45 т/рік.

Відходи, які утворилися при будівництві, будуть тимчасово зберігатися у відповідно обладнаних місцях для тимчасового зберігання кожного окремого виду відходів згідно з їх характеристикою небезпеки та, відповідно до вимог діючих санітарно-гігієнічних норм і правил, з подальшою передачею спеціалізованим підприємствам відповідно укладених угод.

Відходи обслуговування автотранспорту та будівельної техніки (зношені шини, відпрацьовані акумулятори, фільтри, промаслене ганчір'я) на об'єкті не утворюватимуться, так як технологічні операції та ремонт будівельної техніки буде здійснюватися на виробничій базі підрядної організації.

У процесі експлуатації нафтобази мають місце утворення відходів життєдіяльності працюючого персоналу (тверді побутові відходи) та виробничі відходи (залишки очищення резервуарів, пісок, забруднений нафтопродуктами, промаслене ганчір'я та спецодяг, шлам нафтовловлювачів, масла трансформаторні відпрацьовані).

При експлуатації СПММ «Бориспіль» можливе утворення наступних основних видів відходів:

1. Тверді побутові відходи (Відходи комунальні (міські) змішані, у т. ч. сміття з урн – 2,6565 т/рік) – передбачено збирати в урни і викидати в сміттєві контейнери, які знаходяться на території нафтобази, після чого вивозяться комунальним підприємством згідно договору з КП “Виробниче управління комунального господарства” від 01.02.2020 р. №77.

2. Промаслений пісок (Абсорбенти зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені – 12,3866 т/рік) – збирається у герметичні металеві контейнери для тимчасового зберігання. Утворені промаслені відходи передаються згідно укладеного договору на здійснення операцій у сфері поводження з небезпечними відходами від 18.01.2021 р. №ЖТ/НВ18/01/21-1 з ТОВ «УКРРЕСУРСИ-2011».

3. Відходи осаду та нафтопродуктів вловлені в сепараторі нафтопродуктів (Частинки тверді масло-, водовідокремлювачів – 5,998 т/рік, Шлам масло-, водовідокремлювачів – 0,16 т/рік) – по мірі накопичення передаються для утилізації спеціалізованому підприємству згідно укладеного договору на здійснення операцій у сфері поводження з небезпечними відходами від 18.01.2021 р. №ЖТ/НВ18/01/21-1 з ТОВ «УКРРЕСУРСИ-2011».

4. Відходи нафтошламів при очищенні резервуарів (Залишки очищення резервуарів для зберігання, що містять нафтопродукти – 26,242 т/рік) – передбачено здавати на утилізацію ліцензійній організації згідно укладеного договору з ТОВ «УКРРЕСУРСИ-2011» від 18.01.2021 р. №ЖТ/НВ18/01/21-1.

5. Промасляне ганчір'я (Матеріали обтиральні зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені – 0,2 т/рік) – збирається в металевий контейнер з кришкою та зберігається на території підприємства в спеціальному приміщенні. По мірі накопичення відходи направляють на утилізацію спеціалізованому підприємству ТОВ «УКРРЕСУРСИ-2011» згідно договору від 18.01.2021 р. №ЖТ/НВ18/01/21-1.

6. Зношений спецодяг (Одяг зношений чи зіпсований – 0,25 т/рік) – по мірі накопичення направляють на утилізацію спеціалізованому підприємству ТОВ «УКРРЕСУРСИ-2011» згідно договору від 18.01.2021 р. №ЖТ/НВ18/01/21-1 на здійснення операцій у сфері поводження з небезпечними відходами.

7. Відпрацьовані оливи (Масла трансформаторні відпрацьовані – 0,3 т/рік) – зливаються в герметичну ємність, яка розміщена у спеціально відведеному місці виробничого приміщення. Відходи відпрацьованих мастил передаються ліцензованій організації згідно укладеного договору з ТОВ «УКРРЕСУРСИ-2011».

Вплив в частині поводження з відходами під час виконання будівельних робіт та експлуатації об'єкту оцінюється як екологічно допустимий.

1.5.2. Оцінка забруднення повітря у результаті виконання підготовчих, будівельних робіт та провадження планованої діяльності

При виконанні підготовчих та будівельних робіт при реконструкції нафтобази ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» вплив на атмосферне повітря матиме короткочасний та локальний характер, а саме:

- при роботі ДВЗ будівельних машин та механізмів;
- при здійсненні зварювальних та різальних робіт;
- при ґрунтуванні та фарбуванні металевих поверхонь.

Розрахункова загальна кількість викидів забруднюючих речовин при проведенні підготовчих та будівельних робіт складатиме 0,858 т/рік.

Аналіз результатів визначення доцільності проведення розрахунків згідно п. 5.21 ОНД-86 показав, що розрахунки розсіювання в приземному шарі атмосферного повітря забруднюючих речовин проводити недоцільно, отже вклад в забруднення атмосферного повітря буде вкрай незначним.

Джерелами викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря при плановій діяльності будуть: викиди від процесів приймання нафтопродуктів з

залізничних цистерн та автоцистерн, роботи насосної станції, дихальних клапанів резервуарів зберігання нафтопродуктів, зливу нафтопродуктів до автоцистерн, роботи котла та маневрування автотранспорту.

Загальна кількість викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря при експлуатації виробничих потужностей об'єкту становитиме 149,6877 т/рік, в тому числі парникових газів 13,9683 т/рік.

Викиди забруднюючих речовин в атмосферу підприємство здійснює згідно діючого дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами від 23.09.2019 року №3210500000-260 виданого Департаментом екології та природних ресурсів Київської обласної державної адміністрації терміном на 10 років.

За результатами проведеного аналізу розрахунку розсіювання визначено, що максимальні значення приземних концентрацій забруднюючих речовин на межі санітарно-захисної зони з урахуванням фонових концентрацій становитимуть: для бензину (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець) – 0,73 ГДК.

Перевищення максимальних приземних концентрацій в долях ГДК на межі санітарно-захисної зони (100 м) відсутні.

Таким чином, вплив планової діяльності на повітряне середовище, з урахуванням реалізації передбачених природоохоронних заходів та додержанні визначених обмежень характеризуються як екологічно допустимий.

1.5.3. Оцінка забруднення води у результаті виконання підготовчих, будівельних робіт та провадження планованої діяльності

Використання води під час проведення будівельних робіт передбачено для господарсько-питних потреб працівників та виробничі потреби (мийка коліс будівельного транспорту, перевірка системи пожежогасіння) у кількості:

- господарсько-побутові потреби – 0,28 м³/добу, 37,8 м³/рік (за рахунок існуючого водопроводу, який пролягає через майданчик від свердловин);
- виробничі потреби – 9,16 м³/добу, 131,26 м³/рік (пожежна водойма або резервуар-накопичувач очищених дощових стоків).

Для питного водопостачання використовується привозна бутильована вода. Питна вода повинна відповідати нормам ДСанПіН 2.2.4-171-10 «Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної для споживання людиною».

Відведення господарсько-побутових стічних вод відбуватиметься в спеціалізовані септики та, по мірі накопичення, будуть передаватись на найближчі очисні споруди спеціалізованими організаціями, відповідно до

укладеного договору з КП «Виробниче підприємство комунального господарства» згідно укладеного договору.

Мийка буде здійснюватися на пересувній посиленій естакаді, яка оснащена піддоном та спеціальними бічними екранами. Стічна вода після мийки буде відводитись у бетонний прийомник. По мірі накопичення, стічні води викачуються асенізаційною машиною, згідно укладеного договору зі спеціалізованим підприємством, та вивозяться на найближчі очисні споруди.

Технічний огляд, очищення та промивання кузовів, бетоновозів та інших будівельних машин, а також заправлення техніки на території будівельного майданчика об'єкту не передбачається та відбуватиметься у спеціально передбачених та організованих для можливості реалізації, з точки зору вимог законодавства України, місцях.

Дощові води з території нафтобази під час реконструкції відводяться в мережу виробничо-дощової каналізації до очисних споруд типу Rainpark (сепаратор ПБМО-700 пропускною спроможністю 40 л/с), звідки умовно чиста вода потрапляє в резервуар-накопичувач ємністю 50 м³ та використовується для поливу території, а також, за необхідністю, вивозиться асенізаційними машинами.

Під час експлуатації об'єкту передбачається використання води на господарсько-побутові потреби працівників, полив території, потреби пожежогасіння.

Забезпечення господарсько-побутових потреб працівників в розрахунковій кількості 1,31 м³/добу, 331,43 м³/рік відбувається за рахунок підземних джерел водопостачання, а саме від існуючих свердловин, які розташовані на території Підприємства.

Забезпечення виробничих потреб, які полягають у поливі території в теплу пору року, у кількості 66,668 м³/добу, 3194,82 м³/рік задовольнятиметься за рахунок води з резервуару очищених дощових стоків або пожводойми, яка розташована на території нафтобази.

Для питних потреб передбачено використання привозної бутильованої води. Питна вода повинна відповідати нормам ДСанПіН 2.2.4-171-10 «Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної для споживання людиною».

Під час провадження планової діяльності передбачена господарсько-побутова каналізація для відводу стічних вод від санвузлів, душових будівлі нафтобази.

Стоки господарсько-побутової каналізації відводяться до септику. По мірі накопичення септику господарсько-побутові стоки передаються КП

«Виробниче підприємство комунального господарства» згідно укладеного договору.

Відвід забруднених дощових і талих стічних вод з території СПММ «Бориспіль» передбачено здійснювати на локальну очисну споруду (ЛОС) по спланованій поверхні за допомогою дощоприймачів та водовідвідних лотків без потрапляння води у ґрунт. Після ЛОС (сепаратор нафтопродуктів типу Rainpark ПБМО-700 з максимальною продуктивністю 40 л/сек) очищені дощові стоки потрапляють в скло-пластиковий резервуар-накопичувач заводського виготовлення Rainpark об'ємом 50 м³, і будуть використовуватись для поливу території нафтобази.

Для потреб пожежогасіння необхідний об'єм води на приготування розчину піноутворювача – 24 м³, максимальна витрата води для охолодження резервуарів становить 188,5 м³/год (за умови 3-годинної роботи системи охолодження – 566 м³/год). Вода на приготування розчину піноутворювача та охолодження резервуарів під час пожежі надходить від існуючої пожежної водойми об'ємом 4,0 тис. куб.м.

При штатному режимі експлуатації, враховуючи прийняті проектні рішення щодо запобігання забруднення підземних вод та розташування об'єкту проектування за межами прибережно-захисних смуг водних об'єктів, відсутність скидів забруднюючих речовин у водне середовище, з урахуванням впровадження передбачених організаційно-технічних та природоохоронних заходів, вплив на ґрунтові та поверхневі води, а також в цілому на водне середовище оцінюється, як допустимий.

1.5.4. Оцінка забруднення ґрунту та надр

Земельна ділянка на якій передбачено реконструкцію відноситься до земель для розміщення нафтобази.

Згідно даних офіційного веб-порталу Державної служби України з питань геодезії, картографії та кадастру «Публічна кадастрова карта» на земельній ділянці, де передбачено провадження планованої діяльності поширені лучні поверхнево-слабосолонцюваті ґрунти, чорноземи опідзолені оглеєні (шифр 125) (рисунок 1.2).

Відповідно до Наказу Державного комітету України по земельним ресурсам від 06.10.2003 р. №245 вищевказані землі не відносяться до переліку особливо цінних груп ґрунтів.

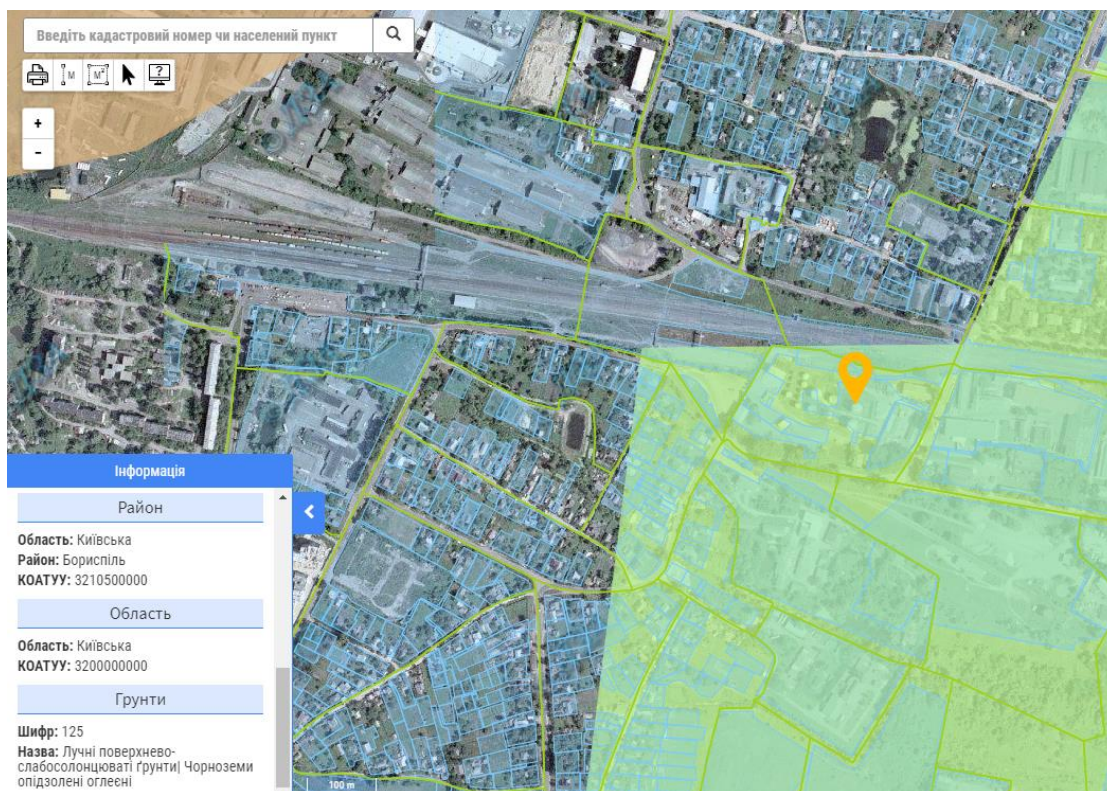


Рисунок 1.2 – Типи ґрунтів в районі здійснення планованої діяльності (фрагмент карти з веб-порталу ПУБЛІЧНА КАДАСТРОВА КАРТА)

Ділянка забудована нежитловими приміщеннями та забезпечена всім необхідним обладнанням, резервуарним парком та залізничною естакадою, які використовуються як склад паливо-мастильних матеріалів.

Територія вільна від цінних зелених насаджень. На території реконструкції знаходяться поодинокі кущі. При впровадженні планованої діяльності видалення зелених насаджень не передбачається.

У зв'язку з наземним влаштуванням системи пожежних трубопроводів, проведення еколого-інженерної підготовки, капітального будівництва та захисту території не передбачається. Земляні роботи не проводяться.

Будівництво не передбачає глобальних будівельних робіт, виключає впливи на основні елементи геологічної, структурно-тектонічної будови та не викликає змін існуючих ендегенних і екзогенних явищ природного та техногенного походження.

Експлуатація об'єкту виключає можливість негативного впливу та нанесення збитків земельним ресурсам та зеленим насадженням, а також не вплине на стан ґрунтів, та не призведе до зміни механічних, водно-фізичних та інших властивостей. Запроектована технологія нафтобази «Бориспіль» передбачає ряд заходів, що виключають потрапляння в ґрунт забруднюючих речовин.

В межах ділянки розташування об'єктів і прилеглих територіях відсутні такі сучасні геологічні і інженерно-геологічні процеси і явища як зсуви, карст, суфозія, кріогенні процеси та інше.

Внаслідок розміщення об'єктів нафтобази на земельні ресурси здійснюється певний вплив, основним елементом якого є формування техногенного ландшафту. Під час експлуатації об'єкту вплив на ґрунтові води не передбачається. Забрудненню ґрунту і підземних вод запобігає устаткування локальних очисних споруд типу Rainpark та тверде водонепроникне покриття.

Дощові та талі води відводяться на очисні споруди (нафтовловлювач «Rainpark ПБМО-700»).

Нафтовловлювач забезпечує очистку стоків до вмісту не більше, ніж:

- нафтопродуктів – 0,04 мг/л;
- завислих речовин – 3 мг/л.

Утворені відходи після очищення дощових і талих вод збираються та передаються спеціалізовані організації.

Очищені води використовуються для поливу території.

У випадку аварійного проливу ПММ на території нафтобази передбачено запас піску для використання у якості сорбенту. Відходи піску забрудненого нафтопродуктами передаватимуться ліцензованій організації ТОВ «УКРРЕСУРСИ-2011» згідно договору від 18.01.2021 р. №ЖТ/НВ18/01/21-1 на здійснення операцій у сфері поводження з небезпечними відходами.

Таким чином, вплив на ґрунти може характеризуватися як екологічно допустимий.

1.5.5. Оцінка шумового та вібраційного навантаження

На етапі будівництва будуть спостерігатися типові шумові ефекти, яких неможливо уникнути. Загалом проведення будівельних робіт не спричинить надмірного чи тривалого шуму.

У процесі проведення будівельних робіт типовий будівельний шум створюватиметься рухом вантажних автомобілів. Джерелами шуму будуть переміщення та робота вантажних автомобілів та стрілкового крану.

Відповідно до проведених розрахунків під час проведення будівельних робіт рівні шуму, що будуть спричинені роботою автотранспорту та будівельної техніки на межі розрахункової точки СЗЗ 100 м становитимуть 33,3 дБА, що не перевищуватиме встановлених норм (L_A.екв. день/ніч= 45/55 дБА згідно ДБН Б 1.1-31:2013), при нормативній СЗЗ об'єкту 100 м.

Використання будівельної техніки з високим рівнем вібрації на будівельному майданчику не передбачається.

Під час експлуатації об'єкту очікується шумовий вплив на прилеглу територію, що буде спричинений роботою дизельгенератору, насосів та рухом автобензовозів, які можуть маневрувати по території нафтобази.

Відповідно до проведених розрахунків, сумарний рівень шуму від діяльності нафтобази на межі санітарно-захисної зони становить 40,4 дБА, що не перевищує гранично допустимих рівнів 45 дБА за ДБН В 1.1-31:2013.

Оскільки насосне обладнання розміщене в приміщеннях насосних станцій – вібраційне навантаження відсутнє.

1.5.6. Оцінка світлового, теплового, електромагнітного, радіаційного забруднення, випромінення

Світлове забруднення пов'язане з порушенням природного освітлення місцевості в результаті дії штучних джерел світла, що призводить до появи аномалій у житті тварин і розвитку рослин. Світлове забруднення на території об'єкту не передбачається.

Теплове забруднення – тип фізичного (частіше антропогенного) забруднення довкілля, що характеризується підвищенням температури вище природного рівня. Перевищення теплового забруднення на території об'єкту не передбачається.

Здійснення планованої діяльності не створює електромагнітного та радіаційного забруднення та випромінення.

Детальна інформація та розрахунки щодо оцінки за видами та кількістю впливу на навколишнє середовище під час проведення підготовчих та будівельних робіт, а також впровадження планованої діяльності наведена в розділі 5.1 та 5.3.

2. ОПИС ВИПРАВДАНИХ АЛЬТЕРНАТИВ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ, ОСНОВНИХ ПРИЧИН ОБРАННЯ ЗАПРОПОНОВАНОГО ВАРІАНТА З УРАХУВАННЯМ ЕКОЛОГІЧНИХ НАСЛІДКІВ

Планованою діяльністю передбачається реконструкція вже існуючої нафтобази ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» в частині облаштування системи пожежогасіння та встановлення електронних рівнемірів, що знаходиться в промисловій зоні міста за адресою: 08300, Київська обл., м. Бориспіль, вул. Привокзальна, 9.

Найбільш загальні вимоги забезпечення пожежної безпеки зводяться до того, щоб технологічне обладнання відповідало вимогам нормативних документів, правильно розміщувалося й експлуатувалося згідно з технологічною документацією, у виробництві застосовувалися речовини й матеріали з відомими показниками пожежо- і вибухобезпеки, дотримувалися вимоги чинних нормативних актів. Технологічне обладнання має бути оснащене необхідними приладами контролю та регулювання стану, датчиками й іншим, а за відхилень від нормального режиму або появи несправностей зупиняти його роботу. У кожному резервуарі та ємнісному апараті повинні контролюватися такі параметри, як рівень наповнення, справність дихальних клапанів, вогнеперешкоджувачів, рівнемірів, дренажних систем, пристроїв, призначених для аварійного зливання ЛЗР, ГР, стравлювання горючих парів, що утворюються у результаті випаровування легких фракцій нафтопродуктів.

Територіальна альтернатива проведення реконструкції системи пожежогасіння на території нафтобази, не розглядалась, так як діяльність проводиться на існуючому об'єкті. Використання земельної ділянки відповідає цільовому призначенню, є можливість дотримання санітарних, містобудівних та протипожежних обмежень. Розташування об'єкту обумовлено транспортною схемою, технологічними вимогами, умовами безпеки руху, інженерного забезпечення, виконанням протипожежних норм.

Тому, **інші територіальні альтернативи** не розглядаються.

Технічна альтернатива 1 планованої діяльності – облаштування комплексу сухих трубопроводів системи пожежогасіння з надземним прокладанням трубопроводів. Конструктивно сухотруб являє собою систему горизонтальних труб, на яких розміщені дренчерні або спринклерні розпилювачі і запірні механізми. До засувки підводяться вертикальні трубопроводи, які подають до зрошувачів воду з пожежних водойм або ємностей. Таким чином, при появі загоряння, вся територія, охоплена полум'ям, заповнюється вогнегасною речовиною і полум'я швидко придушується.

Вітчизняна система пожежогасіння на нафтобазі ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» на сьогоднішній день є застарілою, і такою яка вичерпала свій експлуатаційний ресурс. Експлуатація старої системи пожежогасіння збільшує небезпечність об'єкта в цілому.

Основна мета системи пожежогасіння – вчасне інформування про виникнення пожежі, її локалізація та усунення, що супроводжується безвідмовною роботою всіх вузлів самої системи.

Технічна альтернатива 2 планованої діяльності – облаштування системи пожежогасіння з підземним прокладанням металевих трубопроводів. Переміщення води від джерела до осередку пожежі є функцією підземних протипожежних трубопроводів. Зварні з'єднання гарантують герметичність системи.

Як показує практика, інженерні мережі, а особливо трубопроводи через які прокачують рідину, або які знаходяться під робочим тиском, прокладені в ґрунті вразливі до корозії і як правило мають менший строк експлуатації ніж наземні. Також при механічних дефектах трубопроводів, які були не виявлені під час прокладання та тестування системи пожежогасіння можливі прориви, які важко виявити без необхідного обладнання. Наземні трубопроводи на відмінну від підземних таких недоліків не мають.

Для **технічної альтернативи 1** у зв'язку з наземним влаштуванням системи пожежних трубопроводів, проведення еколого-інженерної підготовки, капітального будівництва та захисту території не передбачається.

Щодо **технічної альтернативи 2** передбачається зняття ґрунтово-рослинного шару, а також зняття асфальтованого покриття, що несе додатковий вплив не лише на ґрунти, а й вплив на атмосферне повітря зумовлений викидами ДВЗ автотранспорту, пересипкою інертних матеріалів.

Обраним варіантом передбачається обладнати системою захисту пінного пожежогасіння зливно-наливну естакаду на території складу нафтопродуктів. Резервуарний парк оснащуватиметься стаціонарною системою охолодження резервуарів.

Система пінного пожежогасіння спрямована на ліквідацію пожежі палаючого резервуару, в той час як система охолодження спрямована на охолодження палаючого та сусідніх резервуарів.

З екологічної точки зору даний варіант вважається найбільш прийнятним, оскільки трубопроводи прокладатимуться надземно, а отже не буде порушено ґрунтовий покрив, з тим самим під час виконання реконструкції не буде викидів пилу від виконання земляних робіт.

При реалізації планованої діяльності, а саме реконструкції нафтобази «Бориспіль» в системі пожежогасіння знизиться ризик виникнення аварійних ситуацій, як можуть призвести до значного негативного впливу на довкілля.

3. ОПИС ПОТОЧНОГО СТАНУ ДОВКІЛЛЯ (БАЗОВИЙ СЦЕНАРІЙ) ТА ОПИС ЙОГО ЙМОВІРНОЇ ЗМІНИ БЕЗ ПРОВАДЖЕННЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

Планованою діяльністю ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» передбачається реконструкція власного складу нафтопродуктів об'ємом 11300 м. куб., в частині облаштування системи пожежогасіння та встановлення електронних рівнемірів. Територія нафтобази ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП», розміщена за адресою: 08300, Київська обл., м. Бориспіль, вул. Привокзальна, 9.

Опис поточного стану довкілля проведено з використанням Регіональної доповіді про стан навколишнього природного середовища в Київській області у 2019 році.

Рельєф Київської області рівнинний із загальним похилом до долини Дніпра. Північна частина області лежить у межах Поліської низовини. На сході у межах області – частина Придніпровської низовини. Найбільш підвищені й розчленовані південна та південно-західна частини, зайняті Придніпровською височиною (висота біля 273 м над рівнем моря).

Ґрунтовий покрив Київської області досить різноманітний. Найпоширенішими є чорноземи, площа яких становить близько 50% площі орних земель регіону. Ступінь розораності території перевищує 60%. Загальна площа лісів Київської області становить близько 649 тис. га. Для північної частини області характерні масиви хвойних і мішаних лісів, південна частина значною мірою розорана, на тих ділянках, які не зазнали сильного антропогенного впливу, переважають широколистяні ліси. Тваринний світ Київщини дуже різноманітний. Багатство видового складу пов'язане з тим, що область розташована на межі двох природних зон: північна частина розташована у зоні Полісся, південь області лежить у лісостеповій зоні.

На Київщині проводиться розробка, в основному, будівельних мінеральних матеріалів: граніту, гнейсів, каоліну, глини, кварцового піску, є невеликі поклади торфу.

В області є джерела мінеральних радонових вод (м. Миронівка, м. Біла Церква), Броварське родовище мінеральних рідкісних підземних вод.

Річки Київщини належать, переважно, до басейну Дніпра. Дніпро тече територією області у межах 246 км, його притоки – Прип'ять, Тетерів, Ірпінь, Рось, Десна і Трубіж. Природний режим річок значною мірою змінений, що пов'язано з їх зарегульованістю, наявністю великої кількості ставків і водосховищ. В області створено 58 водосховищ (без врахування дніпровських) з повним і корисним об'ємом відповідно 185,7 і 161,7 млн.м³ води.

Найбільшими є Київське та Канівське водосховища, більша частина площі яких розташована в межах території Київщини. В Київській області побудовано також 2389 ставків з об'ємом 259,1 млн.м³. Довжина берегової лінії річок і водойм в межах області складає 17,8 тис.км.

Клімат – помірно континентальний, м'який з достатньою кількістю вологи.

В регіоні зосереджена велика кількість промислових підприємств, об'єктів комунального господарства, магістралі міжнародного та загальнодержавного значення.

3.1. Стан атмосферного повітря

3.1.1. Загальна характеристика забруднення атмосферного повітря

Викиди основних забруднюючих речовин та діоксиду вуглецю в атмосферне повітря у 2019 році від стаціонарних джерел у порівнянні з попереднім роком збільшилися і склали 84413,4 тонн, у тому числі:

- метали та їх сполуки – 124,6 т.;
- метан – 8257,8 т.;
- неметанові леткі органічні сполуки – 2073,4 т.;
- оксид вуглецю – 9073,1 т.;
- діоксид та інші сполуки сірки – 33527,6 т.;
- сполуки азоту – 9717,9 т.;
- речовини у вигляді твердих суспендованих частинок – 21489,6 т.;
- інші – 145,0 т.

Крім того, діоксид вуглецю – 4,8 млн.т.

Основний внесок у забруднення атмосферного повітря Київської області вносять підприємства постачання електроенергії, газу, пари та кондиційованого повітря, викиди яких у 2019 році становили 68,9 % від загального валового обсягу викиду забруднюючих речовин стаціонарними джерелами. Друге місце за викидами займає сільське, лісове та рибне господарство – 16,2 %, третє переробна промисловість – 6,7 %, інші галузі економіки – 8,2%.

Стан атмосферного повітря у 2019 році по області залишався стабільним і в порівнянні з минулим роком значно не погіршився.

Систематичні спостереження за вмістом шкідливих речовин в атмосферному повітрі Київської області проводяться Департаментом екології та природних ресурсів Київської обласної державної адміністрації в 13-ох населених пунктах: м. Васильків, м. Бориспіль, м. Богуслав та м. Вишгород (моніторинг за станом атмосферного повітря проводився за 3 забруднюючими речовинами: діоксид сірки, оксид вуглецю та діоксид азоту), м. Переяслав, м.

Ірпінь, м. Вишневе, м. Боярка, м. Обухів, м. Кагарлик, м. Узин, смт. Іванків та смт. Велика Димерка Броварського району (моніторинг за станом атмосферного повітря проводився за 8 забруднюючими речовинами: діоксид сірки, оксид вуглецю, та оксид та діоксид азоту, сірководень, аміак, озон, тверді частки РМ_{2,5} та РМ₁₀).

Також моніторинг атмосферного повітря проводився Центральною геофізичною обсерваторією імені Бориса Срезневського в містах Біла Церква – на двох стаціонарних постах спостережень (ПСЗ), Бровари, Обухів, Українка – на одному посту.

Оцінка стану забруднення атмосферного повітря проводилась шляхом порівняння з відповідними гранично допустимими концентраціями (ГДК) забруднюючих речовин.

Середньорічні концентрації домішок, що визначались, не перевищували середньодобову гранично допустиму концентрацію (ГДКс.д.), за винятком діоксиду азоту (речовини 3-го класу небезпеки) в наступних містах області: Біла Церква, Бровари, Обухів, Українка. Основними джерелами викидів цієї домішки в атмосферу є підприємства енергетичного комплексу та автотранспорт.

Також для опису поточного стану (базовий сценарій) атмосферного повітря в районі впровадження планової діяльності були отримані величини фонових концентрацій забруднюючих речовин надані Департаментом екології та природних ресурсів Київської обласної державної адміністрації та погоджені Головним управлінням Держпродспоживслужби в Київській області, які наведені в таблиці 3.1.

Таблиця 3.1 – Значення фонових концентрацій забруднюючих речовин в атмосферному повітрі в районі впровадження планової діяльності

Найменування речовини	Концентрація, мг/м ³
Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	2,0

3.1.2. Кліматичні особливості

В цілому Київська область відноситься до помірно континентального, м'якого з достатньою кількістю вологи клімату.

Опис поточного стану кліматичних характеристик району впровадження планової діяльності наведено відповідно до довідки Центральної геофізичної лабораторії імені Бориса Срезневського ДСНС України від 19.07.2019 р. № 1724.1/1516/06-342.

Кліматичні параметри надані за даними метеостанції Бориспіль, які осереднені в ЦГО ім. Бориса Срезневського за 30-річний період спостережень, а саме:

Коефіцієнт, що залежить від стратифікації атмосфери, А	180
Коефіцієнт рельєфу місцевості	1
Середня максимальна температура зовнішнього повітря найбільш жаркого місяця року, $T, ^\circ\text{C}$	24,8
Середня температура зовнішнього повітря найбільш холодного місяця (для котельних, що працюють за опалювальним графіком)	-6,2
Середньорічна роза вітрів, %	-
П	13
ПС	9,9
С	9,8
ПДС	11,8
ПД	13,9
ПДЗ	13,4
З	15,4
ПЗ	12,8
Швидкість вітру (за багаторічними даними), повторення перевищення якої складає 5%, $U^*, \text{м/с}$	9
Середньорічна швидкість вітру, м/с	3,4

3.2. Стан водного середовища

Територія Київської області розташована у межах двох гідрогеологічних басейнів південно-західного крила Дніпровського артезіанського басейну і Українського басейну тріщинуватих вод. Річкова мережа області переважно належить до басейну Дніпра і тільки незначна частина річок на півдні області до басейну Південного Бугу.

Площа земель водного фонду в Київській області становить – 232,6 тис.га (8% від загальної площі території 28,9 тис.км²). В тому числі під річками та струмками 10 тис. га, під водосховищами з озерами та ставками – 158,4 тис. га, болотами – 50 тис. га.

На території Київської області протікає 1523 річки загальною довжиною 8,7 тис. км. На них розташовано 2596 водойм (без врахування дніпровських водосховищ) з площею водного дзеркала 25,36 тис. га, об'ємом 411,6 млн.м³ води.

Великі річки - Дніпро (243 км в межах області), Десна (66 км), Прип'ять (68 км).

Середні річки – Уж (94 км), Тетерів (119 км), Ірпінь (124 км), Рось (192 км), Трубіж (125 км), Супій (125 км), Гнила Оржиця (38 км), Гнилий Тікич (40 км).

Малі річки з струмками 1511 загальною довжиною – 7535 км.

Річки завдовжки понад 10 км - 206, загальною протяжністю 4184 км.

В області створено 2389 ставків та 58 водосховищ загальним об'ємом води 462,5 млн. м³.

За запасами водних ресурсів область має достатньо поверхневих і підземних водних ресурсів: у маловодний рік 95% забезпеченості на 1 кв. км тут припадає 996,5 тис. куб. м загальних і 26,4 тис. куб. м місцевих поверхневих водних ресурсів, а на одного мешканця – відповідно 6,48 і 0,18 тис. куб. метрів. Водозабезпеченість території і населення загальними водними ресурсами майже в 6-11 раз більші і місцевими в 1,2-2,2 рази менші, ніж у середньому по Україні.

Основними джерелами забруднення природних вод є промислові стічні води, комунальні стічні води, сільськогосподарські стоки, нафта і нафтопродукти, поверхневі стоки та атмосферні опади.

Максимальна кількість забруднення потрапляє у природні води з промисловими стічними водами, які мають різний склад та великі об'єми. Комунально-побутові стоки характеризуються з одного боку високим вмістом поживних речовин, необхідних рослинам, але з іншого боку – вмістом миючих засобів, фекалій, хвороботворних мікроорганізмів, яєць гельмінтів тощо. Стоки з сільськогосподарських угідь містять мінеральні та органічні добрива. Поверхневий стік вносить забруднюючі речовини в річки та озера з земель, які піддаються ерозії (великі та дрібні мінеральні частинки), в результаті чого здійснюється обміління річок та замулювання озер та водосховищ. Водойми забруднюються також атмосферними опадами, які вимивають промисловий і побутовий бруд з територій підприємств, гірничих виробок, міських вулиць.

Найбільш розповсюдженими забрудненнями водних джерел є нітрити, феноли і нафтопродукти, а також сполуки міді, цинку та марганцю.

3.3. Стан земель та надр

Площа земель в адміністративних межах Київської області становить 2816,2 тис.га, з урахуванням 2,1 тис.га земель міста Славутича, яке територіально розташоване в Чернігівській області. Площа сільськогосподарських угідь становить 1658,9 тис.га, або 58,9% від загальної площі області. Розорюється 1353,7 тис.га земель, що дорівнює 48,1% загальної площі області та 81,4% сільськогосподарських угідь. Забудовані землі займають 137,4 тис.га, що становить 4,9% від загальної площі області. Ліси та інші

лісовкриті площі займають 648,7 тис. га, що становить 23,0 % від загальної площі області і є в середньому на рівні розрахунково-оптимального показника, який забезпечує збалансованість між лісовими ресурсами, обсягами лісокористування та екологічними вимогами. Під внутрішніми водами знаходиться 175,1 тис. га (6,2% від загальної площі області). В зонах впливу водосховищ підтоплені близько 10 тис. га сільськогосподарських угідь.

Землі промисловості становлять 12,9 тис.га (0,5% від загальної площі області), транспорту і зв'язку – 26,1 тис.га (0,9% від загальної площі області), силових структур – 26,3 тис. га (0,9 %від загальної площі області). З усіх земель 56,0 тис.га становлять землі природоохоронного призначення, 0,4 тис. га оздоровчого, 1,4 тис.га рекреаційного і 1,2 тис.га історико-культурного призначення. Щодо структури сільськогосподарських угідь регіону загальною площею 1658,9 тис.га (100%), то у процентному співвідношенні сільськогосподарські угіддя складаються: рілля – 81,6%, пасовища – 8%, сіножаті – 6,9%, багаторічні насадження – 2,8%, перелоги – 0,7%.

Київська область займає особливе місце серед областей України як за соціально-політичним значенням, так і складністю та неоднорідністю природних умов завдяки її географічному положенню на межі Полісся і Лісостепу. Вагоме господарське значення регіону як виробника сільськогосподарської продукції, переважання у ґрунтовому покриві родючих ґрунтів зумовили провідну роль земельного фонду Київщини як одного з найважливіших ресурсів національного багатства.

Надмірне навантаження на земельні угіддя області, у тому числі високий ступінь сільськогосподарської освоєності і розораності території, є однією з причин, що спричиняють активізацію ряду негативних процесів. У структурі земельного фонду Київщини значні площі займають ґрунти з незадовільними властивостями – змиті, дефльовані, засолені, солонцюваті, перезволожені тощо.

У порівнянні з іншими областями України Київська область на корисні копалини бідна. Її мінерально-сировинна база на 16,4% складається з паливно-енергетичних корисних копалин (торф), на 50,5% – із сировини для виробництва будівельних матеріалів, решта – це руди рідкісних металів, питні, технічні та мінеральні води.

Область має добре розвинену сировинну базу для виробництва будівельних матеріалів, скла, дорожнього будівництва тощо. На її території знаходяться 195 родовищ 8 видів корисних копалин, які застосовуються у будівництві, з яких 53 розробляються. Серед існуючих – 4 родовища кварцового піску (Кодринське, Пісківське, Мирчанське, Бабинецьке) для виробництва скла (запаси – 1,8 млн т), які на даний час не розробляються.

Найбільш перспективним для промислової розробки є Кодринське родовище, запаси якого складають 1,3 млн тонн.

Камінь облицювальний представлений єдиним в області Богуславським родовищем граніту, запаси якого складають 5,1 млн куб. метрів. За останніми відомими даними, його видобуток у 2018 році ТОВ ВО «Богуславський граніт» склав майже 400 тис.куб. метрів.

Камінь будівельний представлений 24 родовищами із запасами 115464,3 тис. куб. метрів. На даний час в експлуатації перебуває 16 родовищ.

Керамзитова сировина представлена 3 родовищами (Музичанське, Фастівське, Сквирське) із запасами 24,6 млн куб.м, які на даний час не розробляються.

Цегельно-черепична сировина представлена 111 родовищами, запаси яких складають 185,3 млн куб. метрів. На даний час в експлуатації перебуває 12 родовищ. Виробництво керамічної цегли може бути значно збільшене за рахунок використання резервних розвіданих родовищ, а також розвідки нових родовищ.

У достатній кількості область забезпечена будівельними пісками. На її території виявлено і розвідано 45 родовищ і 5 об'єктів обліку із загальними запасами 288,2 млн куб. метрів. На даний час розробляється 20 родовищ і 3 об'єкти обліку. Видобутий пісок повністю забезпечує потреби Київської області, а також частково вивозиться в інші області України.

Поклади піщано-гравійної суміші в області представлені одним родовищем, запаси якого становлять 354,2 тис. куб. метрів. Піщано-гравійна суміш використовується як наповнювач бетонів для промислового гідротехнічного і шляхового будівництва, в якості баласту для залізничної колії та у дорожньому будівництві.

У регіоні налічується 141 родовище торфу. Запаси торфу підраховані на 27 родовищах і складають 27895 тис.т промислових категорій А+В+С1. Розробляється 1 родовище із запасами 45 тис.т. Серед родовищ, які не враховані балансом, є 66 прогнозних родовищ площею більше 10 га з ресурсами 93140 тис.т, 5 – площею до 10 га (90 тис.т), 43 – затоплені, забудовані, забруднені радіонуклідами (25452 тис.т). Через обмежений попит населення, застарілі технології його видобутку, що призводить до збиткової діяльності добувних спеціалізованих підприємств, видобуток торфу останні роки майже не проводився.

В Іванківському та Вишгородському районах знаходяться два родовища сапропелю із загальними запасами 1,285 млн. тонн. Одне родовище сапропелю розробляється. Всі запаси сапропелю придатні для добрива, а деякі види

органовапнистого і змішано-водоростевого типів можуть використовуватись для підкормки худоби і в медицині. Через відсутність замовлень видобуток сапропелю в останні роки не здійснювався.

В області підраховано прогнозні ресурси бурого вугілля, які складають 61,2 млн т, проте через його низьку якість родовище не розробляється.

Металічні корисні копалини представлені єдиним Тарасівським комплексним циркон-ільменітовим родовищем (ванадій, сировина високоглиноземна, ставроліт), яке готується до розробки.

Водний потенціал області у повному обсязі забезпечує водними ресурсами всі галузі економіки регіону. Питні та технічні підземні води в Київській області для господарсько-питного і виробничо-технічного водопостачання розвідані на 105 ділянках.

3.4. Рослинний та тваринний світ

З метою створення дієвої та ефективної екологічної мережі області, як складової частини національної екологічної мережі, Інститутом зоології ім. І.І. Шмальгаузена Національної академії наук України було розроблено Регіональну схему екологічної мережі Київської області, яку затверджено рішенням Київської обласної ради від 07.11.2014 № 849-43-VI.

Узагальнена інформація щодо регіональної схеми екологічної мережі Київської області наведені нижче у таблиці.

Узагальнена інформація щодо РСЕМ Київської області

Категорії елементів РСЕМ	Кількість	Площа, га
Ключові території загальнодержавного значення	2	331000
Ключові території регіонального значення	3	159300,4
Ключові території місцевого значення	9	60000
Природних коридорів загальнодержавного значення	3	266973,9
Природних коридорів регіонального значення	4	453149,6
Природних коридорів міжрегіонального значення	4	24702,27
Територій перспективного відновлення	1	24702,27
ВСЬОГО	28	1295126

З метою збереження біологічного та ландшафтного різноманіття та розширення мережі об'єктів і територій природно-заповідного фонду області у 2019 році Київською обласною радою було оголошено ландшафтний заказник місцевого значення «Прибірський», площею – 250,5071 га, на території якого знаходяться унікальні рослинні угруповання водних рослин занесених до Зеленої книги України, заплавні водойми населяють риби, що охороняються

відповідно до положень Бернської конвенції. Також, з метою збереження старих екземплярів дуба та ясен було оголошено ботанічні пам'ятки природи місцевого значення «Катюжанський дуб», «Софіївський ясен», «Северинівський дуб», «Дуб козацької слави», «Вітяно-Трипільський дуб».

Так, на території Київської області існує 232 території та об'єкта природно-заповідного фонду, які займають більше 293 тис.га.

Одним з найбільш важливих елементів екологічної мережі Київської області є Чорнобильський радіаційно-екологічний біосферний заповідник, дендрологічний парк загальнодержавного значення «Олександрія», національні природні парки «Залісся» у Броварському районі та «Білоозерський» у Переяслав-Хмельницькому районі. Саме ці території є тим природним регіоном, що забезпечить у повній мірі збереження біорізноманіття та середовища існування рідкісних і таких, що перебувають під загрозою зникнення видів рослин і тварин при невиснажливому використанні наявних природних ресурсів у рекреаційних цілях.

Київська область розташовується на стику природних зон Полісся та Лісостепу, тому тут поєднуються характерні для цих природних зон типи рослинності. Окремою складовою є також інтрозональна рослинність річкових долин, зокрема Дніпра, Десни, Тетерева, Ірпеня, Росі та інших менших дніпрових приток.

Рослинність Полісся сформована переважно рослинністю хвойних, широколистяних та мішаних лісів, площі яких раніше були значно більшими. Великі території, що залишилися після вирубування лісів, нині використовуються як сільськогосподарські угіддя. Особливості ґрунтового покриву, незважаючи на знищення лісів, не змінилися. Серед широколистяних порід найбільш поширеним є дуб звичайний, серед хвойних – сосна звичайна. Також зростають граб, береза, вільха, осика, липа тощо.

На півночі Київського Полісся порівняно великі площі займає береза. Лісистість збільшується у північному і західному напрямках. Найбільші поліські лісові масиви в межах області сконцентровані на півночі області в Іванівському районі, а також вздовж річок Здвиж та Тетерів.

Окрім лісової рослинності у межах Поліської природної зони звичайними є болотяні рослинні комплекси представлені верховими (сфагновими) та низинними (осоково-гіпновими) болотами. Широке поширення мають в межах сучасного Полісся рослинність після лісових лук на піщаних ґрунтах, за участі ксерофільних видів.

В межах лісостепу натомість можна виділити також лісову рослинність представлену бореальними сосновими та сосново-дубовими лісами (головним

чином на піщаних надзаплавних терасах річок), а також рослинність неморальних листяних лісів, представлених грабово-дубовими, грабовими та липово-кленовими варіантами. Для такого типу лісів характерними є цілий ряд чагарників та неморальних трав'янистих рослин. Найбільші площі такого типу лісів збереглися на південь від Києва, вздовж Дніпра у Обухівському районі, на Трахтемирівському півострові, по р. Рось у районі Білої Церкви та Рокитного.

Окрему складову рослинності Лісостепу становить лучно-степова рослинність, яка найчастіше є похідною від первинної лісової, та представлена на схилах яружно-балочних систем правобережного Київського лесового плато, чи штучних фортифікаційних, поховальних чи інших спорудах. У складі інтрозональної річкової рослинності можна виділити комплекс прибережно-водної та суто-водної рослинності. Дані рослинні комплекси мають перехідні стадії до болотистих та болотяно-лучних комплексів.

Наразі рослинність Київської області сильно трансформована багатотисячолітньою діяльністю людини. Зважаючи на це домінуючим рослинним комплексом на Київщині наразі є агорослинність.

Широко представленою є також сегетальна та рудеральна рослинність, що займає закинуті поля та сильно-порушені ділянки.

У складі рослинності Київської області наявні численні занесені до Зеленої книги України рослинні асоціації, зокрема група асоціацій дубових лісів з дуба звичайного ліщинових, група асоціацій дубово-соснових лісів ліщинових, асоціації грабово-дубових лісів волосисто-осокових, формація ковили дніпровської, формація сальвінії плаваючої, формація альдрованди пухирчастої, формація водяного горіха плаваючого, формація латаття білого, формація латаття сніжно-білого, формація глечиків жовтих та ін.

Сучасний обсяг флори Київської області на сьогоднішній день точно не оцінений. Для Середнього Придніпров'я (Київської та Черкаської областей) наводиться 2009 видів судинних рослин, які відносяться до 667 родів та 129 родин.

Флора Полісся характеризується специфікою, зокрема наявністю специфічногобореального елементу. В складі рослинності Лісостепу наявні характерні для східної Європи види, присутня і досить чисельна фракція раритетної неморальної флори.

Необхідно зазначити, що долина Дніпра (низка островів та заплавних урочищ) у межах Київської області становить собою дещо специфічний регіон у якому поєднуються як бореальні так і неморальні елементи флори. Цілий ряд рослин представлених тут мають широке поширення на Україні, в Європі чи світі загалом. Специфічна, характерна тільки для цього природного комплексу

флора тут відсутня, проте присутні численні рідкісні види флори, зокрема козельці українські та жовтозілля дніпровське, характерні саме для таких біотопів.

До Червоної книги України у межах Київської області включено 129 видів флори. Флора Київської області характеризується відсутністю ендемічних чи вузько ареальних видів, натомість наявний цілий ряд видів, характерних для більш ранніх геологічних епох – реліктів. Це зокрема водяний горіх плаваючий, сальвінія, вовчі ягоди борові, багаторядник Брауна та загострений тощо. У зв'язку з значним ступенем антропогенної трансформованості значна її частина рекомендована до включення до Червоного списку області, який нажаль досі не прийнятий.

На території Київської області обліковується 88 видів безхребетних тварин внесених до третього видання Червоної книги України.

Список хребетних тварин Київської області включає 432 вида. Перелік міног і променеперих риб області складається з близько 60 видів. З фауни області після спорудження каскаду водосховищ випали прохідні види (осетер російський, севрюга), деякі реофільні (марена дніпровська). З'явився ряд інтродукованих видів (білий амур, чебачок амурський, строкатий і білий товстолобики, сонячний окунь звичайний, ротань-головешка), окремі з яких розповсюджені дуже локально (чорний амур, гупі).

Для Київській області налічується 6 видів амфібій та 8 видів рептилій. Найбільш вразливими при збереженні слід вважати види, які знаходяться під охороною конвенцій та червоних списків природоохоронних організацій та червоних книг. Так до списку видів, які охороняються Бернською конвенцією і є такими, що підлягають особливій охороні (2 додаток до Конвенції) входять 6 земноводних та 4 види плазунів.

Найбільш чутливі до антропогенного пресу амфібії та плазуни Київської області: *T. cristatus*, *Pelobates fuscus*, *B. bufo*, *B. bombina*, *H. arborea*, представник *Pelophylax esculentus complex* - *P. lessonae*, *Anguis fragilis*, *Zootoca vivipara* та червонокнижні види: *Lacerta viridis*, *Coronella austriaca*, *Vipera nikolskii*.

Відповідно до наявної інформації, на території Київської області зустрічається 281 видів птахів, з них 161 на гніздуванні, інші тільки під час міграцій, або зимівлі. В цілому, кількість видів які відносяться до різних охоронних категорій відповідно складає: Червона книга України – 49, Європейський список – 20, МСОП – 13, Боннська конвенція – 133, Бернська конвенція – 269.

У Київській області налічується 170 видів тварин занесених до Червоної книги України.

Станом на 01.01.2020 року на території Київської області налічується 232 території та об'єкта природно-заповідного фонду, загальною (фактичною) площею 293206,1522 га, з них 25 територій загальнодержавного значення та 207 – місцевого значення. Відсоток заповідності становить 10,41 % від адміністративної площі Київської області.

Згідно опрацювання картографічних матеріалів виявлено, що найближчим об'єктом ПЗФ від межі території підприємства є Ландшафтний заказник «Хутір Чубинського» загальнодержавного значення, що знаходиться у західному напрямку орієнтовно на відстані 7,2 км. Оскільки, в межу СЗЗ та зону впливу планованої діяльності об'єкти ПЗФ не входять, вплив відсутній.

Формування української частини Смарагдової мережі Європи

Смарагдова мережа є мережею територій особливого природоохоронного значення (смарагдові об'єкти).

Смарагдові об'єкти – території, на яких зростають види рослин, мешкають або перебувають тимчасово види тварин та знаходяться оселища (біотопи), що охороняються Бернською конвенцією, а також відповідають одній або кільком наступним умовам:

- територія сприяє істотним чином виживанню зникаючих видів, ендемічних видів або будь-яких видів, перелічених у додатках I і II Бернської конвенції;
- територія має значне видове різноманіття або важливі популяції одного чи більше видів;
- територія містить важливий і/або репрезентативний зразок оселищ (біотопів), що перебувають під загрозою зникнення;
- територія містить видатний приклад особливого типу оселища (біотопу) або мозаїку різних типів оселищ;
- територія представляє собою важливе місце для одного або більше мігруючих видів;
- територія іншим чином вносить істотний внесок у досягнення цілей Конвенції.

Тобто це ті види і оселища, що мають дуже високу міжнародну цінність, підтверджену урядами 49 країн та Євросоюзом, які підписали конвенцію.

Смарагдова мережа України (англ. Emerald network) – українська частина Смарагдової мережі Європи. Метою створення Смарагдової мережі Європи є збереження природної фауни, флори та оселищ. Вона була ініційована та координується Бернською конвенцією (1979). Смарагдова мережа має

переважно ті самі основи формування, що й НАТУРА 2000, але діє за межами Європейського Союзу, розвиваючи загальноєвропейський підхід щодо охорони типів природних оселищ. Наразі Європейський Союз сприяє, в тому числі фінансово, розвитку механізмів охорони природних оселищ та визначенню спеціальних природоохоронних територій (ASCI) Смарагдової мережі. Об'єкти в межах Смарагдової мережі разом із територіями НАТУРА 2000 становлять ядро Загальноєвропейської екологічної мережі (PanEuropean Ecological Network (PEEN)), яка також підтримується Бернською конвенцією. Держави – члени Європейського Союзу виконують вимоги Бернської конвенції шляхом розвитку мережі НАТУРА 2000, а території особливої охорони НАТУРА 2000 відповідають територіям особливого природоохоронного значення Смарагдової мережі. Смарагдовий об'єкт – це природна територія, на якій проживають зникаючі та цінні види рослин і тварин, які мають міжнародне значення і перелічені в Резолюції № 6 (1998) Бернської конвенції, а також містить природні середовища існування (оселища), які перелічені в Резолюції № 4 Бернської конвенції.

На відстані орієнтовно ~20 км у південно-західному напрямку від території планованої діяльності, де передбачається реконструкція власного складу нафтопродуктів знаходиться об'єкт Смарагдової мережі України – Kanivske Reservoir - UA0000111.

Враховуючи значну відстань від території планованої діяльності до об'єкта Смарагдової мережі України (рисунок 3.1), негативного впливу на об'єкти Смарагдової мережі не передбачається.

Ймовірні зміни базового сценарію без здійснення планованої діяльності

Навколишнє середовище здатне змінювати свій поточний стан за рахунок впливу на нього тих чи інших факторів, в тому числі факторів антропогенного походження.

Різноманітність форм людської діяльності, які змінюють біотичні й абіотичні елементи природи, багато вчених об'єднують під загальною назвою антропогенні впливи, або антропогенні фактори.

До антропогенних факторів належать усі види створюваних технікою і безпосередньо людиною впливів, які пригнічують природу: забруднення (внесення в середовище нехарактерних для нього нових фізичних, хімічних чи біологічних агентів або перевищення наявного природного рівня цих агентів); технічні перетворення й руйнування природних систем ландшафтів (у процесі добування природних ресурсів, будівництва тощо); вичерпання природних ресурсів (корисні копалини, вода, повітря та ін.); глобальні кліматичні впливи

(зміна клімату в зв'язку з діяльністю людини); естетичні впливи (зміна природних форм, несприятливих для візуального та іншого сприймання).

На базі наявних даних щодо поточного стану навколишнього середовища, наведених в даному розділі Звіту, зміни стану компонентів довкілля, а саме атмосферного повітря, водного, геологічного, соціального середовищ, ґрунту, тваринного і рослинного світів, без провадження планованої діяльності, скоріше за все, не відбуватимуться.

Без провадження планованої діяльності можливі зміни відбуватимуться в техногенному середовищі в частині руйнування застарілої системи пожежогасіння, підвищення техногенної небезпеки самої нафтобази вцілому.

Існуюче забруднення атмосферного повітря формується за рахунок існуючих джерел викиду забруднюючих речовин та роботи транспортних засобів, тому без провадження планованої діяльності зміни стану атмосферного повітря в сторону погіршення та/або поліпшення не відбуватиметься.

Якісний стан водного середовища в основному формується за рахунок існуючих скидів забруднюючих речовин у водні об'єкти та поверхневого стоку, який надходить у водні об'єкти в період сніготанення та/або дощів. Без провадження планованої діяльності зміни хімічного складу води водних об'єктів також не відбуватиметься, так як скид відсутній. Організований збір, очищення дощових і талих вод забезпечується у нафтовловлювачі типу «Rainpark» ПБМО-700.

Зміни показників забруднення ґрунту (хімічного, біологічного), які у штатній ситуації в основному формується внаслідок вмісту хімічних речовин у викидах, воді, виробничих і побутових відходах, без провадження планованої діяльності не очікується.

Зміни стану геологічного середовища без провадження планованої діяльності також не відбуватиметься.

Враховуючи, що домінуючим фактором розвитку біоценозів є природні процеси зміни стану рослинного і тваринного світів без провадження планованої діяльності є малоймовірними.

Отже, реконструкція складу нафтопродуктів не приведе до екологічно-небезпечних змін у поточному стані довкілля. Приведені розрахунки викидів забруднюючих речовин в атмосферному повітрі при проведенні будівельних робіт підтвердили, що викиди мінімальні і їх концентрації не будуть суттєво впливати на поточний стан довкілля.

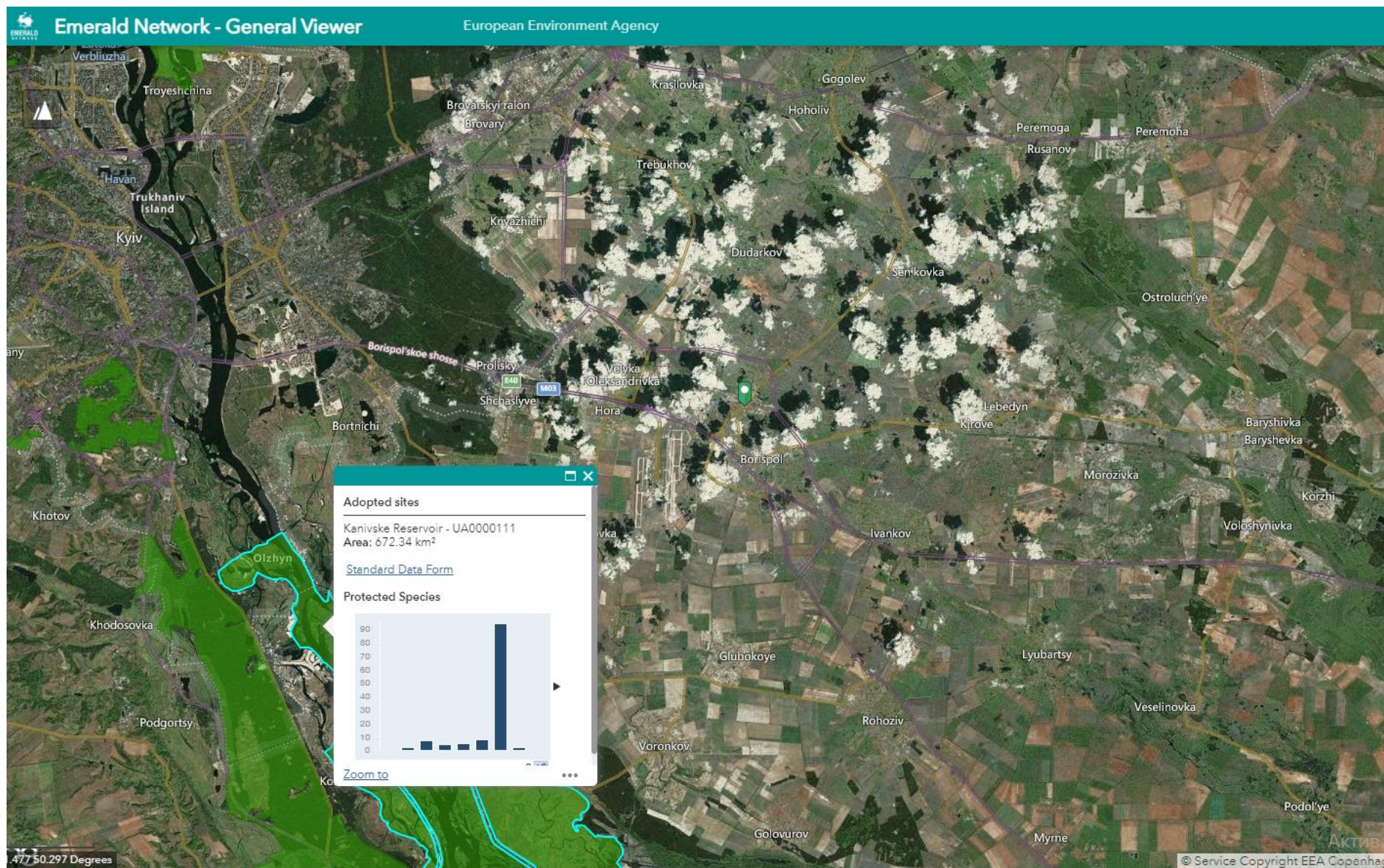


Рисунок 3.1 – Найближчі об'єкти Смарагдової мережі (фрагмент карти з веб-порталу Emerald Network - General Viewer)

Нижче додаються:

1. Довідка величин фонових концентрацій забруднюючих речовин видана Департаментом екології та природних ресурсів Київської обласної державної адміністрації за погодженням Головного управління Держпродспоживслужби в Київській області;
2. Довідка Центральної геофізичної лабораторії імені Бориса Срезневського ДСНС України від 19.07.2019 р. № 1724.1/1516/06-342 щодо кліматичних характеристик.

Додаток 3
до пункту 5.4 Порядку визначення
величин фонових концентрацій
забруднювальних речовин
в атмосферному повітрі

Форма встановлення величин

**ВЕЛИЧИНИ ФОНОВИХ КОНЦЕНТРАЦІЙ
ЗАБРУДНЮВАЛЬНИХ РЕЧОВИН**
(визначені розрахунковим методом)

Департамент екології та природних ресурсів
Київської обласної державної адміністрації
(назва організації, яка визначає величину фонових концентрацій)

Місто (населений пункт)

м. Бориспіль,
(назва)

область Київська,
(назва)

Підприємство, для якого встановлюються величини фонових концентрацій
ТОВ «ГРАНДТЕРМІНАЛ», склад ПММ, діюче підприємство
(назва, зазначити: діюче, проводить реконструкцію, нове будівництво)

Перелік забруднювальних речовин, для яких установлюються величини
фонових концентрацій, а також речовин, які мають властивості сумарної
шкідливого впливу

бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)

Величини фонових концентрацій визначено з урахуванням вкладу
підприємства, для якого вони запитуються
величини фонових концентрацій визначені в цілому по населеному пункту
(так, ні)

За результатами розрахунків встановлюються такі величини
фонових концентрацій забруднювальних речовин:

Умовні коор- динати розра- хунко- вого прямо- кутни- ка	Найменування речовин	Концентрація, мг/м ³							
		Напрямки вітру							
		Пн	ПнС	С	ПдС	Пд	ПдЗ	З	ПнЗ
0; 0	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0

Уповноважена особа
органу, який встановлює
величини фонових
концентрацій
**Заступник директора
департаменту -
начальник управління**
(посада)



(підпис)
М.П.

Ганна ТКАЧУК
(прізвище, ініціали)

Уповноважена особа
органу, який погоджує
величини фонових
концентрацій
**Начальник
Головного управління
Держпродспоживслужби
в Київській області**
(посада)



(підпис)
М.П.

Олена МАТВІЄНКО
(прізвище, ініціали)

Вик. Колеснікова 279 01 58



Державна служба України з надзвичайних ситуацій
ЦЕНТРАЛЬНА ГЕОФІЗИЧНА ОБСЕРВАТОРІЯ
імені БОРИСА СРЕЗНЕВСЬКОГО
(ЦГО ім. Бориса Срезневського)

пр. Науки, 39, корпус 2, м.Київ-28, 03028, тел/факс: (044) 525-94-58, 525-69-69
WEB-адреса <http://www.cgo-sreznevskyi.kiev.ua>
електронна пошта aupcgo@meteo.gov.ua
Код ЄДРПОУ 22864480

19.07.19 № 1724-4/1516/06-342 На № _____ від _____

Директору ТОВ «Екологічний консалтинг»
Багрову О.О.

Про метеорологічні характеристики

Відповідно до Вашого замовлення надаються кліматичні параметри (метеорологічні характеристики) за даними метеостанції Бориспіль, які осереднені в ЦГО ім. Бориса Срезневського за 30-річний період спостережень.

1. Середня максимальна температура повітря найбільш жаркого місяця (липня) становить 24,8°C.
2. Середня температура повітря найбільш холодного місяця (січня) становить мінус 6,2 °C.
3. Швидкість вітру, повторення перевищення якої складає 5%, становить 9 м/с.
4. Середньорічна швидкість вітру 3,4 м/с.
5. Середня за рік повторюваність напрямів вітру:

Напрямок вітру (%)							
Північний	Північно-східний	Східний	Південно-східний	Південний	Південно-західний	Західний	Північно-західний
13,0	9,9	9,8	11,8	13,9	13,4	15,4	12,8

Коефіцієнт, що враховує вплив рельєфу місцевості на розсіювання домішок, визначається в кожному конкретному випадку самостійно. Якщо в радіусі 50 висот найвищої труби підприємства перепад відміток місцевості не перевищує 50 м на 1 км, то коефіцієнт рельєфу місцевості приймається рівним 1 (одиниці). В інших випадках поправка на рельєф встановлюється на основі картографічного матеріалу, що освітлює рельєф місцевості в радіусі 50 висот труб від джерела забруднення, відповідно ОНД - 86 Госкомгидромет "Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий".

Коефіцієнт атмосферної стратифікації для розміщених в Україні джерел забруднення, висотою менше 200 м в зоні від 50° пн.ш. до 52° пн.ш. - 180, а південніше 50° пн.ш. - 200.

Інформація надана для обґрунтування обсягів викидів забруднювальних речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами ТОВ «ГРАНДТЕРМІНАЛ» (Склад паливо-мастильних матеріалів «Бориспіль»), що знаходиться за адресою: вул. Привокзальна, 9, м. Бориспіль, Київська область.

Заступник директора



С. Гришко

Дубровіна 5256969

4. ОПИС ФАКТОРІВ ДОВКІЛЛЯ, ЯКІ ЙМОВІРНО ЗАЗНАЮТЬ ВПЛИВУ З БОКУ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ ТА ЇЇ АЛЬТЕРНАТИВНИХ ВАРІАНТІВ

При реалізації прийнятого варіанту планованої діяльності щодо реконструкції власного складу нафтопродуктів об'ємом 11300 м. куб., в частині облаштування системи пожежогасіння та встановлення електронних рівнемірів можливі наступні ймовірні впливи планованої діяльності на фактори довкілля.

4.1. Здоров'я населення

Одним із факторів навколишнього середовища, який впливає на стан здоров'я населення, являється якість атмосферного повітря.

В системі заходів захисту населення від негативного впливу шкідливих факторів, що створюються промисловими та іншими виробничими об'єктами, важливе місце займають планувальні заходи і, зокрема, санітарно-захисні зони.

Гігієнічним критерієм для визначення граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря є відповідність їх розрахункових концентрацій на межі СЗЗ гігієнічним нормативам.

В результаті аналізу розрахунків розсіювання шкідливих речовин в атмосферному повітря виявлено, що викиди жодної забруднюючої речовини не перевищують ГДК на межі санітарно-захисної зони та житлової забудови.

Відповідно до розрахунків, ризик неканцерогенних ефектів для населення – зневажливо малий, канцерогенних ефектів – прийнятний, відповідно допустимий для здоров'я населення. Соціальний ризик є також умовно прийнятним для населення.

Діяльність ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» не призведе до негативної дії на стан здоров'я, захворюваність, умови життєдіяльності людей та в цілому на навколишнє соціальне середовище.

4.2. Стан фауни, флори, біорізноманіття

Розміщення об'єкта планової діяльності заплановано виключно в межах існуючої земельної ділянки, де відсутні природні оселища. Тому, на території ділянки, запланованої під реконструкцію (у т.ч. площах, запланованих під розміщення доріг сполучення та прокладання відповідних комунікацій), не мешкають рідкісні види тварин, саме тому будівництво ніяким чином не позначиться на видах, що потребують охорони. Видалення зелених насаджень чи зняття ґрунтово-рослинного шару не передбачається.

Рівень шумових дій при реалізації планованої діяльності знаходиться в нормі, цей чинник не буде вносити додаткового занепокоєння для існування тваринного світу на даній території. Тваринний світ характеризується

переважанням видів, що легко пристосовуються до життя на видозмінених урбанізованих і активно використовуваних людиною територіях. Діяльність, пов'язана з реалізацією планованої діяльності не приведе до антропогенної дії на тваринний світ.

Рослинних угруповань, занесених до Червоної книги, в зоні впливу об'єкту планованої діяльності (нафтобази "Бориспіль") немає. На території та в зоні впливу не помічені шляхи міграції птахів та тварин, не спостерігаються нерестовища риби, відсутні заповідні зони, популяції і ділянки зростання рідкісних і зникаючих видів рослин, занесених у Червону книгу України.

Територія планованої діяльності має низький природно-ресурсний потенціал, характеризується відсутністю об'єктів природно-заповідного фонду, водно-болотних та лісових ресурсів. Реалізація проекту не призводить до погіршення стану навколишнього природного середовища в місці розташування проекту та на прилеглих територіях.

В зоні впливу об'єкту, що проектується, об'єкти природно-заповідного фонду відсутні.

Відстань до найближчих об'єктів ПЗФ від планованої діяльності:

- Ландшафтний заказник «Хутір Чубинського» загальнодержавного значення у західному напрямку орієнтовно на відстані 7,2 км.

Відстань до найближчих об'єктів Смарагдової мережі від планованої діяльності:

- Kanivske Reservoir - UA0000111 у південно-західному напрямку на відстані орієнтовно ~20 км.

4.3. Землі та ґрунти

Об'єкт планованої діяльності (СПММ «Бориспіль») розміщується на земельній ділянці площею 3,196 га. Площа ділянки, на якій впроваджується реконструкція складає 2,2 га. Додаткове відведення земельних ділянок не передбачається. Земельна ділянка, на якій передбачено реконструкція нафтобази відноситься до земель для розміщення нафтобази.

Вплив на ґрунти під час проведення будівельно-монтажних робіт не передбачається у зв'язку з відсутністю проведення земляних робіт, еколого-інженерної підготовки та капітального будівництва, що зумовлено наземним влаштуванням системи пожежних трубопроводів.

Будівництво не передбачає глобальних будівельних робіт, виключає впливи на основні елементи геологічної, структурно-тектонічної будови та не викликає змін існуючих ендегенних і екзогенних явищ природного та техногенного походження.

Експлуатація об'єкту виключає можливість негативного впливу та нанесення збитків земельним ресурсам та зеленим насадженням, а також не вплине на стан ґрунтів, та не призведе до зміни механічних, водно-фізичних та інших властивостей. Запроектована технологія нафтобази передбачає ряд заходів, що виключають потрапляння в ґрунт забруднюючих речовин. Територія об'єкта спланована, оконтурена, в місцях ймовірних проливів ПММ – забетонована та обвалована. У випадку аварійного проливу ПММ на території нафтобази передбачено запас піску для використання у якості сорбенту.

В межах ділянки розташування об'єктів і прилеглих територіях відсутні такі сучасні геологічні і інженерно-геологічні процеси і явища як зсуви, карст, суфозія, кріогенні процеси та інше.

Під час експлуатації об'єкту вплив на ґрунтові води не передбачається. Забрудненню ґрунту і підземних вод запобігає устаткування локальних очисних споруд типу Rainpark та тверде водонепроникне покриття.

Таким чином, вплив на ґрунти може характеризуватися як екологічно допустимий.

4.4. Водне середовище

При виконанні підготовчих та будівельно-монтажних робіт передбачається використання води для забезпечення питних, господарсько-побутових, виробничих потреб: мийка коліс будівельного транспорту при виїзді з території нафтобази та перевірка системи пожежогасіння.

Потреба у воді становить:

- господарсько-побутові потреби – 0,28 м³/добу, 37,8 м³/рік (від існуючих свердловин), питна вода – привозна.
- виробничі потреби – 9,16 м³/добу, 131,26 м³/рік (пожежна водойма або резервуар-накопичувач очищених дощових стоків).

Відведення господарсько-побутових стоків під час будівництва передбачено в існуючий спеціальнообладнаний гідроізольований септик з подальшим вивезенням на очисні споруди Комунальним підприємством «Виробниче підприємство комунального господарства» на підставі договору від 01.02.2020 р. №77.

Мийка коліс будівельної техніки буде здійснюватися на пересувній посиленій естакаді, яка оснащена піддоном та спеціальними бічними екранами, що запобігають розбризкування брудної води з естакади. Стічна вода після мийки буде відводитись у бетонний прийомник. По мірі накопичення, стічні води викачуються вакуумною машиною, згідно укладеного договору зі спеціалізованим підприємством, та вивозяться на найближчі очисні споруди.

Дошові води з території нафтобази під час реконструкції відводяться в мережу виробничо-дошової каналізації до очисних споруд типу Rainpark (сепаратор ПБМО-700 пропускною спроможністю 40 л/с), звідки умовно чиста вода потрапляє в резервуар-накопичувач ємністю 50 м³, звідки використовується для поливу території та, за необхідністю, вивозиться асенізаційними машинами.

Використання води під час експлуатації та технічного обслуговування об'єкту передбачається на господарсько-побутові потреби працівників, полив території та потреби пожежогасіння.

Потреба у воді становить:

- господарсько-побутові потреби – 1,31 м³/добу, 331,43 м³/рік (від існуючих свердловин), питна вода – привозна.
- полив території – 66,668 м³/добу, 3194,82 м³/рік (пожежна водойма або резервуар-накопичувач очищених дощових стоків).
- пожежогасіння – 24 м³ для приготування розчину піноутворювача (від існуючої пожежної водойми об'ємом 4,0 тис. куб.м); максимальна витрата води для охолодження резервуарів становить 188,5 м³/год (за умови 3-годинної роботи системи охолодження – 566 м³/год).

Водовідведення відбувається в гідроізолюваний септик з водонепроникним покриттям, вивіз стоків забезпечує Комунальне підприємство «Виробниче підприємство комунального господарства» на підставі договору від 01.02.2020 р. №77.

Організований збір, очищення дощових і талих вод відбувається завдяки нафтовловлювачу на території нафтобази «Rainpark» ПБМО-700. Отриманий шлам передається ТОВ «УКРРЕСУРСИ-2011» згідно договору від 18.01.2021 р. №ЖТ/НВ18/01/21-1. Очищені дошові стоки потрапляють резервуар-накопичувач заводського виготовлення Rainpark об'ємом 50 м³ і будуть використовуватись для поливу території нафтобази. Скид у поверхневі водні об'єкти відсутній.

4.5. Повітря

При виконанні підготовчих та будівельних робіт при реконструкції складу паливо-мастильних матеріалів вплив на атмосферне повітря матиме короткочасний та локальний характер, а саме:

- при роботі ДВЗ будівельних машин та механізмів;
- при здійсненні зварювальних та різальних робіт;
- при проведенні ґрунтування металевих поверхонь;
- при фарбуванні металевих поверхонь.

Розрахункова загальна кількість викидів забруднюючих речовин при проведенні підготовчих та будівельних робіт складатиме 0,858 т/рік.

Відповідно до результатів проведення розрахунків доцільності виконання розрахунків розсіювання в атмосфері забруднюючих речовин, розрахунок розсіювання проводити не доцільно по всім забруднюючим речовинам, вклад в забруднення атмосферне повітря буде мізерним.

Джерелами викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря при експлуатації об'єкту планованої діяльності будуть: процеси приймання нафтопродуктів з залізничних цистерн та автоцистерн, насосна станція, дихальні клапани резервуарів зберігання нафтопродуктів, злив нафтопродуктів до автоцистерн, котел та маневрування автотранспорту.

Валовий викид забруднюючих речовин при експлуатації об'єкту становитиме 149,6877 т/рік.

Перевищень величин приземних концентрацій з урахуванням фону над нормативами ГДК не спостерігається.

4.6. Кліматичні фактори

Змін мікроклімату в результаті планованої діяльності не очікується, оскільки в результаті експлуатації об'єкту відсутні значні виділення теплоти, інертних газів, вологи. Особливості кліматичних умов, які сприяють зростанню інтенсивності впливів планованої діяльності на навколишнє середовище, відсутні.

Під час експлуатації СПММ «Бориспіль» будуть відбуватися викиди таких парникових газів, як азоту (І) оксид (N_2O), вуглецю діоксид (CO_2) та метан (CH_4) загальною кількістю 13,9683 т/рік. Однак, потужності викиду парникових газів значно менші за порогові значення згідно Наказу Мінприроди від 10.05.2002 №177. Отже, викиди планованої діяльності не матимуть впливу на клімат.

4.7. Матеріальні об'єкти, включаючи архітектурну, археологічну та культурну спадщину

Негативних впливів не передбачається. Об'єкти архітектурної, археологічної та культурної спадщини в районі розташування об'єкта проектування відсутні.

4.8. Ландшафт

Ландшафт – територія, що складається з природних або природних та антропогенних компонентів і комплексів, які взаємодіють між собою. Ландшафтна карта України зазначена на рисунку 4.1.

Ландшафт району розміщення планованої діяльності представлений лісовими, лучно-болотними, лучними остепненими заплавами, плавнями.

При здійсненні робіт планованої діяльності будуть дотримуватись вимоги та положення визначених Європейською ландшафтною конвенцією та Всеєвропейською стратегією збереження біологічного та ландшафтного різноманіття.



Рисунок 4.1 – Ландшафтна карта України

Змін існуючого убранізованого ландшафту в результаті реалізації планованої діяльності не передбачається.

4.9. Соціально-економічні умови

Діяльність нафтобази «Бориспіль» ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» здійснюватиметься з дотриманням норм і правил в області охорони природного середовища і нормативних та інструктивно-методичних вимог та не призведе до погіршення умов проживання і здоров'я населення людей.

Позитивними соціальними аспектами реконструкції системи пожежогасіння, та загалом функціонування нафтобази, є забезпечення пожежної безпеки на об'єкті, можливість зміцнення паливно-енергетичної бази України, забезпечення енергоресурсами населення та промисловості, збільшення надходження в місцевий та державний бюджети, що сприятиме розвитку державних, соціальних, господарських програм.

В цілому планована діяльність ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» сприятиме соціально-економічному розвитку району.

Опис факторів довкілля, які ймовірно зазнають впливу при обранні альтернативних варіантів планованої діяльності

Вищенаведений опис впливів планованої діяльності на фактори довкілля проаналізований при обранні *технічної альтернативи 1*, як оптимального варіанту для подальшого продовження планованої діяльності зі збільшення пожежної безпеки підприємства, що передбачає реконструкцію власного складу нафтопродуктів – облаштування комплексу сухих трубопроводів системи пожежогасіння з надземним прокладанням трубопроводів. Конструктивно сухотруб являє собою систему горизонтальних труб, на яких розміщені дренчерні або спринклерні розпилювачі і запірні механізми. До засувки підводяться вертикальні трубопроводи, які подають до зрошувачів воду з пожежних водойм або ємностей. Таким чином, при появі загоряння, вся територія, охоплена полум'ям, заповнюється вогнегасною речовиною і полум'я швидко придушується.

Технічна альтернатива 2.

Облаштування системи пожежогасіння з підземним прокладанням металевих трубопроводів.

При здійсненні планованих рішень передбачається вплив на наступні фактори довкілля:

Здоров'я людей – вплив в межах вищеописаного при обраному варіанті планованої діяльності.

Флора, фауна, біорізноманіття – видалення зелених насаджень не передбачається, загалом вплив на біорізноманіття прогнозується в межах вищеописаного.

Землі (у тому числі вилучення земельних ділянок) – додаткове відведення земель не передбачається.

Вплив на ґрунти – передбачається тимчасове порушення ґрунтового покриву з поверненням до початкового стану.

Атмосферне повітря – збільшення кількості забруднюючих речовин за рахунок виконання земляних робіт.

Водне середовище – в межах вищеописаного при обраному варіанті планованої діяльності, можливе додаткове використання води для поливу території, зумовлене збільшеним виділенням пилу.

Кліматичні фактори – в межах вищеописаного при обраному варіанті планованої діяльності.

Ландшафт – відсутній.

Соціально-економічний – негативний, з урахуванням того, що підземні металеві трубопроводи, є важкими в обслуговуванні та більш піддаються

корозії, що в свою чергу може спричинити розвиток аварійної ситуації чи у випадку пожежі несправного та невчасного реагування.

Територіальна альтернатива 1.

Територія нафтобази ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» розміщена за адресою: 08300, Київська обл., м. Бориспіль, вул. Привокзальна, 9. У зв'язку з необхідністю проведення реконструкції системи пожежогасіння на території уже існуючої нафтобази, територіальна альтернатива не розглядається. Розташування об'єкту обумовлено транспортною схемою, технологічними вимогами, умовами безпеки руху, інженерного забезпечення, виконанням протипожежних норм.

З урахуванням вищенаведеного, порівнюючи дві альтернативи планованої діяльності можна зробити висновок, що при прокладанні підземних металевих трубопроводів вплив на довкілля носитиме неоправданий негативний характер, з можливим виникненням негативних проявів у майбутньому (корозія металу, виникнення аварійних ситуацій). При реалізації планованого варіанту з облаштування комплексу сухих трубопроводів системи пожежогасіння з надземним прокладанням трубопроводів та встановленням електронних рівнемірів матиме короткочасний, локальний та допустимий негативний характер.

Вплив на довкілля на межі СЗЗ не перевищуватиме допустимі межі (ГДК, ГДР) по жодному фактору довкілля, забезпечуючи нормативний стан навколишнього середовища досягаючи бажаного соціально-економічного ефекту.

5. ОПИС ТА ОЦІНКА МОЖЛИВОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ

5.1 Виконання підготовчих і будівельних робіт та провадження планованої діяльності, включаючи роботи з демонтажу після завершення такої діяльності

При реконструкції власного складу нафтопродуктів об'ємом 11300 м. куб., в частині облаштування системи пожежогасіння та встановлення електронних рівнемірів вплив на навколишнє середовище матиме короткочасний та локальний характер, а саме:

1. На атмосферне повітря:

- при роботі ДВЗ будівельних машин та механізмів;
- при здійсненні зварювальних та різальних робіт;
- при проведенні ґрунтування металевих поверхонь;
- при фарбуванні металевих поверхонь.

2. Шумовий вплив:

- при роботі автотранспорту та будівельної техніки.

3. На ґрунти:

- за рахунок утворення відходів при виконанні будівельних робіт.

4. Водне середовище:

- використання води на господарсько-побутові потреби працівників;
- використання води на виробничі потреби.

5. Поводження з відходами:

- утворення ТПВ;
- відходи від процесів зварювання;
- відходи тари з під лакофарбових та ґрунтувальних матеріалів;
- відходи металобрухту.

В підготовчий та будівельний періоди на виробничому майданчику виконуватимуться: монтаж сухотрубів, спорудження каркасів та монтаж технічного обладнання: електронних рівнемірів, пожежних насосів та інше.

Відповідно до матеріалів проекту організації будівництва тривалість виконання підготовчих та будівельних робіт складе 4,5 місяця – 135 днів.

При виконання будівельних робіт максимальна кількість працівників становитиме 12 чоловік (робочих – 8, ІТР – 2, допоміжний персонал – 2).

Під час проведення будівельних робіт на майданчику не передбачено влаштування тимчасових будівель і споруд пересувного типу.

Усі роботи по ремонту будівельних машин і механізмів (окрім дрібного ремонту) і комплектування устаткування виконується на спеціалізованих

підприємствах. Дрібний ремонт виконується на місці засобами пересувної техдопомоги.

5.1.1. Вплив на атмосферне повітря.

Джерело викидів № 1. ДВЗ автотранспорту та будівельної техніки.

Тип джерела – пересувне.

Викиди забруднюючих речовин в атмосферу відбуватимуться внаслідок роботи двигунів внутрішнього згорання будівельної техніки та автотранспорту.

Розрахунок викиду забруднюючих речовин виконувався на основі обсягів кошторисної витрати палива для машин і механізмів з дизельними та карбюраторними двигунами.

Розрахунок викиду шкідливих речовин виконаний відповідно «Сборника методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованных источников загрязнения атмосферы, УкрНТЕК, Донецк, 1994».

Одночасно на території будівельного майданчика можливе перебування 2-ох одиниць техніки: всі з дизельним двигунами.

Секундний викид забруднюючих речовин від автотранспорту розраховуємо по формулі:

$$M_{сек} = k_1 \cdot B, \text{ г/с}$$

Валовий викид шкідливих речовин від автотранспорту розраховуємо по формулі:

$$M_{рік} = k_1 \cdot G, \text{ т/рік}$$

де k_1 – коефіцієнт емісії шкідливих речовин при спалюванні палива, тон/на тонну палива;

B – витрата палива автотранспортом, тон/сек;

G – витрата палива автотранспортом, тон/рік.

Таблиця 5.1 – Питомі викиди забруднюючих речовин та парникових газів при згоранні дизпалива

Назва ЗР	Оксид вуглецю	Вуглеводні	Діоксид азоту	Сажа	Діоксид сірки	Бенз(а)пірен
$k_1, \text{ т/т}$	0,1	0,03	0,04	0,0155	0,02	$3,2 \cdot 10^{-7}$

Вихідні дані: витрати палива будівельних агрегатів необхідних для одночасної роботи на будмайданчику для розрахунку взяті згідно ДСТУ Б Д.2.7-1:2012.

Для розрахунку секундної витрати палива приймаємо наступні значення:

- приймається розрахунок для роботи одночасно 2 одиниць техніки;
- витрата дизпалива 20 л/100 км=0,2 л/км;
- густина дизпалива 0,85 кг/л;

Зі швидкістю маневрування по території 5 км/год секундна витрата дизпалива: на одну одиницю техніки становитиме: $0,2\text{л/км} \cdot 5\text{ км/год} \div 3600\text{с} = 0,00028\text{ л/с}$.

Розрахунок секундної витрати дизпалива: $2 \cdot (0,00028\text{л/с} \cdot 0,85\text{кг/л}) \div 1000 = 4,8 \cdot 10^{-7}\text{ т/с}$.

Річна витрата дизпалива, при використанні техніки впродовж цілого робочого дня за весь період будівництва становитиме – 3,879 т/рік.

Таблиця 5.2 – Будівельна техніка та агрегати, що застосовується на будівельному майданчику

№ п/п	Тип	Модель	Середня витрата палива кг/маш. год	Кількість робочих годин на добу	Витрата кг за добу	Кількість робочих днів в рік	Річна витрата кг
1	Кран стрілковий автомобільний	KC-55712	6,24	2	12,48	75	936
2	Автомобіль бортовий (2 шт.)	FORD CARGO 3238S	9,81	2	$19,62 \cdot 2 = 39,24$		2943
	Разом				51,72		3879

Результати розрахунку наведені в таблиці 5.3.

Таблиця 5.3 – Дані по забрудненню атмосферного повітря будівельними машинами, механізмами та устаткуванням під час будівництва

Найменування забруднюючих речовин	Питомі викиди забруднюючих речовин при згоранні дизпалива, т/т	Витрата дизпалива, т/рік	Секундна витрата дизпалива, т/с	Річний викид, т/рік	Секундний викид, г/с
Оксид вуглецю	0,1	3,879	0,00000048	0,3879	0,048
Діоксид азоту	0,04			0,15516	0,0192
Діоксид сірки	0,02			0,07758	0,0096
Вуглеводні	0,03			0,11637	0,0144
Сажа	0,0155			0,0601245	0,00744
Бенз(а)пірен	0,00000032			1,24128E-06	0,0000001536
Разом:	-			0,797135741	0,098640154

Джерело викидів № 2. Зварювання металу

Тип джерела – неорганізоване.

Згідно проекту організації будівництва загальна розрахункова кількість електродів, яка використовується на весь період будівництва при зварювальних роботах (згідно ПОБ термін будівництва складає 4,5 місяці або 135 днів) становить 500 кг.

Розрахунок викидів забруднюючих речовин від зварювального апарата та пропан-кисневого різача виконано на підставі «Збірник показників емісії (питомих викидів) в атмосферне повітря різними виробництвами». УкрНЦТЕ. Том 1, Донецьк, 2004.

Кількість речовин, що утворюються при зварюванні, т/рік, визначається через кількість використаного матеріалу та показник емісії для даного матеріалу:

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

де К - кількість речовини, що викидається у повітря при зварюванні, г/кг матеріалів, що витрачаються;

В - маса матеріалів, що витрачаються, кг.

На зварювальному посту використовується 500 кг/рік електродів АНО-4. Вага одного електроду 17 г. Один електрод спалюється за 25 секунд.

Питомі виділення забруднюючих речовин складуть:

- Заліза (III)оксид (Fe_2O_3) – 5,41 г/кг;
- Марганцю (IV) оксид (MnO_2) – 0,59 г/кг.

Для оксиду заліза:

$$M\text{Fe}_2\text{O}_3 = 500 \cdot 5,41 \cdot 10^{-6} = 0,002705 \text{ т/рік.}$$

$$B\text{Fe}_2\text{O}_3 = 17/1000 \cdot 5,41 \div 25 = 0,0037 \text{ г/с.}$$

Для марганцю і його сполук:

$$M\text{MnO}_2 = 500 \cdot 0,59 \cdot 10^{-6} = 0,000295 \text{ т/рік.}$$

$$B\text{Fe}_2\text{O}_3 = 17/1000 \cdot 0,59 \div 25 = 0,0004 \text{ г/с.}$$

Таблиця 5.4 – Загальний викид забруднюючих речовин

Код	Забруднююча речовина	г/с	т/рік
123	Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)	0,0037	0,002705
143	Манган та його сполуки (у перерахунку на манган)	0,0004	0,000295

Джерело викидів № 3. Грунтування поверхонь

На будівництві грунтування буде проводитись методом пневматичного розпилення. Передбачено використання ґрунтовки ГФ-021 розчинник якого сольвент.

Кількість парів органічних розчинників, які виділяються при фарбуванні та висушуванні визначається за формулою згідно «Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованных источников загрязнения атмосферы». – Донецк, 1994.

$$P_{фар} = 2,2 \cdot 10^{-6} \cdot Q \cdot \rho \cdot П \cdot A,$$

$$P_{вис} = 1,7 \cdot 10^{-6} \cdot Q \cdot \rho \cdot П \cdot (1 - A)$$

де $P_{фар}$, $P_{вис}$ – кількість парів органічних розчинників, які виділяються при фарбуванні та висушуванні, г/с;

Q – продуктивність фарбувального обладнання, м²/год, $Q = 2$ м²/год;

ρ – питома норма витрат фарбувального матеріалу на одиницю площі, г/м², $\rho_{фарб} = 130$ г/м²;

$П$ – вміст розчинника у ЛФМ, %; $П = 30\%$

A – коефіцієнт, який характеризує відносну частину від усієї кількості розчинника, $A = 0,44$.

В процесі виконання ґрунтувальних робіт ґрунтовкою ГФ-021 з сольвентом в атмосферу виділяється сольвент. Викид сольвенту становить:

$$P_{фар} = 2,2 \cdot 10^{-6} \cdot 2 \cdot 130 \cdot 30 \cdot 0,44 = 0,0076 \text{ г/с}$$

$$P_{вис} = 1,7 \cdot 10^{-6} \cdot 2 \cdot 130 \cdot 30 \cdot (1 - 0,44) = 0,0074 \text{ г/с}$$

Загальний викид сольвенту в процесі виконання ґрунтувальних робіт становить: $P_{заг.} = 0,0076 + 0,0074 = 0,015 \text{ г/с}$.

Розрахунок валового викиду сольвенту обчислюється за формулою:

$$M = P_{заг.} \cdot 3600 \cdot T \cdot 10^{-6}$$

T – час роботи, год; $T = 500$ год/будівництва.

$$M = 0,015 \cdot 3600 \cdot 500 \cdot 10^{-6} = 0,027 \text{ т/рік.}$$

Джерело викидів № 4. Фарбування поверхонь

На будівництві фарбування буде проводитись методом пневматичного розпилення. Передбачено використання емалі ПФ-115 з розчинником уайт-спірит.

Кількість парів органічних розчинників, які виділяються при фарбуванні та висушуванні визначається за формулою згідно «Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованных источников загрязнения атмосферы». – Донецк, 1994.

$$P_{фар} = 2,2 \cdot 10^{-6} \cdot Q \cdot \rho \cdot П \cdot A,$$

$$P_{вис} = 1,7 \cdot 10^{-6} \cdot Q \cdot \rho \cdot П \cdot (1 - A)$$

де $P_{фар}$, $P_{вис}$ – кількість парів органічних розчинників, які виділяються при фарбуванні та висушуванні, г/с;

Q – продуктивність фарбувального обладнання, м²/год, $Q = 2$ м²/год;

ρ – питома норма витрат фарбувального матеріалу на одиницю площі, г/м²,
 $\rho_{\text{фарб}} = 130 \text{ г/м}^2$;

Π – вміст розчинника у ЛФМ, %; $\Pi = 30\%$

A – коефіцієнт, який характеризує відносну частину від усієї кількості розчинника, $A = 0,3$.

В процесі виконання фарбувальних робіт емаллю ПФ-115 з уайт-спіритом в атмосферу виділяється уайт-спірит. Викид уайт-спіritу становить:

$$P_{\text{фар}} = 2,2 \cdot 10^{-6} \cdot 2 \cdot 130 \cdot 30 \cdot 0,3 = 0,005 \text{ г/с}$$

$$P_{\text{вис.}} = 1,7 \cdot 10^{-6} \cdot 2 \cdot 130 \cdot 30 \cdot (1 - 0,3) = 0,009 \text{ г/с}$$

Загальний викид уайт-спіritу в процесі виконання фарбувальних робіт становить: $P_{\text{заг.}} = 0,005 + 0,009 = 0,014 \text{ г/с}$.

Розрахунок валового викиду уайт-спіritу обчислюється за формулою:

$$M = P_{\text{заг.}} \cdot 3600 \cdot T \cdot 10^{-6}$$

T – час роботи, год; $T = 500$ год/будівництва.

$$M = 0,014 \cdot 3600 \cdot 500 \cdot 10^{-6} = 0,0252 \text{ т/рік}$$

Джерело викидів № 5. Різання металу

Тип джерела – неорганізоване.

Розрахунок викидів забруднюючих речовин від пропан-кисневого різача виконано на підставі «Збірник показників емісії (питомих викидів) в атмосферне повітря різними виробництвами. УкрНЦТЕ. Донецьк».

Кількість речовин, що утворюються при різанні металу, т/рік, визначається через кількість використаного матеріалу та показник емісії для даного матеріалу:

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

де K - кількість речовини, що викидається у повітря при різці, г/м:

Для сталі вуглецевої низьколегованої:

$$K(\text{Fe}_2\text{O}_3) = 4,37;$$

$$K(\text{MnO}_2) = 0,13;$$

$$K(\text{NO}_x) = 2,2;$$

$$K(\text{CO}) = 2,18.$$

L - довжина матеріалу, який розрізається, $L = 600$ м.

Час роботи – 1080 год/рік.

Для оксиду заліза:

$$Q = 4,37 \cdot 600 \cdot 10^{-6} = 0,0026 \text{ т/рік};$$

$$M = 0,0026 \cdot \frac{1000}{(3,6 \cdot 1080)} = 0,0007 \text{ г/с}.$$

Для марганцю і його сполук:

$$Q = 0,13 \cdot 600 \cdot 10^{-6} = 0,00008 \text{ т/рік};$$

$$M = 0,00008 \cdot \frac{1000}{(3,6 \cdot 1080)} = 0,00002 \text{ г/с.}$$

Для оксидів азоту:

$$Q = 2,20 \cdot 600 \cdot 10^{-6} = 0,0013 \text{ т/рік;}$$

$$M = 0,0013 \cdot \frac{1000}{(3,6 \cdot 1080)} = 0,0003 \text{ г/с.}$$

Для оксиду вуглецю:

$$Q = 2,18 \cdot 600 \cdot 10^{-6} = 0,0013 \text{ т/рік;}$$

$$M = 0,0013 \cdot \frac{1000}{(3,6 \cdot 1080)} = 0,0003 \text{ г/с.}$$

Таблиця 5.5 – Загальний викид забруднюючих речовин

Код	Забруднююча речовина	г/с	т/рік
123	Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)	0,0007	0,0026
143	Манган та його сполуки (у перерахунку на манган)	0,00002	0,00008
301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	0,0003	0,0013
337	Оксид вуглецю	0,0003	0,0013

Таблиця 5.6 – Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин при підготовчих та будівельно-монтажних роботах

Номер джерела викиду	Найменування джерела викиду	Параметри джерел викиду		Параметри газопилового потоку у місці вимірювання			Забруднююча речовина		Потужність викиду	
		висота, м	діаметр вихідного отвору, м	швидкість, м/с	витрата, м ³ /с	температура, °C	Код	Найменування	г/с	т/рік
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	ДВЗ автотранспорту та будівельної техніки	2	0,5	1,48	0,29	23	03004 ----- 328	Сажа	0,00744	0,0601245
							04001 ----- 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	0,0192	0,15516
							05001 ----- 330	Сірки діоксид	0,0096	0,07758
							06000 ----- 337	Оксид вуглецю	0,048	0,3879
							11000 ----- 2754	Вуглеводні граничні C12-C19(розчинник РПК-265 П та інш.)	0,0144	0,11637
							13101 ----- 703	Бенз(а)пирен	1,54E-7	1,2E-6
2	Зварювання металу	2	0,5	1,48	0,29	23	01003 ----- 123	Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)	0,0037	0,002705

							01104 ----- 143	Манган та його сполуки (у перерахунку на манган)	0,0004	0,000295
3	Ґрунтування поверхонь	2	0,5	1,48	0,29	23	11000 ----- 2750	Сольвент нафта	0,015	0,027
4	Фарбування поверхонь	2	0,5	1,48	0,29	23	11000 ----- 2752	Уайт-спірит	0,014	0,0252
5	Різання металу	2	0,5	1,48	0,29	23	01003 ----- 123	Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)	0,0007	0,0026
							01104 ----- 143	Манган та його сполуки (у перерахунку на манган)	2E-5	8E-5
							04001 ----- 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	0,0003	0,0013
							06000 ----- 337	Оксид вуглецю	0,0003	0,0013

Таблиця 5.7 – Річний викид забруднюючих речовин, які викидаються у атмосферне повітря під час будівельних робіт

N п./п.	Найменування речовини	ГДК, м.р. ОБРВ, мг/м ³	Клас небезпеки	Потужність викиду загр. речовини. т/рік
1	2	3	4	5
1	01003 ----- 123 Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)	0,4	3	0,005305
2	01104 ----- 143 Манган та його сполуки (у перерахунку на манган)	0,01	2	0,000375
3	03004 ----- 328 Сажа	0,0155	3	0,0601245
4	04001 ----- 301 Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	0,2	3	0,15646
5	05001 ----- 330 Сірки діоксид	0,5	3	0,07758
6	06000 ----- 337 Оксид вуглецю	5	4	0,3892
7	11000 ----- 2750 Сольвент нафта	0,2	0	0,027

8	11000 ----- 2752	Уайт-спірит	1	0	0,0252
9	11000 ----- 2754	Вуглеводні граничні С12- С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	1	4	0,11637
10	13101 ----- 703	Бенз(а)пирен	0,0001	1	1,24E-6
Разом					0,858

Оцінка впливу викидів на стан атмосферного повітря здійснюється за даними результатів розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі.

Відповідно ОНД-86 (п.5.21) для пришвидшення і спростування розрахунків приземних концентрацій в атмосферному повітрі розглядаються тільки ті забруднюючі речовини, для яких виконується умова:

де М – сумарне значення викидів від усіх джерел, г/с;

$$\frac{M}{ГДК} > \Phi$$

ГДК (мг/м³) – максимальна граничнодопустима концентрація;

Н (м) – висота джерел викидів.

Φ=0,01 Н – при висоті викиду Н > 10 м;

Φ=0,1 – при висоті викиду Н ≤ 10 м.

Результати проведення розрахунків доцільності виконання розрахунків розсіювання в атмосфері забруднюючих речовин наведено нижче.

Таблиця 5.8 – Коефіцієнт доцільності проведення розрахунків розсіювання під час будівельних робіт на ЕОМ

№ п/п	Найменування забруднюючої речовини		Доцільність проведення розрахунків розсіювання /так чи ні/ М/ГДК > Φ
1	01003 ----- 123	Залізо та його сполуки (у перерахунку на залізо)	ні
2	01104 ----- 143	Манган та його сполуки (у перерахунку на манган)	ні
3	03004 ----- 328	Сажа	ні
4	04001 ----- 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	ні
5	05001 ----- 330	Сірки діоксид	ні

6	06000 ----- 337	Оксид вуглецю	ні
7	11000 ----- 2750	Сольвент	ні
8	11000 ----- 2752	Уайт-спірит	ні
9	11000 ----- 2754	Вуглеводні насичені C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-265 П та інш.)	ні
10	13101 ----- 703	Бенз(а)пирен	ні

Отже, розрахунок розсіювання проводити не доцільно по всім забруднюючим речовинам, вклад в забруднення атмосферне повітря буде мізерним.

5.1.2. Шумовий вплив

На етапі реконструкції будуть спостерігатися типові шумові ефекти, яких неможливо уникнути. Загалом проведення будівельних робіт не спричинить надмірного чи тривалого шуму.

У процесі проведення будівельних робіт типовий будівельний шум створюватиметься рухом вантажних автомобілів. Джерелами шуму будуть переміщення та робота вантажних автомобілів та стрілкового крану.

Розрахунок очікуваного рівню шуму виконаний згідно ДБН В.1.1-31:2013 “Захист територій, будинків і споруд від шуму”, ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 “Настанова з розрахунку та проектування захисту від шуму сельбищних територій”.

Нормативне значення максимального рівню звуку прийняте згідно додатку №16 ДСП-173-96. Керуючись вимогами пункту 7.1 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 “Настанова з розрахунку та проектування захисту від шуму сельбищних територій” розрахунок очікуваного рівня звуку на межі розрахункової точки на відстані 100 м від джерела шуму.

Роботи на виробничому майданчику проводяться в денний час.

Еквівалентні рівні звуку будівельних машин та техніки наведені в таблиці 5.9.

Таблиця 5.9 – Еквівалентні рівні шуму від будівельних машин

Найменування будівельної техніки	Марка	Рівень шуму L, дБА	Примітка
Кран стрілковий автомобільний	КС-55712 з гуськом	76	

Автомобіль бортовий	FORD CARGO 3238S	85	2 шт.
---------------------	---------------------	----	-------

Рівень звуку визначається згідно ДБН В.1.1-35:2013 на границі найближчого населеного пункту за формулою 37 ДСТУ Н Б В.1.1-35:2013:

$$L_A = L_{WA} - 20 \cdot \lg r + 10 \cdot \lg \Phi - 10 \cdot \lg \Omega + \Delta L_{\text{Авідб}} - \Delta L_{\text{Апов}} - \Delta L_{\text{Аерк}} - \beta_{\text{Азел}} \cdot l, \text{ дБА}$$

де L_A - рівень звуку для джерела з постійним шумом або еквівалентний рівень звуку $L_{\text{Аекв}}$ чи максимальний рівень звуку $L_{\text{Амакс}}$ для джерела з непостійним шумом, дБА;

L_{WA} - коригований рівень звукової потужності джерела з постійним шумом або еквівалентний коригований рівень звукової потужності $L_{W\text{Аекв}}$ чи максимальний коригований рівень звукової потужності $L_{W\text{Амакс}}$ джерела з непостійним шумом, дБА;

$\Delta L_{\text{Авідб}}$ - величина підвищення рівня звуку (еквівалентного рівня звуку) в розрахунковій точці внаслідок відбиття звуку від великих за розмірами поверхонь, дБА; величина підвищення рівня звукового тиску в розрахунковій точці внаслідок відбиття звуку в напрямку розрахункової точки від великих, у порівнянні з довжиною звукових хвиль, акустично твердих поверхонь (стіна, земля, кут між двома стінами), які знаходяться від розрахункової точки на відстані, що не перевищує $0,1r$, м; n_1 , - кількість поверхонь, які відбивають звук в напрямку розрахункової точки ($n_1 < 3$); поверхню землі не враховують в число n_1 якщо відбиття звуку від неї вже враховано величиною просторового кута Ω ;

$\Delta L_{\text{Апов}}$ - затухання звуку в атмосфері, дБА; величину зниження рівня звуку (еквівалентного рівня звуку) внаслідок поглинання звуку в атмосфері $\Delta L_{\text{Апов}}$, дБА, визначають за графіком (рисунок 9 ДСТУ Н Б В.1.1-35:2013) в залежності від величини показника спектра шуму ΔL_{-A} , який характеризує відносний вміст низькочастотних і високочастотних складових у спектрі шуму джерела;

$\Delta L_{\text{Аерк}}$ - величина зниження рівня звуку (еквівалентного рівня звуку) екраном, розташованим між джерелом шуму і розрахунковою точкою, дБА; визначають за графіком (рисунок 10 ДСТУ Н Б В.1.1-35:2013) в залежності від величини показника спектра шуму ΔL_{-A} ;

$\beta_{\text{Азел}}$ - величина зниження рівня звуку (еквівалентного рівня звуку) смугами зелених насаджень, дБА/м;

l – ширина смуги зелених насаджень, м;

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

Ω – просторовий кут, в який вимірюється шум даного джерела.

Сумарний рівень звуку на межі розрахункової точки розраховується за формулою А.3 додатку А ДСТУ Н Б В.1.1-35:2013:

$$L_{\text{сум}}^{\text{екл}} = 10 \cdot \lg \left(\sum_{i=1}^n 10^{0,1 \cdot L_A^i} \right), \text{дБА}$$

Вихідні дані:

$$\Delta L_{A_{\text{відб}}} = 0 \text{ (приймаємо, що поверхні, що відбивають звук відсутні);}$$

$$\Delta L_{A_{\text{нов}}} = 7 \text{ дБА;}$$

$$r_{\text{сзз}} = 100 \text{ м;}$$

$$\Omega = 2\pi = 6,28.$$

$\Delta L_{A_{\text{екр}}} = 0$, так як для даної території між розрахунковими точками і нафтобазою немає споруд значної довжини і великої висоти;

$\beta_{A_{\text{зел}}} = 0$, оскільки дану поправку враховують лише при наявності спеціальних шумозахисних полос зелених насаджень.

Сумарний рівень звуку від будівельних машин складе:

$$L_{\text{сум}}^{\text{екл}} = 10 \cdot \lg(10^{0,1 \cdot 85} + 10^{0,1 \cdot 85} + 10^{0,1 \cdot 76}) = 88,3 \text{ дБА.}$$

Визначаємо рівень звуку на відстані від розрахункової точки на межі санітарно-захисної зони - 100 м:

$$L_A = L_{\text{WA}} - 20 \cdot \lg r + 10 \cdot \lg \Phi - 10 \cdot \lg \Omega + \Delta L_{A_{\text{відб}}} - \Delta L_{A_{\text{нов}}} - \Delta L_{A_{\text{екр}}} - \beta_{A_{\text{зел}}} \cdot l = 88,3 - 20 \lg (100) + 10 \lg (1) - 10 \lg (6,28) + 0 - 7 - 0 - 0 = 33,3 \text{ (дБА).}$$

Згідно ДБН В.1.1-31:2013 допустимий рівень звуку на прилеглій до житлової забудови території не повинен перевищувати 45 дБА, що більше ніж розрахунковий рівень шуму на межі санітарно-захисної зони (100 м) – 33,3 дБА.

Згідно результатів розрахунків шуму не потребується додаткових заходів боротьби з навантаженням виробничого шуму згідно ДБН В. 1.1-31:2013.

5.1.3. Вібраційний вплив

Величини віброприскорень від будівельної техніки в усіх октавах становлять $0,04 \dots 0,1 \text{ м/с}^2$ – менше 1 % від прискорення вільного падіння. $L_{a.o} = 3 \cdot 10^{-4} \text{ м/с}^2$. Таким чином, будівельна техніка створює коливання з рівнем віброприскорення в діапазоні $L_{a.V} = 42,5 \dots 50,5 \text{ дБВ}$.

Щодо населення непостійна тимчасова вібрація від будівельних дорожніх робіт в денний час оцінюється допустимим коригованим рівнем віброприскорення $\text{ГДР.а.V} = 40 \text{ дБВ}$. В існуючих геологічних і гідрологічних умовах зона впливу будівельної техніки на населення становить 5...25 м.

Середній коригуючий коефіцієнт зниження рівня віброприскорення при переході з ґрунту до фундаменту 0.56 або $20 \lg 0,56 = -5 \text{ дБВ}$, що зменшує вібраційний вплив до рівня $L_{a.V.\text{фунд}} = 40 \dots 45 \text{ дБА}$. Зниження

віброприскорення ($\epsilon = 0,023 R$) до рівня ГДР.а.V = 40 дБV має місце на відстані 5,1...5,5 м від джерела. Таким чином, під час будівельних робіт санітарні норми для населення щодо віброзміщення виконуються вже безпосередньо на межі будмайданчику.

Щодо конструкцій за критерій допустимості вібраційного впливу будівельних робіт приймається віброприскорення 3 % ($0,294 \text{ м/с}^2$ або 59,8 дБV) від прискорення вільного падіння для старих споруд і 10 % ($0,98 \text{ м/с}^2$ або 70,3 дБV) - для сучасних стійких конструкцій.

Дорожньо-будівельні машини різних типів створюють на робочих місцях водіїв вібрації із широким діапазоном рівнів.

Використання будівельної техніки з високим рівнем вібрації на будівельному майданчику не передбачається.

5.1.4. Вплив на ґрунти

Реконструкція нафтобази (в частині облаштування системи пожежогасіння та встановлення електронних рівнемірів) передбачається на земельній ділянці існуючої нафтобази, площа якої складає 3,196 га.

Відповідно до проекту організації будівництва площа ділянки, на якій впроваджується реконструкція складає 2,2 га.

Згідно технічного звіту про інженерно-геологічні вишукування ТОВ «ТОРГОВИЙ ДІМ ТЕХНОТРЕЙД» на території нафтобази було проведено комплекс інженерно-геологічних вишукувань: рекогносцирувальне обстеження досліджуваної території, буріння трьох свердловин глибиною 6 м, відбір проб ґрунтів непорушеної структури з геологічних виробіток, лабораторні дослідження фізико-механічних властивостей ґрунтів, камеральна обробка польових і лабораторних матеріалів та складання звіту.

Розчленування ґрунтової товщі на ІГЕ (інженерно-геологічні елементи) і статистична обробка результатів визначення характеристик ґрунтів приведена у відповідності з ДСТУ Б В.2.1-5-96:

елювіальні відклади

ІГЕ - 1 (eQ_{IV}) - ґрунтово-рослинний шар – супісок, пілуватий, твердий, темно-коричневий з домішкою органічних речовин. Номер ґрунту по складності розробки у відповідності до ДБН Д.2.2-1-99 – 9а.

алювіальні відклади

ІГЕ - 2 (aQ_{III-IV}) – супісок пілуватий, твердий, сіро-жовтий. Номер ґрунту по складності розробки у відповідності до ДБН Д.2.2-1-99 – 3бб.

ІГЕ - 2 (аQ_{III-IV}) – пісок дрібний, вологий, нижче рівня ґрунтових вод водонасичений з прошарками супіску, середньої щільності, жовтий, сірий. Номер ґрунту по складності розробки у відповідності до ДБН Д.2.2-1-99 – 29в.

Після закінчення всіх робіт свердловини ліквідовані у відповідності з вимогами чинних нормативних документів.

У зв'язку з **наземним влаштуванням** системи пожежних трубопроводів, проведення еколого-інженерної підготовки, капітального будівництва та захисту території не передбачається. Земляні роботи не проводяться.

З метою запобігання забруднення ґрунтів в процесі робіт з реконструкції передбачається ряд заходів:

- недопущення на будмайданчику накопичення будівельного сміття, вчасне вивезення його в спеціально відведені для цього місця;
- забезпечення відведення поверхневих вод;
- існуючі під'їзні і внутрішньо-майданчикові дороги тримати в справному стані;
- транспортування і збереження будівельних матеріалів, особливо органічних розчинників, лаків, синтетичних фарб і інших хімікатів виконувати з дотриманням установлених технічних вимог;
- обмеження роботи двигунів внутрішнього згорання будівельних машин і механізмів тільки на необхідний для цього час, електрозварювальні апарати, насоси, засоби малої механізації застосовувати переважно які працюють на електроенергії;
- у випадку аварійного проливу ПММ на території нафтобази передбачено запас піску, який використовується у якості сорбенту. Відходи піску забрудненого нафтопродуктами передаватимуться ліцензованій організації ТОВ «УКРРЕСУРСИ-2011» згідно договору від 18.01.2021 р. №ЖТ/НВ18/01/21-1 на здійснення операцій у сфері поводження з небезпечними відходами (див. пункт 5.3 даного Звіту).

Таким чином, вплив на ґрунти під час проведення реконструкції нафтобази не буде відбуватися і оцінюється як екологічно допустимий.

5.1.5. Вплив на водне середовище

Використання води під час проведення будівельних-монтажних робіт передбачено для господарсько-побутових потреб працівників та виробничих потреб.

Використання води під час проведення будівельних робіт передбачено для господарсько-побутових потреб працівників за рахунок існуючого водопроводу, який пролягає через майданчик, та на виробничі потреби (мийка коліс будівельного транспорту при виїзді з території нафтобази), а також після

облаштування трубопроводів здійснюватиметься їх промивка, з метою перевірки цілісності та звільнення від піску, зварювального грата і окалини, що можуть залишитись після монтажу.

Нормативний розрахунок водоспоживання та водовідведення виконано відповідно до ДБН В 2.5-64: 012 «Внутрішній водопровід та каналізація» та наведено в таблиця 5.10.

Таблиця 5.10 – Нормативний розрахунок водоспоживання та водовідведення

№ з/п	Найменування водо - користувачів	Одиниця виміру	Кількість водоспоживачів	Нормативний документ	Норма витрат води споживачами м³/добу	Водоспоживання			Водовідведення		
						м³/добу	Кількість днів на рік	м³/рік	Норма водовідведення	м³/добу	м³/рік
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Господарсько-побутові потреби											
1.	ІТР	чол.	2	ДБН В 2.5-64: 012	0,015	0,03	135	4,05	100%	0,03	4,05
2.	Робітники	чол.	10		0,025	0,25	135	33,75	100%	0,25	33,75
Всього на господарсько-питні:						0,28		37,8		0,28	37,8
Виробничі потреби											
3.	Мийка коліс будівельних машин	шт.	3	*	0,55	1,65	75	123,75	100%	1,65	123,75
4.	Перевірка системи подачі розчину піноутворювача	хв.	2	**		1,2	1	1,2	-	-	-
5.	Перевірка системи охолодження резервуарів	хв.	2	**		6,31	1	6,31	-	-	-
Всього на виробничі потреби:						9,16		131,26		1,65	123,75
Разом						9,44	-	169,06	-	1,93	161,55

* відповідно до «Пособие по организации скоростного строительства автомобильных дорог и аэродромов с использованием комплектов машин типа ДС-100 . Москва.1990»;

** згідно ПОБ.

Отже, для забезпечення господарсько-побутових потреб працівників необхідна кількість води становить 0,28 м³/добу; 37,8 м³/рік. Питна вода – привозна. Питна вода повинна відповідати нормам ДСанПіН 2.2.4-171-10 «Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної до споживання людиною».

Відведення господарсько-побутових стічних вод у розрахунковій кількості $0,28 \text{ м}^3/\text{добу}$; $37,8 \text{ м}^3/\text{рік}$ відбуватиметься в спеціалізований септик та, по мірі накопичення, будуть передаватись на найближчі очисні споруди спеціалізованими організаціями, відповідно до укладеного договору з КП «Виробниче підприємство комунального господарства» згідно укладеного договору (див. пункт 5.3 даного Звіту).

З метою попередження забруднення міських вулиць на виїзді з території нафтобази буде облаштовано пункт мийки для коліс автотранспорту. Мийка буде здійснюватися на пересувній посиленій естакаді, яка оснащена піддоном та спеціальними бічними екранами, що запобігають розбризкування брудної води з естакади. Стічна вода після мийки буде відводитись у бетонний прийомник. По мірі накопичення, стічні води викачуються вакуумною машиною, згідно укладеного договору зі спеціалізованим підприємством, та вивозяться на найближчі очисні споруди.

Вода для забезпечення виробничих потреб, а саме мийки коліс будівельної техніки використовуватиметься із пожежної водойми або із резервуару-накопичувача очищених дощових стоків, для разової промивки системи трубопроводів у розрахунковій кількості $9,16 \text{ м}^3/\text{добу}$, $131,26 \text{ м}^3/\text{рік}$.

Технічний огляд, очищення та промивання кузовів будівельних машин, а також заправлення техніки на території будівельного майданчика об'єкту не передбачається та відбуватиметься у спеціально передбачених та організованих для можливості реалізації, з точки зору вимог законодавства України, місцях.

Дощові води з території нафтобази під час реконструкції відводяться в мережу виробничо-дощової каналізації до очисних споруд типу Rainpark (сепаратор ПБМО-700 пропускною спроможністю 40 л/с), звідки умовно чиста вода потрапляє в резервуар-накопичувач ємністю 50 м^3 , звідки використовується для поливу території та за необхідністю вивозиться асенізаційними машинами.

Пожежогасіння

Для забезпечення будівництва протипожежним водопостачанням до початку виконання будівельно-монтажних робіт основного періоду будівництва передбачено проконтролювати справність, поруч розташованих існуючих пожежних гідрантів.

Розрахункові витрати води на протипожежне водопостачання складають $2 \times 10 = 20 \text{ л/с}$.

Розрахункові витрати води із врахуванням потреб на пожежогасіння (загальна мережа тимчасового водопостачання) складають:

$$Q = Q_1 + Q_2 + Q_3 = 0,06 + 0,067 + 20 = 20,13 \text{ л/с}.$$

Без врахування потреб на пожежогасіння (виробнича мережа тимчасового водопостачання):

$$Q=0,13 \text{ л/с}$$

Підключення тимчасового водопостачання виконується до існуючої водопровідної мережі.

З огляду на достатню віддаленість об'єкту, що реконструюється, від водних об'єктів вплив на поверхневі водойми в ході виконання будівельних робіт буде відсутній.

З метою зменшення шкідливого впливу від процесу будівництва на ґрунтові води передбачається ряд заходів:

- організація регулярного прибирання території ведення будівельних робіт;
- локалізація територій стоянок будівельних машин і механізмів;
- впорядкування складування і транспортування будівельних матеріалів;
- організація місць зберігання будівельних матеріалів на спеціально підготовлених ділянках. Для складування будівельних матеріалів та конструкцій є можливість використання існуючих складських приміщень. Також проектом передбачається облаштування тимчасових зон зберігання будівельних матеріалів в зонах виконання робіт.

Отже, вплив на водне середовище при виконанні підготовчих та будівельних відсутній.

5.1.6. Поводження з відходами

При реконструкції власного складу нафтопродуктів об'ємом 11300 м. куб., в частині облаштування системи пожежогасіння та встановлення електронних рівнемірів будуть утворюватися такі відходи, як тверді побутові відходи (ТПВ); відходи від процесів зварювання; відходи тари з під лакофарбових та ґрунтувальних матеріалів; утворення відходів металобрухту.

Розрахунок утворення твердих побутових відходів (ТПВ)

Згідно з класифікатором відходів ДК 005-96 – 7720.3.1.01, назва – відходи комунальні (міські) змішані, у т. ч. сміття з урн.

До цього виду відносяться побутові відходи, що утворюються в процесі життєдіяльності працюючого персоналу.

При проведенні підготовчих та будівельних робіт максимальна кількість працівників становитиме 12 людей.

Розрахунок утворення ТПВ (табл. 5.11) виконаний згідно Постанови КМУ від 10.12.2008 №1070 «Про затвердження Правил надання послуг з вивезення побутових відходів».

Таблиця 5.11 – Розрахунок утворення ТПВ

Розрахункова одиниця	Фактичний показник	Кількість робочих днів	Норма на розрахункову одиницю	Річна кількість утворення, т
Робоче місце	12	135	0,75 кг/добу	$12 \times 135 \times 0,75 / 1000 = 1,215$ т/період будівництва

Отже, кількість твердих побутових відходів, які будуть утворюватися при реконструкції СПММ «Бориспіль» становитиме 1,215 т/період будівництва.

Тверді побутові відходи будуть збиратися у металеві контейнери та, по мірі накопичення, передаватимуться комунальному підприємству відповідно до укладеного договору з КП «Виробниче управління комунального господарства» від 01.02.2020 р. №77 (див. пункт 5.3 даного Звіту).

Розрахунок відходів, одержаних у процесах зварювання

Згідно з класифікатором відходів ДК 005-96 – 2820.2.1.20, назва – відходи, одержані у процесах зварювання.

Даний вид відходу представляє собою огарки електродів від процесу проведення зварювальних робіт при реконструкції нафтобази. Орієнтовна кількість утворення відходів, одержаних у процесах зварювання складає 15% від загальної кількості електродів (500 кг/рік), тобто 75 кг/рік або 0,075 т/рік. Передбачається організоване збирання та передача даного виду відходу згідно договору зі спеціалізованою організацією.

Розрахунок відходів тари з під лакофарбових та ґрунтувальних матеріалів

Згідно з класифікатором відходів ДК 005-96 – 7730.3.1.03, назва – матеріали пакувальні змішані, у т. ч. дерев'яні та металеві, зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені.

В процесі реконструкції нафтобази передбачається утворення тари з під лакофарбових та ґрунтувальних матеріалів у кількості 60 кг/рік або 0,06 т/рік, по мірі накопичення, відходи будуть передаватись спеціалізованій організації згідно укладеного договору.

Розрахунок металобрухту

Згідно з класифікатором відходів ДК 005-96 – 7710.3.1.08, назва – брухт чорних металів дрібний інший.

В процесі реконструкції нафтобази передбачається утворення брухту чорних металів орієнтовно 100 кг/рік або 0,1 т/рік, по мірі накопичення відходи будуть передаватись спеціалізованій організації згідно укладеного договору.

Таблиця 5.12 – Кількісна характеристика відходів в процесі реконструкції під час підготовчих і будівельно-монтажних робіт на нафтобазі ТОВ « ВЕСТ ОЙЛ ГРУП»

№ п/п	Найменування відходу	Код відходу (ДК 005:96)	Кількість за період будівництва, т
1	Відходи комунальні (міські) змішані, у т. ч. сміття з урн	7720.3.1.01	1,215
2	Відходи, одержані у процесах зварювання	2820.2.1.20	0,075
3	Матеріали пакувальні змішані, у т. ч. дерев'яні та металеві, зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені	7730.3.1.03	0,06
4	Брухт чорних металів дрібний інший	7710.3.1.08	0,1
	Разом		1,45

Відходи, по мірі накопичення, будуть передаватися спеціалізованим організаціям відповідно до укладених договорів. Небезпечні відходи, передаватимуться на підставі укладених договорів спеціалізованим організаціям, які мають ліцензію на поводження з небезпечними відходами відповідно ЗУ «Про ліцензування видів господарської діяльності».

При виникненні нештатної ситуації, кількісний та якісний склад відходів визначатиметься на місцях, по мірі їх утворення. Подальше поводження з відходами здійснюватиметься відповідно до вимог Закону України «Про відходи». Відходи будуть обліковуватися, та передаватися на утилізацію по мірі їх утворення.

Вплив об'єкту в частині поводження з відходами оцінюється як екологічно допустимий.

Під час провадження планованої діяльності можливий вплив:

- на повітряне середовище – викиди забруднюючих речовин від процесів приймання нафтопродуктів з залізничних цистерн та автоцистерн, роботи насосної станції, дихальних клапанів резервуарів зберігання нафтопродуктів, зливу нафтопродуктів до автоцистерн, роботи котла та маневрування автотранспорту;
- на водне середовище – утворення та організоване відведення побутових та поверхневих стічних вод;
- утворення відходів – побутових та виробничих відходи (залишки очищення резервуарів, пісок, забруднений нафтопродуктами, промаслене ганчір'я, частинки тверді масло-, водовідокремлювачів, шлам масло-,

водовідокремлювачів, одяг зношений чи зіпсований, масла трансформаторні відпрацьовані);

- шумове навантаження – очікується шумовий вплив на прилеглу територію, що спричинюється роботою дизельгенератору, насосів та рухом автобензовозів, які можуть маневрувати по території нафтобази.

Детальна інформація щодо можливого впливу під час провадження планованої діяльності на навколишнє середовище наведена в **розділі 5.3.**

Нижче додається:

1. Технічний звіт про інженерно-геологічні вишукування ТОВ «ТОРГОВИЙ ДІМ ТЕХНОТРЕЙД». – Дніпро, 2019 р.

ТОВ «ТОРГОВИЙ ДІМ ТЕХНОТРЕЙД»

«Інженерно-геологічні вишукування на земельній ділянці за адресою :
Київська обл., м. Бориспіль, вул. Привокзальна, 9»

ТЕХНІЧНИЙ ЗВІТ
про інженерно-геологічні вишукування

Стадія: РП

ІГ

Керівник

Головний геолог

Пиндич А.В.

Смеричанський В.М.



Дніпро - 2019

Зам. №	
Підпис і дата	
№ ор.	

5.2 Використання у процесі провадження планованої діяльності природних ресурсів, зокрема земель, ґрунтів, води та біорізноманіття

Використання земель

В адміністративному відношенні нафтобаза ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» розташована на вул. Привокзальна, 9 міста Бориспіль Київської області.

Нафтобаза «Бориспіль» спеціалізується на прийманні світлих нафтопродуктів (бензину та дизельного пального) із залізничних цистерн, зберіганні їх у ємностях резервуарного парку та відвантаження у автобензовози для подальшої реалізації.

Під час провадження планованої діяльності, а саме проведення реконструкції нафтобази в частині пожежогасіння, не передбачається використання ґрунтів, земель та біорізноманіття у якості задіяних ресурсів. Земельна ділянка, на якій розташований склад світлих нафтопродуктів, знаходиться в межах земельної ділянки виробничого майданчика нафтобази ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» площею 3,196 га, яку підприємство має у користуванні (Державний акт на право постійного користування землею від 2 жовтня 1995 р. Серія КВ №32). Цільове призначення земельної ділянки: 11 під розміщення нафтобази.

На даній земельній ділянці розміщені об'єкти нерухомого майна, які належать Підприємству на праві власності (див. пункт 1.1 даного Звіту). У відповідності до вимог ст.120 Земельного кодексу України та вимог ст.377 Цивільного кодексу України, в разі набуття права власності на об'єкти (жилий будинок, будівля або споруда), до набувача переходить право користування земельною ділянкою, на якій вони розміщені, без зміни її цільового призначення на тих самих умовах і в тому ж обсязі, що були у попереднього землекористувача.

Додаткове відведення земель для реалізації планованої діяльності не передбачено. Зміни категорії земель за функціональним призначенням не передбачається.

Під час проведення підготовчих та будівельних робіт вплив на ґрунти буде відбуватися при русі транспорту і механізмів (геомеханічний вплив).

У процесі провадження планованої діяльності видалення зелених насаджень та зняття рослинного шару ґрунту не передбачається.

Здійснення виробничої діяльності на промисловому майданчику нафтобази у відповідності до діючих технологічних регламентів ведення робіт не впливає на стан ґрунтів та надр.

Використання води

При виконанні *підготовчих та будівельно-монтажних робіт* передбачається використання води для забезпечення питних, господарсько-побутових, виробничих потреб: мийка коліс будівельного транспорту при виїзді з території нафтобази та перевірка системи пожежогасіння.

Водопостачання на господарсько-побутові потреби працівників в розрахунковій кількості 0,28 м³/добу, 37,8 м³/рік здійснюватиметься від двох існуючих свердловин, що розташовані на території Підприємства. Питна вода – привозна. Питна вода повинна відповідати нормам ДСанПіН 2.2.4-171-10 «Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної до споживання людиною».

Вода для забезпечення виробничих потреб, а саме мийки коліс будівельної техніки та разової промивки трубопроводів в розрахунковій кількості 9,16 м³/добу, 131,26 м³/рік використовуватиметься із пожежної водойми або із резервуару-накопичувача очищених дощових стоків.

Під час *експлуатації* нафтобази передбачається використання води для забезпечення питних, господарсько-побутових, виробничих (полив території) та протипожежних потреб.

Джерелом господарсько-побутового водопостачання нафтобази є існуючі свердловини. Розрахункова витрата води на господарсько-побутові потреби підприємства складає 1,31 м³/добу, 331,43 м³/рік. Витрати води на полив території 66,668 м³/добу, 3194,82 м³/рік передбачено з резервуару очищених дощових стоків або власної пожежної водойми.

Для потреб пожежогасіння, необхідний об'єм води на приготування розчину піноутворювача – 24 м³, максимальна витрата води для охолодження резервуарів становить 188,5 м³/год (за умови 3-годинної роботи системи охолодження – 566 м³/год). Вода на приготування розчину піноутворювача та охолодження резервуарів під час пожежі надходить від існуючої пожежної водойми об'ємом 4,0 тис. куб.м.

Таким чином, вплив планової діяльності на водне середовище, з урахуванням реалізації передбачених природоохоронних заходів та додержанні визначених обмежень характеризуються як екологічно допустимий.

Використання біорізноманіття

Здійснення планованої діяльності не передбачає використання біорізноманіття та не створює вплив на нього.

Рослинних угруповань, занесених до Червоної книги, в зоні впливу СПММ «Бориспіль» немає. На території, відведеній під реконструкцію не помічені шляхи міграції птахів та тварин, не спостерігаються нерестовища

риби, відсутні заповідні зони, популяції і ділянки зростання рідкісних і зникаючих видів рослин, занесених у Червону книгу України.

Більшість птахів та ссавців завжди існували по сусідству з людиною, незважаючи на будь-яке її господарювання, а тому негативного впливу проєктована діяльність тваринному світу не створюватиме. Зміни домінуючих популяцій не відбудеться, що підтверджується досвідом експлуатації аналогічних об'єктів.

Заповідні зони в районі зони впливу проведення планованої діяльності відсутні.

5.3 Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності 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

5.3.1. Опис і оцінка впливу на довкілля зумовленого викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря

Одним із компонентів навколишнього середовища, на який може вплинути діяльність нафтобази – є атмосферне повітря.

На нафтобазі «Бориспіль» здійснюється приймання, зберігання та відпуск нафтопродуктів (бензини марок А-92, А-95, дизпаливо та керосин). Для цих цілей на складі передбачено комплекс будівель, споруд і комунікацій, які забезпечують збереження якості та кількості нафтопродуктів.

Діяльність підприємства здійснюється з дотриманням вимог законодавства про охорону атмосферного повітря відповідно до отриманого дозволу на викиди від 23.09.2019 року №3210500000-260, виданого Департаментом екології та природних ресурсів Київської обласної державної адміністрації Товариству з обмеженою відповідальністю «ГРАНДТЕРМІНАЛ» (для складу паливо-мастильних матеріалів «Бориспіль») терміном на 10 років.

Відповідно до Звіту по інвентаризації викидів підприємство має 32 *стаціонарних джерел* викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від приймання нафтопродуктів, які доставляються на базу в залізничних цистернах здійснюється крізь *джерело викиду № 1-5* (неорганізоване).

Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від приймання нафтопродуктів, які доставляються на базу в автоцистернах здійснюється крізь *джерело викиду № 6-9* (неорганізоване).

Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від насосної станції здійснюється крізь *джерело викиду № 10* (неорганізоване).

Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від резервуару №1 зберігання дизельного пального здійснюється крізь *джерело викиду № 11* (дихальний клапан, $H=7\text{м}$, $d=0,1\text{ м}$, $V=0,01\text{ м}^3/\text{с}$).

Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від резервуару №2 (резервний) зберігання дизельного пального здійснюється крізь *джерело викиду № 12* (дихальний клапан, $H=7\text{м}$, $d=0,1\text{ м}$, $V=0,01\text{ м}^3/\text{с}$).

Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від резервуару №3 (резервний) зберігання Бензин А-95 здійснюється крізь *джерело викиду № 13* (дихальний клапан, $H=7\text{м}$, $d=0,1\text{ м}$, $V=0,01\text{ м}^3/\text{с}$).

Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від резервуару №4 (резервний) зберігання Бензин А-92 здійснюється крізь *джерело викиду № 14* (дихальний клапан, $H=7\text{м}$, $d=0,1\text{ м}$, $V=0,01\text{ м}^3/\text{с}$).

Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від резервуару №5 зберігання Бензин А-95 здійснюється крізь *джерело викиду № 15* (дихальний клапан, $H=7\text{м}$, $d=0,1\text{ м}$, $V=0,01\text{ м}^3/\text{с}$).

Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від резервуару №6 зберігання Бензин А-95 здійснюється крізь *джерело викиду № 16* (дихальний клапан, $H=7\text{м}$, $d=0,1\text{ м}$, $V=0,01\text{ м}^3/\text{с}$).

Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від резервуару №7 зберігання Бензин А-95 здійснюється крізь *джерело викиду № 17* (дихальний клапан, $H=7\text{м}$, $d=0,1\text{ м}$, $V=0,01\text{ м}^3/\text{с}$).

Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від резервуару №8 зберігання Бензин А-95 здійснюється крізь *джерело викиду № 18* (дихальний клапан, $H=7\text{м}$, $d=0,1\text{ м}$, $V=0,01\text{ м}^3/\text{с}$).

Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від резервуару №9 зберігання Бензин А-95 здійснюється крізь *джерело викиду № 19* (дихальний клапан, $H=7\text{м}$, $d=0,1\text{ м}$, $V=0,01\text{ м}^3/\text{с}$).

Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від резервуару №10 зберігання дизельного пального і керосину здійснюється крізь *джерело викиду № 20* (дихальний клапан, $H=9\text{м}$, $d=0,1\text{ м}$, $V=0,014\text{ м}^3/\text{с}$).

Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від резервуару №11 зберігання дизельного пального здійснюється крізь *джерело викиду № 21* (дихальний клапан, $H=12\text{м}$, $d=0,1\text{ м}$, $V=0,06\text{ м}^3/\text{с}$).

Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від резервуару №12 зберігання Бензин А-92 здійснюється крізь *джерело викиду № 22* (дихальний клапан, $H=9\text{м}$, $d=0,1\text{ м}$, $V=0,014\text{ м}^3/\text{с}$).

Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від резервуару №14 зберігання Бензин А-95 здійснюється крізь *джерело викиду № 23* (дихальний клапан, $H=13\text{ м}$, $d=0,1\text{ м}$, $V=0,06\text{ м}^3/\text{с}$).

Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від резервуару №15 зберігання Бензин А-95 здійснюється крізь *джерело викиду № 24* (дихальний клапан, $H=13\text{ м}$, $d=0,1\text{ м}$, $V=0,06\text{ м}^3/\text{с}$).

Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від резервуару №16 зберігання дизельного пального здійснюється крізь *джерело викиду № 25* (дихальний клапан, $H=13\text{ м}$, $d=0,1\text{ м}$, $V=0,06\text{ м}^3/\text{с}$).

Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від зливу нафтопродуктів з резервуарів до автоцистерн бензовозів здійснюється крізь *джерело викиду № 26-31* (неорганізоване).

Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря від котла Protherm, модель Solrech Plus 8, потужність 48 кВт, при спалюванні дров здійснюється крізь *джерело викиду № 32* (димова труба діаметром 200 мм на висоті 15 м).

Згідно додатку №6 "Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів", затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.96р. №173 санітарно-захисна зона для видаткових та базисних складів кам'яного вугілля, торфу, дров, легкозаймистих та паливних рідин (нафтобаз) встановлюється 100 м (IV клас).

Згідно п.5.4. "Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів", затверджених наказом МОЗ України від 19.06.96 р. N 173, санітарно-захисну зону слід встановлювати від джерел шкідливості до межі житлової забудови, ділянок громадських установ, будинків і споруд, в тому числі дитячих, навчальних, лікувально-профілактичних установ, закладів соціального забезпечення, спортивних споруд та ін., а також територій парків, садів, скверів та інших об'єктів зеленого будівництва загального користування, ділянок оздоровчих та фізкультурно-спортивних установ, місць відпочинку, садівницьких товариств та інших, прирівняних до них об'єктів, в тому числі – для теплових електростанцій, промислових та опалювальних котелень – від димарів та місць зберігання і підготовки палива, джерел шума.

Найближча житлова забудова знаходиться у південно-західному напрямку на відстані 60 м від джерела №32 (котельня) та на відстані 125 м від місця зливу нафтопродуктів до автоцистерн (джерело №30).

Отже, санітарно-захисна зона від джерел шкідливості нафтобази до найближчої житлової забудови витримана.

Характеристика джерел викидів, кількісні та якісні показники викидів об'єкта планованої діяльності наведені в табл. 5.13, табл. 5.14.

Перелік джерел викидів та схема розміщення технологічного обладнання наведені на рисунку 5.1.

Таблиця 5.13 – Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин

N джер. ви- кидів	Найменува- ння джерела	Висота джере- ла м	Діаметр джере- ла м	Координати джерела				Характеристики пило-газоповітряної суміші			Забруднююча речовина		Визначена потужність	
				точкового початку лінійного, центру симетрії площинного, м	другого кінця лінійного, ширина і довжина площинного, м		довжини площинного джерела відносно ОХ заводської системи /град/	Об'єм м3/с	Шви- дкість м/с	Темпе- ратура С	Код	Найменування	викиду г/с	

													т/рік	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	неорганізоване	2	0,5	254	181	-	-	-	0,29	1,48	25	11000	Бензин	0,000122
												-----	(нафтовий,малосірчистий, в	-----
												2704	перерахунку на вуглець)	0,041334
												11000	Керосин	1,2E-6
-----		-----												
2732		4E-8												
11000	Вуглеводні граничні С12- С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	3E-8												
-----		-----												
2754		0,00015												
2	неорганізоване	2	0,5	262	180	-	-	-	0,29	1,48	25	11000	Бензин	0,000122
												-----	(нафтовий,малосірчистий, в	-----
												2704	перерахунку на вуглець)	0,041334
												11000	Керосин	1,2E-6
-----		-----												
2732		4E-8												
11000	Вуглеводні граничні С12- С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	3E-8												
-----		-----												
2754		0,00015												

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3	неорганізоване	2	0,5	272	179	-	-	-	0,29	1,48	25	11000	Бензин	0,000122
												-----	(нафтовий, малосірчистий, в	-----
												2704	перерахунку на вуглець)	0,041334
												11000	Керосин	1,2E-6
4	неорганізоване	2	0,5	280	178	-	-	-	0,29	1,48	25	-----		-----
												2732		4E-8
												11000	Вуглеводні граничні C12-	3E-8
												-----	C19(розчинник РПК-265 П та	-----
5	неорганізоване	2	0,5	286	168	-	-	-	0,29	1,48	25	2754	інш.)	0,00015
												11000	Бензин	0,000122
												-----	(нафтовий, малосірчистий, в	-----
												2704	перерахунку на вуглець)	0,041334
6	неорганізоване	2	0,5	258	167	-	-	-	0,29	1,48	25	11000	Керосин	1,2E-6
												-----		-----
												2732		4E-8
												11000	Вуглеводні граничні C12-	3E-8
												-----	C19(розчинник РПК-265 П та	-----
												2754	інш.)	0,00015
												11000	Бензин	5,2E-5
												-----	(нафтовий, малосірчистий, в	-----
												2704	перерахунку на вуглець)	0,00818
												11000	Керосин	5E-7
												-----		-----
												2732		1E-8

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
												11000 ----- 2754	Вуглеводні граничні C12- C19(розчинник РПК-265 П та інш.)	1E-7 ----- 2,2E-5
7	неорганізоване	2	0,5	258	166	-	-	-	0,29	1,48	25	11000 ----- 2704	Бензин (нафтовий,малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	5,2E-5 ----- 0,00818
												11000 ----- 2732	Керосин	5E-7 ----- 1E-8
												11000 ----- 2754	Вуглеводні граничні C12- C19(розчинник РПК-265 П та інш.)	1E-7 ----- 2,2E-5
8	неорганізоване	2	0,5	258	164	-	-	-	0,29	1,48	25	11000 ----- 2704	Бензин (нафтовий,малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	5,2E-5 ----- 0,00818
												11000 ----- 2732	Керосин	5E-7 ----- 1E-8
												11000 ----- 2754	Вуглеводні граничні C12- C19(розчинник РПК-265 П та інш.)	1E-7 ----- 2,2E-5
9	неорганізоване	2	0,5	259	160	-	-	-	0,29	1,48	25	11000 ----- 2704	Бензин (нафтовий,малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	5,2E-5 ----- 0,00818
												11000 ----- 2732	Керосин	5E-7 ----- 1E-8
												11000 ----- 2754	Вуглеводні граничні C12- C19(розчинник РПК-265 П та інш.)	1E-7 ----- 2,2E-5

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
10	неорганізоване	2	0,5	262	148	-	-	-	0,29	1,48	25	11000 ----- 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	6,3E-5 ----- 2,1E-5
												11000 ----- 2732	Керосин	6,9E-5 ----- 5E-7
												11000 ----- 2754	Вуглеводні граничні C12- C19(розчинник РПК-265 П та інш.)	7,1E-5 ----- 3,7E-5
11	дихальний патрубок	7	0,1	180	158	-	-	-	0,01	1,273	20	11000 ----- 2754	Вуглеводні граничні C12- C19(розчинник РПК-265 П та інш.)	0,00039 ----- 0,012349
12	дихальний патрубок	7	0,1	184	168	-	-	-	0,01	1,273	20	11000 ----- 2754	Вуглеводні граничні C12- C19(розчинник РПК-265 П та інш.)	1,2E-5 ----- 0,00037
13	дихальний патрубок	7	0,1	188	177	-	-	-	0,01	1,273	20	11000 ----- 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,013451 ----- 0,424189
14	дихальний патрубок	7	0,1	189	174	-	-	-	0,01	1,273	20	11000 ----- 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,02018 ----- 0,636283
15	дихальний патрубок	7	0,1	205	162	-	-	-	0,01	1,273	20	11000 ----- 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,21522 ----- 6,78702
16	дихальний патрубок	7	0,1	203	151	-	-	-	0,01	1,273	20	11000 ----- 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,21522 ----- 6,78702
17	дихальний патрубок	7	0,1	200	142	-	-	-	0,01	1,273	20	11000 ----- 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,10761 ----- 3,39351

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
18	дихальний патрубок	7	0,1	196	133	-	-	-	0,01	1,273	20	11000 ----- 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,10761 ----- 3,39351
19	дихальний патрубок	7	0,1	194	136	-	-	-	0,01	1,273	20	11000 ----- 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,21522 ----- 6,78702
20	дихальний патрубок	9	0,1	214	120	-	-	-	0,014	1,783	20	11000 ----- 2732	Керосин	0,00013 ----- 0,000349
												11000 ----- 2754	Вуглеводні граничні C12-C19 (розчинник РПК-265 П та інш.)	0,00092 ----- 0,026536
21	дихальний патрубок	12	0,1	236	141	-	-	-	0,01	1,273	20	11000 ----- 2754	Вуглеводні граничні C12-C19 (розчинник РПК-265 П та інш.)	0,00075 ----- 0,023609
22	дихальний патрубок	9	0,1	245	150	-	-	-	0,014	1,783	20	11000 ----- 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	1,08983 ----- 34,368808
23	дихальний патрубок	13	0,1	219	130	-	-	-	0,06	7,639	20	11000 ----- 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	1,076075 ----- 33,9351
24	дихальний патрубок	13	0,1	278	106	-	-	-	0,06	7,639	20	11000 ----- 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	1,076075 ----- 33,9351
25	дихальний патрубок	13	0,1	271	110	-	-	-	0,06	7,639	20	11000 ----- 2754	Вуглеводні граничні C12-C19 (розчинник РПК-265 П та інш.)	0,00196 ----- 0,061746
26	неорганізоване	3	0,5	176	106	-	-	-	0,29	1,48	25	11000 ----- 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,0003 ----- 0,792282
												11000 ----- 2732	Керосин	3E-6 ----- 7E-7

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
												11000 ----- 2754	Вуглеводні граничні С12- С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	7Е-7 ----- 0,00238
27	неорганізоване	3	0,5	178	107	-	-	-	0,29	1,48	25	11000 ----- 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,0003 ----- 0,792282
												11000 ----- 2732	Керосин	3Е-6 ----- 7Е-7
												11000 ----- 2754	Вуглеводні граничні С12- С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	7Е-7 ----- 0,00238
28	неорганізоване	3	0,5	172	104	-	-	-	0,29	1,48	25	11000 ----- 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,0003 ----- 0,792282
												11000 ----- 2732	Керосин	3Е-6 ----- 7Е-7
												11000 ----- 2754	Вуглеводні граничні С12- С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	7Е-7 ----- 0,00238
29	неорганізоване	3	0,5	176	104	-	-	-	0,29	1,48	25	11000 ----- 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,0003 ----- 0,792282
												11000 ----- 2732	Керосин	3Е-6 ----- 7Е-7
												11000 ----- 2754	Вуглеводні граничні С12- С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	7Е-7 ----- 0,00238

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
30	неорганізоване	3	0,5	168	102	-	-	-	0,29	1,48	25	11000 ----- 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,0003 ----- 0,792282
												11000 ----- 2732	Керосин	3E-6 ----- 7E-7
												11000 ----- 2754	Вуглеводні граничні C12- C19(розчинник РПК-265 П та інш.)	7E-7 ----- 0,00238
31	неорганізоване	3	0,5	172	101	-	-	-	0,29	1,48	25	11000 ----- 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,0003 ----- 0,792282
												11000 ----- 2732	Керосин	3E-6 ----- 7E-7
												11000 ----- 2754	Вуглеводні граничні C12- C19(розчинник РПК-265 П та інш.)	7E-7 ----- 0,00238
32	труба	15	0,2	101	110	-	-	-	0,25	7,958	139	03000 ----- 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,00705 ----- 0,00133
												04001 ----- 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид аз	0,04275 ----- 0,00806
												04002 ----- 11815	Азоту(1) оксид (N2O)	- ----- 0,00049
												06000 ----- 337	Оксид вуглецю	0,00325 ----- 0,000613

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
												07000	Вуглецю діоксид	-
												-----		-----
												11812		12,698
												11000	Неметанові леткі органічні	-
												-----	сполуки (НМЛОС)	-----
												2754		0,005535
												12000	Метан	-
												-----		-----
												410		0,00062

Таблиця 5.14 – Сумарний річний викид забруднюючих речовин

№ з/п	Забруднююча речовина		Потенційний обсяг викидів (т/рік)	Порогові значення потенційних викидів для взяття на державний облік (т/рік)
	код	найменування		
1	2	3	4	5
1	06000 337	Оксид вуглецю	0,000613	1,5
2	07000 11812	Вуглецю діоксид	12,698	500
3	12000 410	Метан	0,00062	10
4	03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,00133	3
5	04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,00806	1
6	04002 11815	Азоту(1) оксид (N ₂ O)	0,00049	0,1
7	11000 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	135,440663	1,5
8	11000 2732	Керосин	0,00035394	1,5
9	11000 2754	Вуглеводні граничні C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-265 П та інш.)	0,1453	1,5
Усього для підприємства			148,29542994	

Загальна кількість викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря при експлуатації виробничих потужностей об'єкту становитиме 148,295 т/рік, в тому числі парникових газів 12,69911 т/рік.

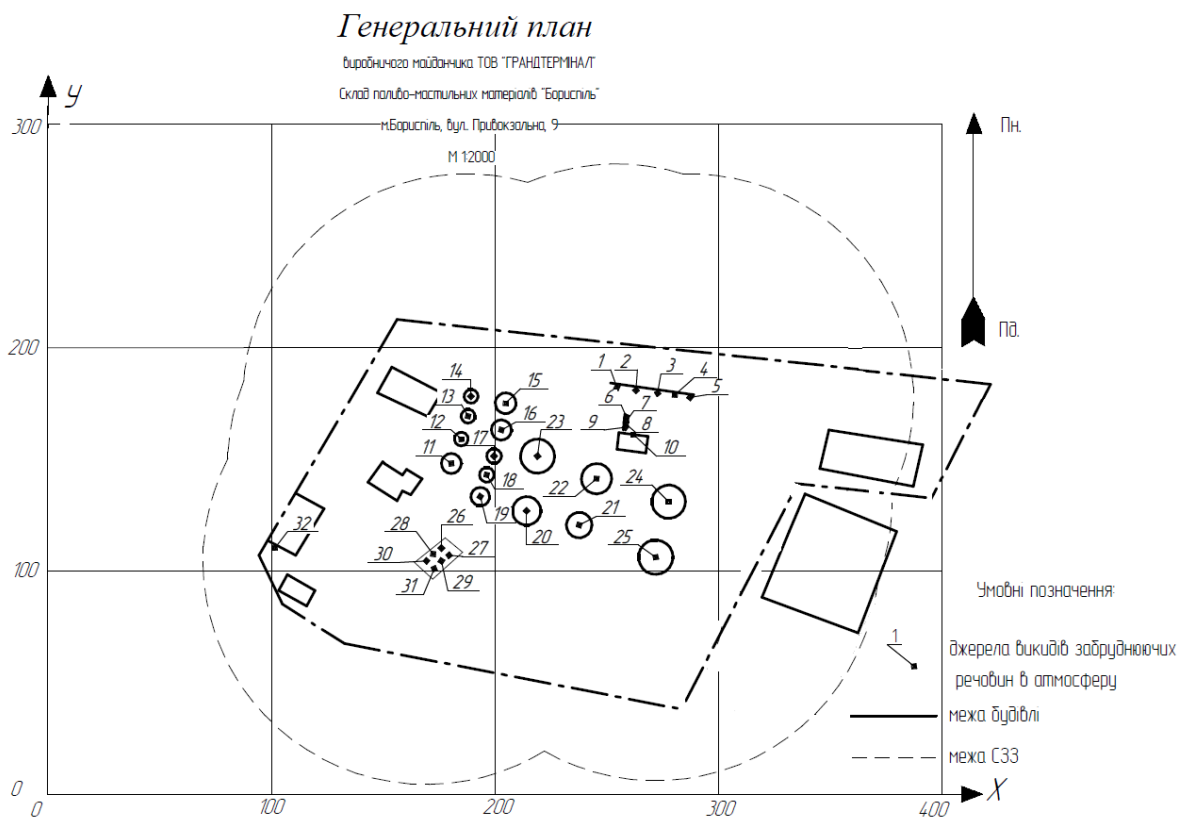


Рисунок 5.1 – Генеральний план з нанесеними джерелами викиду забруднюючих речовин

Розрахунок викидів забруднюючих речовин від пересувних джерел

Джерело №33. Автотранспорт, заїзд і виїзд з території нафтобази

Тип джерела – пересувне.

Для визначення викидів забруднюючих речовин при переміщенні автотранспорту по території підприємства використовується "Методика розрахунку викидів забруднюючих речовин пересувними джерелами, УкрНТЕК, 1999 р."

Середня річна витрата палива, автомобілів, що маневрують по території паркінгу – 0,1 т дизпалива, 0,3 т бензину.

Умовний пробіг одного автомобіля по території нафтобази складає 0,05 км. В середньому витрата палива транспортного засобу на бензині та дизпаливі складає 8 л (6,3 кг) на 100 км.

Оскільки пробіг по території становить 0,05 км, то розрахунковим методом визначаємо, що один автомобіль спалює за час перебування на нафтобазі (за цикл в'їзд і виїзд) 0,00000315 т рідкого палива.

Одночасно на нафтобазі можуть перебувати із заведеними двигунами орієнтовно: 4 автомобілі на бензині та 3 автомобілі на ДП. Орієнтовний час

проїзду кожного з них становить 3 хв. Розрахунковим методом визначаємо секундні витрати палива:

$$M_{i(сек)} = 4 \cdot 0,00000315 / 180 \text{ с} = 7,0 \cdot 10^{-8} \text{ т/сек бензину};$$

$$M_{i(сек)} = 3 \cdot 0,00000315 / 180 \text{ с} = 5,25 \cdot 10^{-8} \text{ т/сек ДП.}$$

При роботі двигунів у повітря виділяються забруднюючі речовини та парникові гази, до яких належать: оксиди азоту (в перерахунку на діоксид азоту), вуглецю оксид, аміак, діоксид сірки, бенз(а)пірен, метан, діоксид вуглецю, НМЛОС, сажа, азоту (I) оксид. У зв'язку з тим, що наразі заправка транспортних засобів проводиться тільки неетильованим бензином, тому викиди аерозолу свинцю відсутні.

Розрахунок валових викидів забруднюючих речовин та парникових газів від роботи двигунів внутрішнього згоряння розраховуємо за формулою:

$$B_j = M_{jn} \cdot K_{jn} \cdot K_{jm} \cdot 10^{-3}, \text{ т/рік},$$

де B_j - викид j-ї забруднюючої речовини, т/рік;

M_{jn} - річне використання палива, т/рік

K_{jn} - питомий викид j-ї забруднюючої речовини, кг/т;

K_{jm} - коефіцієнт впливу технічного стану автотранспорту на питомий викид j-ї забруднюючої речовини.

Розрахунок викидів від автотранспорту, що проходить по території нафтобази, наведений в таблицях 5.15 – 5.17.

Таблиця 5.15 – Викиди при маневруванні транспорту з бензиновими двигунами

Найменування забруднюючих речовин	Питомі викиди забруднюючих речовин, кг/т	Коефіцієнт впливу технічного стану автотранспорту	Витрата бензину, т/рік	Секундна витрата бензину, т/с	Річний викид, т/рік	Секундний викид, г/с
Оксид вуглецю	201,8	1,5	0,3	7,0E-08	0,09081	0,02119
Діоксид азоту	21	0,9			0,00567	0,00132
Діоксид сірки	1	1			0,0003	0,00007
Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	53	1			0,0159	0,00371
Метан	0,94	1,5			0,000423	0,00010

Оксид азоту	0,188	1			5,64E-05	0,00001
Аміак	0,004	1			1,2E-06	0,0000003
Вуглекислий газ	3183	1			0,9549	0,22281
Разом:	—	—			1,068061	0,25

Таблиця 5.16 – Викиди при маневруванні транспорту з дизельними двигунами

Найменування забруднюючих речовин	Питомі викиди забруднюючих речовин, кг/т	Коефіцієнт впливу технічного стану автотранспорту	Витрата дизпалива, т/рік	Секундна витрата дизпалива, т/с	Річний викид, т/рік	Секундний викид, г/с
Оксид вуглецю	36,2	1,5	0,1	5,25E-08	0,005430	0,002851
Діоксид азоту	31,4	0,95			0,002983	0,001566
Діоксид сірки	4,3	1			0,000430	0,000226
Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	8,16	1			0,000816	0,000428
Метан	0,25	1,4			0,000035	0,000018
Оксид азоту	0,12	1			0,000012	0,000006
Сажа	3,85	1,8			0,000693	0,000364
Вуглекислий газ	3138	1			0,313800	0,164745
Бенз(а)пірен	0,03	1			0,000003	0,000002
Разом:	—	—			0,324202	0,170206

Таблиця 5.17 – Сумарні викиди від автотранспорту, що проходить по території нафтобази

Найменування забруднюючих речовин	Річний викид, т/рік	Секундний викид, г/с
Оксид вуглецю	0,096240	0,024040
Діоксид азоту	0,008653	0,002889

Діоксид сірки	0,000730	0,000296
Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)	0,016716	0,004138
Метан	0,000458	0,000117
Оксид азоту	0,000068	0,000019
Сажа	0,000693	0,000364
Вуглекислий газ	1,268700	0,387555
Бенз(а)пірен	0,000003	0,000002
Аміак	0,0000012	0,0000003

Визначення доцільності проведення розрахунків розсіювання в атмосферному повітрі для всіх забруднюючих речовин

Відповідно п. 5.21 РД 52.04.212-86 (ОНД-86) «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий» для пришвидшення і спростування розрахунків приземних концентрацій розглядаються тільки ті шкідливі речовини, для яких виконується умова:

$$\frac{M}{ГДК} > \Phi,$$

$$\Phi = 0,01 \times \bar{H}, \text{ при } \bar{H} > 10 \text{ м};$$

$$\Phi = 0,1, \text{ при } \bar{H} \leq 10 \text{ м},$$

де М – сумарне значення викиду від всіх джерел підприємства, при найбільш несприятливих з встановлених умовах викиду, включаючи вентиляційні джерела і неорганізовані викиди, г/сек.;

ГДК – максимальна разова гранично допустима концентрація, мг/м³;

$\bar{H}$ – середньозважена по підприємству висота джерел викиду, м;

Φ – коефіцієнт доцільності проведення розрахунків розсіювання на ЕОМ.

Визначення середньозваженої висоти проводиться по формулі

$$\bar{H} = \frac{5M_{(0-10)} + 15M_{(10-20)} + 25M_{(20-30)} + \dots}{M}$$

$$M = M_{(0-10)} + M_{(10-20)} + M_{(20-30)} + \dots$$

де М та Н – відповідно повний викид (г/с) та його середньозважена висота на підприємстві.

$M_{(0-10)}$, $M_{(10-20)}$ і т.д. – сумарні викиди підприємства в інтервалі висот джерел до 10 м включно, 11-20, 21-30 м і т.д.

Результати розрахунку зведено у таблицю 5.18.

Таблиця 5.18 – Доцільність проведення розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі

п/п	Найменування забруднюючої речовини	Доцільність проведення розрахунків розсіювання /так чи ні/ М/ГДК > Ф
1	2	3
1	03000 Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікро-частинки та волокна) ----- 2902	ні
2	03004 Сажа ----- 328	ні
3	04001 Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂]) ----- 301	ні
4	04002 Азоту(1) оксид (N ₂ O) ----- 11815	ні
5	04003 Аміак ----- 303	ні
6	05001 Сірки діоксид ----- 330	ні
7	06000 Оксид вуглецю ----- 337	ні
8	07000 Вуглецю діоксид ----- 11812	ні
9	11000 Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець) ----- 2704	так
10	11000 Керосин ----- 2732	ні
11	11000 Вуглеводні граничні C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-265 П та інш.) ----- 2754	ні
12	12000 Метан ----- 410	ні
13	13101 Бенз(а)пирен ----- 703	ні

Отже, згідно п. 5.21 ОНД-86, розрахунки розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі проводити доцільно для бензину (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець).

Проведення розрахунків приземних концентрацій забруднюючих речовин від викидів підприємства. Характеристика розрахунку розсіювання

Розрахунок виконаний на ПК за допомогою уніфікованої програми автоматизованого розрахунку забруднення атмосферного повітря «ЕОЛ+» 5.3.8 (Windows версія) погоджена до використання Міністерством екології та природних ресурсів України (лист № 3141/1012-10 від 27.03.2007 р.). Дана програма призначена для проведення розрахунків забруднення атмосфери на ЕОМ від стаціонарних джерел промислових підприємств та побудови нормативної і розрахункової санітарно-захисних зон.

Програма “ЕОЛ+” (версія 5.3.8) відповідає вимогам «Методики розрахунку концентрацій в атмосферному повітрі шкідливих речовин, що містяться у викидах підприємств» (ЗНД-86) та «Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів» ДСП-173-96.

Географічна прив’язка джерел до місцевості виконана шляхом нанесення координатної сітки, яка віссю ОУ орієнтована на північ. Центр координатної сітки прийнятий умовно і відповідає точці з координатами $X=200$ і $Y=150$.

Розрахунки максимальних приземних концентрацій виконані для території в районі розташування нафтобази, представленої у вигляді розрахункового прямокутника розмірами 1000 на 1000 м з кроком перетину вузлів координатної сітки 50 м уздовж осей X і Y .

Відповідно до результатів розрахунку розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі, перевищення максимальних приземних концентрацій в долях ГДК на межі санітарно-захисної зони та найближчої житлової забудови відсутні.

Нижче додається:

1. Дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами від 23.09.2019 року №3210500000-260 виданий Департаментом екології та природних ресурсів Київської обласної державної адміністрації Товариству з обмеженою відповідальністю «ГРАНДТЕРМІНАЛ» терміном на 10 років;

2. Дані зі Звіту з інвентаризації викидів забруднюючих речовин на ТОВ «ГРАНДТЕРМІНАЛ» (Склад паливо-мастильних матеріалів «Бориспіль») та обґрунтовуючих матеріалів;

3. Результати розрахунку розсіювання забруднюючих речовин в атмосферному повітрі під час експлуатації об’єкту планованої діяльності.



УКРАЇНА
КИЇВСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ
ДЕПАРТАМЕНТ ЕКОЛОГІЇ ТА ПРИРОДНИХ РЕСУРСІВ

ДОЗВІЛ №3210500000-260

на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами

Видано: Товариство з обмеженою відповідальністю «ГРАНДТЕРМІНАЛ»
(повне найменування юридичної особи або ім'я, по батькові та прізвище фізичної особи-підприємця)

Місцезнаходження: 43023, Волинська обл., м. Луцьк, вул. Єршова, буд. 1

(місцезнаходження юридичної особи або місце проживання фізичної особи-підприємця)

Ідентифікаційний код юридичної особи або ідентифікаційний номер фізичної особи: 42819799

Орган, який видав дозвіл: Департамент екології та природних ресурсів Київської обласної державної адміністрації; 01004, м. Київ, вул. Басейна, 1/2А
(назва органу, який видав дозвіл, місцезнаходження)

Термін дії дозволу: 10 років, з 23.09.2019 по 23.09.2029

Рішення установи державної санітарно-епідеміологічної служби:

Головне управління Держспроджислужби в Київській області
(назва установи державної санітарно-епідеміологічної служби)

від 13.09.2019 № 10-04.3-01/9465

Дата видачі дозволу: 23.09.2019
(число, місяць, рік)

Заступник директора
Департаменту-
начальник управління



Ганна ТКАЛІЧ

Умови, які встановлюються в дозволі, та дозволені обсяги викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами додаються.

Додаток
до дозволу на викиди забруднюючих
речовин в атмосферне повітря
стаціонарними джерелами

1. Контактні дані суб'єкта господарювання.

Товариство з обмеженою відповідальністю «ГРАНДТЕРМІНАЛ»

(повне найменування юридичної особи або ім'я, по батькові та прізвище фізичної особи-підприємця)

42819799

(ідентифікаційний код з ЄДРПОУ або ідентифікаційний номер фізичної особи за ДРФО)

В.В. Бутерлін, директор

(ім'я, по батькові та прізвище керівника юридичної особи, телефон, телефакс, електронна пошта)

43023, Волинська обл., м. Луцьк, вул. Єршова, буд. 1

(місцезнаходження юридичної особи або місце проживання фізичної особи-підприємця)

43023, Волинська обл., м. Луцьк, вул. Єршова, буд. 1

(фактичне місцезнаходження юридичної особи, телефон, телефакс, електронна пошта)

Склад паливо-мастильних матеріалів «Бориспіль» (08304, Київська обл., м. Бориспіль, вул. Привокзальна, 9)

(місцезнаходження об'єкта)

***Директор нафтобази, Липигін Дмитро Владиславович, тел. 067-341-45-48,
електронна пошта: dmytro.lapyhin@wog.ua***

(ім'я, по батькові та прізвище оператора, телефон, телефакс, електронна пошта)

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ГРАНДТЕРМІНАЛ»

ЗАТВЕРДЖУЮ

Директор ТОВ
«ГРАНДТЕРМІНАЛ»
Бутерлін В.В.
" 2019 р.



Звіт

ПО ІНВЕНТАРИЗАЦІЇ ВИКИДІВ ЗАБРУДНЮЮЧИХ РЕЧОВИН

на ТОВ «ГРАНДТЕРМІНАЛ»
(Склад паливо-мастильних матеріалів "Бориспіль")
08304, м. Бориспіль, вул. Привокзальна, 9

Директор ТОВ «Екологічний
Консалтинг»

(посада керівника організації, установи,
закладу – розробника документів)

30.07.2019

(дата)



О. О. Багров

Київ - 2019 р.

ТАБЛИЦЯ 2.2. Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин.

N джер.	Найменування джерела	Висота джерела ла м	Діаметр джерела ла м	Координати джерела				Характеристики пиро- газоповітряної суміші			Забруднююча речовина		Вихідні дані для визначення величини викиду (максимальні)			Визначена потужність викиду г/с ----- т/рік	Методика визначення величин викидів														
				точкового початку лінійного, центру симетрії площинного, м	або другого кінця лінійного, ширина і довжина площинного, м	довжини площинного джерела відносно ОХ заводської системи /град/	Об'єм м3/с	Швидкість м/с	Температура С	Код	Найменування	Факт г/с	Проектні г/с ----- т/рік	Розрахунк. г/с ----- т/рік																	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16/17	18/19	20/21	22													
1	неорганізоване	2	0,5	254	181	-	-	-	0,29	1,48	25	11000	Бензин		*	0,000122	0,000122	2													
												-----	2704		(нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	*	0,041334		0,041334												
												11000	Керосин		*	1,2Е-6	1,2Е-6	2													
												-----	2732			*	4Е-8		4Е-8												
												11000	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265		*	3Е-8	3Е-8	2													
												-----	2754		П та інш.)	*	0,00015		0,00015												
												2	неорганізоване		2	0,5	262	180	-	-	-	0,29	1,48	25	11000	Бензин		*	0,000122	0,000122	2
												-----	2704		(нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	*	0,041334	0,041334													
11000	Керосин	*	1,2Е-6	1,2Е-6	2																										
-----	2732		*	4Е-8		4Е-8																									
11000	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265	*	3Е-8	3Е-8	2																										
-----	2754	П та інш.)	*	0,00015		0,00015																									
3	неорганізоване	2	0,5	272	179	-	-	-	0,29	1,48	25	11000	Бензин		*	0,000122	0,000122	2													
-----	2704	(нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	*	0,041334	0,041334																										
11000	Керосин	*	1,2Е-6	1,2Е-6	2																										
-----	2732		*	4Е-8		4Е-8																									
11000	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265	*	3Е-8	3Е-8	2																										
-----	2754	П та інш.)	*	0,00015		0,00015																									

N джер.	Найменування джерела	Висота джерела м	Діаметр джерела м	Координати джерела				Характеристики пило- газоповітряної суміші			Забруднююча речовина		Вихідні дані для визначення величини викиду (максимальні)			Визначена потужність викиду г/с т/рік	Методика визначення величин викидів	
				точкового початку лінійного, центру симетрії площинного, м	або другого кінця лінійного, ширина і довжина площинного, м	довжини площинного джерела відносно ОХ заводської системи /град/	Об'єм м ³ /с	Швидкість м/с	Температура С	Код	Найменування	Факт г/с	Проектні г/с т/рік	Розрахунк. г/с т/рік				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16/17	18/19	20/21	22
4	неорганізоване	2	0,5	280	178	-	-	-	0,29	1,48	25	11000	Бензин		*	0,000122	0,000122	2
												2704	(нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)		*	0,041334	0,041334	
												11000	Керосин		*	1,2E-6	1,2E-6	
												2732			*	4E-8	4E-8	
5	неорганізоване	2	0,5	286	168	-	-	-	0,29	1,48	25	11000	Бензин		*	0,000122	0,000122	2
												2704	(нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)		*	0,041334	0,041334	
												11000	Керосин		*	1,2E-6	1,2E-6	
												2732			*	4E-8	4E-8	
6	неорганізоване	2	0,5	258	167	-	-	-	0,29	1,48	25	11000	Бензин		*	5,2E-5	5,2E-5	2
												2704	(нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)		*	0,00818	0,00818	
												11000	Керосин		*	5E-7	5E-7	
												2732			*	1E-8	1E-8	
												11000	Вуглеводні граничні C12-C19(розчинник РПК-265 2754 П та інш.)		*	1E-7	1E-7	2
												2754	П та інш.)		*	2,2E-5	2,2E-5	

N джер. ви- кидів	Найменува- ння джерела	Висота джере- ла м	Діаметр джере- ла м	Координати джерела				Характеристики пило- газоповітряної суміші			Забруднююча речовина		Вихідні дані для визначення величини викиду (максимальні)			Визначена потужність	Методика визначення					
				точкового початку лінійного, центру симетрії площинного, м	або другого кінця лінійного, ширина і довжина площинного, м	довжини площинного джерела відносно ОХ заводської системи /град/	Об'єм м3/с	Шви- дкість м/с	Темпе- ратура С	Код	Найменування	Факт г/с	Проектні г/с т/рік	Розрахунк. г/с т/рік	20/21 т/рік	величин викидів						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16/17	18/19	20/21	22				
7	неорганізоване	2	0,5	258	166	-	-	-	0,29	1,48	25	11000Бензин		*	5,2E-5	5,2E-5	2					
												2704(нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)										
												11000Керосин							*	5E-7	5E-7	2
												2732										
8	неорганізоване	2	0,5	258	164	-	-	-	0,29	1,48	25	11000Вуглеводні граничні C12- C19(розчинник РПК-265		*	1E-7	1E-7	2					
												2754 П та інш.)										
												11000Бензин							*	5,2E-5	5,2E-5	2
												2704(нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)										
9	неорганізоване	2	0,5	259	160	-	-	-	0,29	1,48	25	11000Керосин		*	5E-7	5E-7	2					
												2732										
												11000Вуглеводні граничні C12- C19(розчинник РПК-265							*	1E-7	1E-7	2
												2754 П та інш.)										

N джер.	Найменування джерела	Висота джерела м	Діаметр джерела м	Координати джерела				Характеристики пило- газоповітряної суміші			Забруднююча речовина		Вихідні дані для визначення величини викиду (максимальні)			Визначена потужність	Методика визначення	
				точкового початку лінійного, центру симетрії площинного, м	другого кінця лінійного, ширина і довжина площинного, м	довжини площинного джерела відносно ОХ заводської системи /град/	Об'єм м ³ /с	Швидкість м/с	Температура С	Код	Найменування	Факт г/с	Проектні г/с т/рік	Розрахунк. г/с т/рік	викиду г/с т/рік	величин викидів		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16/17	18/19	20/21	22
10	неорганізоване	2	0,5	262	148	-	-	-	0,29	1,48	25	11000	Бензин		*	6,3E-5	6,3E-5	2
												2704	(нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)		*	2,1E-5	2,1E-5	
												11000	Керосин		*	6,9E-5	6,9E-5	
												2732			*	5E-7	5E-7	
11	дихальний патрубок	7	0,1	180	158	-	-	-	0,01	1,273	20	11000	Вуглеводні граничні C12- C19(розчинник РПК-265		*	7,1E-5	7,1E-5	2
												2754	П та інш.)		*	3,7E-5	3,7E-5	
12	дихальний патрубок	7	0,1	184	168	-	-	-	0,01	1,273	20	11000	Вуглеводні граничні C12- C19(розчинник РПК-265		*	0,00039	0,00039	2
												2754	П та інш.)		*	0,012349	0,012349	
13	дихальний патрубок	7	0,1	188	177	-	-	-	0,01	1,273	20	11000	Вуглеводні граничні C12- C19(розчинник РПК-265		*	1,2E-5	1,2E-5	2
												2754	П та інш.)		*	0,00037	0,00037	
14	дихальний патрубок	7	0,1	189	174	-	-	-	0,01	1,273	20	11000	Бензин		*	0,013451	0,013451	2
												2704	(нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)		*	0,424189	0,424189	
15	дихальний патрубок	7	0,1	205	162	-	-	-	0,01	1,273	20	11000	Бензин		*	0,02018	0,02018	2
												2704	(нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)		*	0,636283	0,636283	
16	дихальний патрубок	7	0,1	203	151	-	-	-	0,01	1,273	20	11000	Бензин		*	0,21522	0,21522	2
												2704	(нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)		*	6,78702	6,78702	

N джер.	Найменування джерела	Висота джерела ла м	Діаметр джерела ла м	Координати джерела					Характеристики пило- газоповітряної суміші			Забруднююча речовина		Вихідні дані для визначення величини викиду (максимальні)			Визначена потужність викиду г/с т/рік	Методика визначення величин викидів
				точкового або початку лінійного, центру симетрії площинного, м	другого кінця лінійного, ширина і довжина площинного, м	довжини площинного джерела відносно ОХ заводської системи /град/	Об'єм м ³ /с	Швидкість м/с	Температура С	Код	Найменування	Факт г/с	Проектні г/с т/рік	Розрахунк. г/с т/рік				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16/17	18/19	20/21	22
17	дихальний патрубок	7	0,1	200	142	-	-	-	0,01	1,273	20	11000 ----- 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	*	*	0,10761 ----- 3,39351	0,10761 ----- 3,39351	2
18	дихальний патрубок	7	0,1	196	133	-	-	-	0,01	1,273	20	11000 ----- 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	*	*	0,10761 ----- 3,39351	0,10761 ----- 3,39351	2
19	дихальний патрубок	7	0,1	194	136	-	-	-	0,01	1,273	20	11000 ----- 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	*	*	0,21522 ----- 6,78702	0,21522 ----- 6,78702	2
20	дихальний патрубок	9	0,1	214	120	-	-	-	0,014	1,783	20	11000 ----- 2732	Керосин	*	*	0,00013 ----- 0,000349	0,00013 ----- 0,000349	2
												11000 ----- 2754	Вуглеводні граничні С12- С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	*	*	0,00092 ----- 0,026536	0,00092 ----- 0,026536	2
21	дихальний патрубок	12	0,1	236	141	-	-	-	0,01	1,273	20	11000 ----- 2754	Вуглеводні граничні С12- С19(розчинник РПК-265 П та інш.)	*	*	0,00075 ----- 0,023609	0,00075 ----- 0,023609	2
22	дихальний патрубок	9	0,1	245	150	-	-	-	0,014	1,783	20	11000 ----- 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	*	*	1,08983 ----- 34,368808	1,08983 ----- 34,368808	2
23	дихальний патрубок	13	0,1	219	130	-	-	-	0,06	7,639	20	11000 ----- 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	*	*	1,076075 ----- 33,9351	1,076075 ----- 33,9351	2

N джер.	Найменування джерела	Висота джер.	Діаметр джер.	Координати джерела				Характеристики пило- газоповітряної суміші			Забруднююча речовина		Вихідні дані для визначення величини викиду (максимальні)			Визначена потужність	Методика визначення	
				точкового початку лінійного, центру симетрії площинного, м	або другого кінця лінійного, ширина і довжина площинного, м	довжини площинного джерела відносно ОХ заводської системи	Об'єм м3/с	Шви- дкість м/с	Темпе- ратура С	Код	Найменування	Факт г/с	Проектні г/с т/рік	Розрахунк. г/с т/рік				
ви- кидів				X	Y	X	Y	/град/								викиду г/с т/рік	величин викидів	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16/17	18/19	20/21	22
24	дихальний патрубок	13	0,1	278	106	-	-	-	0,06	7,639	20	11000	Бензин		*	1,076075	1,076075	2
												2704	(нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)		*	33,9351	33,9351	
25	дихальний патрубок	13	0,1	271	110	-	-	-	0,06	7,639	20	11000	Вуглеводні граничні C12- C19(розчинник РПК-265		*	0,00196	0,00196	2
												2754	II та інш.)		*	0,061746	0,061746	
26	неорганізоване	3	0,5	176	106	-	-	-	0,29	1,48	25	11000	Бензин		*	0,0003	0,0003	2
												2704	(нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)		*	0,792282	0,792282	
												11000	Керосин		*	3Е-6	3Е-6	2
												2732			*	7Е-7	7Е-7	
												11000	Вуглеводні граничні C12- C19(розчинник РПК-265		*	7Е-7	7Е-7	2
												2754	II та інш.)		*	0,00238	0,00238	
27	неорганізоване	3	0,5	178	107	-	-	-	0,29	1,48	25	11000	Бензин		*	0,0003	0,0003	2
												2704	(нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)		*	0,792282	0,792282	
												11000	Керосин		*	3Е-6	3Е-6	2
												2732			*	7Е-7	7Е-7	
												11000	Вуглеводні граничні C12- C19(розчинник РПК-265		*	7Е-7	7Е-7	2
												2754	II та інш.)		*	0,00238	0,00238	
28	неорганізоване	3	0,5	172	104	-	-	-	0,29	1,48	25	11000	Бензин		*	0,0003	0,0003	2
												2704	(нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)		*	0,792282	0,792282	

N джер.	Найменува- ння	Висота джер-	Діаметр джер-	Координати джерела				Характеристики пило- газоповітряної суміші			Забруднююча речовина		Вихідні дані для визначення величини викиду (максимальні)			Визначена потужність	Методика визначення	
				точкового початку лінійного, центру симетрії площинного, м	або другого кінця лінійного, ширина і довжина площинного, м	довжини джерела відносно ОХ заводської системи	Об'єм м³/с	Шви- дкість м/с	Темпе- ратура С	Код	Найменування	Факт г/с	Проектні г/с	Розрахунк. г/с	викиду г/с	величин викидів		
Х	У	Х	У	/град/							т/рік	т/рік	т/рік					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16/17	18/19	20/21	22
												11000	Керосин		*	3Е-6	3Е-6	2
												2732			*	7Е-7	7Е-7	
												11000	Вуглеводні граничні С12- С19(розчинник РПК-265		*	7Е-7	7Е-7	2
												2754	П та інш.)		*	0,00238	0,00238	
29	неорганізоване	3	0,5	176	104	-	-	-	0,29	1,48	25	11000	Бензин		*	0,0003	0,0003	2
												2704	(нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)		*	0,792282	0,792282	
												11000	Керосин		*	3Е-6	3Е-6	2
												2732			*	7Е-7	7Е-7	
												11000	Вуглеводні граничні С12- С19(розчинник РПК-265		*	7Е-7	7Е-7	2
												2754	П та інш.)		*	0,00238	0,00238	
30	неорганізоване	3	0,5	168	102	-	-	-	0,29	1,48	25	11000	Бензин		*	0,0003	0,0003	2
												2704	(нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)		*	0,792282	0,792282	
												11000	Керосин		*	3Е-6	3Е-6	2
												2732			*	7Е-7	7Е-7	
												11000	Вуглеводні граничні С12- С19(розчинник РПК-265		*	7Е-7	7Е-7	2
												2754	П та інш.)		*	0,00238	0,00238	
31	неорганізоване	3	0,5	172	101	-	-	-	0,29	1,48	25	11000	Бензин		*	0,0003	0,0003	2
												2704	(нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)		*	0,792282	0,792282	

N джер.	Найменування джерела	Висота джер.	Діаметр джер.	Координати джерела				Характеристики пило- газоповітряної суміші			Забруднююча речовина		Вихідні дані для визначення величини викиду (максимальні)			Визначена потужність викиду г/с т/рік	Методика визначення величин викидів	
				точкового початку лінійного, центру симетрії площинного, м	або другого кінця лінійного, ширина і довжина площинного, м	довжини площинного джерела відносно ОХ заводської системи /град/	Об'єм м3/с	Швидкість м/с	Температура С	Код	Найменування	Факт г/с	Проектні г/с т/рік	Розрахунк. г/с т/рік				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16/17	18/19	20/21	22
												11000	Керосин		*	3Е-6	3Е-6	2
												2732			*	7Е-7	7Е-7	
												11000	Вуглеводні граничні С12-С19(розчинник РПК-265		*	7Е-7	7Е-7	2
												2754	П та інш.)		*	0,00238	0,00238	
32	труба	15	0,2	101	110	-	-	-	0,25	7,958	139	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок не диференційованих за складом	0,00705	*	-	0,00705	замір, 1
												2902			*	0,00133	0,00133	
												04001	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту(1) оксид (N2O)	0,04275	*	-	0,04275	замір, 1
												301			*	0,00806	0,00806	
												04002			*	-	-	1
												11815			*	0,00049	0,00049	
												06000	Оксид вуглецю	0,00325	*	-	0,00325	замір, 1
												337			*	0,000613	0,000613	
												07000	Вуглецю діоксид		*	-	-	1
												11812			*	12,698	12,698	
												11000	Неметанові леткі органічні сполуки (НМЛОС)		*	-	-	1
												2754			*	0,005535	0,005535	
												12000	Метан		*	-	-	1
												410			*	0,00062	0,00062	

*- проектні дані і дані по технологічному регламенту відсутні

Документи

У ЯКИХ ОБГРУНТОВУЮТЬСЯ ОБСЯГИ ВИКИДІВ, ДЛЯ ОТРИМАННЯ ДОЗВОЛУ НА ВИКИДИ ЗАБРУДНЮЮЧИХ РЕЧОВИН В АТМОСФЕРНЕ ПОВІТРЯ СТАЦІОНАРНИМИ ДЖЕРЕЛАМИ ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГРАНДТЕРМІНАЛ»

(Склад паливо-мастильних матеріалів "Бориспіль")
(08304, м. Бориспіль, вул. Привокзальна, 9)

Директор ТОВ «Екологічний
Консалтинг»

(посада керівника організації, установи
закладу – розробника документів)

13.09.2019

(дата)



О. О. Багров

Відповідальний виконавець

(прізвище, ім'я та по-батькові відповідальних
виконавців документів, які пройшли навчання на
курсах підвищення кваліфікації Мінприроди
України та мають відповідне посвідчення)

М.С. Швабська
(підпис)

М.С. Швабська

Директор ТОВ
«ГРАНДТЕРМІНАЛ»

(посада керівника суб'єкта господарювання)

13.09.2019

(дата)



В.В. Бутерлін

2019р.

8.1. Перелік видів та обсягів забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферне повітря стаціонарними джерелами.

Відповідно до Переліку найбільш поширених і небезпечних забруднюючих речовин, викиди яких в атмосферне повітря підлягають регулюванню, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 29.11.2001 № 1598, та Переліку забруднюючих речовин та порогових значень потенційних викидів, за якими здійснюється державний облік (про порядок та критерії взяття на державний облік об'єктів, які справляють або можуть справити шкідливий вплив на здоров'я людей і стан атмосферного повітря, видів та обсягів забруднюючих речовин, що викидаються в атмосферне повітря, затвердженого наказом Мінекоресурсів України від 10.05.2002 № 177 та зареєстрованого у Міністерстві юстиції України 22.05.2002 за № 445/6733), надано:

- перелік найбільш поширених забруднюючих речовин та їх обсяги, викиди яких підлягають регулюванню та за якими здійснюється державний облік;
- перелік небезпечних забруднюючих речовин та їх обсяги, викиди яких підлягають регулюванню та за якими здійснюється державний облік;
- перелік інших забруднюючих речовин та їх обсяги, які викидаються в атмосферне повітря стаціонарними джерелами об'єкта;
- перелік забруднюючих речовин та їх обсяги, для яких не встановлені ГДК (ОБРЗ, в атмосферному повітрі населених місць.

Таблиця 8.1

№ з/п	Забруднююча речовина		Фактичний обсяг викидів (т/рік)	Потенційний обсяг викидів (т/рік)	Порогові значення потенційних викидів для взяття на державний облік (т/рік)
	код	найменування			
1	2	3	4	5	6
1	06000 337	Оксид вуглецю		0,000613	1,5
2	07000 11812	Вуглецю діоксид		12,698	500
3	12000 410	Метан		0,00062	10
	03000	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом		0,00133	3
4	03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом		0,00133	3
	04000	Сполуки азоту, в т.ч.:		0,00855	
5	04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунок на діоксид азоту		0,00806	1
6	04002 11815	Азоту(1) оксид (N ₂ O)		0,00049	0,1

	11000	Неметанові леткі органічні сполуки, в т.ч.:		3,785631069	1,5
7	11000 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунок на вуглець)	-	135,440663	1,5
8	11000 2732	Гас	-	0,00035394	1,5
9	11000 2754	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунок на сумарний органічний вуглець	-	0,1453	1,5
Усього для підприємства				148,29542994	

Найбільш поширені забруднюючі речовини

1	2	3	4	5	6
1	06000 337	Оксид вуглецю		0,000613	1,5
2	03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок не диференційованих за складом		0,00133	3
3	04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунок на діоксид азоту		0,00806	1
Усього				0,010003	

Небезпечні забруднюючі речовини

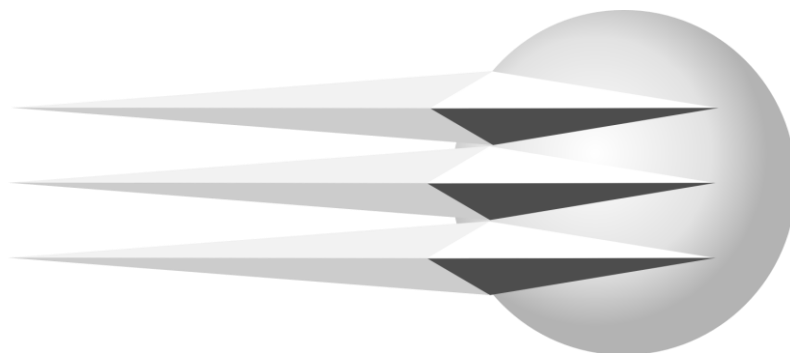
1	2	3	4	5	6
Усього			-	-	-

Інші забруднюючі речовини, присутні у викидах об'єкта

1	2	3	4	5	6
1	12000 410	Метан		0,00062	10
	11000 2732	Гас	-	0,00035394	1,5
2	11000 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунок на вуглець)		135,440663	1,5
3	11000 2754	Вуглеводні насичені C12-C19 (розчинник РПК-26611 і ін.) у перерахунок на сумарний органічний вуглець		0,1453	1,5
Усього				135,5869369	

Забруднюючі речовини, для яких не встановлені ГДК (ОБРД) в атмосферному повітрі населених міст

1	2	3	4	5	6
1	7000	Вуглець діоксид		12,698	500
2	4002	Азоту(1) оксид (N2O)		0,00049	0,1
Усього				12,69849	



ЕОЛ+

Версія **5.3.8**
Ліцензія № від
видана

Погоджено:
Міністерство охорони навколишнього природного середовища України,
лист **3141/10/2-10** від **27.03.2007**

***РОЗРАХУНОК РОЗСІЮВАННЯ
ЗАБРУДНЮЮЧИХ РЕЧОВИН В АТМОСФЕРІ***

Вихідні дані, які прийняті для розрахунку

ТАБЛИЦЯ 1. Опис метеорологічних умов та географічна прив'язка

Код міста	Найменування міста	Середня темп. повітря		Гранична швидкість вітру, м/с	Регіональний коеф. страт. атмосфери	Кут між північним напрямком і віссю ОХ, град.	Площа міста, кв. км	Потребуємий рівень конц. в точці (у долях ГДК)
		самого жаркого місяця, град. С	самого холодного місяця, град. С					
1	Бориспіль	24,8	-6,2	9	180	0	37,01	0,1

ТАБЛИЦЯ 2. Опис промайданчиків (географічна прив'язка)

Код міста	Код промайданчика	Найменування промайданчика	Прив'язка до основної систми координат		
			X почат.,м	Y почат.,м	Кут повороту, град.
1	1	Промайданчик	0	0	0

ТАБЛИЦЯ 3. Опис джерел викиду шкідливих речовин

Код міста	Код пром. майд.	Код джерела	Найменування джерела	Код моделі або кут між віссю ОХ і довжиною площадного джерела	Коеф. рельєфу	Коорд. точкового або початку лінійного джерела або центру симетрії площадного		Коорд. кінця лінійного або довжина та ширина площадного чи точкового з прямом. гирлом		Висота джерела, м	Діаметр точкового або площадного 2-го типу чи швидкість виходу ПГВС(Wo) для лінійного, (для площ. 1-го типу - 0)	Витрата ПГВС, (для площ. 1-го типу - 0)	Температура ПГВС (град. С)	Клас небезпеки
						X1, м	Y1, м	X2, м	Y2, м					
1	1	1	Приймання з залізничних цистерн	444	1	254	181			2	0,5	0,29	25	4
		2	Приймання з залізничних цистерн	444	1	262	180			2	0,5	0,29	25	4
		3	Приймання з залізничних цистерн	444	1	272	179			2	0,5	0,29	25	4
		4	Приймання з залізничних	444	1	280	178			2	0,5	0,29	25	4

	цистерн											
5	Приймання з залізничних цистерн	444	1	286	168			2	0,5	0,29	25	4
6	Приймання з автоцистерн	444	1	258	167			2	0,5	0,29	25	4
7	Приймання з автоцистерн	444	1	258	166			2	0,5	0,29	25	4
8	Приймання з автоцистерн	444	1	258	164			2	0,5	0,29	25	4
9	Приймання з автоцистерн	444	1	259	160			2	0,5	0,29	25	4
10	Насосна станція	444	1	262	148			2	0,5	0,29	25	4
11	Дихальний патрубок	444	1	180	158			7	0,1	0,01	20	4
12	Дихальний патрубок	444	1	184	168			7	0,1	0,01	20	4
13	Дихальний патрубок	444	1	188	177			7	0,1	0,01	20	4
14	Дихальний патрубок	444	1	189	174			7	0,1	0,01	20	4
15	Дихальний патрубок	444	1	205	162			7	0,1	0,01	20	4
16	Дихальний патрубок	444	1	203	151			7	0,1	0,01	20	4
17	Дихальний патрубок	444	1	200	142			7	0,1	0,01	20	4
18	Дихальний патрубок	444	1	196	133			7	0,1	0,01	20	4
19	Дихальний патрубок	444	1	194	136			7	0,1	0,01	20	4
20	Дихальний патрубок	444	1	214	120			9	0,1	0,014	20	4
21	Дихальний патрубок	444	1	236	141			12	0,1	0,01	20	4
22	Дихальний патрубок	444	1	245	150			9	0,1	0,014	20	4

23	Дихальний патрубок	444	1	219	130			13	0,1	0,06	20	4
24	Дихальний патрубок	444	1	278	106			13	0,1	0,06	20	4
25	Дихальний патрубок	444	1	271	110			13	0,1	0,06	20	4
26	Злив до автоцистерн	444	1	176	106			3	0,5	0,29	25	4
27	Злив до автоцистерн	444	1	178	107			3	0,5	0,29	25	4
28	Злив до автоцистерн	444	1	172	104			3	0,5	0,29	25	4
29	Злив до автоцистерн	444	1	176	104			3	0,5	0,29	25	4
30	Злив до автоцистерн	444	1	168	102			3	0,5	0,29	25	4
31	Злив до автоцистерн	444	1	172	101			3	0,5	0,29	25	4
32	Труба котла Protherm	444	1	101	110			15	0,2	0,25	139	
33	Автотранспорт	444	1	170	99			2	0,5	0,29	23,7	

ТАБЛИЦЯ 4. Характеристика складу викиду джерела

Код міста	Код пром. майд.	Код джерела	Код речовини	Сумарний викид т/рік	Коеф. упоряд. осідання речовини	Максимальний викид (г/с) при швидкостях вітру									
						0.5 м/с	1 м/с	2 м/с	4 м/с	6 м/с	8 м/с	10 м/с	12 м/с	14 м/с	16 м/сек
1	1	1	11000 ----- 2704	0,041334	1	0,000122									
			11000 ----- 2732	4E-8	1	1,2E-6									
			11000 ----- 2754	0,00015	1	3E-8									

2	11000 ----- 2704	0,041334	1	0,000122									
	11000 ----- 2732	4E-8	1	1,2E-6									
	11000 ----- 2754	0,00015	1	3E-8									
3	11000 ----- 2704	0,041334	1	0,000122									
	11000 ----- 2732	4E-8	1	1,2E-6									
	11000 ----- 2754	0,00015	1	3E-8									
4	11000 ----- 2704	0,041334	1	0,000122									
	11000 ----- 2732	4E-8	1	1,2E-6									
	11000 ----- 2754	0,00015	1	3E-8									
5	11000 ----- 2704	0,041334	1	0,000122									
	11000 ----- 2732	4E-8	1	1,2E-6									
	11000 ----- 2754	0,00015	1	3E-8									
6	11000 ----- 2704	0,00818	1	5,2E-5									

			11000 ----- 2732	1E-8	1	5E-7								
			11000 ----- 2754	2,2E-5	1	1E-7								
	7		11000 ----- 2704	0,00818	1	5,2E-5								
			11000 ----- 2732	1E-8	1	5E-7								
			11000 ----- 2754	2,2E-5	1	1E-7								
	8		11000 ----- 2704	0,00818	1	5,2E-5								
			11000 ----- 2732	1E-8	1	5E-7								
			11000 ----- 2754	2,2E-5	1	1E-7								
	9		11000 ----- 2704	0,00818	1	5,2E-5								
			11000 ----- 2732	1E-8	1	5E-7								
			11000 ----- 2754	2,2E-5	1	1E-7								
	10		11000 ----- 2704	2,1E-5	1	6,3E-5								
			11000 ----- 2732	5E-7	1	6,9E-5								

	11000 ----- 2754	3,7E-5	1	7,1E-5									
11	11000 ----- 2754	0,012349	1	0,00039									
12	11000 ----- 2754	0,00037	1	1,2E-5									
13	11000 ----- 2704	0,424189	1	0,013451									
14	11000 ----- 2704	0,636283	1	0,02018									
15	11000 ----- 2704	6,78702	1	0,21522									
16	11000 ----- 2704	6,78702	1	0,21522									
17	11000 ----- 2704	3,39351	1	0,10761									
18	11000 ----- 2704	3,39351	1	0,10761									
19	11000 ----- 2704	6,78702	1	0,21522									
20	11000 ----- 2732	0,000349	1	0,00013									
	11000 ----- 2754	0,026536	1	0,00092									
21	11000 ----- 2754	0,023609	1	0,00075									

22	11000 ----- 2704	34,368808	1	1,08983									
23	11000 ----- 2704	33,9351	1	1,076075									
24	11000 ----- 2704	33,9351	1	1,076075									
25	11000 ----- 2754	0,061746	1	0,00196									
26	11000 ----- 2704	0,792282	1	0,0003									
	11000 ----- 2732	7E-7	1	3E-6									
	11000 ----- 2754	0,00238	1	7E-7									
27	11000 ----- 2704	0,792282	1	0,0003									
	11000 ----- 2732	7E-7	1	3E-6									
	11000 ----- 2754	0,00238	1	7E-7									
28	11000 ----- 2704	0,792282	1	0,0003									
	11000 ----- 2732	7E-7	1	3E-6									
	11000 ----- 2754	0,00238	1	7E-7									

29	11000 ----- 2704	0,792282	1	0,0003									
	11000 ----- 2732	7E-7	1	3E-6									
	11000 ----- 2754	0,00238	1	7E-7									
30	11000 ----- 2704	0,792282	1	0,0003									
	11000 ----- 2732	7E-7	1	3E-6									
	11000 ----- 2754	0,00238	1	7E-7									
31	11000 ----- 2704	0,792282	1	0,0003									
	11000 ----- 2732	7E-7	1	3E-6									
	11000 ----- 2754	0,00238	1	7E-7									
32	03000 ----- 2902	0,00133	1	0,00705									
	04001 ----- 301	0,00806	1	0,04275									
	04002 ----- 11815	0,00049	1										
	06000 ----- 337	0,000613	1	0,00325									

		33	07000 ----- 11812	12,698	1													
			11000 ----- 2754	0,005535	1													
			12000 ----- 410	0,00062	1													
			03004 ----- 328	0,000693	1	0,000364												
			04001 ----- 301	0,008653	1	0,002889												
			04002 ----- 11815	6,8E-5	1	1,9E-5												
			04003 ----- 303	1,2E-6	1	3E-7												
			05001 ----- 330	0,00073	1	0,000296												
			06000 ----- 337	0,09624	1	0,02404												
			07000 ----- 11812	1,2687	1	0,387555												
			11000 ----- 2754	0,016716	1	0,004138												
			12000 ----- 410	0,000458	1	0,000117												
			13101 -----	3E-6	1	2E-6												

			703											
--	--	--	-----	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

ТАБЛИЦЯ 5. Опис шкідливих речовин

Код речовини	Найменування речовини	ГДК	Коеф. упоряд. осідання
03000 ----- 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок (мікро-частинки та волокна)	0,5	1
03004 ----- 328	Сажа	0,15	1
04001 ----- 301	Оксиди азоту (у перерахунку на діоксид азоту [NO + NO ₂])	0,2	1
04002 ----- 11815	Азоту(1) оксид (N ₂ O)	0	1
04003 ----- 303	Аміак	0,2	1
05001 ----- 330	Сірки діоксид	0,5	1
06000 ----- 337	Оксид вуглецю	5	1
07000 ----- 11812	Вуглецю діоксид	0	1
11000 ----- 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	5	1
11000 ----- 2732	Керосин	1,2	1
11000 -----	Вуглеводні граничні C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-265 П та інш.)	1	1

2754			
12000	Метан	50	1
----- 410			
13101	Бенз(а)пирен	0,0001	1
----- 703			

ТАБЛИЦЯ 6. Опис груп сумарних шкідливих речовин

Код групи	Речовини що складають групи сумарних (коди)										Коефіцієнт потенц.
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	

ТАБЛИЦЯ 7. Опис розподілу фонових концентрацій (U - швидкість вітру м/с)

Код міста	Код р-ни	Завдання фону	Коорд. посту спостереження		Конц. (у долях ГДК) при U≤2	Концентрація (у долях ГДК) при 2<U<U* по напрямкам							
			X, м	Y, м		Пн	ПнС	С	ПдС	Пд	ПдЗ	З	ПнЗ
1	11000 ----- 2704	а			0,4								

Завдання на розрахунок

ТАБЛИЦЯ 1. Перелік проммайданчиків.

Код пр. майданчика	Найменування проммайданчика
1	Проммайданчик

ТАБЛИЦЯ 2. Перелік речовин.

Код р-ни	Найменування речовини
11000 ----- 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)

ТАБЛИЦЯ 3. Перелік груп сумаций.

Код групи	Речовини що складають групи сумаций (коди)										Коефіцієнт потенц.
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	

ТАБЛИЦЯ 4. Параметри розрахункових майданчиків.

N п/п	Коорд. центра сим.		Довжина, м	Ширина, м	Крок сітки		Кут повороту розр. майд. відн. вісі ОХ загальної сист. коорд., град.	Ознака зони
	X, м	Y, м			вісь ОХ, м	вісь ОУ, м		
1	200	150	1000	1000	50	50	0	0

ТАБЛИЦЯ 5. Завдання на розрахунок.

Найменування міста	Швидкість вітру в м/с					Швидкість вітру в долях (Umc)					Крок перебору небезпечних напрям. вітру	Фікс. напр. вітру	К-ість найб. вклад.	Число макс. концен.	Ознака обчис. фону
	1	2	3	4	5	1	2	3	4	5					
1. Бориспіль													5	5	1

Результати розрахунку з врахуванням фону

Перелік найбільших концентрацій

11000 / 2704 Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %
150	150	4,563297	0,912659	7,00	0,50	22	30,11	23	15,19	16	12,24	19	11,90	24	11,04
150	200	4,383180	0,876636	39,00	0,50	22	26,65	23	16,11	24	13,04	15	12,72	16	12,26
300	150	4,296003	0,859201	177,00	0,50	22	44,78	23	15,67	16	10,28	19	9,31	15	9,13
150	100	4,278858	0,855772	328,00	0,50	22	32,65	23	17,40	19	13,65	16	10,50	15	7,97
100	150	4,078192	0,815638	4,00	0,50	22	27,66	23	17,16	24	11,69	19	11,45	16	10,65

Концентрації у заданих точках

11000 / 2704 Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)

Розрахунковий майданчик 1

Коорд.Х, м	Коорд.У, м	Конц. в точці мг/м3	Конц. в точці, долей ГДК	Напр. вітру, град.	Швид. вітру, м/с	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %	Код джерел а	Внесок, %
225	2	3,545833	0,709167	272,00	0,50	22	35,26	23	22,63	24	8,63	16	8,32	15	7,87
50	40	3,285933	0,657187	330,00	0,75	22	29,50	23	21,16	24	11,49	19	10,26	16	8,72
50	113	3,529859	0,705972	351,00	0,75	22	28,62	23	19,12	24	11,94	19	10,92	16	9,47
381	139	3,620327	0,724065	178,00	0,50	22	36,23	23	19,03	24	16,53	16	6,97	19	6,79
239	282	3,664056	0,732811	94,00	0,50	22	36,36	23	19,03	24	11,38	15	9,26	16	8,52

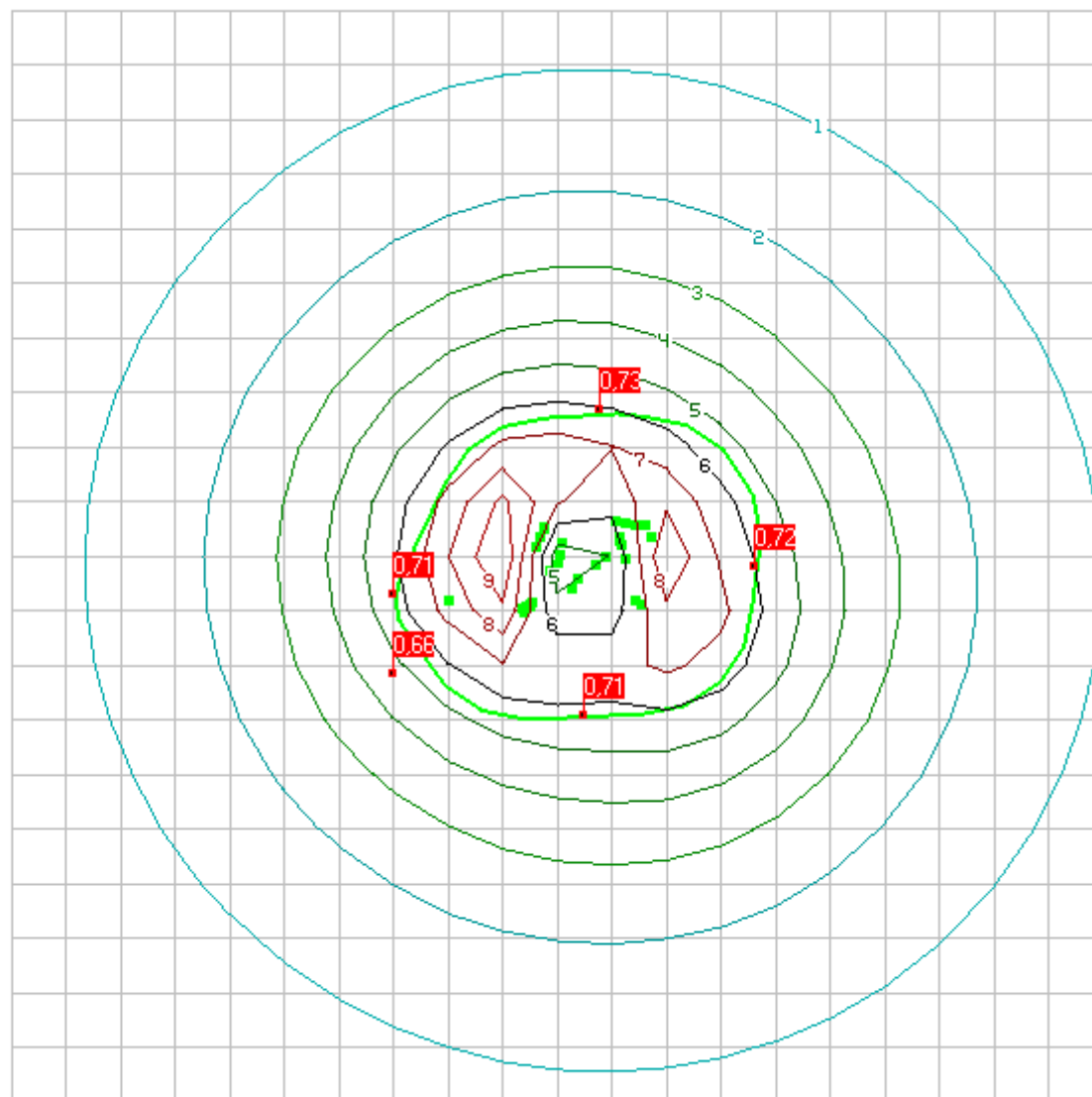
Речовина 11000 / 2704 Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)

650

-350

-300

700



9	-	0.865	ГДК
8	-	0.817	ГДК
7	-	0.770	ГДК
6	-	0.722	ГДК
5	-	0.674	ГДК
4	-	0.627	ГДК
3	-	0.579	ГДК
2	-	0.531	ГДК
1	-	0.484	ГДК
0	-	0.100	ГДК

5.3.2. Опис і оцінка впливу на довкілля зумовленого скидами забруднюючих речовин

Діяльність нафтобази «Бориспіль» не є джерелом забруднення поверхневих та підземних вод.

Водопостачання

Під час експлуатації об'єкту передбачається використання води на господарсько-побутові потреби працівників, полив території, потреби пожежогасіння.

Загальна кількість працівників на об'єкті становить 14 осіб.

Річна кількість робочих днів – 253.

Нормативний розрахунок водоспоживання та водовідведення на господарсько-побутові потреби представлений в таблиці 5.19.

Таблиця 5.19 – Нормативний розрахунок водоспоживання та водовідведення на господарсько-побутові потреби

№ з/п	Найменування водо-користувачів	Одиниця виміру	Кількість водо-споживачів	Нормативний документ	Норма витрат води споживачами м ³ /добу	Водоспоживання			Водовідведення			Примітки
						м ³ /добу	Кількість днів на рік	м ³ /рік	Норма водовідведення	м ³ /добу	м ³ /рік	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Господарсько-побутові потреби												
1.	Робітники	чол.	10	ДБН В 2.5-64: 012	0,025	0,25	253	63,25	100%	0,25	63,25	3 свердловини
2.	ІТР	чол.	4		0,015	0,06	253	15,18	100%	0,06	15,18	3 свердловини
3.	Душ	сітка	2		0,5	1,0	253	253	100%	1,0	253	3 свердловини

Всього на господарсько-побутові потреби:					1,31		331,43		1,31	331,43		
Виробничі потреби (полив території) (пожежна водойма)												
4.	Полив удосконаленого покриття	1 м ²	8656,03	ДБН В 2.5-64: 012	0,0005	4,328	90	389,52	-	-	-	Дошові вода після очищення/пожводойма
5.	Полив газонів	1 м ²	20780,14		0,003	62,34	45	2805,3	-	-	-	Дошові вода після очищення/пожводойма
Всього на виробничі потреби:					66,668		3194,82		-	-		
Всього по підприємству:					67,978		3526,25		1,31	331,43		

Забезпечення господарсько-побутових потреб працівників в розрахунковій кількості 1,31 м³/добу, 331,43 м³/рік відбувається за рахунок підземного джерела водопостачання, а саме від існуючих свердловин, які розташовані на території Підприємства.

Відповідно до розрахункових значень добове споживання води не перевищує 2 м³/добу. Згідно ст. 48 Водного кодексу України – забір та/або використання води в об'ємі до 5 кубічних метрів на добу, крім тієї, що використовується для виробництва (входить до складу) напоїв та фасованої питної води – не належить до спеціального водокористування. В зв'язку з цим Підприємство має право експлуатувати вищенаведене джерело водопостачання, а саме підземні джерела водопостачання – існуючі свердловини, без дозволу на спеціальне водокористування.

Відповідно до положень Постанови КМУ від 18.12.1998 р. № 2024 «Про правовий режим зон санітарної охорони водних об'єктів» з метою збереження питної якості води, а також попередження забруднення водозабору у районах забору води для централізованого водопостачання населення, лікувальних та оздоровчих потреб встановлюються зони санітарної охорони (ЗСО).

Межі першого поясу ЗСО підземних джерел водопостачання слід встановлювати від одиничної водозабірної споруди (свердловина, шахтний колодязь, каптаж тощо) або від крайніх водозабірних споруд, розташованих у групі, на відстані:

- для захищених – 30 м;
- для недостатньо захищених – 50 м.

Для водозабірних споруд, розташованих на території об'єкта, на якій неможливе забруднення ґрунту та підземних вод, а також для водозабірних споруд, розташованих у сприятливих санітарних, топографічних та гідрогеологічних умовах, розмір першого поясу ЗСО допускається зменшувати, але вони повинні становити не менше ніж 15 м та 25 м відповідно.

До захищених підземних вод відносяться води з напірних і безнапірних водоносних шарів, що мають у межах всіх поясів зони суцільну водонепроникну покрівлю, яка виключає можливість місцевого живлення з розміщених вище недостатньо захищених водоносних шарів.

Існуючі свердловини розташовані на території нафтобази (див. Ситуаційну карту-схему) та мають витримані зони першого поясу. Всі підземні споруди в радіусі гідроізолюванні, відсутнє забруднення ґрунту та підземних вод.

Для питних потреб передбачено використання привозної бутильованої вода. Питна вода повинна відповідати нормам ДСанПіН 2.2.4-171-10 «Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної для споживання людиною».

Забезпечення виробничих потреб, які полягають у поливі території в теплу пору року у кількості 66,668 м³/добу, 3194,82 м³/рік задовольнятиметься за рахунок води із резервуару-накопичувачу очищених дощових вод та пожежної водойми, яка розташована на території нафтобази.

Водовідведення

Під час провадження планової діяльності передбачена господарсько-побутова каналізація для відводу стічних вод від санвузлів.

Стоки господарсько-побутової каналізації відводяться до гідроізолюваного септику. По мірі накопичення септику господарсько-побутові стоки передаються КП «Виробниче підприємство комунального господарства» згідно укладеного договору.

З метою виключення скиду поверхневих дощових і талих стічних вод з території нафтобази на прилеглі території, передбачено мережу дощової каналізації. Відведення забруднених дощових і талих стічних вод з території нафтобази на локальну очисну споруду (ЛОС) відбувається по спланованій поверхні за допомогою дощоприймачів та водовідвідних лотків без потрапляння води у ґрунт. Після ЛОС (сепаратор нафтопродуктів типу Rainpark ПБМО-700 з максимальною продуктивністю 40 л/сек) очищені дощові стоки потрапляють в скло-пластиковий резервуар-накопичувач заводського виготовлення Rainpark об'ємом 50 м³, і використовуються для поливу території.

Порушення гідрологічних і гідрогеологічних параметрів водних об'єктів і територій у зонах впливів діяльності, впливи на поверхневі і підземні води пріоритетних та специфічних забруднюючих речовин, що надходять у водне

середовище при скидах стічних вод відсутні, оскільки технологічного скиду немає, у зв'язку з відсутністю умов для його утворення.

Пожежогасіння

Для потреб пожежогасіння, необхідний об'єм води на приготування розчину піноутворювача 24 м³, максимальна витрата води для охолодження резервуарів становить 188,5 м³/год (за умови 3-годинної роботи системи охолодження – 566 м³/год). Вода на приготування розчину піноутворювача та охолодження резервуарів під час пожежі надходить від існуючої пожежної водойми об'ємом 4,0 тис. куб.м.

Для охорони водного басейну від забруднення передбачається:

- підтримка у повній технічній справності технологічного обладнання, арматури та трубопроводів;
- підтримка у справності і цілісності твердого водонепроникного покриття виробничої будівлі, території автомобільних проїздів, підмосток будівель тощо;
- регулярний огляд та підтримка у справному стані зовнішніх водонесучих мереж на прилеглий території.

Комплекс заходів та технологічний процес на підприємстві повністю виключає порушення гідродинамічного режиму, забезпечує відсутність впливу на поверхневі і підземні водні ресурси, порушення стану вод.

Нижче додається:

1. Договір про надання послуг по регулярному вивезенню твердих побутових відходів та рідких каналізаційних стоків від 01.02.2020 р. №77 з КП «Виробниче управління комунального господарства».

ДОГОВІР №77

01 лютого 2020 р.

м. Бориспіль

Комунальне підприємство "Виробниче управління комунального господарства", надалі Підрядник, в особі директора Найчука Володимира Антоновича, діючого на підставі Статуту Управління, з однієї сторони та Товариство з обмеженою відповідальністю "Імпорт Транс Сервіс", що має статус платника податку на прибуток - на загальних умовах надалі Замовник, в особі Дворянця Володимира Григоровича, який діє на підставі Довіреності № 20/12/2 від 02.10.2020 р.з іншої сторони, склали цей договір про нижчевказане:

I. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

- 1.1 Замовник передає, а Підрядник приймає на себе виконання послуг по регулярному вивезенню з об'єктів Замовника твердих побутових відходів та рідких каналізаційних стоків.

II. ОBOB'ЯЗКИ СТОРІН

Замовник зобов'язується

- 2.1 Мати необхідну кількість контейнерів для збору та тимчасового зберігання твердих побутових відходів на території «ТОВ Імпорт Транс сервіс» вул.Привокзальна,9
- 2.2 Забезпечити наскрізні під'їзди до місць знаходження контейнерів і вигрібних ям в любу пору року, виключаючи рух спецавтотранспорту заднім ходом.
- 2.3 Наповнювати контейнери сміттям та підтримувати чистоту в місцях установки сміттєзбірників та вигрібних ям.
- 2.4 Проводити систематично дезинфекцію, ремонт і заміну контейнерів в міру їх зносу.
- 2.5 Забезпечити освітлення майданчиків в місцях збору сміття та рідких стоків.
- 2.6 Зробити написи на контейнерах для збору сміття: "Категорично забороняється: спалювати сміття в контейнерах, зливати рідкі відходи, фекальні маси, зсипати будівельне сміття в контейнери".
- 2.7 Оплату проводити щомісячно по пред'явлених Підрядником актам виконаних робіт не пізніше 10-го числа кожного місяця згідно актів виконаних робіт, складених на основі підписаних замовником товарно-транспортних накладних.
- 2.8 Замовник зобов'язується оформляти товарно транспортні накладні за виконану роботу в день її виконання, а також зобов'язується вказувати повністю прізвище особи, яка підписує товарно транспортні накладні і ставити штамп або печатку.
- 2.9 Надавати в письмовій формі в грудні місяці поточного року дані про потреби в обслуговуванні на наступний рік.

Підрядник зобов'язується

- 2.10 Своєчасно, згідно графіків, вивозити та утилізувати тверді побутові відходи та рідкі каналізаційні стоки з об'єктів Замовника:
вивезення твердих побутових відходів : два рази на місяць з 2-х контейнерів за викликом; відкачка рідких побутових каналізаційних стоків : два рази на місяць за викликом.

III. ЦІНИ, ОБ'ЄМИ ТА ВАРТІСТЬ ПОСЛУГ

3.1 Ціна послуги за вивіз та утилізацію	без ПДВ	з ПДВ
Сміття, 1м3	130,69 грн.	156,83 грн.
Відкачка 1 м 3	163,01 грн.	195,62 грн.

3.2 Об'єм робіт по вивозу сміття орієнтовно складає:

36,0 м3 на суму 4704,84 грн. + ПДВ 20% 940,97 грн. = 5645,81 грн.

На місяць: згідно фактично виконаних об'ємів робіт, підтверджених підписаними замовником товарно-транспортними накладними.

3.3 Об'єм робіт по вивозу рідких побутових каналізаційних стоків орієнтовно складає:

90 м3 на суму 14670,90 грн. + ПДВ 20% 2934,18 грн. = 17605,085 грн.

На місяць згідно фактично виконаних об'ємів робіт, підтверджених підписаними замовником товарно-транспортними накладними.

3.4 Орієнтовна вартість послуг на рік по даному договору складає 23250,89 грн. (Двадцять три тисячі двісті п'ятдесят гривень 89 копійок).

3.5 У випадку зміни цін чи об'ємів сторони зобов'язані провести перерахунок, який явиться додатком до Договору за письмовою угодою сторін.

IV. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН

4.1 За невиконання даного договору Сторони несуть відповідальність згідно законодавства України.

4.2 Підрядник не несе відповідальність в разі настання форс-мажорних обставин /стихійне лихо, землетрус, повінь, шквальний вітер та смерч, ураган, пожежа, снігові заноси, військові дії та ін./

V. ДІЯ ДОГОВОРУ

5.1 Сторони домовились прийняти всі міри для розв'язання суперечностей шляхом двусторонніх переговорів.

5.2 Суперечності між сторонами, неурегульовані шляхом переговорів, зв'язані з невиконанням чи неналежним виконанням договору, вирішуються в господарському суді.

5.3 Договір може бути припинений достроково, як за угодою сторін, так і на вимогу однієї, про що одна сторона повідомляє іншу письмово не пізніше ніж за 30 днів до дня його розторгнення, а також за рішенням суду за порушення однією із сторін зобов'язань за договором.

5.4 Договір складено в 2-х примірниках, по примірнику для кожної із сторін, кожен з яких має однакову юридичну силу і діє з 1 лютого 2020 року по 31 січня 2021 року, та вважається продовженням, якщо за місяць до закінчення строку не буде заявлено однією із сторін про відмову від цього Договору або його перегляд.

VI. ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ СТОРІН:

КП "ВУКГ"

Р/р UA 493808050000026005702664726

Код 03363720

МФО 380805

АТ Райффайзен Банк Аваль м. Бориспіль

Вул. Глибоцька 128а

Тел.5-24-51, 5-11-44

ТОВ ІМПОРТ ТРАНС СЕРВІС
43010 м.Вулик вул.Кременська 38
Код ЄДРПОУ 39608851
ІдР 260057332003
УПАТ. Банк Інвестицій та
заощаджень "АКІВ"
м.Бориспіль Приватбанк 9

КП "ВУКГ" має статус платника податку
на прибуток на загальних умовах

Директор

КП "ВУКГ"

В.А.Найчук



5.3.3. Опис і оцінка впливу на довкілля зумовленого шумовим навантаженням

Основним джерелом шуму під час провадження планованої діяльності є шум від роботи технологічного обладнання (насосних агрегатів). Також у випадку аварійного відключення від електромережі на території нафтобази є аварійний дизельгенератор. Автотранспортний шум характерний лише для автобензовозів, які можуть маневрувати по території нафтобази. По технологічним можливостям одночасно на естакаді наливу світлих нафтопродуктів можуть завантажуватися тільки три автобензовоза (шум розраховано для одночасної роботи 3 одиниць транспорту).

Шумова характеристика обладнання наведена в таблиця 5.20.

Таблиця 5.20 – Шумова характеристика технологічного обладнання

№ з/п	Назва	Рівень шуму L^* , дБА	Примітка
1	Насос консольний К-160/30	90	3 шт
2	Насос центробіжний СЦН-75/70	65	6 шт
3	Дизельгенератор GEP-110	77	1 шт
4	Автобензовоз	81	3 шт

*відповідно до інструкції по експлуатації.

Шум непостійний та утворюється під час роботи обладнання.

Розрахунок очікуваного рівню шуму виконаний згідно ДБН В.1.1-31:2013 “Захист територій, будинків і споруд від шуму”, ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 “Настанова з розрахунку та проектування захисту від шуму сельбищних територій”.

Нормативне значення максимального рівню звуку прийняте згідно додатку №16 ДСП-173-96. Керуючись вимогами пункту 7.1 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 “Настанова з розрахунку та проектування захисту від шуму сельбищних територій” розрахунок очікуваного рівня звуку на межі нормативної СЗЗ на відстані 100 м від джерела шуму.

Робота об’єкту проводиться цілодобово. Технологічним процесом передбачена робота насосів не весь час, а по мірі необхідності.

Рівень звуку визначається згідно ДБН В.1.1-35:2013 на границі найближчого населеного пункту за формулою 37 ДСТУ Н Б В.1.1-35:2013:

$$L_A = L_{WA} - 20 \cdot \lg r + 10 \cdot \lg \Phi - 10 \cdot \lg \Omega + \Delta L_{A_{\text{доб}}} - \Delta L_{A_{\text{ноч}}} - \Delta L_{A_{\text{впр}}} - \beta_{A_{\text{зет}}} \cdot l, \text{ дБА}$$

де L_A – рівень звуку для джерела з постійним шумом або еквівалентний рівень звуку $L_{A_{\text{екв}}}$ чи максимальний рівень звуку $L_{A_{\text{макс}}}$ для джерела з непостійним шумом, дБА;

L_{WA} – коригований рівень звукової потужності джерела з постійним шумом або еквівалентний коригований рівень звукової потужності $L_{WA_{екв}}$ чи максимальний коригований рівень звукової потужності $L_{WA_{макс}}$ джерела з непостійним шумом, дБА;

$\Delta L_{A_{відб}}$ – величина підвищення рівня звуку (еквівалентного рівня звуку) в розрахунковій точці внаслідок відбиття звуку від великих за розмірами поверхонь, дБА; величина підвищення рівня звукового тиску в розрахунковій точці внаслідок відбиття звуку в напрямку розрахункової точки від великих, у порівнянні з довжиною звукових хвиль, акустично твердих поверхонь (стіна, земля, кут між двома стінами), які знаходяться від розрахункової точки на відстані, що не перевищує $0,1r$, м; n_1 , - кількість поверхонь, які відбивають звук в напрямку розрахункової точки ($n_1 < 3$); поверхню землі не враховують в число n_1 якщо відбиття звуку від неї вже враховано величиною просторового кута Ω ;

$\Delta L_{A_{пов}}$ – затухання звуку в атмосфері, дБА; величину зниження рівня звуку (еквівалентного рівня звуку) внаслідок поглинання звуку в атмосфері $\Delta L_{A_{пов}}$, дБА, визначають за графіком (рисунок 9 ДСТУ Н Б В.1.1-35:2013) в залежності від величини показника спектра шуму ΔL_{-A} , який характеризує відносний вміст низькочастотних і високочастотних складових у спектрі шуму джерела;

$\Delta L_{A_{ерк}}$ – величина зниження рівня звуку (еквівалентного рівня звуку) екраном, розташованим між джерелом шуму і розрахунковою точкою, дБА; визначають за графіком (рисунок 10 ДСТУ Н Б В.1.1-35:2013) в залежності від величини показника спектра шуму ΔL_{-A} ;

$V_{A_{зел}}$ – величина зниження рівня звуку (еквівалентного рівня звуку) смугами зелених насаджень, дБА/м;

l – ширина смуги зелених насаджень, м;

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

Ω – просторовий кут, в який вимірюється шум даного джерела.

Сумарний рівень звуку на межі СЗЗ розраховується за формулою А.3 додатку А ДСТУ Н Б В.1.1-35:2013:

$$L_{сум}^{екл} = 10 \cdot \lg \left(\sum_{i=1}^n 10^{0,1 \cdot L_A^i} \right), \text{ дБА}$$

Вихідні дані:

$\Delta L_{A_{відб}} = 0$ (приймаємо, що поверхні, що відбивають звук відсутні);

$\Delta L_{A_{пов}} = 7$ дБА;

$r_{сзз} = 100$ м;

$\Omega = 2\pi = 6,28$.

$\Delta L_{A_{exp}} = 0$, так як для даної території між розрахунковими точками немає споруд значної довжини і великої висоти;

$\beta_{A_{зел}} = 0$, оскільки дану поправку враховують лише при наявності спеціальних шумозахисних полос зелених насаджень.

Межа санітарно-захисної зони 100 м.

Сумарний рівень звуку складе:

$$L_{сум}^{екл} = 10 \cdot \lg(3 \cdot 10^{0,1 \cdot 90} + 6 \cdot 10^{0,1 \cdot 65} + 1 \cdot 10^{0,1 \cdot 77} + 3 \cdot 10^{0,1 \cdot 81}) = 95,4 \text{ дБА}$$

Визначаємо рівень звуку згідно на нормативної СЗЗ (100 м):

$$L_A = L_{WA} - 20 \cdot \lg r + 10 \cdot \lg \Phi - 10 \cdot \lg \Omega + \Delta L_{A_{відб}} - \Delta L_{A_{нов}} - \Delta L_{A_{exp}} - \beta_{A_{зел}} \cdot l$$

$$= 95,4 - 20 \lg(100) + 10 \lg(1) - 10 \lg(6,28) + 0 - 7 - 0 - 0 = 40,4 \text{ (дБА)}.$$

Отже, розрахунковий рівень шуму на межі СЗЗ внаслідок експлуатації нафтобази “Бориспіль” становитиме 40,4 дБА, що не перевищує нормативного значення згідно ДБН В.1.1-31:2013 (45 дБА – вночі; 55 дБА – вдень).

Згідно результатів розрахунків шуму не потребується додаткових заходів боротьби з навантаженням виробничого шуму згідно ДБН В.1.1-31:2013.

Оскільки насосне обладнання розміщене в приміщеннях насосних станцій – вібраційне навантаження відсутнє. Разом із тим підприємство зобов’язане дотримуватись правил охорони праці в частині зниження шумового та вібраційного навантаження з метою контролю їх рівня на робочих місцях. Передбачається виконання типових організаційно-технічних заходів, які дозволяють забезпечити зниження рівня шуму до нормативних значень ГДР:

- в приміщеннях технологічне устаткування встановлюється на шумоізолюючих підставах;
- використовуються звукоізолюючі прокладки з гуми, пресованої пробки;
- використання звукоізолюючих кожухів на обладнанні;
- застосування глушників на установках з двигунами внутрішнього згоряння, газотурбінними та пневматичними двигунами, вентиляторних та компресорних установках, аеродинамічних пристроях тощо;
- при придбанні нового, серійно виробленого устаткування, відповідальний персонал підприємства зобов’язаний здійснювати перевірку вібраційних та шумових характеристик в паспорті, а при експлуатації – виконувати контроль з метою відповідності цих характеристик паспортним або нормованим;
- своєчасне проведення планового і попереджувального ремонту устаткування з обов’язковим післяремонтним контролем вібраційних та шумових характеристик;
- до роботи повинно допускатися тільки справне технологічне обладнання, що відповідає вимогам санітарних норм робочих місць.

При виконанні вищевказаних заходів перевищень нормативів рівнів виробничої вібрації та шумового навантаження не передбачається.

5.3.4. Опис і оцінка впливу на довкілля зумовленого здійсненням операцій у сфері поводження з відходами

В результаті *планованої діяльності* будуть утворюватися тверді побутові відходи та виробничі відходи (залишки очищення резервуарів, пісок, забруднений нафтопродуктами, промаслене ганчір'я та спецодяг, шлам нафтовловлювачів, масла трансформаторні відпрацьовані). Передбачений повний збір, роздільне зберігання на спеціально обладнаних майданчиках та передача відходів спеціалізованим організаціям відповідно до укладених договорів наведених нижче.

Розрахунок утворення твердих побутових відходів (ТПВ)

Згідно з класифікатором відходів ДК 005-96 – 7720.3.1.01, назва – відходи комунальні (міські) змішані, у т. ч. сміття з урн.

Розрахунок утворення ТПВ виконаний згідно Постанови КМУ від 10.12.2008 №1070 «Про затвердження Правил надання послуг з вивезення побутових відходів».

Розрахунок кількості твердих побутових відходів виконаний за наступною формулою:

$$M = n \times q \times T \times 10^{-3}$$

де M – маса відходів, т/рік;

q – питомий показник утворення відходів, кг/рік, $q = 0,75$ кг/день на одного працівника згідно ПКМУ № 1070 від 10.12.2008 р.;

n – максимальна кількість працівників, чол, $n = 14$ чол;

T – кількість діб на рік, на період експлуатації підприємства 253 дні;

$$M = 14 \times 0,75 \times 253 \times 10^{-3} = 2,6565 \text{ т/рік.}$$

Побутові відходи виносяться в контейнери, які встановлені на спеціально відведеній території (сміттєзбірний майданчик) з наступним вивезенням на полігон ТПВ згідно укладеної угоди з КП “Виробниче управління комунального господарства” від 01.02.2020 р. №77.

Розрахунок піску, забрудненого нафтопродуктами

Згідно з класифікатором відходів ДК 005-96 – 7730.3.1.04, назва – абсорбенти зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені.

Утворення відходів забрудненого піску на території нафтобази відбувається під час ліквідації розливів нафтопродуктів.

Норма утворення забрудненого піску (0,1 т піску на 1000 м³ обороту нафтопродуктів в рік) прийнята по аналогії з іншими діючими підприємствами, і розраховується за формулою:

$$M = Q \cdot q,$$

де M – вага піску, т/рік;

q – питомий показник утворення забрудненого піску, т/м³;

Q – оборот нафтопродуктів по нафтобазі, тис.м³/рік (123,866 тис. м³/рік)

Звідси,

$$M = 123,866 \cdot 0,1 = 12,3866 \text{ т/рік.}$$

Промаслений пісок збирається у герметичні металеві контейнери для тимчасового зберігання. Відходи забрудненого піску передаються згідно укладеного договору на здійснення операцій у сфері поводження з небезпечними відходами від 18.01.2021 р. №ЖТ/НВ18/01/21-1 з ТОВ «УКРРЕСУРСИ-2011».

Розрахунок кількості нафтошламу від зачищення резервуарів зберігання дизельного палива та бензину

Згідно з класифікатором відходів ДК 005-96 – 6000.2.9.17, назва – залишки очищення резервуарів для зберігання, що містять нафтопродукти.

При зберіганні нафтопродуктів в резервуарах утворюється осад, який підлягає обов'язковому періодичному зачищенню. Відповідно до ГОСТ 1510-84 «Нефть и нефтепродукты. Маркировка, упаковка, транспортирование и хранение» зачищення проводиться не рідше 1 разу на 2 роки, обсяг шламу не повинен перевищувати 0,25% від місткості резервуару. Для розрахунку приймаємо періодичність 1 раз на рік та максимальний вміст осаду 0,25%. Перелік резервуарів, місткості та обсяг шламу, що видаляється, приведений в таблиці 5.21.

Таблиця 5.21 – Кількість нафтошламу від зачищення резервуарів

Найменування	Кількість	Технічна характеристика	Об'єм осаду в одному резервуарі, м ³	Об'єм осаду в резервуарах, м ³	Густина, т/м ³	Маса, т
Резервуар для зберігання палива (бензину)	2	V=200 м ³	0,5	1,0	0,981	0,981
Резервуар для зберігання палива (бензину та дизелю)	4	V=400 м ³	1,0	4,0	0,981	3,924
Резервуар для зберігання палива (дизелю)	1	V=700 м ³	1,75	1,75	0,981	1,717
Резервуар для	2	V=1000 м ³	2,5	5,0	0,981	4,905

зберігання палива (бензину та дизелю)						
Резервуар для зберігання палива (бензину та дизелю)	3	V=2000 м ³	5,0	15,0	0,981	14,715
Всього:			10,75	26,75		26,242

Під час планованої діяльності по експлуатації нафтобази будуть утворюватися відходи нафтошламу від зачистки резервуарів загальною кількістю 26,242 т/рік.

Нафтошлам від очищення резервуарів зберігання нафтопродуктів передається спеціалізованому підприємства згідно договору від 18.01.2021 р. №ЖТ/НВ18/01/21-1 з ТОВ «УКРРЕСУРСИ-2011».

Розрахунок кількості нафтопродуктів та осаду, вловлених в сепараторі нафтопродуктів

Згідно з класифікатором відходів ДК 005-96:

осад очисних споруд – 6000.2.8.18, назва – частинки тверді масло-, водовідокремлювачів;

нафтопродукти очисних споруд – 6000.2.8.19, назва – шлам масло-, водовідокремлювачів.

Дошові води зі всієї території складу паливо-мастильних матеріалів (проїздів, місць заправки та стоянки автотранспорту) збираються в дощеприймальний лоток «Політеп» та дощеприймальники із закритою мережою дощової каналізації направляються на існуючі споруди дощової каналізації: сепаратор нафтопродуктів «Rainpark» ПБМО-700 та резервуар-накопичувач дощових вод – V=50 м³.

Відповідно до матеріалів проекту очисна здатність сепараторів:

- нафтопродукти – 0,04 мг/л:
- завислі речовини (осад) – 3 мг/л.

Відповідно до даних Замовника з річною умовною кількістю опадів 4315 м³/рік, в сепараторі нафтопродуктів накопичуватиметься до 5998 кг/рік осаду завислих частинок та 160 кг/рік нафтопродуктів.

Відходи зберігаються в металевих бочках з кришками на майданчику з твердим покриттям.

Відходи шламів та нафтопродукти передаються ліцензованій організації ТОВ «УКРРЕСУРСИ-2011» згідно договору від 18.01.2021 р. №ЖТ/НВ18/01/21-1 на здійснення операцій у сфері поводження з небезпечними відходами.

Розрахунок кількості промасленого ганчір'я

Згідно з класифікатором відходів ДК 005-96 – матеріали обтиральні зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені, код – 7730.3.1.06.

Просмалене ганчір'я утворюється внаслідок технологічних операцій у виробничому процесі підприємства та складає на 1 працюючого 0,02 т/рік (ВНТП 09-92, Київ, ОНТП 08-87). При чисельності працюючих, що задіяні при обслуговуванні технологічного устаткування (10 людей), відходи просмаленого ганчір'я складуть: $10 \times 0,02 = 0,2$ т/рік.

Промаслене ганчір'я збирається в металевий контейнер з кришкою та зберігається на території підприємства в спеціальному приміщенні. По мірі накопичення відходи направляють на утилізацію спеціалізованому підприємству ТОВ «УКРРЕСУРСИ-2011» згідно договору від 18.01.2021 р. №ЖТ/НВ18/01/21-1.

Розрахунок зношеного одягу

Згідно з класифікатором відходів ДК 005-96 – одяг зношений чи зіпсований, код – 7710.3.1.13. Утворюється внаслідок використання спеціальної форми працівниками на підприємстві. Розрахунок кількості зношеного одягу з використанням питомих виробничих витрат, що затверджені та діють на підприємстві.

Зношений спецодяг утворюється в орієнтовній кількості 25 кг/рік на одного робітника. Отже, загальна кількість зношеного одягу становить 0,25 т в рік. По мірі накопичення зношений одяг направляють на утилізацію спеціалізованому підприємству ТОВ «УКРРЕСУРСИ-2011» згідно договору від 18.01.2021 р. №ЖТ/НВ18/01/21-1 на здійснення операцій у сфері поводження з небезпечними відходами.

Розрахунок утворення масла трансформаторного відпрацьованого

Згідно класифікатора відходів ДК 005-96 код відходу – 4010.2.9.02, назва – масла трансформаторні відпрацьовані.

Згідно технічної документації максимальна кількість трансформаторної оливи, яка використовується підприємством складає 500 кг.

Розрахунок утворення відпрацьованих мастил виконаний згідно РД 153-34.1-02.208-2001 «Рекомендации по разработке проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение для ТЭС и котельных» за формулою:

$$M_{мтр} = m \times h \times 10^{-5}$$

де $M_{мтр}$ – маса відходів масла трансформаторного відпрацьованого, т/рік;

m – річна витрата масла трансформаторного, кг;

h – питома витрата масла трансформаторного, % (60,00).

Річна кількість утворення масла відпрацьованого становитиме:

$$M_{\text{мтр}} = 500 \times 60 \times 10^{-5} = 0,3 \text{ т}$$

Відпрацьовані мастила зливаються в герметичну ємність, яка розміщена у спеціально відведеному місці виробничого приміщення.

Відходи відпрацьованих мастил передаються ліцензованій організації згідно укладеного договору з ТОВ «УКРРЕСУРСИ-2011».

Таблиця 5.22 – Кількісна характеристика відходів, які утворюватимуться при експлуатації нафтобази

№ п/п	Найменування відходу	Код відходу (ДК 005:96)	Річна кількість т/рік
1	Відходи комунальні (міські) змішані, у т. ч. сміття з урн	7720.3.1.01	2,6565
2	Абсорбенти зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені	7730.3.1.04	12,3866
3	Залишки очищення резервуарів для зберігання, що містять нафтопродукти	6000.2.9.17	26,242
4	Частинки тверді масло-, водовідокремлювачів	6000.2.8.18	5,998
5	Шлам масло-, водовідокремлювачів	6000.2.8.19	0,160
6	Матеріали обтиральні зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені	7730.3.1.06	0,2
7	Одяг зношений чи зіпсований	7710.3.1.13	0,25
8	Масла трансформаторні відпрацьовані	4010.2.9.02	0,3
	Разом		48,1931

Вплив об'єкту в частині поводження з відходами оцінюється як екологічно допустимий.

По всіх видах відходів укладені угоди зі спеціалізованими організаціями, які виконують вивезення, утилізацію та переробку цих відходів. На території об'єкту місця тимчасового зберігання відходів облаштовуються та утримуються відповідно до умов діючих санітарно-гігієнічних норм і правил.

При виникненні нештатної ситуації, кількісний та якісний склад відходів визначатиметься на місцях, по мірі їх утворення. Подальше поводження з відходами здійснюватиметься відповідно до вимог Закону України «Про відходи». Відходи будуть обліковуватися, та передаватися на утилізацію по мірі їх утворення.

Нижче додається:

1. Договір на здійснення операцій у сфері поводження з небезпечними відходами від 18.01.2021 р. №ЖТ/НВ18/01/21-1 з ТОВ «УКРРЕСУРСИ-2011».

ДОГОВІР №ЖТ/НВ18/01/21-1

на здійснення операцій у сфері поводження з небезпечними відходами

м. Київ

«18» січня 2021 р.

Виконавець - ТОВ «УКРРЕСУРСИ-2011» (Ліцензія Міністерства екології та природних ресурсів України Серія АЕ № 288598 від 26 лютого 2014 р.) та ліцензії виданої на підставі наказу 25.07.2016 №273 в особі директора Остапюка А.С., який діє на підставі Статуту, з одного боку (надалі Виконавець), та Товариство з обмеженою відповідальністю «ГРАНДТЕРМІНАЛ», в подальшому «Замовник», в особі директора Бутерліна Володимира Володимировича, яка діє на підставі статуту, з другого боку, надалі разом – „Сторони”, уклали цей Договір про надання послуг зі збирання та зберігання відходів для передачі їх на утилізацію чи видалення (надалі іменується Договір).

1. Предмет договору

- 1.1. Виконавець надає, а Замовник приймає та сплачує за послуги зі збирання та зберігання окремих видів відходів, що виникли внаслідок господарської діяльності Замовника (далі Відходи), для передачі їх на подальшу утилізацію чи видалення.
- 1.2. Завантаження відходів здійснюється силами Замовника. Доставка відходів до складу Виконавця може здійснюватися як власним транспортом Замовника, так і транспортом Виконавця. Послуги транспортування, що здійснюються Виконавцем», погоджуються Сторонами шляхом підписання додаткової угоди.
- 1.3. Фактичний обсяг, номенклатура, термін та місце знаходження відходів, що підлягають вилученню, визначаються у відповідній Заявці Замовника (далі – Заявка).
- 1.4. Замовник направляє заявку на адресу Виконавця за допомогою факсу, засобів електронного зв'язку або поштою, яку Виконавець має отримати як мінімум за п'ять днів до дати фактичного вивозу.

2. Зобов'язання сторін

- 2.1. Замовник зобов'язується спаківувати відходи згідно чинного Законодавства України в свою тару. Тара Замовника після вивозу відходів поверненню не підлягає.
- 2.2. Вимоги до упаковки відходів, що передаються Замовником Виконавцю визначені у Додатку №2 до цього Договору, що є його невід'ємною частиною.
- 2.3. Виконавець зобов'язаний вилучати небезпечні відходи з території Замовника протягом останніх двох тижнів кожного кварталу, після отримання передплати, та на підставі Заявки Замовника.
- 2.4. Підтвердження передачі-приймання відходів, збирання яких є предметом Договору, є Акт передачі-приймання або товарно-транспортна накладна.
- 2.5. Підтвердженням надання послуг, що є предметом Договору, здійснюється шляхом підписання Сторонами Акту наданих послуг.
- 2.6. Замовник зобов'язаний підписати та завірити печаткою акти наданих послуг і передати один екземпляр, оформлений відповідно до умов Договору Виконавцеві.
- 2.7. В разі не передання Замовником Виконавцеві протягом 7 днів з дня отримання оформленого відповідно до умов п.2.6. даного Договору акта наданих послуг послуг чи передання його без відповідного оформлення та відсутності в ньому обґрунтованих причин таких дій акт наданих послуг робіт вважається прийнятим Замовником і таким, що підтверджує факт та належне виконання зобов'язань Виконавцем.

3. Сума договору

- 3.1. Тарифи на збирання по кожній партії Відходів є договірними та узгоджуються Протоколом договірної ціни (додаток №1 Договору), що є невід'ємною частиною цього Договору.
- 3.2. Тарифи на послуги, узгоджені Протоколом договірної ціни, можуть змінюватися протягом дії цього Договору за взаємною згодою Сторін шляхом підписання додаткової угоди до цього Договору.
- 3.3. Вартість послуг визначається Сторонами окремо по кожній партії Відходів із застосуванням цін, узгоджених Протоколом договірної ціни, залежно від кількості (ваги) та їх асортименту, переданих Виконавцю.
- 3.4. Ціни на послуги можуть корегуватися протягом строку дії цього Договору шляхом підписання додаткових угод у зв'язку із зростом інфляції, зміною тарифів на енергоносії, цін на послуги підприємств, що виконують роботи з утилізації відходів, тощо.

4. Порядок розрахунків

- 4.1. Розрахунки між сторонами проводяться шляхом перерахування коштів на поточний рахунок Виконавця.
- 4.2. Для виконання робіт за даним Договором Замовник сплачує Виконавцю передплату у розмірі 100% вартості послуг на підставі виставленого рахунку у термін не пізніше трьох банківських днів з моменту отримання рахунку.
- 4.3. У разі, якщо передплата Замовника за послуги Виконавця складає менше 100% від вартості послуг на збирання партії відходів, Замовник проводить остаточний розрахунок з Виконавцем за надані послуги протягом 5 (п'яти) днів з моменту підписання акту наданих послуг.
- 4.4. У разі, якщо Замовник є бюджетною установою, передплата за послуги Виконавця не передбачається. Замовник проводить повний розрахунок з Виконавцем за надані послуги після підписання Сторонами акту наданих послуг.
- 4.5. По закінченню строку дії Договору, Сторонами складається двосторонній акт звірки взаєморозрахунків. При наявності по закінченню договору надлишково сплачених сум за послуги Виконавця, грошові кошти повертаються на поточний рахунок Замовника у термін 5 (п'яти) банківських днів за його письмовою вимогою або зараховуються для виконання наступних договорів, що підтверджується додатковою угодою.

5. Відповідальність сторін за порушення договору та вирішення спорів

- 5.1. За невиконання або неналежне виконання умов цього Договору, винна Сторона несе відповідальність, визначену цим Договором чи чинним законодавством України.
- 5.2. Кожна із Сторін не несе відповідальності за порушення Договору, якщо воно сталося не з її вини (умислу чи необережності).
- 5.3. Сторона вважається невинуватою і не несе відповідальності за порушення Договору, якщо вона доведе, що вжила всіх залежних від неї заходів щодо належного виконання цього Договору.
- 5.4. У разі нездійснення передплати Замовником відповідно до п.4.2., п.4.3. цього Договору, за послуги, передбачені п.1.1. цього Договору, Договір вважається неукладеним та не тягне за собою правових наслідків.
- 5.5. При порушення Замовником п.2.2. цього Договору, а саме: при виявленні не упакованих відходів, Виконавець їх не приймає. При цьому, розрахунки між Сторонами проводяться в частині фактично наданих послуг.

6. Форс-мажорні обставини

- 6.1. Сторони звільняються від відповідальності за частково або повного невиконання своїх зобов'язань за даним Договором, якщо це є наслідком обставин непереборної сили, а саме: техногенних аварій та катастроф, стихійного лиха та військових дій, політичних акцій та страйків, заборонних актів органів Державної влади та управління, тощо.
- 6.2. Сторона, що потрапила до форс-мажору повинна у триденний термін повідомити іншу Сторону про настання та припинення вищезазначених обставин.
- 6.3. Якщо форс-мажорні обставини триватимуть більше ніж три місяці, Сторони проводять додаткові переговори для з'ясування можливих способів виконання даного Договору, або за спільною згодою Сторони мають право відмовитись від виконання обов'язків за даним Договором. В цьому випадку кожна з сторін не має права на відшкодування можливих збитків.
- 6.4. Достатнім доказом дії форс-мажорних обставин є довідка, видана Торгово-промисловою палатою України.

7. Вирішення спорів

- 7.1. Сторони домовились вживати заходів для вирішення спірних питань, що виникають у рамках виконання цього Договору, шляхом проведення переговорів.
- 7.2. У разі неможливості досягнення згоди між сторонами шляхом переговорів спірні питання вирішуються у судовому порядку по встановленій підвідомчості й підсудності такої суперечки в порядку, визначеному чинним законодавством України.

8. Зміна умов договору

- 8.1. Умови цього договору можуть бути змінені за взаємною згодою сторін за винятком обов'язкового внесення змін до цього Договору у випадках змін законодавства та ціноутворюючих факторів, що впливають на відносини сторін за цим договором.
- 8.2. Зміни та доповнення вносяться до цього Договору шляхом оформлення додаткових угод, які укладаються у письмовій формі та підписуються уповноваженими представниками сторін.

9. Інші умови

9.1. Цей Договір складено українською мовою у двох оригінальних примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із сторін.

9.2. У випадках, не передбачених цим Договором, сторони керуються чинним законодавством України.

9.3. Всі додатки, зміни та доповнення до цього Договору дійсні і є не від'ємною його частиною тільки в тому випадку, коли вони виконані в письмовій формі і підписані обома сторонами за Договором.

9.4. Підписання даного Договору Виконавцем відповідно до Закону України «Про захист персональних даних» від 1 червня 2011 року, №2297-VI надає замовнику на обробку його персональних даних в електронній формі та/або у формі картотек персональних даних клієнтів суб'єкта господарювання з метою реалізації відносин у сфері господарської діяльності. Виконавець підтверджує, що замовник повідомив його про включення персональних даних Виконавця до бази персональних даних клієнтів Замовника з метою реалізації відносин у сфері господарської діяльності, а також про права Замовника, визначені Законом України «Про захист персональних даних» і про осіб, яким передаються його персональні дані.

9.5. Додатками до цього Договору є: протокол погодження договірної ціни, вимоги до упаковки відходів, що передаються Замовником Виконавцю, акт приймання-передачі відходів (або товарно-транспортна накладна), акт наданих послуг.

10. Термін дії договору

10.1. Даний Договір набирає чинності з дати його двостороннього підписання і діє до 31 грудня 2022 року, але не менш, ніж до повного виконання Сторонами прийнятих на себе зобов'язань у період дії Договору.

11. Юридичні та банківські реквізити сторін

ВИКОНАВЕЦЬ ТОВ «УКРРЕСУРСИ-2011»

Адреса:
01013, м. Київ, вул. Деревообробна, 3В.,
Голосіївський р-н
п/р UA 15 300346 0000026005021481001
в ПАТ «Альфа-Банк» МФО 300346;
ЄДРПОУ 37923407
ПІН 379234026501;
Платник податку на прибуток на загальних
підставах
Бухгалтерія Центрального офісу
(067) 2091596
e-mail: eco_buh@ukr.net
Спеціаліст поводження з відходами
e-mail: 0988080928@ukr.net
Тел.: 0988080928
www.ukreko.com.ua

Директор  Остапюк А.С./



ЗАМОВНИК ТОВ «ГРАНДТЕРМІНАЛ»

Адреса:
43023, Волинська обл., м. Луцьк, вул. Єршова, 1
Код ЄДРПОУ: 42819799
Код ПІН: 428197903184

Директор  /В.В. Бутерлін/



5.3.5. Опис і оцінка впливу на довкілля зумовленого світловим, тепловим, радіаційним забрудненням, електромагнітним та іонізуючим випромінюванням

При роботі нафтобази у відповідності до діючих технологічних регламентів ведення робіт виділення променистого та конвективного тепла не відбувається. Побудований об'єкт не є джерелом іонізуючого випромінювання, ультразвукових та електромагнітних хвиль.

Діяльність ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» здійснюється у відповідності до вимог природоохоронного законодавства України, з метою збереження нормативного стану та запобігання негативного впливу на довкілля.

5.3.6. Опис і оцінка впливу на довкілля зумовленого іншими факторами впливу (флора, фауна, заповідні об'єкти)

Діяльність об'єкта планової діяльності заплановано виключно в межах існуючої земельної ділянки, де відсутні природні оселища. Тому, на території ділянки, запланованої під реконструкцію, не мешкають рідкісні види тварин; саме тому реконструкція нафтобази ніяким чином не позначиться на видах, що потребують охорони. Територія підприємства огорожена та впорядкована. По всій території знаходиться асфальтобетонне покриття.

Наземні та повітряні шляхи міграції тварин в районі розташування об'єкту відсутні.

Рівень шумових дій при реалізації планованої діяльності знаходитися в нормі, цей чинник не буде вносити додаткового занепокоєння для існування тваринного світу на даній території. Тваринний світ характеризується переважанням видів, що легко пристосовуються до життя на видозмінених урбанізованих і активно використовуваних людиною територіях. Діяльність, пов'язана з реалізацією планованої діяльності не приведе до антропогенної дії на тваринний світ.

Територія планованої діяльності має низький природно-ресурсний потенціал, характеризується відсутністю об'єктів природно-заповідного фонду, водно-болотних та лісових ресурсів. Реалізація проекту не призводить до погіршення стану навколишнього природного середовища в місці розташування проекту та на прилеглих територіях.

Рідкісні і зникаючі види рослин та тварин на території об'єкту планованої діяльності відсутні.

У межах зони впливу планованої діяльності відсутні цінні представники рослинного та тваринного світу, які підлягають охороні.

Об'єкти природно-заповідного фонду і території, перспективні для заповідання (зарезервовані з цією метою) в районі розміщення об'єкта відсутні. Згідно опрацювання картографічних матеріалів виявлено, що

найближчим об'єктом ПЗФ від межі території підприємства є Ландшафтний заказник «Хутір Чубинського» загальнодержавного значення, що знаходиться у західному напрямку орієнтовно на відстані 7,2 км. Оскільки, в межу СЗЗ та зону впливу планованої діяльності об'єкти ПЗФ не входять, вплив відсутній.

На відстані орієнтовно ~20 км у південно-західному напрямку від території планованої діяльності, де передбачається реконструкція власного складу нафтопродуктів знаходиться об'єкт Смарагдової мережі України - Kanivske Reservoir - UA0000111.

Враховуючи значну відстань від території планованої діяльності до об'єкта Смарагдової мережі України, негативного впливу на об'єкти Смарагдової мережі не передбачається.

Отже, експлуатація об'єкту впливу на рослинний і тваринний світ, заповідні об'єкти не чинить, тому що:

- об'єкт розташовується на значному віддаленні від об'єктів природно-заповідного фонду;
- шляхи міграції тварин і птахів у районі розміщення об'єкта не пролягають;
- музеї, пам'ятники архітектури, культури, історії, об'єкти природно-заповідного фонду в районі розміщення і на прилягаючій території відсутні.

5.4 Ризики для здоров'я людей, об'єктів культурної спадщини та довкілля, у тому числі через можливість виникнення аварійних ситуацій

5.4.1. Оцінка ризику впливу планованої діяльності на здоров'я людей

Оцінка ризику неканцерогенних ефектів

За інгаляційного надходження, якщо цього не потребують спеціальні задачі дослідження, немає необхідності розраховувати дозу впливу, а розрахунок коефіцієнта небезпеки для одної забруднюючої речовини здійснюють за формулою:

$$HQ_i = \frac{C_i}{R_f C_i}$$

де HQ_i – коефіцієнт небезпеки впливу i -тої речовини;

C_i – середньорічна концентрація i -ї речовини, мг/м^3 ;

$R_f C_i$ – референтна концентрація i -ї речовини, мг/м^3 , приймається згідно МР 2.2.12-142-2007.

Таблиця 5.23 – Вихідні дані для розрахунку

Речовина	Середньорічна концентрація (C_i), мг/м ³	Референтна концентрація i -ї речовини, мг/м ³
Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	3,65	5,0

* згідно пункту 4.4.1 МР 2.2.12-142-2007 у разі відсутності референтних доз/концентрацій як еквівалент можна використовувати гранично допустимі концентрації (ГДК) або максимально недіючі рівні чи концентрації (МНР, МНК), установлені за критерієм прямого ефекту на здоров'я.

Таблиця 5.24 – Оцінка неканцерогенного ризику

Речовина	HQ	Характеристика ризику
Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	0,73	<1, отже ризик виникнення шкідливих ефектів розглядають як зневажливо малий

Так як для всіх інших викидів забруднюючих речовин підприємства виявлено, що розрахунок розсіювання в атмосферному повітрі проводити недоцільно, то вклад в забруднення повітря буде менше 0,05 ГДК м.р. для населених пунктів. Отже, оцінка ризику для таких речовин не визначалася, її можна оцінити, як зневажливо мала.

Оцінка ризику канцерогенних ефектів

У викидах забруднюючих речовин стаціонарними джерелами підприємства присутня речовина для якої властиві фактори канцерогенного потенціалу – бенз(а)пірен від пересувних джерел, а саме – роботи ДВЗ автомобілів, що маневрує по території.

Ризик розвитку індивідуальних канцерогенних ефектів (ICR_i) здійснюється формулою:

$$ICR_i = C_i \cdot UR_i$$

де C_i – середня концентрація речовини в атмосферному повітрі за весь період усереднення експозиції, мг/м³; C_i для бенз(а)пирена становить менше 0,1ГДК ($1E-6$ мкг/100м³);

SF – фактор нахилу, (мг/(кг*доба))⁻¹;

UR_i – одиничний канцерогенний ризик i -тої речовини, (мг/м³).

Одиничний ризик розраховують із використанням величини SF , стандартної величини маси тіла людини (70 кг) та добового споживання повітря (20 м³):

$$UR_i (\text{м}^3/\text{мг}) = SF_i (\text{мг}/\text{кг} \cdot \text{доба})^{-1} \cdot 1/70 \text{ кг} \cdot 20 (\text{м}^3/\text{доба})$$

Таким чином, розрахунок індивідуального ризику канцерогенних ефектів наведений в таблиці 5.25, що наведена нижче.

Таблиця 5.25 – Оцінка ризику канцерогенних ефектів

Назва речовини	SF_i , мг/кг× доба	UR_i , м³/мг	ICR_i , мг/м³	Характеристика ризиків
Бенз(а)пирен	3,1	$3,1 \cdot 1/70 \cdot 20 = 0,886$	$1 \cdot 10^{-6} \cdot 0,886 = 0,886 \cdot 10^{-6}$	$<10^{-6}$, прийнятний

Оцінка соціального ризику впливу планової діяльності

Соціальний ризик планованої діяльності визначається як ризик для групи людей, на яку може вплинути впровадження об'єкта господарської діяльності, з урахуванням особливостей природно-техногенної системи.

Соціальний ризик дорівнює

$$R_s = CR_a \cdot V_u \cdot \frac{N}{T} \cdot (1 - N_p)$$

де R_s – соціальний ризик, чол./рік;

CR_a – канцерогенний ризик комбінованої дії декількох канцерогенних речовин, які забруднюють атмосферу, який визначається згідно додатку Ж або приймається $CR_a = 1 \cdot 10^{-6}$, безрозмірний;

V_u – вразливість території від проявлення забруднення атмосферного повітря, який визначається відношенням площі відводу під об'єкт господарської діяльності до площі об'єкту з санітарно-захисною зоною, долі одиниці;

N – чисельність населення, яка визначається: а.) згідно даних мікрорайону розміщення об'єкту, якщо є такі дані в населеному пункті; б.) згідно даних всього населеного пункту, якщо немає мікрорайонів, або об'єкт має місто утворююче значення; в.) згідно даних населених пунктів, які знаходяться у зоні впливу об'єкту проектування, якщо він розташований за їх межами, чол.;

T – середня тривалість життя (визначається для даного регіону або приймається за 70 років), роки;

N_p – коефіцієнт, який визначається для будівництва нового об'єкту за формулою :

$$N_p = \frac{\Delta N_p}{N}$$

де ΔN_p – кількість додаткових робочих місць (при зменшенні зі знаком «мінус»).

За відсутності зміни кількості робочих місць $N_p = 0$.

Таблиця 5.26 – Вихідні дані для розрахунку

Показник	Умовні одиниці	Значення
Канцерогенний ризик комбінованої дії декількох канцерогенних речовин, CR_a	-	$1 \cdot 10^{-6}$

Вразливість території від проявлення забруднення атмосферного повітря, V_u	-	0,5
Чисельність населення мікрорайону Коломичівський м. Бориспіль, N	чол.	3425*
Середня тривалість життя, T	рік	70
Коефіцієнт, який визначається для будівництва нового об'єкту, N_p	-	0

* згідно статистичних даних.

Отже, соціальний ризик становить:

$$R_s = 1 \cdot 10^{-6} \cdot 0,5 \cdot 3425/70 \cdot (1 - 0) = 0,24 \cdot 10^{-4} \text{ чол./рік.}$$

Згідно з даними зміни №1 до ДБН А.2.2-1-2003, затвердженої наказом Мінрегіонбуду України від 20.11.2009 №524, соціальний ризик є умовно прийнятним ($10^{-4} - 10^{-6}$) для населення прилеглих територій.

Отже, експлуатація устаткування не призведе до негативної дії на стан здоров'я, захворюваність, умови життєдіяльності людей та в цілому на навколишнє соціальне середовище.

5.4.2. Оцінка ризику впливу планованої діяльності через можливість виникнення надзвичайних ситуацій

Метою даного розділу є опис та оцінка ризиків та потенційних впливів в результаті нештатних ситуацій/аварій.

Аварії – це вихід зі строю машин, механізмів, комунікацій, споруд та їх систем внаслідок порушення технології виконання робіт, правил експлуатації, заходів безпеки, помилок, допущених при проектуванні, будівництві, заготівлі агрегатів, стихійного лиха. З метою недопущення виникнення аварійних ситуацій передбачено ряд організаційно-технічних заходів.

Оцінка аварійних ситуацій та їх наслідків для навколишнього середовища включає аналіз можливого розвитку аварійних ситуацій, вірогідності їх виникнення і проводиться на основі детального аналізу діяльності з урахуванням аварій та аварійних ситуацій, що мали місце на аналогічних об'єктах.

Специфіка нафтобази полягає в тому, що вона є потенційно небезпечним об'єктом і при виникненні аварій може завдати шкоду не тільки для самої нафтобази та її працівникам, а й створити серйозну небезпеку для автотранспорту, що знаходиться на її території, сусіднім підприємствам, а також населенню, що проживає в близькості від нафтобази. Нафтобаза «Бориспіль» належить до об'єктів підвищеної небезпеки II класу, про що свідчить ідентифікація, яка була проведена ТОВ «ІМПОРТ ТРАНС СЕРВІС» в 2017 році.

В процесі роботи нафтобази можуть виникнути наступні ситуації, які можуть привести до аварії на виробництві:

- загорання нафтопродуктів, пролитих при зливів нафтопродуктів з залізничних цистерн в резервуари, при наливів нафтопродуктів в бензовоз, при розгерметизації фланцевих з'єднань на трубопроводах, насосах та іншого технологічного обладнання;

- загорання технологічного обладнання при короткому замиканні в електромережі або несправності електрообладнання;

- виникнення підвищеної концентрації парів нафтопродуктів в робочій зоні.

Передбачені заходи з уникнення подібних ситуацій. Це контроль за станом засобів перекачування та вимірювання.

З метою мінімізації ризику виникнення аварійних ситуацій і аварій у ході експлуатації об'єкта проектування мають здійснюватися додаткові заходи:

- систематична діагностика стану обладнання з застосуванням сучасних технічних засобів;

- підтримання в робочому стані систем сигналізації, автоматики та зв'язку; перевірка наявності необхідних документів у перевізників перед заповненням резервуарів;

- щорічне планування робіт щодо підвищення промислової безпеки об'єкту проектування (покращення умов праці робітників, оснащення їх сучасними й безпечними засобами праці, підтримання в відповідному стані потенційно небезпечні зони ділянки по збору відпрацьованих мастил);

- щорічне планування засобів щодо забезпечення пожежної безпеки підприємства;

- розробка заходів щодо забезпечення безаварійної й безпечної роботи в несприятливих погодних умовах;

- розробка і своєчасне коригування планів локалізації та ліквідації аварійних ситуацій і аварій (ПЛАСів);

- розробка графіків учбових тренувань з опрацюванням дій на випадок аварійної ситуації (аварії);

- систематичне навчання персоналу методам, способам, засобам забезпечення безпеки виробничого процесу і безпечних умов праці (в тому числі підвищення кваліфікації й перепідготовка кадрів) з обов'язковою перевіркою знань;

- ліцензування видів діяльності і робіт, що являють собою підвищену небезпеку;

- забезпечення нормативними й законодавчими документами, довідниками та навчально-агітаційними матеріалами в сфері безпеки;

– регулярні звіти керівників і відповідальних фахівців про стан промислової безпеки на об'єкті.

Для попередження пожеж передбачено систему пожежогасіння. На випадок виникнення аварійних ситуацій на підприємстві в спеціальному приміщенні встановлені ємкість з піском та інші засоби пожежогасіння.

В усіх випадках вирішальне значення для максимального зменшення збитків мають:

- оперативність виявлення джерела забруднення навколишнього природного середовища;
- можливість якнайшвидшого усунення аварійних ситуацій.

На підприємстві розроблений «План локалізації і ліквідації аварійних ситуацій і аварій», затверджений територіальним органом ДСНС та органами місцевого самоврядування. Головні технологічні заходи, передбачені ПЛАСом, включають:

- припинення всіх технологічних операцій на території ОПН;
- зняття електричного струму з обладнання;
- звільнення території ОПН від транспортних засобів і сторонніх осіб;
- перевірку відсутності людей у зоні аварії, прийняття заходів по їх евакуації;
- при необхідності прийняти заходи по евакуації персоналу та осіб, які не приймають участі у ліквідації аварії;
- забезпечити доступ сторонніх осіб в можливу небезпечну зону;
- оцінку аварійної ситуації та хід розвитку аварії, організацію командного пункту;
- організацію вільного в'їзду та проходу спецмашин та спецпідрозділів на територію ОПН;
- включення в роботу пожежної техніки і забезпечення безперебійної подачі води;
- проведення локалізації на місцях розливу (протоки) небезпечних речовин, необхідно зробити обвалування;
- установка водяної завіси, при необхідності, на шляху поширення вибухонебезпечної хмари;
- зменшення випаровування з поверхні розливу, заливки розлитого палива вогнегасною піною;
- прийняття міри по усуненню витікання НП;
- виключення джерел займання;
- забезпечення оперативної інформації про метеорологічні умови з метою прогнозування дій;

- оснащення ефективними засобами пожежогасіння, засобами сигналізації та зв'язку.

В проекті ОПН передбачено:

- збір забруднених поверхневих стоків через очисні споруди;
- герметизація випусків систем господарсько-побутової каналізації;
- перелив нафтопродуктів тільки закритим способом за допомогою спеціального обладнання на відведених для цього майданчиках, що запобігають проникненню випадкових проливів в ґрунт;
- відпуск пального на майданчику з твердим покриттям, дощоприймачем і захищеним від атмосферних опадів навісом;
- влаштування газонів на вільній від забудови і мощення території;
- влаштування сміттєзбірника контейнерного типу;
- рекультивація порушених земель;
- благоустрій території;
- обладнання ОПН має сертифікат якості та дозволене до застосування Держпрацею України;
- відстані між підрозділами - нормовані;
- є запасні виходи з приміщень, споруд та будівель;
- відвід дощових та талих вод з території майданчиків в бік дощеприймальних колодязів;
- дистанційне управління наливом з операторної;
- безпечні резервуари з антикорозійним покриттям для прийняття та зберігання палива; герметизація всіх резервуарів з метою виключення потрапляння випарів нафтопродуктів до повітряного середовища, забезпечення їх дихальними клапанами;
- герметизований злив палива із ЗЦ в надземні резервуари через зливні швидкокорозійні муфти, фільтри, засувки;
- дихальний пристрій для підтримування тиску чи вакууму в резервуарі до визначених позначень;
- трубу для зачистки резервуару;
- лоток для запобігання потрапляння проливів нафтопродуктів до ґрунту;
- електрообладнання в вибухобезпечному виконанні;
- припливно-витяжна загально-обмінна система вентиляції;
- набір необхідних санітарно-побутових приміщень для обслуговуючого персоналу;
- захист споруд від прямого попадання блискавки, електростатичної, магнітної індукції, заносу високих потенціалів у відповідності до діючих інструкцій, приєднання цистерн до гнучкого заземлюючого пристрою під час

зливання/наливання нафтопродуктів;

- безпечний доступ та зручність обслуговування контролюючої апаратури;
- освітлення території з наставанням темряви;
- герметизація вводів після прокладки кабелів та труб;
- застосування електрообладнання тільки заводського виготовлення, за виконанням і ступенем захисту, що відповідає умовам навколишнього середовища та укомплектованого пуско-захисними апаратами.

Безпека експлуатації забезпечується:

- автоматизацією ведення технологічного процесу і забезпечення справності обладнання, КВП, засобів автоматизації, блокувань і сигналізації;
- забезпечення надійної герметизації апаратів, технологічних трубопроводів і арматури, що зводить до мінімуму витoki рідкої та парової фази;
- своєчасне та якісне проведення ремонтів обладнання та апаратів;
- дотримання правил безпечного ведення ремонтних, газонебезпечних і вогневих робіт;
- утримання у справності електрообладнання, заземлення, ізоляції й огороження струмоведучих частин;
- наявність джерела безперебійної подачі електричної напруги для приладів контролю загазованості;
- виключення струмоутворення і застосування відкритого вогню;
- забезпечення обслуговуючого персоналу засобами індивідуального захисту і спецодягом відповідно норм.

Оскільки на об'єкті присутні небезпечні речовини в кількості, що перевищує граничну масу, для забезпечення пожежної безпеки передбачені наступні рішення:

- обладнання системою пожежної сигналізації і пожежного радіомоніторингу, що забезпечує передачу сигналу на пульт централізованого нагляду пожежної охорони;
- обладнання системою раннього виявлення аварійних ситуацій і аварій;
- дотримано протипожежні розриви відповідно до вимог правил пожежної безпеки;
- теплові пожежні сповіщувачі;
- оснащення засобами пожежогасіння та індивідуального захисту відповідно до вимог існуючих нормативних актів;
- запас піноутворювача для гасіння пожеж знаходиться на збереженні на території ПНО.

Ліквідація аварійної ситуації і наслідків аварії планується здійснюватися по розробленому «Плану локалізації і ліквідації аварійних ситуацій і аварій». Заходи по локалізації та ліквідації аварійних ситуацій та аварій приведені в таблиці 5.27.

Таблиця 5.27 – Заходи по локалізації та ліквідації аварійних ситуацій (аварій)

Найменування аварійної ситуації (аварії)	Заходи по локалізації та ліквідації аварійних ситуацій (аварій)
Пролив	1. Аварійна зупинка операцій по прийому та видачі НП; 2. Спорожнення негерметичного обладнання (цистерни, резервуару) або локалізація дільниці витоку; 3. Вимкнути електроенергію; 4. Ліквідування проливу; 5. Виключити можливість виникнення джерела запалення; 6. Провітрити місце аварії.
Пожежа	1. Аварійна зупинка операцій по прийому та видачі НП; 2. Відключення енергопостачання підрозділу виробництва; 3. Ліквідація аварії первинними засобами пожежогасіння; 4. Виклик керівного складу та персоналу, який може бути залучений при локалізації аварії; 5. Виклик пожежних підрозділів ДСНС, швидкої допомоги та та інших підрозділів (при необхідності); 6. Співпрацювати з задіяними силами.
Вибух	1. Аварійна зупинка операцій по прийому та видачі НП; 2. Відключення енергопостачання підрозділу виробництва; 3. Ліквідація аварії первинними засобами пожежогасіння; 4. Виклик керівного складу та персоналу, який може бути залучений при локалізації аварії; 5. Виклик пожежних підрозділів ДСНС, швидкої допомоги та та інших підрозділів (при необхідності); 6. Співпрацювати з задіяними силами.

5.4.3. Оцінка ризику впливу планованої діяльності на об'єкти культурної спадщини

Реконструкція існуючої нафтобази, в частині облаштування системи пожежогасіння та встановлення електронних рівнемірів передбачена на земельній ділянці площею 3,196 га. Земельна ділянка розташована на існуючому виробничому майданчику, який в даний час в своїй більшості упорядкований. В зв'язку з цим важливих культурних споруд у безпосередній близькості від запланованих ділянок об'єкту реконструкції не виявлено.

Відповідно до статті 36 Закону України «Про охорону культурної спадщини», у випадку виявлення об'єктів археологічного або історичного характеру, роботи необхідно припинити до здійснення заходів, що забезпечать збереження пам'яток.

Згідно зі статтею 7 Закону України «Про охорону археологічної спадщини», органи охорони культурної спадщини погоджують на стадії проектування відведення земельних ділянок під містобудівні, шляхові, меліоративні та землевпорядні роботи після їх археологічного дослідження. Згідно зі статтею 12 вищезгаданого закону, наукова археологічна експертиза земельних ділянок проводиться Інститутом археології Національної академії наук України. Згідно зі статтею 37 вищезгаданого закону, вся археологічна діяльність проводиться за рахунок замовника.

5.5. Кумулятивний вплив 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

Під кумулятивними впливами розуміється сукупність впливів від реалізації планованої діяльності та інших, що існують або плануються в найближчому майбутньому видів людської діяльності, які можуть призвести до значних негативних або позитивних впливів на навколишнє середовище або соціально-економічні умови, і які б не виявилися в разі відсутності інших видів діяльності, крім самої планованої діяльності.

Кумулятивні ефекти можуть виникати з незначних за своїми окремими діями факторів, які, працюючи разом протягом тривалого періоду часу поступово накопичуючись, підсумовуючись згодом в одному і тому ж районі, можуть викликати значні наслідки.

Згідно матеріалів Єдиного реєстру ОВД у м. Бориспіль, вцілому, на момент складання даного Звіту з оцінки впливу на довкілля, наявні такі об'єкти, щодо яких отримано рішення про провадження планованої діяльності:

- «Фабрика по виробництву виробів з борошна по вул. Привокзальна, 82 у м. Бориспіль», (реєстраційний номер справи №20195243703) – у південно-східному напрямку на відстані 900 м;

- «Будівництво під'їзної залізничної колії, млина продуктивністю 300 тонн/добу та зерносховища ємністю 30000 тонн по вул. Привокзальна, 40 в м. Бориспіль, Київської області», (реєстраційний номер справи №20192132838) – у південному напрямку на відстані 30 м;

- «Нове будівництво газонаповнювальної станції по вул. Завокзальна, 15 та 13-а в м. Бориспіль, Київської області», (реєстраційний номер справи №20188131452) – у північно-західному напрямку на відстані 905 м.

Таким чином, відповідно даних, які знаходяться у відкритому доступі Єдиного реєстру ОВД, у *безпосередній близькості* до об'єкта планованої діяльності знаходиться об'єкт планованої діяльності з «Будівництво під'їзної залізничної колії, млина продуктивністю 300 тонн/добу та зерносховища ємністю 30000 тонн по вул. Привокзальна, 40 в м. Бориспіль, Київської області» ТОВ «Київський Хлібопродукт», щодо якого отримано рішення про провадження планованої діяльності на момент складання даного Звіту.

Згідно інформації наведеної у Звіті з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності ТОВ «Київський Хлібопродукт» розрахунок розсіювання забруднюючих речовин був проведений з врахуванням фонових концентрацій забруднюючих речовин виданих Департаментом екології та природних ресурсів Київської ОДА, тобто з врахуванням вкладу інших забруднювачів повітря, включаючи нафтобазу «Бориспіль». З огляду на те, що концентрації всіх забруднюючих речовин у атмосферному повітря не перевищують гігієнічні нормативи та те що, реконструкція системи пожежогасіння нафтобази не призведе до збільшення джерел викидів забруднюючих речовин, можна вважати, що функціонування підприємства (нафтобази «Бориспіль» ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП») не створить значного негативного кумулятивного ефекту, спричиненого викидами забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

Для оцінки кумулятивного впливу викликаного акустичним забрудненням прийнято дані максимального сумарного рівня шуму при провадженні планованої діяльності ТОВ «Київський Хлібопродукт» (згідно даних реєстраційні справи) та нафтобази «Бориспіль» ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП», який становить 80 дБа та 95,4 дБа відповідно (розділ 5.3 даного Звіту).

Розрахунок очікуваного рівню шуму виконаний згідно ДБН В.1.1-31:2013 “Захист територій, будинків і споруд від шуму”, ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 “Настанова з розрахунку та проектування захисту від шуму сельбищних територій”.

Нормативне значення максимального рівню звуку прийняте згідно ДБН В.1.1-31:2013. Керуючись вимогами пункту 7.1 ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 “Настанова з розрахунку та проектування захисту від шуму сельбищних територій”.

Сумарний рівень звукового тиску механізмів L , дБа, визначається за формулою:

$$L_{\text{сум}}^{\text{екл}} = 10 \cdot \lg \left(\sum_{i=1}^n 10^{0,1 \cdot L_A^i} \right), \text{дБа}$$

де L_i – звуковий тиск джерел звуку, дБ;

n – кількість джерел шуму.

Отже, розрахований сумарний рівень звукового тиску при одночасній роботі двох підприємств становитиме:

$$L_{\text{сум}}^{\text{екл}} = 10 \times \lg(10^{0,1 \times 80} + 10^{0,1 \times 95,4}) = \mathbf{95,5 \text{ дБа}}$$

Рівень звуку визначається згідно ДБН В.1.1-31:2013 на границі найближчого населеного пункту за формулою 37 ДСТУ Н Б В.1.1-33:2013:

$$L_A = L_{WA} - 20 \cdot \lg r + 10 \cdot \lg \Phi - 10 \cdot \lg \Omega + \Delta L_{\text{Авідб}} - \Delta L_{\text{Апов}} - \Delta L_{\text{Аекв}} - \beta_{\text{Азел}} \cdot l, \text{дБа}$$

де L_A – рівень звуку для джерела з постійним шумом або еквівалентний рівень звуку $L_{\text{Аекв}}$ чи максимальний рівень звуку $L_{\text{Амакс}}$ для джерела з непостійним шумом, дБа;

L_{WA} – коригований рівень звукової потужності джерела з постійним шумом або еквівалентний коригований рівень звукової потужності $L_{W\text{Аекв}}$ чи максимальний коригований рівень звукової потужності $L_{W\text{Амакс}}$ джерела з непостійним шумом, дБа;

$\Delta L_{\text{Авідб}}$ – величина підвищення рівня звуку (еквівалентного рівня звуку) в розрахунковій точці внаслідок відбиття звуку від великих за розмірами поверхонь, дБа; величина підвищення рівня звукового тиску в розрахунковій точці внаслідок відбиття звуку в напрямку розрахункової точки від великих, у порівнянні з довжиною звукових хвиль, акустично твердих поверхонь (стіна, земля, кут між двома стінами), які знаходяться від розрахункової точки на відстані, що не перевищує $0,1r$, м; n_1 , - кількість поверхонь, які відбивають звук в напрямку розрахункової точки ($n_1 < 3$); поверхню землі не враховують в число n_1 якщо відбиття звуку від неї вже враховано величиною просторового кута Ω ;

$\Delta L_{\text{Апов}}$ – затухання звуку в атмосфері, дБа; величину зниження рівня звуку (еквівалентного рівня звуку) внаслідок поглинання звуку в атмосфері $\Delta L_{\text{Апов}}$, дБа,

визначають за графіком (рисунок 9 ДСТУ Н Б В.1.1-35:2013) в залежності від величини показника спектра шуму Δ_{L-A} , який характеризує відносний вміст низькочастотних і високочастотних складових у спектрі шуму джерела;

$\Delta L_{\text{Аерк}}$ – величина зниження рівня звуку (еквівалентного рівня звуку) екраном, розташованим між джерелом шуму і розрахунковою точкою, дБА; визначають за графіком (рисунок 10 ДСТУ Н Б В.1.1-35:2013) в залежності від величини показника спектра шуму Δ_{L-A} ;

$B_{\text{Азел}}$ – величина зниження рівня звуку (еквівалентного рівня звуку) смугами зелених насаджень, дБА/м;

l – ширина смуги зелених насаджень, м;

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

Ω – просторовий кут, в який вимірюється шум даного джерела.

Вихідні дані:

$\Delta L_{\text{Авідб}} = 0$ (приймаємо, що поверхні, що відбивають звук відсутні);

$\Delta L_{\text{Анов}} = 7$ дБА;

$r_{\text{сзз}}$ – 100 м (санітарно-захисна зона однакова для обох підприємств і становить 100 м);

$\Omega - 2\pi = 6,28$.

$\Delta L_{\text{Аexp}} = 0$, так як для даної території між розрахунковими точками немає споруд значної довжини і великої висоти;

$\beta_{\text{Азел}} = 0$, оскільки дану поправку враховують лише при наявності спеціальних шумозахисних полос зелених насаджень.

Межа санітарно-захисної зони – 100 м.

Визначаємо рівень звуку згідно на нормативної С33 (100 м):

$$L_A = L_{\text{WA}} - 20 \cdot \lg r + 10 \cdot \lg \Phi - 10 \cdot \lg \Omega + \Delta L_{\text{Авідб}} - \Delta L_{\text{Анов}} - \Delta L_{\text{Аexp}} - \beta_{\text{Азел}} \cdot l \\ = 95,5 - 20 \lg (100) + 10 \lg (1) - 10 \lg (6,28) + 0 - 7 - 0 - 0 = 40,5 \text{ (дБА)}.$$

Отже, кумулятивний рівень шуму спричинений одночасною роботою двох підприємств не перевищує допустимого рівня 55/45 дБа (день/ніч) встановленого Законодавством України.

Об'єкт планованої діяльності (нафтобаза «Бориспіль» ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП») вірогідно не здійснюватиме вібраційний вплив, кумулятивний вплив якого міг би чинити негативну дію на міцність та стійкість фундаментів виробничих будівель, а також на об'єкти історії, археології та монументального мистецтва.

Всі інші реєстраційні справи мають значну територіальну віддаленість планованої діяльності від нафтобази, тому кумулятивний вплив не спостерігатиметься.

Нафтобаза «Бориспіль» розташована в промисловій зоні міста Бориспіль та зі східної сторони межує з підприємствами різних галузей промисловості. При опрацюванні даних наявних в Єдиному реєстрі ОВД можна зробити висновок, що наявність кумулятивного ефекту в даному випадку оцінити неможливо, враховуючи те, що для даних об'єктів на момент складання даного Звіту відсутні рішення про провадження планованої діяльності.

Згідно опрацювання картографічних матеріалів виявлено, що найближчим об'єктом ПЗФ від межі території підприємства є Ландшафтний заказник «Хутір Чубинського» загальнодержавного значення, що знаходиться у західному напрямку орієнтовно на відстані 7,2 км. З урахуванням того, що в результаті провадження діяльності перевищень нормативів шуму, якості атмосферного повітря, ґрунтів та водних об'єктів не передбачається та значну віддаленість об'єкта планованої діяльності від заказника, можна вважати вплив на об'єкти природо-заповідного фонду малоімовірним.

З огляду на вищенаведене, можна стверджувати, що вплив, який створюється при діяльності нафтобази «Бориспіль», не буде перевищувати нормативи, що дозволені на межі з житловою забудовою. Отже, функціонування підприємства не створить значного негативного кумулятивного ефекту.

5.6. Вплив планованої діяльності на клімат, у тому числі характер і масштаби викидів парникових газів, та чутливістю діяльності до зміни клімату

Зміна клімату є, можливо, найбільш важливою та складною проблемою в галузі охорони навколишнього середовища, яка спіткала людство за останнє століття. Збільшення в атмосфері концентрації вуглекислого газу та інших *парникових газів (далі – ПГ)* впливає на глобальну зміну температурного режиму. Підвищення температури може викликати цілу низку таких явищ, як підвищення рівня моря та зміни в локальних кліматичних умовах, що, в свою чергу, може негативно вплинути на соціально-економічний розвиток країн.

Відповідно до Кіотського протоколу (міжнародна угода про обмеження викидів в атмосферу парникових газів), метою якого є стабілізування рівня концентрації парникових газів в атмосфері на рівні, який не допускав би небезпечного антропогенного впливу на кліматичну систему планети, визначено *шість основних парникових газів*, які дають внесок до парникового ефекту. Цими газами є: діоксид вуглецю CO₂, метан CH₄, закис азоту N₂O, гідрофторвуглецеві сполуки, перфторвуглецеві сполуки, гексафторид сірки (елегаз, SF₆).

Відповідно до даних та проведених розрахунків, які наведені в розділі 5.3 Звіту, при *експлуатації об'єкту* будуть виділятися такі парникові гази, як закис

азоту N_2O , вуглецю діоксид CO_2 та метан CH_4 загальною кількістю 13,968336 т/рік (табл. 5.28).

Таблиця 5.28 – Порівняльна характеристика потенційних викидів забруднюючих речовин та порогових значень

№ 3/п	Найменування речовини	Потужність викиду забр. речовини, т/рік	Порогові значення потенційних викидів згідно Наказу Мінприроди від 10.05.2002 №177
1	Вуглецю діоксид	13,9667	500
2	Азоту (1) оксид (N_2O)	0,000558	0,1
3	Метан	0,001078	10

Як видно з порівняльної таблиці, потужності викиду парникових газів значно менші за порогові значення згідно Наказу Мінприроди від 10.05.2002 №177. Отже, викиди планованої діяльності не матимуть впливу на клімат.

Значне виділення інертних газів, теплоти, вологи при реконструкції складу паливо-мастильних матеріалів не відбувається, тому змін мікроклімату не передбачається.

Виникнення мікрокліматичних умов, що сприяють розповсюдженню шкідливих видів фауни і флори, в районі розміщення підприємства не передбачається.

Особливості кліматичних умов не сприяють зростанню інтенсивності впливів планованої діяльності на навколишнє середовище.

Необхідність передбачення заходів з запобігання негативним впливам планованої діяльності на клімат і мікроклімат відсутня.

5.7. Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності зумовленого технологією і речовинами, що використовуються

СПММ «Бориспіль» спеціалізується з прийманн, зберіганн та відпуску пального. На даному майданчику експлуатується комплекс споруд та устаткування для приймання, зберігання та відвантаження нафтопродуктів.

До основних операцій, що здійснюються на нафтобазі, відносяться:

- приймання нафтопродуктів, які доставляються на базу в залізничних цистернах;
- приймання нафтопродуктів, які доставляються на базу в автоцистернах;
- насосна станція;
- зберігання нафтопродуктів в резервуарах;
- відпуск нафтопродуктів для реалізації на АЗС.
- котельня.

Річна виробнича потужність становить:

- дизельного пального – 67 634 м³;
- бензину марки А-92 – 15 988 м³;
- бензину марки А-95 – 40 244 м³.

Приймання нафтопродуктів, які доставляються на базу в залізничних цистернах, здійснюються на спеціальних під'їзних коліях, які примикають до магістралі крізь станційні колії. На естакаді здійснюється злив бензину та дизельного палива. Залізничні цистерни обладнані універсальними зливними приборами з нижньої зони по трубопроводам в резервуари за допомогою насосних підстанцій. Одночасно приймається злив нафтопродуктів з п'яти залізничних цистерн.

Приймання нафтопродуктів, які доставляються на базу в автоцистернах, здійснюються на спеціальних під'їзних майданчиках, які примикають до магістралі крізь станційні колії. На естакаді здійснюється злив бензину та дизельного палива. Одночасно приймається злив нафтопродуктів з чотирьох автоцистерн.

Насосна станція. Паливо, що зливається з автоцистерн та залізничних цистерн перекачується в резервуари для зберігання палива. В насосній встановлені три насоса.

Для зберігання паливо перекачується в 15 наземних резервуарів. Злив нафтопродуктів з резервуарів до автоцистерн бензовозів здійснюється на спеціально обладнаному наливному майданчику за допомогою насосів методом напіввідкритого стремени зверху. Нафтопродукти з нафтобази до місця реалізації вивозиться автоцистернами об'ємом 30 м³. Одночасно може заправлятися три автоцистерни по два рукава на цистерну.

На СПММ «Бориспіль» застосована сучасна технологічна схема приймання, зберігання та відпуску нафтопродуктів з використанням надійного обладнання, забезпеченого системою автоматичного обліку, контролю та сигналізації. Обладнання та речовини, що використовуються на нафтобазі відносяться до найбільш екологічно безпечного в даний час на європейському ринку та пройшло державні випробування і допущено до застосування на Україні. Вплив на довкілля контрольований та мінімальний за умови дотримання технічних та технологічних нормативів і вимог нормативно-правових документів.

Клас небезпеки бензинів:

- у разі інгаляційного впливу – 3 (речовини помірнонебезпечні);
- у разі потрапляння в шлунок – 4 (речовини малонебезпечні);
- у разі потрапляння на шкіру – 3 (речовини помірнонебезпечні).

Бензини – це горючі, легкозаймисті особливо небезпечні рідини. Температура самозаймання бензинів від 225 °С до 370 °С, температура спалаху у

відкритому тиглі від мінус 27 °С до мінус 39 °С, концентраційні границі поширення полум'я від 0,76% (об.) до 5,16% (об.), температурні межі займання: нижня – від мінус 27 °С до мінус 39 °С, верхня – від мінус 8 °С до мінус 27 °С, концентраційні границі вибуховості у суміші з повітрям від 1% (об.) до 6% (об.).

ГДК бензину у воді об'єктів господарсько-питного та культурно-побутового використання становить 0,1 мг/л, III клас небезпеки.

В атмосферному повітрі населених пунктів ГДК бензину (нафтового, низькосірчистого у перерахунку на вуглець) становить максимально: разова – 5,0 мг/м³, середньодобова – 1,5 мг/м³.

Контроль повітря робочої зони під час роботи з бензинами виконується на наявність парів вуглеводнів (ГДК = 300 мг/м³, 4 клас небезпеки), бензину (ГДК = 100 мг/м³, 4 клас небезпеки), оксиду вуглецю (ГДК = 20 мг/м³, 4 клас небезпеки).

При використанні бензину в якості палива отруєння відбувається рідко. Гострі, важкі та смертельні випадки спостерігаються під час виконання газонебезпечних робіт (очищення місткостей, переливання бензину).

Бензини мають слабо виражений кумулятивний та інгаляційний вплив, зумовлюють помірне подразнення шкіри (інтенсивністю в 1 бал) та сухість шкіри, подразнюють слизові оболонки. Бензини мають незначний алергенний і подразнювальний вплив, слабку резорбтивну здатність.

Наявність бензинів у питній воді недопустиме, її визначають за наявності райдужної олійної плівки на поверхні води.

Пари бензину мають наркотичну дію на організм людини. Повторні дії парів бензину викликають функціональні зміни вегетативної нервової системи, як під час дії, так і після неї. Отруйна дія парів бензину підсилюється при підвищенні температури оточуючого повітря.

При помірних концентраціях парів бензину в повітрі отруєння відчувається суб'єктивно (головний біль, серцебиття, слабкість, психічне збудження), а потім призводить до втрати свідомості. Об'єктивні симптоми отруєння – м'язові судоми, дрижання витягнутих рук, язика, повік. У важких випадках отруєння можливі дуже сильні судоми, збільшується печінка, з'являється кашель, послаблюється дихання. Більшою чутливістю до токсикологічної дії бензину відзначаються діти. Люди, які хворіють на гіпертонію або гіпотонію, отримують більш важкі отруєння, ніж інші при рівних умовах. Вдихання парів бензину особливо шкодить особам, що хворіють на функціональні неврози, туберкульоз, базедову хворобу, серцевосудинні розлади.

При дуже високих концентраціях можливі миттєві отруєння з втратою свідомості. Якщо при цьому людина, що постраждала, залишається в отруєній зоні з отруєною атмосферою, настає смерть. Концентрації парів бензину у межах

35-40 мг/дм³ небезпечні для життя людини при вдиханні протягом 5 хвилин. Порогова концентрація парів бензину, яке змінює час розвитку м'язового напруження, складає 0,5-2,0 мг/дм³ при вдиханні протягом 40 хвилин.

Клас небезпеки дизельного палива:

- у разі інгаляційного впливу – 4 (речовини малонебезпечні);
- у разі потрапляння в шлунок – 4 (речовини малонебезпечні);
- у разі потрапляння на шкіру – 4 (речовини малонебезпечні).

Дизельне паливо – це горюча легкозаймиста рідина. Температура спалаху у відкритому тиглі – не нижче ніж 40 °С. Температура самозаймання дизельного палива не нижче ніж 310 °С. Температурні межі поширення полум'я для дизельного палива в суміші з повітрям становлять від 2% (об.) до 3% (об.).

Пари дизельного палива мають слабкий запах; вони важчі за повітря. В зв'язку з низькою летючістю ДП важкі гострі отруєння малоімовірні. Вдихання насичених парів ДП протягом 1 – 1,5 хвилин викликає легку нудоту, тривалий головний біль. Дія ДП на шкіру має вигляд подразнення. При потраплянні до очей викликає різкий кон'юнктивіт та каратит. Враховуючи випари ДП, його температуру випару та можливі маси розливів, утворення токсичної хвилі парів ДП практично малоімовірно.

У разі аварійного розливання бензину та дизельного палива місце розливання засипають піском, збирають, а потім вивозять у відвал відповідно до вимог ДСанПіН 2.2.7.029.

Всі виробничі приміщення необхідно обладнувати системами протипожежного захисту та блискавкозахистом. Усе технологічне обладнання і комунікації з транспортування бензину та дизельного палива потрібно захищати від статичної електрики.

Ефективними засобами захисту довкілля є герметизація обладнання і запобігання розливанню бензину та дизельного палива. Витікання бензину та дизельного палива в разі аварійних розливів необхідно терміново усунути.

Для підтримання екологічної безпеки всіх операцій із паливом, технічний стан і відповідність вимогам безаварійного експлуатування місткостей для зберігання і транспортування палива, трубопроводів і арматури та обладнання для роботи з ними потрібно регулярно за встановленим порядком перевіряти і контролювати, а виявлені несправності та недоліки оперативно ліквідувати.

Монтаж систем пінного пожежогасіння та охолодження резервуарів виконується в такій послідовності: підготовчі роботи, розмітка трас і установка несучих конструкцій, прокладка трубопроводу, установка обладнання, шаф, приладів, підключення трубопроводу до приладів та обладнання. Змонтований

трубопровід підлягає зовнішньому огляду, здійснюється випробування на міцність та герметичність, промивання чи продування та фарбування.

Електрообладнання системи пінного пожежогасіння та охолодження резервуарів підлягає захисному заземленню відповідно до вимог Правил побудови електроустановок та технічній документації заводів-виробників обладнання.

Електроживлення споживачів і електроприймачів системи пінного пожежогасіння та охолодження резервуарів повинно виконуватися згідно правил ПУЕ. За ступенем забезпечення надійності електроспоживання електроприймачі системи пожежогасіння відносять до I категорії згідно ПБЕ.

Електроживлення системи пінного пожежогасіння та охолодження резервуарів повинно бути передбачене від двох незалежних джерел електропостачання напругою $\sim 380/220\text{В}$, 50 Гц.

У п. 5 Звіту в повному обсязі наведено опис та оцінка можливого впливу на усі фактори довкілля з урахуванням об'єму робіт як під час реконструкції системи пожежогасіння, так і під час експлуатації нафтобази «Бориспіль».

Оцінюючи вплив на довкілля зумовлених технологією і речовинами, що використовуються, резюмуємо наступні висновки:

- діяльність здійснюється з урахуванням планувальних обмежень відповідно до нормативних документів, а саме розміру санітарно-захисної зони 100 м;
- викиди наднормативних концентрацій забруднюючих речовин в атмосферне повітря не передбачаються. Розрахунки розсіювання забруднюючих речовин в атмосферне повітря (з урахуванням фону) показали, що максимальні приземні концентрації забруднюючих речовин на межі нормативної СЗЗ і відповідно найближчої житлової забудови складуть менше 1 ГДК (з урахуванням фону), що відповідає санітарним та екологічним вимогам;
- перевищення нормативного шумового навантаження на межі захисно-захисної зони не передбачається;
- видалення зелених насаджень, як і зняття ГРІШ не відбуватиметься;
- неканцерогенний ризик для здоров'я населення при впливі забруднюючих речовин, що викидаються джерелами підприємства розглядається як зневажливо малий, канцерогенний – прийнятний, соціальний оцінюється як умовно прийнятний;
- плановані рішення щодо поводження з відходами вважаються раціональними, відходи зберігаються відповідно до характеристики небезпеки, та, по мірі накопичення, передаються спеціалізованим підприємствам відповідно до укладених договорів;

- організований збір та очищення дощових і талих вод та використання води для поливу території;
- скид у водні об'єкти не відбувається;
- будівельні матеріали та конструкції, що планується до використання, відповідатимуть діючим санітарним та будівельним нормам.

З урахуванням вищесказаного, порівняння видів і рівнів впливу на навколишнє середовище під час провадження планованої діяльності показує, що прийняті заходи і рішення по застосуванню технологічних процесів і матеріалів відповідають раціональному використанню природних ресурсів і дозволяє зробити висновок, що запроектована діяльність відповідає діючому природоохоронному законодавству України.

6. ОПИС МЕТОДІВ ПРОГНОЗУВАННЯ, ЩО ВИКОРИСТОВУВАЛИСЯ ДЛЯ ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

Основною метою прогнозу є оцінка можливої реакції навколишнього природного середовища на прямий чи опосередкований вплив планованої діяльності, вирішення задач раціонального природокористування у відповідності з очікуваним станом природного середовища.

При оцінці впливу на природне середовище джерел потенційного забруднення планованої діяльності, основними методами прогнозування стану навколишнього середовища в районі його розміщення використано:

- метод системного підходу (екологічне та техніко-економічне обґрунтування запланованої діяльності);
- розрахунково-аналітичний метод (оцінка впливу запланованої діяльності на навколишнє середовище);
- системно-аналоговий метод (зіставлення еколого-економічних взаємозв'язків запланованої діяльності об'єкта з типовими об'єктами-аналогами).

Оцінка позитивних і негативних впливів об'єкту планової діяльності на навколишнє середовище за застосованими методами проводилася на підставі і з урахуванням:

- техніко-економічних даних запланованої діяльності, за умови її здійснення в нормальному режимі;
- фізико-географічної і кліматичної характеристик району, в якому знаходиться об'єкт запланованої діяльності;
- прийнятих технологічних рішень щодо реалізації планованої діяльності;
- рішень, висновків і довідок державних служб та організацій;
- технічних умов на планування об'єкта;
- вкопювання з плану розміщення об'єкта запланованої діяльності;
- умов інженерної підготовки території, на якій розміщується об'єкт;
- даних попередніх погоджень та висновків щодо об'єкта;
- даних по підприємствах-аналогах.

Всі методи прогнозування об'єднують у дві групи: логічні і формалізовані.

До логічних методів відносять методи індукції, дедукції, експертних оцінок, аналогії. При відсутності про об'єкт прогнозування достовірних відомостей і, якщо об'єкт не підлягає математичному аналізу, використовують метод експертних оцінок, суть якого полягає у визначенні майбутнього на основі думок кваліфікованих спеціалістів-експертів. Метод аналогій полягає в тому, що закономірності розвитку одного процесу з певними поправками можна перенести на інший процес, для якого потрібно зробити прогноз.

Формалізовані методи поділяють на статистичний, екстраполяції і моделювання.

Статистичний метод ґрунтується на кількісних показниках, які дають можливість зробити висновок про темпи розвитку процесу в майбутньому. Сутність його полягає в отриманні і спеціалізованому обробленні прогнозних оцінок об'єкта через опитування висококваліфікованих фахівців (експертів) у певній сфері науки, техніки, виробництва.

Метод екстраполяції полягає в перенесенні встановленого характеру розвитку певної території чи процесу в майбутнє. Цей метод ефективний при короткостроковому прогнозуванні стосовно об'єкта, який тривалий час розвивався рівномірно без значних відхилень. Ґрунтується він на вивченні кількісних і якісних параметрів досліджуваного об'єкта за попередні роки з подальшим логічним продовженням, окресленням тенденцій його розвитку у прогнозованому періоді;

Метод моделювання полягає у побудові моделей, які розглядають з урахуванням імовірної або бажаної зміни прогнозованого явища на певний період, користуючись прямими або опосередкованими даними про масштаби та напрями змін. При побудові прогнозних моделей необхідно виявити фактори, від яких суттєво залежить прогноз; з'ясувати їх співвідношення з прогнозованим явищем; розробити алгоритм і програми моделювання змін довкілля під дією певних факторів.

При прогнозуванні оцінки впливів на довкілля в даному Звіті використовувався *метод математичного моделювання*, за допомогою якого можливо кількісно оцінити величину значень та відносну участь різноманітних впливів.

Прогнозна оцінка впливу на довкілля визначалася як сума прогнозної фонові оцінки і оцінки впливу планованої діяльності.

Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря при проведенні будівельних робіт здійснювався за методиками, допущеними до використання в Україні, а саме: «Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованных источников загрязнения атмосферы, УкрНТЕК, Донецьк, 1994»; «Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами». Український науковий центр технічної екології. Донецьк, 2004. Том 1; «Методика розрахунку викидів забруднюючих речовин пересувними джерелами, УкрНТЕК, 1999 р.». Також розрахунки викидів були прийняті відповідно до зареєстрованого Звіту по інвентаризації викидів забруднюючих в атмосферне повітря

стаціонарними джерелами розробленого ТОВ «Екологічний Консалтинг» у 2019 р.

Для розрахунку розсіювання забруднюючих речовини в атмосферному повітрі, які викидаються стаціонарними джерелами викидів використана уніфікована програма автоматизованого розрахунку забруднення атмосферного повітря “ЕОЛ +” (версія 5.3.8.), розроблена КБСП «Топаз» та погоджена до використання Міністерством екології та природних ресурсів України (лист 3141/10/2-10 від 27.03.2007). Для оцінки впливу викидів забруднюючих речовин на забруднення приземного шару атмосфери використовувалась РД 52.04.212-86 (ОНД-86) «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий».

Розрахунок водоспоживання та водовідведення в період проведення підготовчих та будівельних робіт та експлуатації об’єкту проводився відповідно до вимог ДБН В 2.5-64:012 «Внутрішній водопровід та каналізація». Питна вода повинна відповідати нормам ДСанПіН 2.2.4-171-10 «Гігієнічні вимоги до води питної, призначеної для споживання людиною».

При прогнозуванні фізичного впливу планованої діяльності на навколишнє середовищу використані діючі на території України методики розрахунку та нормативні документи, що встановлюють гранично допустимі рівні впливу. Розрахунок очікуваного рівню шуму виконаний згідно ДБН В.1.1-31:2013 “Захист територій, будинків і споруд від шуму”, ДСТУ-Н Б В.1.1-33:2013 “Настанова з розрахунку та проектування захисту від шуму сельбищних територій”. Нормативне значення максимального рівню звуку прийняте згідно додатку №16 ДСП-173-96.

При прогнозуванні кількісних та якісних показників утворення відходів, внаслідок впровадження планованої діяльності використовувались діючі на території України норми витрат, а саме:

- Постанова КМУ від 10.12.2008 №1070 «Про затвердження Правил надання послуг з вивезення побутових відходів»;
- норми утворення виробничих відходів згідно технологічного регламенту;
- ГОСТ 1510-84 «Нефть и нефтепродукты. Маркировка, упаковка, транспортирование и хранение»;
- РД 153-34.1-02.208-2001 «Рекомендации по разработке проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение для ТЭС и котельных».

Оцінка ризиків розвитку неканцерогенних та канцерогенних ефектів при впливі планованої діяльності на навколишнє середовище визначалися за фактором

забруднення атмосферного повітря відповідно Методичних рекомендації «Оцінка ризику для здоров'я населення від забруднення атмосферного повітря» затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я від 13.04.2007 № 184.

Дані про геологічне середовище в районі провадження планованої діяльності прийнята відповідно до технічного звіту про інженерно-геологічні вишукування ТОВ «ТОРГОВИЙ ДІМ ТЕХНОТРЕЙД».

В якості вихідних даних про стан довкілля використані дані з кліматичної характеристики району розташування підприємства виданої Центральною геофізичною обсерваторією імені Бориса Срезневського та фонових концентрацій забруднюючих речовин атмосферного повітря наданих Департаментом екології та природних ресурсів Київської обласної державної адміністрації.

Дані про стан довкілля в Київській області наведені згідно «Екологічному паспорту Київської області, 2020 р.» [електронний ресурс <http://ecology-kievoblast.com.ua/Home/StateOfEnvironment/48>] та Регіональної доповіді про стан навколишнього природного середовища Київської області у 2019 році [електронний ресурс <http://ecology-kievoblast.com.ua/Home/StateOfEnvironment/50>].

Для аналізу впливу на об'єкти біорізноманіття, рослинний та тваринний світ було проведено аналітичне опрацювання картографічних матеріалів та використано дані електронних ресурсів <http://emerald.net.ua/>, <https://newmap.land.gov.ua/>, <http://pzf.land.kiev.ua>.

7. ОПИС ПЕРЕДБАЧЕНИХ ЗАХОДІВ, СПРЯМОВАНИХ НА ЗАПОБІГАННЯ, ВІДВЕРНЕННЯ, УНИКНЕННЯ, ЗМЕНШЕННЯ, УСУНЕННЯ ЗНАЧНОГО НЕГАТИВНОГО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ, У ТОМУ ЧИСЛІ (ЗА МОЖЛИВОСТІ) КОМПЕНСАЦІЙНИХ ЗАХОДІВ

Проектними рішеннями ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» передбачається реконструкція власного складу нафтопродуктів об'ємом 11300 м. куб., в частині облаштування системи пожежогасіння та встановлення електронних рівнемірів, за адресою: 08300, Київська обл., м. Бориспіль, вул. Привокзальна, 9.

Реконструкцію об'єкту планованої діяльності, передбачається здійснювати з дотриманням вимог природоохоронного законодавства, ДБН А.2.2-1-2003 «Склад і зміст матеріалів оцінки впливів на навколишнє середовище (ОВНС) при проектуванні і будівництві підприємств, будинків і споруд», ДСТУ-НБ Б.1.1-10:2010 «Настанова з виконання розділів Охорона навколишнього природного середовища у складі містобудівної документації. Склад та вимоги».

При проведенні будівельно-монтажних робіт передбачається дотримування вимог ДБН А.3.2-2-2009 «Охорона праці і промислова безпека в будівництві». Майданчики навантаження і вивантаження влаштовуються в межах об'єкту, що реконструюється.

Аналіз впливу на довкілля при провадженні планованої діяльності з експлуатації об'єкту показав, що значний негативний вплив на довкілля не передбачається. Натомість очікується: незначний допустимий вплив на атмосферне повітря, а також вплив зумовлений операціями у сфері поводження з відходами, водне середовище; відсутність впливу на геологічне середовище та ґрунти, рослинний, тваринний світ, кліматичні фактори, матеріальні об'єкти, та позитивний вплив на соціально-економічні умови.

Район будівництва відноситься до освоєного, в якому є автомобільні дороги, що використовуються на період будівництва для доставки матеріалів.

Доставка матеріалів до місць будівництва передбачається автотранспортом зі складів постачальників. Будматеріали передбачається завозити по заявці будівельників. Скупчення будівельних матеріалів і будівельного сміття на території будівельних майданчиків не допускається.

Для запобігання та зменшення негативного впливу на довкілля при виконанні будівельних робіт та провадження планованої діяльності передбачений ряд заходів.

Період будівництва

При проведенні будівельних робіт повинні бути передбачені такі заходи з охорони навколишнього середовища (поверхневих, підземних вод, ґрунту,

рослинного і тваринного світу, умов життєдіяльності людини, навколишніх об'єктів техногенного середовища):

- дотримання вимог Земельного кодексу України;
- суворе дотримання технологічного регламенту;
- тимчасові під'їзні і внутрішньо-майданчикові дороги тримати в справному стані;
- транспортування і збереження будівельних матеріалів, особливо органічних розчинників, лаків, синтетичних фарб і інших хімікатів виконувати з дотриманням установлених технічних вимог;
- недопущення перевищень нормативного рівня шуму на межі найближчої житлової забудови;
- заборона роботи машин та механізмів на холостому ходу для попередження додаткового шумового впливу, мінімізація робіт у темний час доби;
- забезпечення виконання технічних рішень і заходів з метою недопущення забруднення ґрунтового покриття;
- заборона використання техніки з підтіканням ПММ та перевищенням у викидах відпрацьованих газів нормативно встановлених показників CO, CH, NO₂;
- у разі виникнення необхідності, ремонтні роботи техніки, обладнання тощо, що передбачені до використання при реалізації технологічного регламенту, проводити у спеціально передбачених та організованих для можливості реалізації, з точки зору вимог законодавства України, місцях;
- обмеження роботи двигунів внутрішнього згорання будівельних машин і механізмів тільки на необхідний для цього час, електрозварювальні апарати, насоси, застосовування засобів малої механізації переважно працюючих на електроенергії;
- запобігання забруднення поверхні землі відходами шляхом зберігання матеріалів інертного складу (кам'яні матеріали, пісок та інше) на будівельному майданчику в спеціальних складах;
- забезпечення збирання та належного зберігання відходів, що утворюються при виконанні підготовчих та будівельно-монтажних робіт, в спеціально обладнаних місцях для тимчасового зберігання відходів згідно з їх характеристикою та відповідно до вимог санітарно-гігієнічних норм і правил з подальшим поводженням відповідно до законодавства України;
- передбачити накопичення огарків відпрацьованих електродів в спеціальному контейнері, з подальшою передачею на переробку спеціалізованому підприємству, яке здійснює операції з металобрухту у порядку згідно Закону України "Про металобрухт";

- відходи металу різноманітного типу зберігати на окремій ділянці з твердим покриттям, з подальшою передачею на переробку організаціям, що мають право на поводження з металобрухтом;
- побутові відходи від життєдіяльності персоналу, зайнятого в процесі виконання підготовчих і будівельних робіт, передбачено накопичувати в існуючому контейнері і вивозити по мірі накопичення, з метою подальшого захоронення на полігоні ТПВ;
- відводити господарсько-побутові стічні води в існуючі септики, які по мірі накопичення будуть передаватись КП «Виробниче підприємство комунального господарства» згідно укладеного договору;
- ведення будівельних робіт проводити в суворій відповідності з проектною документацією, виробничими інструкціями, інструкціями з техніки безпеки, протипожежної та екологічної безпеки;
- роботи мають проводитися кваліфікованими будівельно-монтажними організаціями з дотриманням заходів техніки безпеки та охорони навколишнього природного середовища.

Відповідальність за дотримання заходів з охорони навколишнього середовища в період проведення будівельних робіт, покладається на спеціалізовані організації, що виконують ці роботи.

Період експлуатації

Для захисту атмосферного повітря від забруднення викидами забруднюючих речовин від складу паливо-мастильних матеріалів «Бориспіль» та забезпечення нормативного стану повітряного середовища передбачені заходи, направлені на здійснення викидів в атмосферу у відповідності з гранично-допустимими концентраціями і в мінімальній кількості, а саме:

- постійний контроль за справністю дихальних клапанів, герметичністю розподільного устаткування та ємностей резервуарного парку;
- вимкнення двигунів автотранспортної техніки в період тимчасового простою;
- керівництво об'єкту зобов'язане забезпечити, щоб усі роботи проводилися так, щоб викиди в атмосферу і/або запах не призводили до істотних незручностей за його межами або до істотного впливу на довкілля;
- на об'єкті повинні використовуватися резервуари, які забезпечені системою автоматичного обліку, контролю і сигналізації;
- режими заправлення паливом не повинні співпадати в часі з режимом зливу палива із залізничних цистерн в резервуари для його зберігання;
- злив палива із залізничних цистерн в резервуари передбачений закритим герметичним способом;

- постійний контроль за справністю дихальних клапанів при температурі повітря більше 0 °С один раз за місяць, а при температурі повітря менше 0 °С два рази за місяць. Взимку дихальні клапани повинні очищатися від льоду;

- оператори повинні забезпечувати систематичний контроль тиску, температури, рівня нафтопродуктів в резервуарах, не допускаючи відхилень від встановлених норм;

- перед початком роботи необхідно перевіряти герметичність устаткування, арматури і трубопроводів. При виявленні витоків негайно вживати заходи по їх усуненню;

- усі запірні пристрої повинні підтримуватися в справному стані і забезпечувати швидке і надійне припинення надходження або зливу нафтопродуктів;

- оператори повинні експлуатувати технічно справне устаткування, здійснювати постійний контроль за станом устаткування, трубопроводів, запірної арматури, контролювати правильність роботи приладів виміру параметрів технологічного режиму, виконувати протипожежний режим відповідно до вимог «Правил пожежної безпеки в Україні»;

- оператори повинні виконувати вимоги по безпечній експлуатації резервуарів і зливного устаткування, контролювати стан повітряного середовища на вміст вибухонебезпечних концентрацій парів нафтопродуктів, виконувати своєчасне зачищення резервуарів від пірофорних відкладень;

- наземне встановлення резервуарів повинно забезпечити стабільний температурний режим при зберіганні палива і мінімальний коефіцієнт його випаровування;

- дотримання значень граничнодопустимих концентрацій (ГДК) забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на межі нормативної СЗЗ;

- недопущення перевищення граничнодопустимих викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря відповідно до дозволу на викиди;

- реалізація заходів, з метою мінімізації викиду забруднюючих речовин до атмосферного повітря при впровадженні технологічних операцій.

Для зменшення рівня шуму від технологічного обладнання СПММ «Бориспіль» передбачається:

- при виборі обладнання враховані рівні звукової потужності;

- насосне обладнання встановлюється на віброізолюючі основи;

- обмеження швидкості руху автотранспорту по майданчику нафтобази.

Для попередження забруднення та негативного впливу на водні об'єкти, а також земельні ресурси проектними рішеннями передбачається:

- дотримання вимог водного законодавства України;
- недопущення перевищення забору води в об'ємі більше 5 куб. м на добу, у іншому випадку обов'язкове оформлення в установленому законодавством порядку дозволу на спеціальне водокористування;
- не допускати перевищення встановленого дебіту свердловин;
- здійснювати засобами вимірювальної техніки, у тому числі автоматизованими, облік забору та використання води;
- обов'язкова наявність огорож зон суворого санітарного режиму 1 поясу, наявність водомірів, кранів для відбору проб води;
- здійснення систематичного відбору проб води для проведення хімічних, радіологічних та бактеріологічних досліджень;
- дотримання санітарно-технічних норм з утримання експлуатаційної водозабірної споруди та водонесучих комунікацій;
- наявність системи господарсько-побутової каналізації для відводу господарсько-побутових стічних вод від санітарних приладів адміністративних приміщень до герметизованого септику з подальшим вивезенням спеціалізованими підприємствами згідно укладеного договору;
- наявність системи поверхневої каналізації для відведення забрудненого дощового і талого стоку з території натобази на локальні очисні споруди (сепаратори нафтопродуктів) з можливістю подальшого використання очищених стоків для поливу території;
- здійснення контролю якості дощових вод та контролю ефективності роботи очисних споруд, а також забезпечення постійного очищення мереж дощової каналізації;
- виключення скиду в стічні води відходів нафтопродуктів;
- влаштування твердого водонепроникного покриття в місцях, де проводяться операції з нафтопродуктами;
- виконання запланованих заходів з охорони та раціональному використанню водних ресурсів;
- проведення вчасного ремонту дорожніх покриттів;
- виконання гідроізоляції трубопроводів і резервуарів;
- максимальна герметизація зливно-наливних операцій;
- мінімальна кількість стикових з'єднань на технологічних трубопроводах;
- негайне прибирання пролитого нафтопродукту, засипання піском місця розливу з подальшою передачею спеціалізованим підприємствам на утилізацію;
- організація регулярного прибирання території;
- організація спеціально відведених та відповідно обладнаних місць для тимчасового зберігання кожного окремого виду небезпечних відходів згідно з їх

характеристикою небезпеки та відповідно до вимог діючих санітарно-гігієнічних норм і правил, з подальшою передачею спеціалізованим підприємствам, відповідно укладених угод;

- суворе дотримування технологічного регламенту;
- забезпечення виконання технічних рішень і заходів з метою недопущення забруднення ґрунтового покриття та водного середовища;
- дотримання інших природоохоронних заходів, передбачених відповідними регламентами та інструкціями.

Для запобігання виникнення аварійних ситуацій і аварій на підприємстві передбачені наступні заходи:

- експлуатація технічно справного обладнання зі справним заземленням;
- дотримання правил експлуатації обладнання і технологічних регламентів;
- герметизація системи зливу та наливу палива, обладнання, арматури, трубопроводів;
- своєчасне технічне опосвідчення, діагностування, повірка технологічного обладнання, приладів КВПіА (контрольно-вимірювальні пристрої і апаратура);
- дотримання правил внутрішнього розпорядку, техніки безпеки;
- дотримання протипожежного режиму;
- наявність системи раннього виявлення надзвичайних ситуацій та оповіщення людей;
- наявність системи оповіщення (гучномовці, сирени), телефонного зв'язку;
- забезпечення персоналу засобами індивідуального захисту (ЗІЗ), спецодягом, спецвзуттям;
- підвищення кваліфікації персоналу: підбір, тестування, навчання, атестація;
- готовність персоналу до локалізації аварій (навчання, тренування, навчальні тривоги);
- чіткий розподіл обов'язків, відповідальності, підпорядкованості;
- припинення будь-яких робіт при виникненні будь-яких нештатних ситуацій (поломка, аварії, тощо) до приведення технологічного процесу у відповідність до регламентних умов.

Протипожежні заходи:

- сигналізація про відсутність заземлення автомобіля при заправленні і залізничної цистерни на зливній заліз. естакаді;
- пристрій захисту будинків і споруд від прямого влучення блискавки;
- пристрій захисту будинків і споруд від вторинних проявів блискавки;
- нормативні протипожежні розриви між устаткуванням і спорудами об'єкта;
- обладнання місць наливу нафтопродуктів пристроями для заземлення;

- наявність протипожежних резервуарів з необхідною кількістю води;
- автоматична система пожежної сигналізації в приміщеннях операторної, комірника та у приміщеннях складу ПММ;
- башмаки з дерева або металу, що не дають при ударі іскор, для гальмування вагонів-цистерн;
- обв'язка резервуарів технологічними трубопроводами, що забезпечують можливість перекачування нафтопродуктів з одного резервуара в інший при пожежі;
- використання набору інструмента з металу, що не утворює іскор, при проведенні ремонтних робіт;
- безперешкодний під'їзд до будинку пожежного спеціалізованого транспорту;
- використання матеріалів, що класифікуються як негорючі та важкогорючі;
- оснащення первинними засобами пожежогасіння, сертифікованими в Україні по системі УкрСЕПРО і розташованими в легкодоступних місцях.

Компенсаційні заходи

Компенсаційні заходи полягають у відшкодуванні втрат, спричинених самим процесом втілення проекту. Відшкодування, плата за користування та за будь-які відхилення від дозволених норм проводиться згідно діючого законодавства. Такі розрахунки проводяться на основі спеціально затверджених методик згідно встановлених тарифів. Юридичними суб'єктами, що повинні відрегулювати відносини в цьому плані, є власник землі, на якій розміщений об'єкт, та землекористувач.

Згідно ст. 9 Податкового кодексу України до загальнодержавного податку та зборів відноситься екологічний податок.

Екологічний податок – загальнодержавний обов'язковий платіж, що справляється з фактичних обсягів викидів у атмосферне повітря, скидів у водні об'єкти забруднюючих речовин, розміщення відходів, фактичного обсягу радіоактивних відходів, що тимчасово зберігаються їх виробниками, фактичного обсягу утворених радіоактивних відходів та з фактичного обсягу радіоактивних відходів, накопичених до 1 квітня 2009 року, а також за утилізацію знятих з експлуатації транспортних засобів, для забезпечення екологічної безпеки, а також безпеки життя та здоров'я громадян.

Розрахунок величини платежів виконано відповідно до “Податкового кодексу України”, розділ 8, Екологічний податок, стаття 249. Згідно п.249.3 суми податку, який справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (*Пвс*), обчислюються платниками

податку самостійно щокварталу виходячи з фактичних обсягів викидів, ставок податку за формулою:

$$Пвс = \sum (M_i \cdot H_{ni});$$

де M_i - фактичний обсяг викиду i -тої забруднюючої речовини, т;

H_{ni} - ставки податку в поточному році за тонну i -тої забруднюючої речовини у гривнях з копійками.

Ставки податку за викиди в атмосферне повітря окремих забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення взяті згідно статті 243.

Таблиця 7.1 – Розрахунки сплати за забруднення атмосферного повітря

№ з/п	Забруднююча речовина		Потужність викиду (т/рік)	Ставка, гривень за 1 тонну	Сплата, грн./рік
	код	найменування			
1	2	3	4	5	6
1	06000 337	Оксид вуглецю	0,000613	92,37	0,06
2	07000 11812	Вуглецю діоксид	12,698*	10,00	-
3	12000 410	Метан	0,00062	92,37	0,06
4	03000 2902	Речовини у вигляді суспендованих твердих частинок недиференційованих за складом	0,00133	92,37	0,12
5	04001 301	Оксиди азоту (оксид та діоксид азоту) у перерахунку на діоксид азоту	0,00806	2451,84	19,76
6	04002 11815	Азоту(1) оксид (N ₂ O)	0,00049	2451,84	1,20
7	11000 2704	Бензин (нафтовий, малосірчистий, в перерахунку на вуглець)	135,440663	138,57	18768,01
8	11000 2732	Керосин	0,00035394	92,37	0,03
9	11000 2754	Вуглеводні граничні C ₁₂ -C ₁₉ (розчинник РПК-265 П та інш.)	0,1453	138,57	20,13
Усього для підприємства			148,29542994		18809,37

*Відповідно до пункту 240.7 статті 240 ПКУ не є платниками податку за викиди двоокису вуглецю суб'єкти, якими здійснюються такі викиди в обсязі не більше 500 тонн за рік. Так як викиди двоокису вуглецю під час провадження планованої діяльності будуть становити 12,698 т/рік (розділ 5 даного Звіту), що менше 500 тонн на рік, сплата за викид даної речовини не внесена до загального розрахунку розміру сплати за викиди забруднюючих речовин до атмосферного повітря.

Податок, що справляється за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин пересувними джерелами забруднення у разі використання палива,

утримується і сплачується до бюджету податковими агентами, тобто суб'єкти господарювання, які:

- здійснюють торгівлю на митній території України паливом власного виробництва та/або передають замовнику або за його дорученням іншій особі паливо, вироблене з давальницької сировини такого замовника;
- здійснюють ввезення палива на митну територію України.

Так як постійне (остаточне) перебування або захоронення відходів на території об'єкту планованої діяльності не передбачається, ставки податку за розміщення відходів не розраховуються. Плата екологічного податку за розміщення відходів буде включено у вартість договору на поводження з відходами зі спеціалізованими підприємствами.

Скид у водний об'єкт не відбуватиметься, тому сплата екологічного податку за скид у водний об'єкт забруднюючих речовин не передбачається.

Платниками рентної плати за спеціальне використання води є:

- первинні водокористувачі – суб'єкти господарювання незалежно від форми власності: юридичні особи, їх філії, відділення, представництва, інші відокремлені підрозділи без утворення юридичної особи, постійні представництва нерезидентів, а також фізичні особи - підприємці, які використовують та/або передають вторинним водокористувачам воду, отриману шляхом забору води з водних об'єктів;
- суб'єкти господарювання незалежно від форми власності: юридичні особи, їх філії, відділення, представництва, інші відокремлені підрозділи без утворення юридичної особи, постійні представництва нерезидентів, а також фізичні особи – підприємці, які використовують воду для потреб гідроенергетики, водного транспорту і рибництва.

Об'єктом оподаткування рентною платою за спеціальне використання води є фактичний обсяг води, який використовують водокористувачі.

Відповідно до частини 14 ст. 48 Водного Кодексу України не належать до спеціального водокористування: забір та/або використання води в об'ємі до 5 кубічних метрів на добу, крім тієї, що використовується для виробництва (входить до складу) напоїв та фасованої питної води.

Згідно розрахунків наведених в розділі 5.3 даного Звіту, розрахункова кількість забору води зі свердловини необхідна для водозабезпечення підприємства складає 1,31 м³/добу; 331,43 м³/рік.

Враховуючи це, можна стверджувати, що коли суб'єкт господарювання видобуває із своєї свердловини протягом доби воду в об'ємі до 5 м³ води, то він не здійснює спецводокористування, а отже, не зобов'язаний отримувати дозвіл на

спецводокористування. А оскільки в суб'єкта господарювання немає такого дозволу, то він не виступає платником рентної плати за спецводокористування.

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

Оцінка очікуваного негативного впливу діяльності, зумовленого вразливістю проекту до ризиків надзвичайних ситуацій, включає аналіз сценаріїв розвитку надзвичайних ситуацій, ймовірність їх виникнення, та проводиться на основі аналізу діяльності об'єкта планованої діяльності у відповідності з нормативними документами, а також з врахуванням надзвичайних ситуацій, які мали місце на аналогічних об'єктах.

До перелік *основних технологічних небезпечних процесів* на СПММ «Бориспіль» відносяться:

- ✓ приймання світлих нафтопродуктів - бензину, дизельного палива (приймання ЗЦ до пункту зливу та злив їх за допомогою насосних станцій у наземні ємності зберігання);
- ✓ зберігання світлих нафтопродуктів у наземних ємностях;
- ✓ відвантаження світлих нафтопродуктів через наливну естакаду;
- ✓ технологічні переміщення світлих нафтопродуктів по території СПММ «Бориспіль»;
- ✓ приймання трансформаторної оливи в бочках з малотоннажного фургону;
- ✓ використання трансформаторної оливи для безпечної роботи ТП;
- ✓ прийому високої електричної напруги;
- ✓ пониження електричної напруги;
- ✓ подача електричної напруги до споживачів.

Метою проведення спрямованого аналізу є визначення небезпек, можливих аварій, аварійних ситуацій і їх наслідків з урахуванням таких факторів:

- ✓ хімічні і фізичні властивості бензину та дизельного палива, олив;
- ✓ конструктивні особливості обладнання, які обумовлюють наявність небезпек для даного типу обладнання;
- ✓ значення параметрів процесів приймання, зберігання, циркуляції, видачі, використання вищевказаних небезпечних речовин;
- ✓ фактичний стан обладнання об'єктів обстеження, умови його експлуатації;
- ✓ розташування підприємства у межах населеного пункту (з урахуванням чисельності населення, що проживає на території,

наявності водоймищ і річок, коефіцієнту стратифікації, висоти забудови навколишньої території);

- ✓ технічні та організаційні можливості об'єктів обстеження та підприємства в цілому щодо запобігання переходу аварійної ситуації в аварію та локалізації наслідків аварії, що сталася.

Умови виникнення та розвитку імовірних аварій, перелік факторів і основних причин, що сприяють виникненню та розвитку аварій

Найбільша аварійна небезпека виникає у зв'язку з тим, що процесу зливання, наливання, зберігання, транспортування і перекачування піддаються великі кількості легкозаймистих і горючих рідин. На порівняно невеликих площах концентрується велика кількість ємностей із значними запасами небезпечних речовин. Порушення технологічних процесів виробництва, недотримання правил експлуатації устаткування і правил пожежної безпеки, негативні природні явища можуть привести до розливів НП, пожеж і вибухів в резервуарних парках, на зливо-наливних пристроях і на естакадах. Крім того, над дзеркалом рідини в повітряному просторі, а також при проведенні операцій наповнення і випорожнення ємностей завжди є імовірність виникнення хмари (суміші) парів в концентраційних межах розповсюдження полум'я (вибуху).

Пари НП мають і мінусову температуру спалаху. Це значить, що за наявності джерела відкритого вогню, навіть на морозі, вони можуть зайнятися і привести до вибуху, якщо їх концентрація в повітрі виявиться в межах вибухової.

Основними джерелами запалення для внутрішнього простору резервуарів є прямі удари блискавки, розряди статичної електрики або механічні удари при ручному вимірі рівня і відборі проб.

При підвищеній загазованості і утворенні горючої хмари (суміші) джерелами займання служать прямі удари блискавки, іскри на контактах магнітних пускатів електропровідних засувов, автомобілі, що рухаються по території підприємства або поблизу них і вогняні нагрівачі.

В цілому, до загальних причин пожеж (джерел запалення) відносяться:

- несправність і неправильна експлуатація виробничого устаткування;
- попадання в машини і механізми сторонніх предметів;
- несправність і неправильна експлуатація електроустановок і систем опалювання;
- недотримання правил протипожежного режиму при експлуатації приладів нагрівання і освітлення;
- недотримання правил протипожежного режиму при курінні і застосуванні відкритого вогню;

- всілякого роду іскри (іскри двигунів, котельних, механічні (фрикційні) іскри від удару і тертя, при короткому замиканні електропроводки, електрозварюванні, плавленні електродів електричних ламп накаливання і т.д.);
- самозаймання (речовина спалахує без відкритого джерела вогню, будучи нагрітою до певної температури);
- самозагорання (речовина спалахує без відкритого джерела вогню за рахунок тепла, що утворюється всередині речовини в результаті хімічної реакції);
- статична електрика;
- блукаючі струми (електричні струми в землі від інших електричних установок постійного струму, що використовують землю як зворотній дріт);
- грозові розряди (дія розрядів атмосферної електрики);
- витівки з вогнем сторонніх осіб на території підприємства та поруч з ним.

Виникнення статичних зарядів на тілах (як не провідних електричний струм, так і провідників, які добре ізольовані від землі) при русі і терті може привести до накопичення дуже великого заряду і врешті-решт до розряду у вигляді іскри, що в пожежонебезпечному, а тим більш у вибухонебезпечному середовищі може бути причиною пожежі (вибуху), оскільки для запалювання вибухонебезпечної хмари (суміші) парів легкозаймистої рідини з повітрям достатньо різниці потенціалів електростатичного заряду в 300-500В.

Статична електрика утворюється при наступних процесах:

- при перекачуванні речовини по трубопроводах;
- при протіканні речовини через фільтри, вогневі запобіжники, противибухові сітки;
- при подачі рідин по трубопроводу разом з повітрям (у разі підсосу насосами повітря).

Заряд статистичної електрики утворюється на поверхні рідини, на стінах трубопроводів і резервуарів. Електризація рідини тим вище, чим більше швидкість течії.

Плаваючі предмети на поверхні рідини в місткостях грають роль конденсаторів електрики. Наблизившись до заземлених стін місткості, заряд плаваючого предмету може розрядитися на заземлений провідник і бути причиною запалювання (вибуху) суміші парів з повітрям.

Відкрите полум'я, температура якого може складати від 320-410⁰С (тліюча цигарка) до 3150⁰С (газове зварювання металу) небезпечно не тільки при безпосередньому контакті з горючим середовищем, але і при його опромінюванні.

Як самостійна аварійна ситуація, а також як фактор подальшого розвитку пожежі чи вибуху при появі джерела вогню є розлив нафтопродуктів. Розлив (витік) нафтопродуктів може виникнути з наступних причин:

- від зносу (старіння) металу – втрата міцності;
- від корозійного зносу металу;
- в результаті механічного пошкодження;
- цілеспрямованого пошкодження металевої оболонки резервуару або зливо-наливної системи;
- руйнація металевої оболонки резервуару або зливо-наливної системи під час падіння на нього літаючих апаратів та небесних тіл;
- при розгерметизації фланцевих з'єднань;
- при розгерметизації насоса;
- при неконтрольованому наливі в резервуар – перелив більше фактичного обсягу резервуару;
- перекус та просідання фундаменту під резервуаром у разі наявності підтоплення та підмивання фундаментів ґрунтовими водами – що призведе до його розгерметизації та течії;
- розгерметизація, прорив трубопроводів за умов старіння металу, перекосу;
- розгерметизація трубопроводів в результаті перепадів температури;
- заклинення кранів запірної арматури;
- сейсмічні коливання ґрунту, падіння опор, злом як наслідок – розгерметизація обладнання;
- зашлакування (запорошення) фільтрів очищення рідини, підвищення тиску в системі подачі з подальшим проривом слабкішого ланцюга.

В цілому, умови та причини імовірних аварій доцільно розглядати з наступних позицій:

- на виникнення, розвиток, виявлення та локалізацію аварій впливають: природні фактори, людський чинник (помилкові дії персоналу і т.п.), особливості технологічного обладнання;
- в технологічному процесі задіяні легкозаймисті і горючі рідини: бензин, дизпаливо;
- в ході експлуатації є імовірність розгерметизації обладнання та інших порушень, які обумовлюють вихід небезпечної речовини назовні (утворення проливу);
- пролив небезпечної речовини обумовлює виникнення пароповітряної хмари;
- пароповітряна хмара може дрейфувати по території підприємства та за його межами;
- всередині резервуарів при зберіганні, наповненні та спостереженні утворюється пароповітряна суміш;

- пароповітряна суміш (хмара) може мати концентрацію в межах розповсюдження полум'я (вибуху);
- в устаткуванні та поза устаткуванням та території чи близько до неї можливо виникнення джерела запалення;
- пожежа (вибух) можуть виникати на технологічному обладнанні, що вміщує небезпечну речовину, в місці розливу, та за межами первинного ареалу проливу, в місці дрейфуючої пароповітряної хмари;
- пожежа (вибух) на одному технологічному блоці може обумовлювати перехід аварії на сусідній технологічний блок.

Аналіз безпеки території СПММ «Бориспіль» проведений на підставі детального розгляду його стану відповідно до вимог та рекомендацій довідкової і науково-технічної літератури, а також з врахуванням аварій і аварійних ситуацій, що мали місце на аналогічних підприємствах (об'єктах).

Об'єктом обстеження на предмет визначення небезпек, можливих аварій і їх наслідків є мережа трубопроводів з НП, резервуарний парк, насосні станції, ТП, ЗЦ, АЦ.

Основними причинами аварій і катастроф є:

- недоліки проектування обладнання, комунікацій, приховані дефекти їх виробництва;
- недотримання технологічних інструкцій і регламентів;
- відсутність постійного контролю за технічним станом обладнання та комунікацій, в т.ч., порушення графіків ПНР;
- низька трудова і виробнича дисципліна;
- виникнення аварій на сусідніх підприємствах або на енергетичних і газових мережах;
- стихійні лиха, що викликають аварії.

На стан безпеки об'єкту негативно впливають:

- фізичний знос основного технологічного обладнання;
- несвоєчасне і неякісне проведення капітальних і поточних ремонтів обладнання, будівель і споруд;
- експлуатація обладнання з відпрацьованим нормативним терміном;
- застосування недосконалих технологій;
- необгрунтоване скорочення чисельності кваліфікованих фахівців і виробничого персоналу;
- зниження якості професійної підготовки виробничого та ремонтного персоналу;
- недостатня забезпеченість об'єктів засобами пожежогасіння та не підтримання в робочому стані засобів пожежної автоматики;

- протоки технічних рідин;
- замазученість;
- пожежі протоки, задимлення.

В процесі аналізу небезпеки виявлені різні ситуації і аварії, у тому числі і маловірогідні, з катастрофічними наслідками, які можуть виникнути на об'єкті. Також розглянуті сценарії аварій їх розвитку і оцінені можливі наслідки.

Небезпека СПММ «Бориспіль» визначається вибухопожежонебезпечними властивостями небезпечних речовин (світлі нафтопродукти, олива), які використовуються на її території, їх кількістю, небезпекою технологічних операцій, пов'язаних з транспортуванням, зберіганням, відвантаженням та використанням цих речовин.

Для виявлених потенційно небезпечних об'єктів прогнозувалися сценарії виникнення і розвитку можливих аварій, що приводять до реалізації потенційних небезпек. При цьому враховані параметри стану небезпечних речовин і стан устаткування, відповідний як нормальному технологічному, так і режимам, можливим при настанні і розвитку аварії.

При використанні даних небезпечних речовин є вірогідність таких аварій – пожежа протоки НП, вибух пароповітряної суміші, вибух пароповітряної хмари, розрив резервуару з перегрітою рідиною під дією на нього вогнища пожежі, згорання "вогняної кулі". Кожна з перелічених аварій може призвести до травмування персоналу, а також пошкодження устаткування.

Виявлення можливих аварій проведене в наступній послідовності:

- встановлена наявність небезпечних речовин;
- визначені небезпечні об'єкти, небезпечні режими роботи;
- виявлені потенційні види небезпеки для кожної одиниці устаткування.

Виключення джерел загоряння можливе при дотриманні організаційно-технічних заходів, які обумовлюють особливості експлуатації даного підприємства.

Події, що являють загрозу виникнення аварії на об'єкті, розділені на чотири групи:

1 група - штатні ситуації: відсутність електроенергії, збій при подачі води, повітря для КВПіА.

2 група - випадкові неконтрольовані події: зовнішні впливи у виді стихійних лих (бурі, зливи, висока температура), диверсії, саботаж і терористичні акти, падіння літаючих апаратів;

3 група - небезпечні відхилення рідко контрольованих параметрів стану насосів, запірної арматури й устаткування - механічний і корозійний знос матеріалу устаткування, втома металу і т.п.;

4 група - події, що призводять до порушення нормального технологічного процесу і виходу параметрів за їх критичні значення.

Для даного об'єкту основними причинами виникнення аварій можуть бути: експлуатація несправного устаткування, заземлення, засобів захисту від проявів блискавки, недотримання графіка ППР, ТО, відсутність кваліфікації в обслуговуючого персоналу, недотримання на території СПММ «Бориспіль» „Правил пожежної безпеки“, застосування необхідного інструменту який здатний викликати іскру.

Причини пожеж і вибухів:

- відкритий вогонь (запалений сірник, лампа; проведення ремонтних робіт із джерелом відкритого вогню);
- іскра (виконання робіт сталевим інструментом, з вихлопних труб машин, експлуатація несправного електроустаткування, всяка інша іскра незалежно від природи її походження);
- розряди статичної електрики (порушення системи захисту від статичної електрики); грозові розряди, блискавка (при несправності конструкції грозозахисту);
- природні катаклізми.

Аварійні ситуації і аварії можуть відбутися також при неправильних діях обслуговуючого персоналу, виході з ладу і поломки експлуатованого обладнання, приладів контролю і захисних пристроїв, пошкодженні чи розгерметизації трубопроводів, пожежах, стихійних лихах, руйнуванні будинків і споруд, терористичних актах і ін. З супутнім порушенням цілісності ємностей і системи нафтопроводів.

Неправильні дії обслуговуючого персоналу в аварійній ситуації і при аварії, сама аварія, може призвести до протоки ГР з подальшею пожежею протоки і розвитком аварії за принципом «доміно». При загорянні проток ГР можуть бути травмовані люди, пошкоджені обладнання та конструктивні елементи будівлі. У результаті аварій можливі: опіки різної міри, непритомність і теплові удари, кровотечі, переломи, вивихи, нещасні і смертельні випадки, забої та ін.

Виходячи з властивостей ГР, їх робочих параметрів, можуть виникнути такі небезпечні виробничі фактори:

- небезпека розгерметизації резервуара, насосу, трубопроводу з ГР;
- освіти протоки ГР на території зберігання або транспортування;
- пожежа протоки ГР на території транспортування.

Найбільш часто, в порівнянні з іншим обладнанням, джерелом викиду горючої речовини є ємкісне обладнання. Крім фізичних ушкоджень до розгерметизації ємностей призводить вихід параметрів за критичні значення, який

може бути спровокований впливом різних як зовнішніх, так і внутрішніх факторів.

Більшість аварій, що виникають в результаті помилкових дій персоналу, відбувається під час операцій по зливу та транспортуванні ГР, саме в цей час, як показує статистика, ймовірність виникнення аварії максимальна.

При ремонтних роботах - недотримання ремонтним персоналом вимог нормативних документів з безпечного ведення підготовчих робіт, газонебезпечних і вогневих робіт. Істотна частка аварій, що сталися в результаті помилкових дій персоналу, припадає на час робіт, пов'язаних з проведенням ремонту та монтажу обладнання, прямо або побічно пов'язаного із зверненням горючих речовин.

Витока горючої речовини може статися через ємкісне обладнання або із систем трубопроводів, а також через запірну арматуру при застосуванні обладнання невідповідного виконання. При виконанні операцій зливу, за відсутності достатнього рівня механізації і автоматизації процесу, помилкові дії обслуговуючого персоналу також можуть призвести до розливів горючої речовини. Однією з обставин, що сприяють перетворенню небезпечних режимів роботи в аварію, є ненавчений обслуговуючий персонал правильним діям в аварійних ситуаціях, що призводить до помилкових дій, які збільшують ймовірність аварійної ситуації.

За статистичними даними, велика кількість пожеж відбувається від несправного або невідповідного електроустаткування (23%). Пожежі, що виникають від необережного застосування відкритого вогню (18%), висічені іскри при ударах (5%), та інших грубих порушень обслуговуючим персоналом встановлених правил пожежної безпеки. Вражаючими факторами, що впливають на людей і обладнання, є: відкритий вогонь і іскри, теплове випромінювання, гарячі і токсичні продукти горіння, дим, підвищена температура повітря і предметів, знижена концентрація кисню, зменшення несучої здатності конструктивних елементів будівель і споруд з подальшим їх руйнуванням. У приміщенні при можливій загазованості продуктами згоряння, необхідно передбачати захист органів дихання осіб, які беруть участь у ліквідації пожежі, ізолюючими протигазами.

Причина розгерметизації установок і агрегатів, що працюють під тиском - це так звані побічні процеси, що протікають в них і призводять до поступових змін і руйнування конструкційних матеріалів, з яких ці установки виготовлені. Прикладами таких процесів можуть служити корозія стінок апаратів та трубопроводів, зменшення товщини стінок, зміна міцнісних властивостей матеріалів установок.

Технологічні причини розгерметизації - це різні дефекти (тріщини, вм'ятини, дефекти зварювання), що виникли при виготовленні, зберіганні та транспортуванні посудин. Для виключення небезпеки аварії необхідно своєчасно і якісно проводити профілактичні та ремонтні роботи посудин, що працюють під тиском, а також експлуатувати їх в суворій відповідності з нормативними документами.

Силові трансформатори відносяться до числа найбільш дорогого обладнання, встановлюючого на трансформаторних підстанціях. Зазвичай вони містять значну кількість горючої речовини, при загорянні котрого пожежа може поширитися на сусідні конструкції і будівлі. Отже, особливу увагу в цьому випадку треба звернути на їх захист. Наявність в обладнанні горючої рідини створює ґрунт для можливого виникнення пожеж. Теоретично для виникнення горіння необхідно наявність горючої речовини (олива), окислювача (кисень повітря) і запальника. Найбільш частими видами мережевих аварій є:

- обрив 1-ї або 2-ї фаз;
- різкі «стрибки» і «провали» напруги;
- тривале підвищення або пониження напруги;
- перекоси;
- «залипання»;
- порушення правильної послідовності фаз;
- відхилення частоти живильної мережі.

Причин, що викликають ці аварії багато. Аварії на подаючій підстанції:

- коротке замикання в розподільчій мережі;
- обрив або обгорання нуля;
- грозові і комутаційні збурення;
- нерівномірність розподілу навантаження по фазах;
- різкі зброси електроенергії;
- спрацювання засобів захисту та автоматики;
- електромагнітні та мережеві обурення пов'язані з роботою потужного навантаження.

Зрештою, все приводить до пробію ізоляції:

- з причини її зашвидкого старіння, пов'язаного з перегріванням, викликаним заниженою напругою, порушенням симетричності і повнофазності;
- з різким і значним підвищенням напруги;
- недостатнім рівнем оливи;
- вологістю;
- кислотою, що міститься в оливі;

- збої в супутньому обладнанні (пристрій регулювання напруги під навантаженням (РПН) або електричний вхід).

Енергія електричної дуги, що виникає в результаті пробою ізоляції, викликає стрибок локальної температури. Вона також генерує велику кількість вибухових і горючих газів, які провокують дуже швидке підвищення тиску в баку трансформатора. Безсумнівно, що застосування пристроїв, що захищають обладнання від неякісного напруги, дозволить різко збільшити термін експлуатації електрообладнання, багато в чому усунути причини, що викликають короткі замикання.

За складом та змістом газів в оливі визначають вид дефекту. При наявності пошкодження в магнітопроводі трансформатора, обумовленого перегрівом, основними при аналізі розчинених у маслі газів є етилен або ацетилен (при нагріванні оливи). Характерні гази (водень, метан, етан) в оливі можуть утворитися внаслідок: порушення ізоляції стяжних шпильок, ярмових балок, амортизаторів пресуючих кілець, неправильним заземленням та ін. Внаслідок чого, трансформатор вибухає протягом часток секунд. Кришка бака при цьому зазвичай зривається. Велика кількість оливи з повітрям вихлюпується на значну відстань. У той же час температура поверхні оливи в баку швидко досягає точки займання, і трансформатор загоряється. На жаль, вибуху не вдається уникнути навіть у тому випадку коли трансформатор був обладнаний сучасними вимикачами. Єдиний вихід механічного захисту - клапан скидання тиску - не ефективний при коротких замиканнях, оскільки всі знищені трансформатори (за статистичними даними) були обладнані саме цим пристроєм. Проведені дослідження показали, що швидкість зростання тиску в баку, що виникає внаслідок короткого замикання, значно перевищує час реагування всіх систем захисту трансформатора. Це, особливо, відноситься до клапана скидання тиску, який не розрахований для швидкого викиду необхідної кількості оливи, що дозволило б уникнути вибуху бака трансформатора. При сильних замиканнях клапан скидання тиску іноді не встигає відкритися взагалі.

Для забезпечення тривалої надійної експлуатації трансформаторів, необхідно:

- трансформатори повинні бути встановлені у відповідності з ПУЕ;
- дотримання температурних і навантажувальних режимів, рівнів напруги;
- суворе дотримання норм на якість і ізолюючі властивості трансформаторної оливи;
- утримання у справному стані пристрої охолодження, регулювання напруги, захисту оливи та ін.

Таким чином, основною причиною нещасних випадків є порушення технологічних процесів, недоліки в організації та здійсненні виробничого контролю, низький рівень трудової, виробничої дисципліни та організації робіт, особиста необережність потерпілих.

Оцінка небезпеки і можливих наслідків

Небезпечними об'єктами є устаткування і апарати, в яких є або перебувають деякий час небезпечні речовини. До небезпечних об'єктів на даному підприємстві відносяться: залізнична цистерна, автомобільна цистерна, наземні резервуари, технологічні трубопроводи, насосні станції, ТП.

Враховуючи властивості речовин, їх агрегатний стан в якому вони знаходяться в устаткуванні та апаратах та послідовність виробництва небезпечні об'єкти умовно можна розділити на наступні технологічні блоки:

- залізнична естакада зі світлими нафтопродуктами – блок №1;
склад блоку: залізнична цистерна (ЗЦ) ємкістю – до 68 м³, трубопроводи, запірна арматура;
- насосна станція для розгрузки/загрузки залізничної цистерни зі світлими нафтопродуктами – блок №2;
склад блоку: центробіжний насос: К-160/30 з продуктивністю до 150 м³/год – 3шт., трубопроводи, запірна арматура;
- резервуарний парк світлих нафтопродуктів – блок №3;
склад блоку: п'ятнадцять резервуарів: РВС-2000м³ – 3шт., РВС-1000м³ – 2шт., РВС-700м³ – 1шт., РВС-400м³ – 4шт., РВС-200м³ – 2шт., трубопроводи, запірна арматура;
- насосна станція для загрузки бензовозу зі світлими нафтопродуктами – блок №4;
склад блоку: насос: СЦН-75/70 з продуктивністю до 75 м³/год. – 6шт., трубопроводи, запірна арматура;
- АЦ зі світлими нафтопродуктами – блок №5;
склад блоку: бензовоз ємкістю – до 38,7м³ – 1шт.;
- трансформаторна підстанція – блок №6;
склад блоку: трансформатор силовий трифазний.

Нижче в таблиці 8.1 приведено характеристику кожного технологічного блоку з можливим розвитком аварії на ньому.

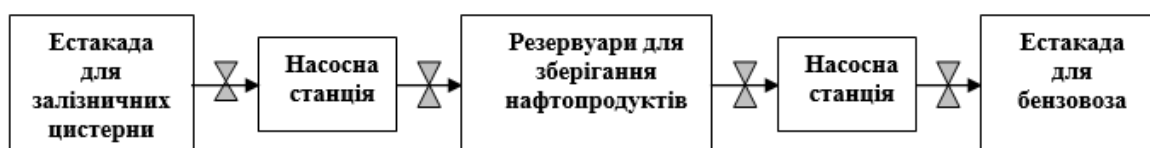
Таблиця 8.1 – Характеристика технологічних блоків з можливим розвитком аварії

№ блоку	Причина аварії	Устаткування і апарати	Небезпечна речовина	Аварія
1	Розгерметизація залізничної цистерни зі світлими нафтопродуктами.	Залізнична цистерна.	Бензин, дизельне паливо.	Пожежа протоки НП на відкритій місцевості, вибух пароповітряної хмари.
1	Розгерметизація системи зливу залізничної цистерни зі світлими нафтопродуктами.	Залізнична цистерна.	Бензин, дизельне паливо.	Пожежа протоки НП на відкритій місцевості, вибух пароповітряної хмари.
1	Розрив залізничної цистерни зі світлими нафтопродуктами під дією на неї вогнища пожежі.	Залізнична цистерна.	Бензин, дизельне паливо.	Розрив цистерни під дією на неї вогнища пожежі
1	Згорання «вогняної кулі» при розриві залізничної цистерни зі світлими нафтопродуктами.	Залізнична цистерна.	Бензин, дизельне паливо.	Згорання «вогняної кулі».
2	Розгерметизація насоса, трубопровода зі світлими нафтопродуктами.	Насос, трубопроводи.	Бензин, дизельне паливо.	Пожежа протоки НП на відкритій місцевості, вибух пароповітряної хмари.
3	Розгерметизація наземного резервуара РВС-2000 зі світлими нафтопродуктами	Резервуари для прийому і зберігання НП.	Бензин, дизельне паливо.	Пожежа протоки НП на відкритій місцевості, вибух пароповітряної хмари.
3	Розрив резервуара РВС-2000 зі світлими нафтопродуктами під дією на нього вогнища пожежі.	Резервуари для прийому і зберігання НП.	Бензин, дизельне паливо.	Розрив резервуара під дією на нього вогнища пожежі
3	Згорання «вогняної кулі» при розриві резервуара РВС-2000 зі світлими нафтопродуктами.	Резервуари для прийому і зберігання НП.	Бензин, дизельне паливо.	Згорання «вогняної кулі».
3	Не виконано продування і промивання резервуару РВС-2000 зі світлими нафтопродуктами перед розтином	Резервуари для прийому і зберігання НП.	Бензин, дизельне паливо.	Вибух пароповітряної суміші.
4	Розгерметизація насоса,	Насос,	Бензин,	Пожежа протоки

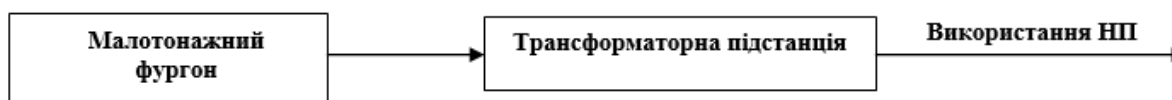
№ блоку	Причина аварії	Устаткування і апарати	Небезпечна речовина	Аварія
	трубопровода зі світлими нафтопродуктами.	трубопроводи.	дизельне паливо.	НП на відкритій місцевості, вибух пароповітряної хмари.
5	Розгерметизація цистерни бензовозу зі світлими нафтопродуктами.	Цистерна бензовозу.	Бензин, дизельне паливо.	Пожежа протоки НП на відкритій місцевості, вибух пароповітряної хмари.
5	Розгерметизація системи зливу цистерни бензовозу зі світлими нафтопродуктами.	Цистерна бензовозу.	Бензин, дизельне паливо.	Пожежа протоки НП на відкритій місцевості, вибух пароповітряної хмари.
5	Розрив цистерни бензовоза зі світлими нафтопродуктами під дією на неї вогнища пожежі.	Цистерна бензовозу.	Бензин, дизельне паливо.	Розрив цистерни під дією на неї вогнища пожежі
5	Згорання «вогняної кулі» при розриві цистерни бензовозу зі світлими нафтопродуктами.	Цистерна бензовозу.	Бензин, дизельне паливо.	Згорання «вогняної кулі».
6	Розгерметизація силового трансформатора.	Силовий трансформатор.	Трансформаторна олива.	Пожежа протоки.

Блок-схеми

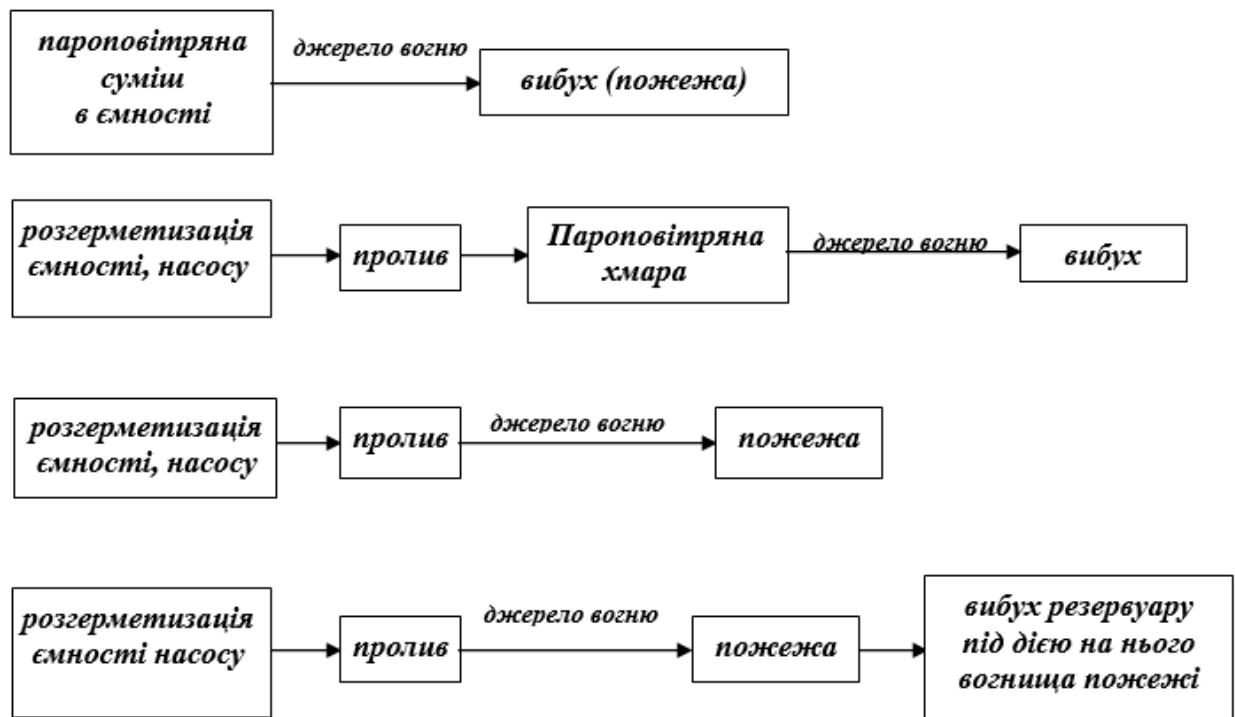
Умовно технологічну схему транспортування нафтопродуктів можна представити так:



Умовно блок-схему електрогосподарства можна представити так:



Головними елементами сценаріїв імовірних аварій на СПММ «Бориспіль» на різних блоках є такі зв'язки:



Таким чином, для запобігання виникнення аварійних ситуацій і аварій на нафтобазі необхідно вживати заходи спрямовані на запобігання та пом'якшення можливих надзвичайних ситуацій, які дозволяють виключити можливості виникнення надзвичайної ситуації, а у випадку її виникнення, запобігти або пом'якшити вплив на довкілля та здоров'я людей та зберегти матеріальні цінності. Рішення зазначених цілей забезпечується профілактичними засобами, технічними заходами та системами запобігання та пом'якшення впливу надзвичайних ситуацій.

Заходи щодо локалізації і ліквідації наслідків аварій на об'єкті підвищеної небезпеки, у тому числі перелік затверджених планів локалізації і ліквідації аварійних ситуацій і аварій

На СПММ «Бориспіль» наявний розроблений «План локалізації і ліквідації аварійних ситуацій і аварій», затверджений територіальним органом ДСНС та органами місцевого самоврядування. Головні технологічні заходи, передбачені ПЛАСом, включають:

- припинення всіх технологічних операцій на території ОПН;
- зняття електричного струму з обладнання;
- звільнення території ОПН від транспортних засобів і сторонніх осіб;
- перевірку відсутності людей у зоні аварії, прийняття заходів по їх евакуації. При необхідності прийняти заходи по евакуації персоналу та осіб, які не приймають участі у ліквідації аварії;
- забезпечити доступ сторонніх осіб в можливу небезпечну зону;

- оцінку аварійної ситуації та хід розвитку аварії, організацію командного пункту;
- організацію вільного в'їзду та проходу спецмашин та спецпідрозділів на територію ОПН;
- включення в роботу пожежної техніки і забезпечення безперебійної подачі води;
- проведення локалізації на місцях розливу (протоки) небезпечних речовин, необхідно зробити обвалування;
- установка водяної завіси, при необхідності, на шляху поширення вибухонебезпечної хмари;
- зменшення випаровування з поверхні розливу, заливки розлитого палива вогнегасною піною;
- прийняття міри по усуненню витікання НП;
- виключення джерел займання;
- забезпечення оперативної інформації про метеорологічні умови з метою прогнозування дій;
- оснащення ефективними засобами пожежогасіння, засобами сигналізації та зв'язку.

В проекті ОПН передбачено:

- збір забруднених поверхневих стоків через очисні споруди;
- герметизація випусків систем господарсько-побутової та виробничої каналізації;
- перелив нафтопродуктів тільки закритим способом за допомогою спеціального обладнання на відведених для цього майданчиках, що запобігають проникненню випадкових проливів в ґрунт;
- відпуск пального на майданчику з твердим покриттям, дощоприймачем і захищеним від атмосферних опадів навісом;
- влаштування газонів на вільній від забудови і мощення території;
- влаштування сміттєзбірника контейнерного типу;
- благоустрій території;
- обладнання ОПН має сертифікат якості та дозволене до застосування Держпрацею України;
- відстані між підрозділами - нормовані;
- є запасні виходи з приміщень, споруд та будівель;
- відвід дощових та талих вод з території майданчиків в бік дощеприймальних колодязів;
- дистанційне управління наливом з операторної;
- безпечні резервуари з антикорозійним покриттям для прийняття та

- зберігання палива; герметизація всіх резервуарів з метою виключення потрапляння випарів нафтопродуктів до повітряного середовища, забезпечення їх дихальними клапанами;
- герметизований злив палива із ЗЦ в надземні резервуари через зливні швидкокороз'ємні муфти, фільтри, засувки;
 - дихальний пристрій для підтримування тиску чи вакууму в резервуарі до визначених позначень;
 - трубу для зачистки резервуару;
 - лоток для запобігання потрапляння проливів нафтопродуктів до ґрунту;
 - електрообладнання в вибухобезпечному виконанні;
 - припливно-витяжна загально-обмінна система вентиляції;
 - набір необхідних санітарно-побутових приміщень для обслуговуючого персоналу;
 - захист споруд від прямого попадання блискавки, електростатичної, магнітної індукції, заносу високих потенціалів у відповідності до діючих інструкцій, приєднання цистерн до гнучкого заземлюючого пристрою під час зливання/наливання нафтопродуктів;
 - безпечний доступ та зручність обслуговування контролюючої апаратури;
 - освітлення території з наставанням темряви;
 - герметизація вводів після прокладки кабелів та труб;
 - застосування електрообладнання тільки заводського виготовлення, за виконанням і ступенем захисту, що відповідає умовам навколишнього середовища та укомплектованого пуско-захисними апаратами.

Безпека експлуатації забезпечується:

- автоматизацією ведення технологічного процесу і забезпечення справності обладнання, КВП, засобів автоматизації, блокувань і сигналізації;
- забезпечення надійної герметизації апаратів, технологічних трубопроводів і арматури, що зводить до мінімуму витoki рідкої та парової фази;
- своєчасне та якісне проведення ремонтів обладнання та апаратів;
- дотримання правил безпечного ведення ремонтних, газонебезпечних і вогневих робіт;
- утримання у справності електрообладнання, заземлення, ізоляції й огороження струмоведучих частин;

- наявність джерела безперебійної подачі електричної напруги для приладів контролю загазованості;
- виключення струмоутворення і застосування відкритого вогню;
- забезпечення обслуговуючого персоналу засобами індивідуального захисту і спецодягом відповідно норм.

Оскільки на об'єкті присутні небезпечні речовини в кількості, що перевищує граничну масу, для забезпечення пожежної безпеки передбачені наступні рішення:

- обладнання системою пожежної сигналізації і пожежного радіомоніторингу, що забезпечує передачу сигналу на пульт централізованого нагляду пожежної охорони;
- обладнання системою раннього виявлення аварійних ситуацій і аварій;
- дотримано протипожежні розриви відповідно до вимог правил пожежної безпеки;
- теплові пожежні сповіщувачі;
- оснащення засобами пожежогасіння та індивідуального захисту відповідно до вимог існуючих нормативних актів;
- запас піноутворювача для гасіння пожеж знаходиться на збереженні на території ПНО.

Ліквідація аварійної ситуації і наслідків аварії планується здійснюватися по розробленому «Плану локалізації і ліквідації аварійних ситуацій і аварій». Заходи по локалізації та ліквідації аварійних ситуацій та аварій приведені в таблиці 8.2.

Таблиця 8.2 – Заходи по локалізації та ліквідації аварійних ситуацій (аварій)

Найменування аварійної ситуації (аварії)	Заходи по локалізації та ліквідації аварійних ситуацій (аварій)
Пролив	1. Аварійна зупинка операцій по прийому та видачі НП; 2. Спорожнення негерметичного обладнання (цистерни, резервуару) або локалізація ділянки витоку; 3. Вимкнути електроенергію; 4. Ліквідування проливу; 5. Виключити можливість виникнення джерела запалення; 6. Провірити місце аварії.
Пожежа	1. Аварійна зупинка операцій по прийому та видачі НП; 2. Відключення енергопостачання підрозділу виробництва;

	3. Ліквідація аварії первинними засобами пожежогасіння; 4. Виклик керівного складу та персоналу, який може бути залучений при локалізації аварії; 5. Виклик пожежних підрозділів ДСНС, швидкої допомоги та та інших підрозділів (при необхідності); 6. Співпрацювати з задіяними силами.
Вибух	1. Аварійна зупинка операцій по прийому та видачі НП; 2. Відключення енергопостачання підрозділу виробництва; 3. Ліквідація аварії первинними засобами пожежогасіння; 4. Виклик керівного складу та персоналу, який може бути залучений при локалізації аварії; 5. Виклик пожежних підрозділів ДСНС, швидкої допомоги та та інших підрозділів (при необхідності); 6. Співпрацювати з задіяними силами.

Ідентифікація потенційно небезпечного об'єкта

Ідентифікація потенційно небезпечного об'єкту виконана згідно з методики «Методика ідентифікації потенційно небезпечних об'єктів. Затверджена наказом Міністерства з надзвичайних ситуацій та у справах захисту населення від наслідків Чорнобильської катастрофи від 23 лютого 2006 року № 98, зареєстровано в Мініюсті 20 березня 2006 р. За № 286/12160». Ідентифікація передбачає аналіз структури об'єкту та характеру його функціонування для встановлення факту наявності або відсутності джерел небезпеки, які за певних обставин можуть ініціювати виникнення надзвичайної ситуації, а також визначення рівнів можливих надзвичайних ситуацій (далі НС).

Вибір кодів НС, виникнення яких можливе на об'єкті виконано згідно додатку 1 до пункту 13 методики приведені в таблиці 8.3.

Таблиця 8.3 – Класифікація надзвичайних ситуацій

Код НС	Назва НС
10210	Пожежі, вибухи у будівлях та спорудах
10211	НС у наслідок пожежі, вибуху у споруді, на комунікації або технологічному устаткуванні промислового об'єкта
10220	НС у наслідок пожежі, вибуху на об'єкті розвідування, видобування, переробляння, транспортування чи зберігання легкозаймистих, горючих, а також вибухових речовин.
10230	НС унаслідок пожеж, вибухів на транспорті

10410	Наявність у ґрунті шкідливих (забруднюючих) речовин понад ГДК
10420	Наявність у повітрі шкідливих (забруднюючих) речовин понад ГДК
10620	НС у наслідок руйнування будівлі чи споруди виробничої призначеності
10630	Руйнування будівель та споруд нежитлового призначення
11250	НС унаслідок аварії на нафтобазах та нафтосховищах

Матеріальні збитки, які понесе підприємство в разі аварії, мають наступну структуру:

Прямі збитки:

- втрати основних фондів;
- втрати товарно-матеріальних цінностей;
- втрати майна третіх осіб.
- витрати на локалізацію (ліквідацію) аварії;
- витрати на розслідування аварії.

Соціально-економічні втрати:

- втрати від загибелі персоналу;
- втрати від травмування персоналу;
- втрати від загибелі третіх осіб;
- втрати від травмування третіх осіб.

Непрямий збиток:

- недоотриманий прибуток в результаті простою;
- збитки від сплати штрафів, пені і т. і.;
- недоотриманий прибуток третіх осіб.

Екологічний збиток:

- збиток від забруднення атмосфери;
- збиток від забруднення водних ресурсів;
- збиток від забруднення ґрунту;
- збиток від знищення біологічних ресурсів;
- збиток від засмічення території уламками.

Витрати на відновлення трудових ресурсів.

З розглянутої можливої ситуації вибуху газоповітряної хмари максимальна зона поразки людей ударною хвилею може досягати 182 м (20 кПа). Зона поразки тепловим випромінюванням горіння протоки нафтопродуктів досягає 137 м (1,4 кВт/м²). Зона поразки тепловим випромінюванням горіння «вогняної кулі» досягає 560 м (1,4 кВт/м²).

Згідно статті 1 Закону України "Про об'єкти підвищеної небезпеки" об'єкт підвищеної небезпеки - об'єкт, на якому використовуються, виготовляються, переробляються, зберігаються або транспортуються одна або кілька небезпечних

речовин чи категорій речовин у кількості, що дорівнює або перевищує нормативно встановлені порогові маси, а також інші об'єкти як такі, що відповідно до закону є реальною загрозою виникнення надзвичайної ситуації техногенного та природного характеру.

Порядок ідентифікації та обліку об'єктів підвищеної небезпеки, нормативи порогових мас небезпечних речовин для ідентифікації об'єктів підвищеної небезпеки та порядок декларування безпеки об'єктів підвищеної небезпеки затверджені Постановою Кабінету Міністрів України "Про ідентифікацію та декларування безпеки об'єктів підвищеної небезпеки" від 11 липня 2002 р. за №956.

СПММ «Бориспіль» призначений для зберігання рідких паливо-мастильних матеріалів об'ємом 10700 м³ (три резервуари загальним об'ємом 600 м³ не експлуатуються), які відносяться до категорії горючі рідини – це рідини, які можуть займатися за наявності джерела горіння і самостійно горіти після його видалення.

Згідно наукових даних середня густина небезпечних речовин, що знаходяться на території підприємства має наступні показники:

- бензини різних марок - 0,75 т/м³;
- дизельне паливо - 0,85 т/м³.

Ступінь заповнення кожного резервуару зберігання згідно технічної документації заводу виробника складає не більше 95%. Виходячи з цього зробимо розрахунок максимальної кількості небезпечних речовин, що можуть зберігатися на території об'єкту.

Для бензинів різних марок:

$(2000+2000+1000+400+400+400+200+200) \times 0,95 = 6270 \text{ м}^3$ - загальний об'єм зберігання;

$6270 \times 0,75 = 4702,5 \text{ т}$ - загальна вага зберігання.

Для дизельного палива:

$(2000+1000+700+400) \times 0,95 = 3895 \text{ м}^3$ - загальний об'єм зберігання;

$3895 \times 0,85 = 3310,75 \text{ т}$ - загальна вага зберігання.

Загальна вага зберігання олив – 0,5 тонн.

Згідно Додатку 2 до Нормативів порогових мас порогова маса для горючих рідин першого класу становить 50000 тонн, другого – 5000 тонн і визначається згідно пункту 10 Порядку ідентифікації та обліку об'єктів підвищеної небезпеки за формулою:

$$Q_{\text{ПГК}} = \frac{\sum_i^n q_i}{\sum_i^n \left(\frac{q_i}{Q_i} \right)} = \frac{8013,75}{8013,75/5000} = 5000 \text{ тонн},$$

де Q - порогова маса небезпечних речовин однієї групи або категорії, тонн;

q_i - сумарна маса небезпечної речовини або категорії небезпечної речовини, що перебуває на об'єкті;

Q - норматив порогової маси небезпечної речовини або категорії небезпечної речовини відповідного класу.

Маса небезпечних речовин, які виявлені на небезпечному об'єкті - перевищує норматив порогової маси для об'єктів підвищеної небезпеки 2-го класу.

Оскільки сумарна маса небезпечних речовин другої групи перевищує значення нормативу порогової маси другої категорії для 2-го класу небезпеки, тому об'єкт належить до об'єктів підвищеної небезпеки 2-го класу.

Безпека експлуатації об'єкту підвищеної небезпеки – СПММ «Бориспіль» забезпечується такими організаційно-технічними заходами:

- розробка «Плану локалізації і ліквідації аварійних ситуацій і аварій»;
- постійне підвищення протиаварійної підготовки персоналу, що обслуговує підприємство, а також технологічне забезпечення протидії зовнішнім небезпечним факторам та техногенним аваріям;
- підвищення кваліфікації обслуговуючого персоналу та контроль за рівнем технічної експлуатації з метою зменшення вірогідності розгерметизації та руйнування обладнання та виливу небезпечних речовин з причин помилок обслуговуючого персоналу;
- виконання протипожежних заходів, забезпечення надійності та автономності систем електропостачання та розробка способів гасіння пожеж в разі їх займання;
- наявність систем автоматичного регулювання, блокування, сигналізації, протиаварійного захисту та системою контролю за ним для підтримки його в постійній готовності;
- підвищення рівня технічного контролю стану обладнання, трубопроводів, водночас з заходами, що зменшують небезпечні наслідки руйнування технологічного устаткування і викиду небезпечних речовин.

Перелічені заходи дозволяють мінімізувати можливість виникнення надзвичайних ситуацій, та забезпечити запобігання впливу надзвичайної ситуації на довкілля чи його пом'якшення до допустимого рівня.

Нижче наведені:

1. План локалізації та ліквідації аварійних ситуацій і аварій складу нафти та нафтопродуктів за адресою: Київська область, м. Бориспіль, вул. Привокзальна, 9;

2. Повідомлення про результати ідентифікації об'єктів підвищеної небезпеки ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП».

**Товариство з обмеженою відповідальністю
«ВЕСТ ОЙЛ ГРУП»**

ЗАТВЕРДЖУЮ
Директор
ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП»
М. В. Строганов
2020 р.

A blue circular official stamp of the company. The outer ring contains the text "ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП»" and "Київська область, м. Бориспіль". The inner part contains "Директор" and "№7 34524321".

**ПЛАН ЛОКАЛІЗАЦІЇ ТА ЛІКВІДАЦІЇ
АВАРІЙНИХ СИТУАЦІЙ І АВАРІЙ**
складу нафти та нафтопродуктів за адресою: Київська обл., м.
Бориспіль, вул. Привокзальна, 9

2020 р.

Форма ОПН-1

ЗАТВЕРДЖУЮ
Директор
ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП»



М.В. Строганов

2020 р.

ПОВІДОМЛЕННЯ

про результати ідентифікації об'єктів підвищеної небезпеки

Товариство з обмеженою відповідальністю «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП»

(повна і скорочена назва суб'єкта господарської діяльності)

ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП»

Приватна

(форма власності)

34524327

(ідентифікаційний код суб'єкта господарської діяльності)

—

(орган, до сфери управління якого належить суб'єкт господарської діяльності)

Строганов Максим Васильович

(прізвище, ім'я, по батькові та номер телефону керівника суб'єкта господарської діяльності)

Дворянець Володимир Григорович

(посада, прізвище, ім'я, по батькові, номер телефону, факс, електронна адреса)

тел. 067-674-83-88

відповідальної особи)

43010, м. Луцьк, вул. Кременецька, 38

(юридична адреса суб'єкта господарської діяльності)

Київська обл., м. Бориспіль, вул. Привокзальна, 9

(фактична адреса суб'єкта господарської діяльності)

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 деякі труднощі, а саме відсутність на момент підготовки звіту затверджених методик для комплексного прогнозування впливу на довкілля та проведення оцінки за видами впливів на довкілля.

10. УСІ ЗАУВАЖЕННЯ І ПРОПОЗИЦІЇ ГРОМАДСЬКОСТІ ДО ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ, ОБСЯГУ ДОСЛІДЖЕНЬ ТА РІВНЯ ДЕТАЛІЗАЦІЇ ІНФОРМАЦІЇ, ЩО ПІДЛЯГАЄ ВКЛЮЧЕННЮ ДО ЗВІТУ З ОЦІНКИ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ

Інформування громадськості про намір провадити плановану діяльність щодо реконструкції власного складу нафтопродуктів об'ємом 11300 м. куб., в частині облаштування системи пожежогасіння та встановлення електронних рівнемірів, за адресою: 08300, Київська обл., м. Бориспіль, вул. Привокзальна, 9 здійснювалось згідно статей 4 та 5 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля (реєстраційний номер справи 20202285406 від 28.02.2020 р.), було оприлюднено на офіційному веб-сайті в мережі Інтернет (<http://eia.menr.gov.ua>) – єдиний реєстр оцінки впливу на довкілля.

Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля було оприлюднено ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» шляхом опублікування в газеті «Трудова Слава» 28 лютого 2020 року №7 (13845) та газета «ВІСТІ» від 28 лютого 2020 року №7 (1015).

Також були направлені запити до Бориспільської міської ради Київської області щодо розміщення Повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля на дошках оголошень органів місцевого самоврядування.

Фотоматеріали, що підтверджують факт розміщення повідомлення на сайті Бориспільської міської ради, у зв'язку з відсутністю дошки оголошень Бориспільської міської ради, наведені нижче.

Згідно з інформацією від уповноваженого центрального органу (лист Міністерства енергетики та захисту довкілля України від 01.04.2020 р. №25.1-ВИХ/1084-20) протягом 20 робочих днів з дня офіційного оприлюднення повідомлення про планову діяльність не надійшли зауваження і пропозиції від громадськості до планової діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Нижче наведені:

1. Публікація Повідомлення про плановану діяльність в газеті «Трудова Слава» від 28 лютого 2020 року №7 (13845).
2. Публікація Повідомлення про плановану діяльність в газеті «ВІСТІ» від 28 лютого 2020 року №7 (1015)).
3. Фотоматеріали, що підтверджують факт розміщення повідомлення про плановану діяльність на сайті Бориспільської міської ради у зв'язку з відсутністю дошки оголошень Бориспільської міської ради.
4. Лист Міністерства енергетики та захисту довкілля України від 01.04.2020 р. №25.1-ВИХ/1084-20.

ГОЛОВНА ТЕМА:
електромережі
без правил,
люди –
без світла. **3**



ЧАС ТВОРИТИ
ДОБРО: благодійний
ярмарок на підтримку
Кирилка
Григоріва. **5**

Свіжа та гаряча 04595 5-07-00
ПІЦЦА 067 230-3-230
Квантро 066 135-72-77
http://www.kvantro-pizza.com.ua 063 389-19-69
097 767-99-99

24/7

ФЕНОМЕН 29 ЛЮТОГО: за підрахунками вчених, вірогідність появи на світ цього дня – 1:1461 **10**

ТРУДОВА СЛАВА

ТЕЛЕТИЖЕНЬ:
2-8 БЕРЕЗНЯ

ВИДАВНИЦТВО
МЕДІА-ЦЕНТР
Повний цикл видавничих послуг
04595(5-12-61)
6-12-51

Громадсько-політична газета Бориспільщини • Виходить з жовтня 1930 року.

№ 7 (13845) • П'ятниця, 28 лютого 2020 року

www.trudslava.org.ua

**БЕЗ
АНТИБІОТИКІВ**



Курятина – м'ясний продукт номер один в Україні. Про це свідчать дані досліджень та статистичні звіти. Серед переваг – смак, користь і, звісно ж, економія коштів. Єдине, що досі викликає безліч запитань, – якість. Проте на Старинській ПТФ – підприємстві агроіндустріального холдингу «Миронівський хлібопродукт» – найбільшого в Україні виробника та експортера курятини, курчат-бройлерів не вирощують на антибіотиках і впевнені у якості своєї продукції.

А головний лікар ветеринарної СТОБ «Старинська птахофабрика» Микола Фурсов запевняє:

**«НАВІТЬ У ЄВРОПІ
ВИЗНАЮТЬ, ЩО
УКРАЇНСЬКЕ –
КРАЩЕ»** **6-7**

**У ВОСЬМИ УКРАЇНСЬКИХ АЕРОПОРТАХ ПЕРЕВІРЯЮТЬ ТЕМПЕРАТУРУ ТІЛА
ДЛЯ УНИКНЕННЯ ПОТРАПЛЕННЯ КОРОНАВІРУСУ НА ТЕРИТОРІЮ УКРАЇНИ**

«Мова йде про сім основних автомобільних пунктів пропуску та три залізничні через державний кордон авто з Польщі, Словаччини, Угорщини та Румунії й всім найбільшим аеропортам: «Львів», «Чернівці», «Бориспіль», «Жуляни», «Одеса», «Жарків», «Дніпро» та «Запоріжжя». – Йдеться про повідомлення Урядового порталу.

Як повідомлялося, станом на ранок 26 лютого на коронавірус по всьому світу захворюли 81002 людини, загинули 2762 і одужали 30098 осіб.

Серед усіх хворих понад 78 тисяч перебувають на материковій частині Китаю – в епіцентрі спалаху коронавірусу.

1146 випадків було зареєстровано в Південній Кореї, 322 – в Італії і 170 – в Японії.

Вилікувалися від хвороби 30098 осіб.

В Україні на зафіксовано жодного лабораторно підтвердженого випадку коронавірусу COVID-19.

**У «БОРИСПОЛІ» РОЗПОВІЛИ, ЯКИХ ЗАХОДІВ ВЖИВАЮТЬ
ЧЕРЕЗ КОРОНАВІРУС** **4**

БЕЗ ОБРАЗ У СЕРЦІ. У неділю, 1 березня, останній день Масляної і остання неділя перед Великим постом, що розпочинається з понеділка. Споконвіку цього дня і дорослі, й діти, і високопосадовці, і навіть жебраки просять одне в одного прощення за образи. Тому цей день так і називається Прощена неділя.

7 НАЧИНОК ДЛЯ МЛИНЦІВ:
з унікальними рецептами
святкування стане незабутнім. **12**

17500 військомослужбовців ЗСУ підготували британські інструктори впродовж п'яти років за програмою Orbital.

ВІСТІ

інформація.реклама

ЩОТИЖНЕВИК • №7 (1015) • WWW.I-VISTI.COM • 28 лютого 2020



АНАТОЛІЙ ФЕДОРЧУК:
«ЛІКАРНЯ НЕ ГОТОВА
ДО СПАЛАХІВ
ІНФЕКЦІЇ»

стор. 3

ПЕРШІ 500 тис. грн НА СПОРТИВНИЙ ОБ'ЄКТ

• НАРАЗІ ПОКИ
НЕ ПОДАНО ОБГРУНТОВАНИХ
ПРОПОЗИЦІЙ, ЯКИМ
МАЄ БУТИ НОВИЙ
СПОРТИВНИЙ КОМПЛЕКС.
ЙОГО РОБОЧА НАЗВА
«ВЕЛИКА СПОРТИВНА ЗАЛА».



вул. Київський Шлях, 108

• ТУТ ПЛАНУЄТЬСЯ БУДІВНИЦТВО

стор. 2



ЗАПРОШУЄМО НА РОБОТУ



- ✓ **Бульдозериста (Т-130)** –
з/п від 13 000 грн
- ✓ **Автоелектрика** –
з/п від 13 000 грн
- ✓ **Стропальника** –
з/п від 10 000 грн
- ✓ **Електромонтера** –
з/п від 14 000 грн
- ✓ **Наладчика КВП** –
з/п від 15 000 грн

(04595) 6-23-86, (068) 010-18-73

*Відродження традицій
у сучасному форматі*



ПОНЕДІЛОК 10.00-23.00 (чоловічий день)
ВІВТОРОК 10.00-17.00 (жіночий час)
17.00-23.00 (жінки+чоловіки)
СЕРЕДА 10.00-23.00 (чоловічий день)
ЧЕТВЕР 10.00-17.00 (жіночий час)
17.00-23.00 (жінки+чоловіки)
П'ЯТНИЦЯ 10.00-23.00 (чоловічий день)
СУБОТА 9.00-23.00 (сімейний день)
НЕДІЛЯ 9.00-23.00 (сімейний день)

**ПЕРШИЙ ВХІД
БЕЗКОШТОВНО!**

*при купівлі веника та капелюшка



Тел.: 050-96-46-111
м. Бориспіль, вул. Київський Шлях, 127-Б
(ТРЦ «Золоте Руно»)

Матеріали, що підтверджують факт розміщення повідомлення про плановану діяльність на сайті Бориспільської міської ради

ГоловнаЗворотній зв'язокПошук

У 34524327 » Виконавчий комітет Бориспільської міської ради оголошує конкурс на заміщення вакантної посади адміністратора Центру



**Бориспільська
міська рада**
Офіційний сайт

Ім'я користувача

Пароль

☐ Запам'ятати мене

Увійти

[Забули дані входу?](#)
[Реєстрація](#)

Пошук...

09:17

f

tw

p

t

vk

in

Головна

Про місто

Прозорий бюджет

Галерея міста

Міська влада

Електронні петиції

Головна

Оголошення

Запрошуємо жителів та гостей міста відвідати виставку "Бориспіль єсть. І землю я цю славлю..." у рамках святкування Дня міста Борисполя

ПОВІДОМЛЕННЯ про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» код ЄДРПОУ 34524327

1

02 бер. 2020

Завантажити прикріплення:

[ПОВІДОМЛЕННЯ про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» код ЄДРПОУ 34524327](#)

Новини

Оголошення

Документи

Регуляторна політика

Публічна інформація

ЦНАП

Інвесторам

Проекти міста

Допомога ООС/АТО

Громадська рада

Спостережна комісія

Установи міста

Транспорт

Довідник

Активация Windows

Чтобы активировать Windows, и



Паперова копія
електронного
документа

МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ ТА ЗАХИСТУ ДОВКІЛЛЯ УКРАЇНИ
Управління екологічної оцінки

вул. Митрополита Василя Липківського, 35, м. Київ, 03035

тел.: (044) 206-31-10; (044) 248-23-43

E-mail: tischenkova@menr.gov.ua; dubovetska@menr.gov.ua

№ _____

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ВЕСТ
ОЙЛ ГРУП»**

43010, Волинська обл., м. Луцьк,
вул. Кременецька, буд. 38

Управління екологічної оцінки Міністерства енергетики та захисту довкілля України повідомляє, що:

- відповідно до Повідомлення про плановану діяльність ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП», яка підлягає оцінці впливу на довкілля (реєстраційний номер справи 20202285406 у Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля), щодо реконструкції власного складу нафтопродуктів об'ємом 11300 м. куб., в частині облаштування системи пожежогасіння та встановлення електронних рівнемірів, розпочато процедуру оцінки впливу на довкілля у відповідності до законодавства;
- з дня офіційного оприлюднення зазначеного Повідомлення про плановану діяльність зауваження і пропозиції від громадськості щодо планованої діяльності до Міністерства енергетики та захисту довкілля України не надходили.

**Начальник Управління
екологічної оцінки**



Марина Тіщенко

Виконавець:

Інна Теличко



UB

МІНЕКОЕНЕРГО

№25.1-ВІХ/1084-20 від 01.04.2020

Тіщенко М.О. (Начальник управління)

01.04.2020 15:06

11. СТИСЛИЙ ЗМІСТ ПРОГРАМ МОНІТОРИНГУ ТА КОНТРОЛЮ ЩОДО ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ ПІД ЧАС ПРОВАДЖЕННЯ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ, А ТАКОЖ (ЗА ПОТРЕБИ) ПЛАНІВ ПІСЛЯПРОЕКТНОГО 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, впливом на водне середовище. ***Значний негативний вплив на довкілля під час провадження планованої діяльності не передбачається.***

Враховуючі вищезазначені результати оцінки впливів передбачається програма моніторингу та контролю щодо впливу на довкілля під час провадження планованої діяльності для моніторингу та контролю допустимих впливів.

Під час провадження планованої діяльності з експлуатації складу паливо-мастильних матеріалів «Бориспіль» передбачена наступна програма моніторингу та контролю щодо впливу на довкілля та здоров'я населення:

- *щодо впливу зумовленого шумовим, електромагнітним забрудненням*
 - ✓ здійснення щорічного контролю шумового забруднення на межі санітарно-захисної зони об'єкту;
 - ✓ обов'язкове проведення атестації робочих місць за умовами праці згідно постанови КМУ №442 «Про порядок проведення атестації робочих місць за умовами праці» та Методичними рекомендаціями для проведення атестації робочих місць за умовами праці, затвердженими постановою Мінпраці від 01.09.92 р. № 41.
- *щодо впливу на атмосферне повітря*
 - ✓ проведення періодичного контролю за дотриманням гігієнічних нормативів забруднюючих речовин в атмосферному повітрі на межі санітарно-захисної зони;
 - ✓ здійснення постійного обліку і контролю за якісним і кількісним складом забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферу, та дотримання нормативів гранично-допустимих викидів, визначених проектною та дозвільною документацією.
- *щодо впливу на водне середовище*
 - ✓ ведення обліку водокористування та водовідведення.
- *щодо впливу від здійснення операцій у сфері поводження з відходами:*
 - ✓ забезпечення належного збирання, перевезення та передачі відходів, утворюваних внаслідок планованої діяльності, згідно

чинного законодавства для 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 вжиття додаткових заходів і дій із запобігання, уникнення, зменшення, усунення, обмеження впливу планованої діяльності **не потрібен**.

12. РЕЗЮМЕ НЕТЕХНІЧНОГО ХАРАКТЕРУ ІНФОРМАЦІЇ, РОЗРАХОВАНЕ НА ШИРОКУ АУДИТОРІЮ

Даним проектом передбачається реконструкція власного складу нафтопродуктів об'ємом 11300 м. куб., в частині облаштування системи пожежогасіння та встановлення електронних рівнемірів, за адресою: 08300, Київська обл., м. Бориспіль, вул. Привокзальна, 9. Реалізація проекту дасть можливість забезпечити пожежну безпеку на об'єкті, зміцнювати паливно-енергетичну базу України, забезпечувати енергоресурсами населення та промисловість, збільшити надходження в місцевий та державний бюджети, що сприятиме розвитку державних, соціальних, господарських програм.

Захисту системою пінного пожежогасіння підлягає *зливно-наливна залізнична естакада* на території складу нафтопродуктів. *Резервуарний парк* оснащується стаціонарною системою охолодження резервуарів.

Система пінного пожежогасіння спрямована на ліквідацію пожежі палаючого резервуару, в той час як система охолодження спрямована на охолодження палаючого та сусідніх резервуарів.

На резервуарах нафтобази передбачається встановлення рівнемірів типу ПІЖ-СПТ чи типу VEEDER-ROOT TLS, які призначені для контролю і виміру рівня світлих нафтопродуктів.

Згідно додатку 6 Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів, затверджених наказом Міністерства охорони здоров'я України від 19.06.96р. № 173, склад зберігання нафтопродуктів відноситься до групи «видаткові та базисні склади кам'яного вугілля, торфу, дров, легкозаймистих та паливних рідин» і має санітарно-захисну зону розміром 100 м (IV клас небезпеки).

Згідно п.5.4."Державних санітарних правил планування та забудови населених пунктів", затверджених наказом МОЗ України від 19.06.96 р. N 173, санітарно-захисну зону слід встановлювати від джерел шкідливості до межі житлової забудови, ділянок громадських установ, будинків і споруд, в тому числі дитячих, навчальних, лікувально-профілактичних установ, закладів соціального забезпечення, спортивних споруд та ін., а також територій парків, садів, скверів та інших об'єктів зеленого будівництва загального користування, ділянокоздоровчих та фізкультурно-спортивних установ, місць відпочинку, садівницьких товариств та інших, прирівняних до них об'єктів, в тому числі – для теплових електростанцій, промислових та опалювальних котелень – від димарів та місць зберігання і підготовки палива, джерел шума.

Найближча житлова забудова знаходиться у південно-західному напрямку на відстані 60 м від котельні та на відстані 125 м від місця зливу нафтопродуктів до автоцистерн.

Отже, санітарно-захисна зона витримана та не потребує коригування.

Планована діяльність по зберіганню продуктів переробки викопного палива на площі 500 м² і більше належить до *другої категорії* видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля згідно із пунктом 4 частиною 3 статтею 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

Основною метою оцінки впливу на довкілля є екологічне обґрунтування доцільності і прийнятності вищевказаної діяльності, визначення шляхів, методів нормалізації навколишнього середовища, забезпечення вимог екологічної безпеки.

Вплив на навколишнє природне середовище при реконструкції системи пожежогасіння та встановлення електронних рівнемірів очікується під час проведення підготовчих і будівельно-монтажних робіт і носитиме тимчасовий характер, постійний вплив очікується під час експлуатації об'єкту.

Загальна тривалість виконання підготовчих та будівельно-монтажних робіт становить 4,5 місяців, кількість задіяних працівників – 12 осіб.

Короткий опис впливу на довкілля під час виконання підготовчих, будівельних робіт та під час експлуатації об'єкту зведено у таблицю 12.1.

Таблиця 12.1 – Опис впливу на довкілля під час виконання підготовчих, будівельних робіт та під час експлуатації об'єкту

Фактор довкілля	Період будівництва	Період експлуатації
Атмосферне повітря	Джерелами викидів забруднюючих речовин будуть: ДВЗ будівельної, автотранспортної техніки, роботи з фарбування та ґрунтування поверхонь, від зварювальних та різальних робіт. Загальна кількість викидів при проведенні підготовчих та будівельних робіт складатиме 0,858 т/рік. Аналіз результатів визначення доцільності проведення розрахунків згідно п. 5.21 ОНД-86 показав, що розрахунки розсіювання в приземному шарі атмосферного повітря забруднюючих речовин проводити недоцільно, а отже вплив від процесу реконструкції системи пожежогасіння, на атмосферне повітря оцінюється як мінімальний.	В процесі експлуатації підприємства налічується 16 неорганізованих та 16 організованих джерел викидів. За проведеними розрахунками викидів забруднюючих речовин та відповідно до Звіту по інвентаризації викидів в атмосферне повітря, встановлено, що загальна кількість викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря при експлуатації виробничих потужностей об'єкту становитиме 149,6877 т/рік, в тому числі парникових газів 13,9683 т/рік. За результатами проведеного аналізу розрахунку розсіювання визначено, що максимальні значення приземних концентрацій забруднюючих речовин з урахуванням фонових концентрацій на межі СЗЗ не перевищують нормативно встановлених вимог щодо стану атмосферного повітря. Вплив оцінюється, як допустимий..
Шумове навантаження	Розрахунковий еквівалентний рівень шуму на межі санітарно-захисної зони становить 33,3 дБА, що не перевищує нормативний допустимий рівень шуму (L_A.екв. день/ніч = 55/45 дБа за ДБН В 1.1-31:2013). Вплив оцінюється, як допустимий.	Згідно ДБН В.1.1-31:2013 та додатку №16 ДСП-173-96 допустимий рівень звуку на прилеглий до житлової забудови території не повинен перевищувати L_A.екв. день/ніч = 55/45 дБА. Відповідно до проведених розрахунків еквівалентні та максимальні рівні шуму на межі санітарно-захисної зони становить 40,4 дБА. Вплив оцінюється, як допустимий.

Водне середовище	Використання води під час проведення будівельних робіт передбачено для господарсько-питних потреб працівників та виробничі потреби (мийка коліс будівельного транспорту, перевірка системи пожежогасіння) у кількості: - господарсько-побутові потреби – 0,28 м³/добу, 37,8 м³/рік (за рахунок існуючого водопроводу, який пролягає через майданчик); - виробничі потреби – 9,16 м³/добу, 131,26 м³/рік (пожежна водойма або резервуар-накопичувач очищених дощових стоків). Водовідведення господарсько-побутових стічних вод у розрахунковій кількості 0,28 м³/добу, 37,8 м³/рік відбуватиметься в облаштований на території гіроізолюваний септик з подальшим вивезенням на очисні споруди відповідно до укладеного договору з КП «Виробниче підприємство комунального господарства». Дощові та талі води з будівельного майданчика надходять в мережу виробничо-дощової каналізації до очисних споруд типу Rainpark (сепаратор ПБМО-700 пропускною спроможністю 40 л/с), звідки умовно чиста вода потрапляє в резервуар-накопичувач ємністю 50 м³. Стічна вода після мийки буде відводитись	Використання води під час експлуатації та технічного обслуговування об'єкту передбачається на господарсько-побутові потреби працівників, полив території та потреби пожежогасіння. Потреба у воді становить: - господарсько-побутові потреби – 1,31 м³/добу, 331,43 м³/рік (від існуючих свердловин), питна вода – привозна. - полив території – 66,668 м³/добу, 3194,82 м³/рік пожежна водойма або резервуар-накопичувач очищених дощових стоків. - пожежогасіння – 24 м³ для приготування розчину піноутворювача (від існуючої пожежної водойми об'ємом 4,0 тис. куб.м); максимальна витрата води для охолодження резервуарів становить 188,5 м³/год (за умови 3-годинної роботи системи охолодження – 566 м³/год). Водовідведення відбувається в гідроізолюваний септик з водонепроникним покриттям, вивіз стоків забезпечує Комунальне підприємство «Виробниче підприємство комунального господарства» на підставі договору від 01.02.2020 р. №77. Організований збір, очищення дощових і талих вод відбувається завдяки нафтовловлювачу на території нафтобази «Rainpark» ПБМО-700. Отриманий шлам передається ТОВ «Укрресурси-2011» згідно з договором від 18.01.2021 р. №ЖТ/НВ18/01/21-1. Очищені дощові стоки потрапляють резервуар-накопичувач заводського виготовлення Rainpark об'ємом 50 м³ і будуть використовуватись для поливу території нафтобази. Скид у поверхневі водні об'єкти відсутній.
--------------------------------	---	---

	у бетонний прийомник. По мірі накопичення, стічні води викачуються вакуумною машиною, згідно укладеного договору зі спеціалізованим підприємством, та вивозяться на найближчі очисні споруди. Вплив оцінюється, як екологічно-допустимий.	
Утворення відходів	Під час проведення підготовчих та будівельно-монтажних робіт при реконструкції системи пожежогасіння нафтобази «Бориспіль» передбачається утворення побутових та виробничих відходів, а саме: - відходи комунальні (міські) змішані, у т. ч. сміття з урн – 1,215 т/рік; - відходи, одержані у процесах зварювання – 0,075 т/рік; - матеріали пакувальні змішані, у т. ч. дерев'яні та металеві, зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені – 0,06 т/рік; - брухт чорних металів дрібний інший – 0,1 т/рік. Загальна кількість відходів під час підготовки та будівництва складає 1,45 т/рік. Усі відходи, по мірі накопичення, організовано збиратимуться та передаватимуться спеціалізованим організаціям відповідно до укладених договорів.	У процесі експлуатації нафтобази мають місце утворення відходів життєдіяльності працюючого персоналу (тверді побутові відходи) та виробничі відходи (залишки очищення резервуарів, пісок, забруднений нафтопродуктами, промаслене ганчір'я та спецодяг, шлам нафтовловлювачів, масла трансформаторні відпрацьовані): 1. Тверді побутові відходи (Відходи комунальні (міські) змішані, у т. ч. сміття з урн – 2,6565 т/рік) – вивозяться комунальним підприємством, згідно договору з КП “Виробниче управління комунального господарства” від 01.02.2020 р. №77; 2. Промаслений пісок (Абсорбенти зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені – 12,3866 т/рік); 3. Відходи осаду та нафтопродуктів вловлені в сепараторі нафтопродуктів (Частинки тверді масло-, водовідокремлювачів – 5,998 т/рік, Шлам масло-, водовідокремлювачів – 0,16 т/рік); 4. Відходи нафтошламів при очищенні резервуарів (Залишки очищення резервуарів для зберігання, що містять нафтопродукти – 26,242 т/рік); 5. Промасляне ганчір'я (Матеріали обтиральні зіпсовані, відпрацьовані чи забруднені – 0,2 т/рік); 6. Зношений спецодяг (Одяг зношений чи зіпсований –

	Вплив в частині поводження з відходами під час виконання будівельних робіт оцінюється як екологічно допустимий.	0,25 т/рік); 7. Відпрацьовані оливи (Масла трансформаторні відпрацьовані – 0,3 т/рік). Небезпечні відходи передаються ліцензованій організації згідно укладеного договору з ТОВ «УКРРЕСУРСИ-2011» згідно договору від 18.01.2021 р. №ЖТ/НВ18/01/21-1. Вплив в частині поводження з відходами під час експлуатації об'єкту оцінюється як екологічно допустимий.
Флора, фауна, біорізноманіття	Видалення зелених насаджень чи зняття ґрунтово-рослинного шару не передбачається. Тваринний світ характеризується переважанням видів, що легко пристосовуються до життя на видозмінених урбанізованих і активно використовуваних людиною територіях. Діяльність, пов'язана з реконструкцією системи пожежогасіння нафтобази не приведе до антропогенної дії на тваринний та рослинний світ. Вплив оцінюється як екологічно-допустимий.	СПММ «Бориспіль» є діючим об'єктом, експлуатація здійснюється з дотриманням гігієнічних нормативів. При експлуатації не передбачається вплив на представників тваринного світу, рослинних угруповань, біорізноманіття. Вплив оцінюється як екологічно-допустимий.
Землі	Планована діяльність виключає можливість негативного впливу та нанесення збитків земельним ресурсам та зеленим насадженням, а також не вплине на стан ґрунтів, та не призведе до зміни механічних, водно-фізичних та інших властивостей. В межах ділянки розташування об'єктів і прилеглих територіях відсутні такі сучасні геологічні і інженерно-геологічні процеси і явища як зсуви, карст, суфозія, кріогенні процеси та інше. Додатково землі відводиться не будуть. Вплив оцінюється як допустимий.	

Ґрунти	У зв'язку з наземним влаштуванням системи пожежних трубопроводів, проведення еколого-інженерної підготовки, капітального будівництва та захисту території не передбачається. Земляні роботи проводитись не будуть, вплив на ґрунти здійснюватиметься за рахунок геомеханічного впливу від пересування техніки та механізмів. У випадку аварійного проливу ПММ на території нафтобази передбачено запас піску для, у якості сорбенту. Відходи піску забрудненого нафтопродуктами передаватимуться ліцензованій організації ТОВ «УКРРЕСУРСИ-2011» згідно договору від 18.01.2021 р. №ЖТ/НВ18/01/21-1 на здійснення операцій у сфері поводження з небезпечними відходами. Вплив на ґрунти оцінюється, як екологічно допустимий.	Експлуатація об'єкту виключає можливість негативного впливу та нанесення збитків земельним ресурсам та зеленим насадженням, а також не впливає на стан ґрунтів, та не призведе до зміни механічних, водно-фізичних та інших властивостей. Покриття існуючих проїздів та під'їздів до нафтобази асфальтобетонне. Дощові та талі води відводяться на очисні споруди (нафтовловлювачі «Rainpark ПБМО-700»). Нафтовловлювач забезпечує очистку стоків до вмісту не більше, ніж: • Нафтопродуктів – 0,04 мг/л; • Завислих речовин – 3 мг/л. Утворені відходи після очищення дощових і талих вод накопичуються та передаються спеціалізованій організації. Очищені води використовуються для поливу території. Таким чином, вплив на ґрунти може характеризуватися як екологічно допустимий
Кліматичні фактори	Змін мікроклімату в результаті планованої діяльності не очікується, оскільки в результаті експлуатації об'єкту відсутні значні виділення теплоти, інертних газів, вологи. Особливості кліматичних умов, які сприяють зростанню інтенсивності впливів планованої діяльності на навколишнє середовище, відсутні. Під час експлуатації СПММ «Бориспіль» будуть відбуватися викиди таких парникових газів, як азоту (I) оксид (N₂O), вуглецю діоксид (CO₂) та метан (CH₄) загальною кількістю 13,9683 т/рік. Однак, потужності викиду парникових газів значно менші за порогові значення згідно Наказу Мінприроди від 10.05.2002 №177. Отже, викиди планованої діяльності не матимуть впливу на клімат.	
Соціально-	Позитивними соціальними аспектами реконструкції системи пожежогасіння, та загалом функціонування	

економічний	нафтобази, є забезпечення пожежної безпеки на об'єкті, можливість зміцнення паливно-енергетичної бази України, забезпечення енергоресурсами населення та промисловості, збільшення надходження в місцевий та державний бюджети, що сприятиме розвитку державних, соціальних, господарських програм. В цілому планована діяльність ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» сприятиме соціально-економічному розвитку району.
--------------------	---

13. СПИСОК ПОСИЛАНЬ

1. Закон України «Про охорону навколишнього середовища» від 25.06.1991р. № 1264;
2. Закон України «Про охорону атмосферного повітря» від 16.10.1992 р. № 2707;
3. Закон України «Про відходи» від 05.03.1998 р. № 187/98-В;
4. Закон України «Про охорону земель» від 19.06.2003 р. № 0962;
5. Закон України «Про природно-заповідний фонд України» від 16.06.1992 р. № 2456;
6. Закон України «Про рослинний світ» від 09.04.1999 р. № 0591;
7. Закон України «Про тваринний світ» від 03.03.1993 р. № 3041;
8. Закон України «Про захист рослин» від 14.10.1998 р. № 0180;
9. Закон України «Про оцінку впливу на довкілля» від 23 травня 2017 року № 2059-VIII;
10. «Земельний кодекс України» від 25.10.2001 р. № 2768-14;
11. «Водний кодекс України» від 06.06.1995 р. № 213/95;
12. «Повітряний кодекс України» від 04.05.1993 р. № 3167-12;
13. «Лісовий кодекс України» від 21.01.1994 р. № 3852-12;
14. Конвенція про охорону дикої флори та фауни і природних середовищ існування в Європі від 29.10.1996 р. № 436/96;
15. Конвенція про біологічне різноманіття від 29.11.1994 р. № 257/94;
16. Постанова Верховної ради України від 05.03.98 р. № 188/98-ВР «Про основні напрями державної політики України у галузі охорони довкілля, використання природних ресурсів та забезпечення екологічної безпеки»;
17. Конвенція про оцінку впливу на навколишнє середовище у транскордонному контексті від 19.03.1999 р. № 534-14;
18. Конвенція про доступ до інформації, участь громадськості в процесі прийняття рішень та доступ до правосуддя з питань, що стосуються довкілля від 06.07.1999 р. № 832-12, ратифікована Законом N 832-XIV від 06.07.99;
19. Постанова КМУ від 17 вересня 1996 № 1147 «Про затвердження переліку видів діяльності, що належать до природоохоронних заходів»;
20. Постанова КМУ від 19 березня 2008 № 212 «Про затвердження критеріїв розподілу суб'єктів господарювання за ступенем ризику їх господарської діяльності для навколишнього природного середовища та періодичності здійснення заходів державного нагляду (контролю)»;

21. Постанова Верховної Ради України від 19.11.1992 № 2801 «Основи законодавства України про охорону здоров'я»;
22. Закон України «Про забезпечення санітарного та епідемічного благополуччя населення» від 24.02.1994 № 4004;
23. ДСП №173 від 19.06.1996 р. «Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів»;
24. ДСН 3.3.6.039-99 «Державні санітарні норми виробничої загальної та локальної вібрації»;
25. Про затвердження Державних санітарних правил і норм «Вода питна. Гігієнічні вимоги до якості води централізованого господарсько-питного водопостачання» № 383 від 23.12.1996;
26. Державні санітарні норми і правила захисту населення від впливу електромагнітних випромінювань, наказ Міністерства охорони здоров'я України № 239 від 01.08.1996 р;
27. «Кодекс цивільного захисту України» від 02.10.2012 № 5403-VI;
28. «Правила протипожежної безпеки в Україні» (НАПБ А.01.001-2004);
29. «Інструкції з пожежної безпеки» ГКД 343.000.004.003.001-2001.
30. Постанова Кабінет Міністрів України від 12 травня 2007 р. № 724 «Про затвердження Правил поліпшення якісного складу лісів»;
31. Постанова Кабінету Міністрів України від 01.08.2006 р. №1045 «Про затвердження Порядку видалення дерев, кущів, газонів і квітників у населених пунктах»;
32. Постанова Кабінету Міністрів України від 19.04.1993 р. № 284 «Про Порядок визначення та відшкодування збитків власникам землі та землекористувачам»;
33. Державні санітарні норми і правила захисту населення від впливу електромагнітних випромінювань, ДНАОП 0.03-3.30-96;
34. ДСН 3.3.6.037-99 «Санітарні норми виробничого шуму, ультразвуку і інфразвуку».
35. ДБН В.2.5-56-2014 «Системи протипожежного захисту»;
36. ДБН В.1.1-31:2013 «Захист територій, будинків і споруд від шуму»;
37. ДСТУ-Н Б В.1.1-33 «Настанова з розрахунку та проектування захисту від шуму сельбищних територій»;
38. ДСТУ-Н Б В.1.1-35 «Настанова з розрахунку рівнів шуму в приміщеннях і на територіях»;
39. ДСТУ-Н Б В.1.1-34 «Настанова з розрахунку та проектування звукоізоляції огорожувальних конструкцій житлових і громадських будинків»;

40. РД 52.04.212-86 (ОНД-86) «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий»;
41. Постанова КМУ від 10.12.2008 №1070 «Про затвердження Правил надання послуг з вивезення побутових відходів»;
42. Постанова КМУ від 13.07.2016 р. №446 «Про затвердження Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з поводження з небезпечними відходами»;
43. НПАОП 0.00-4.33-99. Положення щодо розробки планів локалізації та ліквідації аварійних ситуацій, затверджений наказом Держнаглядохоронпраці від 17.06.99 року за № 112;
44. ДБН В 2.5-64:012. «Внутрішній водопровід та каналізація. Частина I. Проектування. Частина II. Будівництво»;
45. ДБН В.2.3-15:2007 «Споруди транспорту. Автостоянки і гаражі для легкових автомобілів»;
46. ДСТУ 7687:2015 «БЕНЗИНИ АВТОМОБІЛЬНІ ЄВРО»;
47. ДСТУ 7688:2015 «ПАЛИВО ДИЗЕЛЬНЕ ЄВРО»;
48. Норми витрат палива і мастильних матеріалів на автомобільному транспорті, затверджені наказом Міністерства транспорту України № 43 від 10.02.98;
49. «Податковий кодекс України» від 02.12.2010 №2755-VI;
50. Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованных источников загрязнения атмосферы, УкрНТЕК, Донецьк, 1994;
51. «Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами». Український науковий центр технічної екології. Донецьк, 2004. Том 1;
52. ДСТУ 3013-95 «Правила контролю за відведенням дощових і снігових стічних вод з територій міст і промислових підприємств»;
53. Екологічний паспорт Київської області, 2020 рік [електронний ресурс <http://ecology-kievoblast.com.ua/Home/StateOfEnvironment/48>];
54. Регіональна доповідь про стан навколишнього природного середовища Київської області у 2019 році [електронний ресурс <http://ecology-kievoblast.com.ua/Home/StateOfEnvironment/50>];
55. Стаціонарний пост автоматизованої системи моніторингу атмосферного повітря Київська область, м. Бориспіль, вулиця Київський Шлях, 72 [електронний ресурс http://ecology-kievoblast.com.ua/Home/Report_NEW?url=http%3A%2F%2Femonitor.ecology-kievoblast.com.ua&group_id=2&company_id=1];

56. Об'єкти Смарагдової мережі [електронний ресурс
<https://emerald.eea.europa.eu/>];

57. Публічна кадастрова карта України [електронний ресурс
<https://map.land.gov.ua/>].

Виконавець 1

О.В. Лубенець

Директор ТОВ «СВГ ГРУП»

Виконавець 2

Г.С. Гресь

Директор ТОВ «ЦЕНТР ПРОМЕКОБУД»

Виконавець 3

Ю.А. Ярмоленко

Інженер-дослідник,

Екологія та охорона навколишнього
середовища, диплом КВ №45797460

від 29.06.2013 р.




(підпис)

ДОДАТКИ

Вих. № с/вкл від 24.02.2020 р.

№ _____

ДОРУЧЕННЯ

ТОВ «ВЕСТ ОЙЛ ГРУП» (далі – товариство) в особі директора **Строганова Максима Васильовича**, який діє на підставі Статуту, доручає **Гресь Ганні Сергіївні**, яка мешкає за адресою: м. Київ, просп. Повітрофлотський, 42, 18 (паспорт ID 000536382, подати в електронному вигляді повідомлення про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, документ, що підтверджує оплату громадських слухань, звіт з оцінки впливу на довкілля, та оголошення про початок громадського обговорення по проекту **«Реконструкція власного складу нафтопродуктів об'ємом 11300 м.куб., в частині облаштування системи пожежогашіння та встановлення електронних рівнемірів на об'єкті за адресою: Київська обл., м. Бориспіль, вул. Привокзальна, 9»** в систему Єдиний реєстр з оцінки впливу на довкілля Міністерства енергетики та захисту довкілля України.

Доручення діє без права передоручення.

Підпис

(зразок підпису особи, що одержала довіреність.)

засвідчую

Директор


М.В. Строганов