



ПАТ "Укргазпроект"

Ліцензія АВ №555336 Державної архітектурно-будівельної інспекції
Міністерства регіонального розвитку та будівництва України
Ліцензія АВ №548412 Державного департаменту
пожежної безпеки МНС України

Робочий проект

Модернізація і ремонт МГ УПУ на ділянці км 3974,77 – 4008,45

Том 3. Оцінка впливів на навколишнє середовище

Шифр 3975

Арх. №116065

Київ -2011



ПАТ "Укргазпроект"

Ліцензія АВ №555336 Державної архітектурно-будівельної інспекції
Міністерства регіонального розвитку та будівництва України
Ліцензія АВ №548412 Державного департаменту
пожежної безпеки МНС України

Робочий проект

Модернізація і ремонт МГ УПУ на ділянці км 3974,77 – 4008,45

Том 3. Оцінка впливів на навколишнє середовище

Шифр 3975

Арх. №116065

Головний інженер проекту

А. М. Мосійчук

**Директор департаменту інженерної
екології та промислової безпеки**

О. С. Павленко

Київ -2011

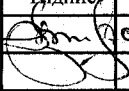
Склад робочого проекту

Номер тому	Позначення	Найменування	Примітка
Том 1	3975-ЗПЗ	Загальна пояснювальна записка	арх. №116067
Том 2	3975-ПОБ	Проект організації будівництва	арх. №166066
Том 3	3975-ОВНС	Оцінка впливів на навколишнє середовище	арх. №116065
Том 4	3975-ДБ	Декларація безпеки об'єкта підвищеної небезпеки	арх. №116055
Том 5.1	3975-КД.1	Зведений кошторисний розрахунок вартості будівництва	арх. №116076
Том 5.2	3975-КД.2	Об'єктні і локальні кошториси (в 2 книгах)	арх. №116077 арх. №116078
Додаткові матеріали			
	3975-ІВ	Технічний звіт про комплексні інженерні вишукування	арх. №116069
	3975-ЕХЗ	Електрохімічний захист від корозії. Технічний звіт.	арх. №116051
	3975-ОТР	Основні технічні рішення	арх. №116054
	3975-МВЗ	Матеріали до складання проектів відводу земель	арх. № 116081
	3975-ТД	Технічна частина тендерної документації для вибору підрядної організації	арх. №116082
	3975-ЗПВ	Зведений перелік відомостей робочих креслень	арх. № 116083
		Робочі креслення (в папках)	

Зам. інв. №

Підпис і дата

Інв. № ор.

Зм.	Кіл. д.	Арк.	№ док	Підпис	Дата
ГП		Мосійчук			05.11

3975 – ОВНС – СП

Оцінка впливу на навколишнє
середовище
Склад робочого проекту

Стадія	Аркуш	Аркушів
--------	-------	---------

РП

1

1

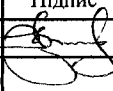


ПАТ
„Укргазпроект”
м. Київ

РОБОЧИЙ ПРОЕКТ ВИКОНАНО ЗГІДНО З ДІЮЧИМИ НОРМАМИ І ПРАВИЛАМИ, ВІДПОВІДАЄ НОРМАМ І ПРАВИЛАМ ВИБУХОПОЖЕЖНОЇ І ПОЖЕЖНОЇ БЕЗПЕКИ, ОХОРОНИ НАВКОЛИШНЬОГО СЕРЕДОВИЩА І БЕЗАВАРІЙНОЇ ЕКСПЛУАТАЦІЇ ОБ'ЄКТА ПРИ ДОТРИМАННІ ПЕРЕДБАЧЕНИХ ПРОЕКТОМ ЗАХОДІВ ТА ПРАВИЛ БЕЗПЕКИ ЕКСПЛУАТАЦІЇ.

Цей документ є інтелектуальною власністю ПАТ "Укргазпроект" і не може бути використаний для інших об'єктів та переданий іншим особам або організаціям без дозволу інституту

3975-ОВНС-ЗГ

Інв. № ор.	Підпис і дата	Зам. інв. №	Цей документ є інтелектуальною власністю ПАТ "Укргазпроект" і не може бути використаний для інших об'єктів та переданий іншим особам або організаціям без дозволу інституту						3975-ОВНС-ЗГ		
			Зм.	Кіл. д.	Арк.	№ док	Підпис	Дата	Оцінка впливів на навколишнє середовище Запис ГІПа		
			ГІП		Мосійчук			09.11			
									Стадія	Аркуші	Аркуш
									РП	1	1
									 ПАТ „Укргазпроект” м. Київ		

1	ПІДСТАВИ ДЛЯ ПРОВЕДЕННЯ ОВНС	6
1.1	Відомості про документи, що є підставою для розроблення матеріалів ОВНС у складі РП	6
1.2	Характеристика видів і джерел потенційних впливів планованої діяльності на навколишнє середовище, нормативні уточнення.....	9
1.3	Екологічні, санітарно-епідеміологічні, протипожежні і містобудівні обмеження планованої діяльності.....	11
1.4	Дані щодо ставлення громадськості до запланованої діяльності	12
1.5	Відомості про замовника, генпроектувальника та виконавців ОВНС	13
2	ФІЗИКО-ГЕОГРАФІЧНІ ОСОБЛИВОСТІ РАЙОНУ РОЗМІЩЕННЯ ОБ'ЄКТУ ПРОЕКТУВАННЯ	14
3	ЗАГАЛЬНА ХАРАКТЕРИСТИКА ОБ'ЄКТА ПРОЕКТУВАННЯ	15
4	ОЦІНКА ВПЛИВІВ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ НА НАВКОЛИШНЄ ПРИРОДНЕ СЕРЕДОВИЩЕ	18
4.1	Клімат і мікроклімат.....	18
4.2	Повітряне середовище.....	19
4.2.1.	Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферу	19
4.2.2.	Розрахунки величин викидів забруднюючих речовин в атмосферу	20
4.2.3.	Визначення доцільності проведення розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосфері.....	23
4.3	Геологічне середовище	28
4.4	Водне середовище.....	29
4.5	Ґрунти.....	31
4.6	Рослинний та тваринний світ, об'єкти природно заповідного фонду	33
5	ОЦІНКА ВПЛИВІВ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ НА НАВКОЛИШНЄ СОЦІАЛЬНЕ СЕРЕДОВИЩЕ	34
	Будівництво запроектованих об'єктів не пов'язане з генерацією будь-яких специфічних або унікальних впливів на довкілля та людину, що можуть спричинити зростання захворюваності або погіршення умов проживання населення.	34
6	ОЦІНКА ВПЛИВІВ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ НА НАВКОЛИШНЄ ТЕХНОГЕННЕ СЕРЕДОВИЩЕ	36
7	КОМПЛЕКСНІ ЗАХОДИ ЩОДО ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ НОРМАТИВНОГО СТАНУ НАВКОЛИШНЬОГО СЕРЕДОВИЩА І ЙОГО БЕЗПЕКИ.....	37
7.1	Основні впливи газопроводу на навколишнє середовище	37
7.2	Ресурсозберігаючі заходи	38
7.3	Захисні заходи.....	39
7.4	Охоронні заходи.....	40
7.5	Компенсаційні заходи	41
7.6	Комплексна оцінка впливів планованої діяльності на навколишнє середовище і характеристика залишкових впливів	42
7.7	Оцінка впливів відходів виробництва на навколишнє середовище	43
7.7.1.	На стадії будівництва.....	43
7.7.2.	На стадії експлуатації	44
7.8	Оцінка ризику планованої діяльності щодо природного, соціального і техногенного середовищ.....	45
7.8.2.	Кількість небезпечних речовин, що беруть участь в аварії	46

Зам. інв. №								
	Підпис і дата							
Інв. № ор.	Зм.	Кіл. д.	Арк.	№ док	Підпис	Дата		
	Розробив	Журав						
	Перевір.	Баб'як						
	Н. контр.	Пацій						
	Дир. деп.	Павленко						
	ГП	Мосійчук						
3975 – ОВНС								
Оцінка впливів на навколишнє середовище (ОВНС)						Стадія	Аркуш	Аркушів
						РП	1	80
ПАТ „Укргазпроект” м. Київ								

7.8.3. Збитки	5
8 ОЦІНКА ВПЛИВІВ НА НАВКОЛИШНЄ СЕРЕДОВИЩЕ ПРИ РЕКОНСТРУКЦІЇ	47
8.1 Характеристика будівельно-монтажних робіт по реконструкції газопроводу	47
8.1.1. Загальні положення.	47
8.1.2. Застосування нових технологій машин та механізмів	47
8.2 Характеристика впливів на навколишнє середовище та заходи по їх зниженню	48
8.2.1. Вплив на стан атмосферного повітря та заходи по його зниженню.....	48
8.2.2. Шумовий та вібраційний вплив та заходи по його зниженню.....	49
8.2.3. Вплив на водні ресурси та заходи по його зниженню	50
8.2.4. Вплив на ґрунтовий покрив та заходи по його зниженню	51
8.2.5. Вплив на геологічне середовище та заходи по його зниженню	51
8.2.6. Рішення про вивезення і утилізацію будівельних відходів, сміття та рекультивацію земель.....	51
8.2.7. Заходи з охорони праці і техніка безпеки, санітарно-гігієнічного забезпечення	52
9 НОРМАТИВНО - МЕТОДИЧНА ЛІТЕРАТУРА.....	54
ЗАЯВА ПРО ЕКОЛОГІЧНІ НАСЛІДКИ ДІЯЛЬНОСТІ.....	55
ДОДАТКИ	
ДОДАТОК А.....	58
ЗАВДАННЯ НА РОЗРОБКУ МАТЕРІАЛІВ ОВНС	58
ДОДАТОК Б	60
ЗАЯВА ПРО НАМІРИ.....	60
ДОДАТОК В.....	63
СТАТТЯ В ГАЗЕТАХ.ПРОЕКТ ОГолошення в ЗАСОБАХ МАСОВОЇ ІНФОРМАЦІЇ... ..	63
ДОДАТОК Г	68
КРЕСЛЕННЯ. ЗАБІРУ ВОДИ ДЛЯ ПРОВЕДЕННЯ ГІДРОВИПРОБУВАННЯ	68
ДОДАТОК Д.....	70
ЛИСТА МІНЕКОРЕСУРСІВ УКРАЇНИ ВІД 12 ТРАВНЯ 1993 Р. №17-5-88	70
ДОДАТОК Е	72
РОЗРАХУНОК ВІДХОДІВ НА ПЕРІОД БУДІВНИЦТВА	72
ДОДАТОК Ж	73
ВІДОМОСТІ ПО ТЕХНІЧНІЙ І БІОЛОГІЧНІЙ РЕКУЛЬТИВАЦІЇ ПОРУШЕНИХ ЗЕМЕЛЬ	73

Інв. № ор.	Підпис і дата	Зам. інв. №							3975 – ОВНС	Аркуш
										2
			Зм.	Кіл. д	Арк.	№дон	Підпис	Дата		

1 ПІДСТАВИ ДЛЯ ПРОВЕДЕННЯ ОВНС

1.1 Відомості про документи, що є підставою для розроблення матеріалів ОВНС у складі РП

Розробка ОВНС проведено в рамках робочого проекту «Модернізація і ремонт МГ УПУ на ділянці км 3974,77-4008,45».

Склад розділу ОВНС визначено у відповідності з вимогами ДБН А.2.2.-1.2003 «Проектування. Склад і зміст матеріалів оцінки впливів на навколишнє середовище (ОВНС) при проектуванні і будівництві підприємств, будинків і споруд»

Метою ОВНС є екологічне обґрунтування доцільності проекрованої діяльності та способів її реалізації, визначення шляхів і засобів нормалізації стану навколишнього середовища та забезпечення вимог екологічної безпеки.

ОВНС виконується з урахуванням пріоритету екологічних чинників у їх взаємодії з соціальними та економічними чинниками.

Підставами для проведення ОВНС є:

- наказ МПУ від 21.07.2010 р. №294. Договір №3975 від 08.04.2011р..
- завдання на розробку робочого проекту «Модернізація і ремонт МГ У-П-У на ділянці км 3974,77-4008,45

- завдання на розробку матеріалів ОВНС (додаток А);

Вихідними даними для проведення ОВНС є:

- ситуаційний план розташування трубопроводу;
- кліматичні і метеорологічні умови району розташування об'єкту проектування;
- матеріали інженерних вишукувань та погоджень;
- дані інших частин проекту та проекту організації будівництва.

Варіантність проектних рішень не передбачається.

Для виконання оцінки та масштабів впливу на навколишнє середовище, розділ ОВНС розроблений у відповідності до вимог:

законів України:

- «Про охорону навколишнього природного середовища» (1991 із змінами №3180-XII від 05.05.93; №81/96-ВР від 06.03.96; №186/98-ВР від 05.03.98; №783- від 30.06.99; №934-XIV від 14.07.99; №1287- XIV від 14.12.99; №1288- XIV від 14.12.99; №1642-III від 06.04.00; №1807-III від 08.06.00; №824-IV від 22.05.03);

- змін до Закону України «Про охорону навколишнього природного середовища» №254-IV від 28.11.02 р. Урядовий кур'єр, 2003., №1;

- «Про екологічну експертизу» (1995) (із змінами №1642-III від 06.04.00; №254-IV від 28.11.02);

кодексів України:

- водного (№213/95-ВР від 06.06 1995 р із змінами №1990-III від 21.09.00; №2120-III від 07.12.00; №2905-III від 20.12.01; №380-IV від 26.12.02; №762-IV від 15.05.03; №1344-IV від 27.11.03; №2285-IV від 23.12.04; №2288-IV від 23.12.04; №2505-IV від 25.03.05);

- земельного (2001 р. із змінами №2905-III від 20.12.01; №675-IV від 03.04.03; №762-IV від 15.05.03; №898-IV від 05.06.03; №1103-IV від 10.07.03; №1119-IV від 11.07.03; №1158-IV від 11.09.03; №1344-IV від 27.11.03; №1626-IV від 18.03.04; №1694-IV від 20.04.04; №1709-IV від 12.05.04; №2059-IV від 06.10.04; №2229-IV від 14.12.04).

постанови Кабінету Міністрів України:

- №554 від 27.07.95 «Про перелік видів діяльності та об'єктів, що становлять підвищену екологічну небезпеку»;

стандартів та правил:

- ДБН А.2.2.-1-2003 – «Склад і зміст матеріалів оцінки впливів на навколишнє середовище (ОВНС) при проектуванні і будівництві підприємств, будинків і споруд» (2003);

Інв. № ор.	Підпис і дата	Зам. інв. №							3975 – ОВНС	Аркуш
										3
			Зм.	Кіл. д	Арк.	№док	Підпис	Дата		

- Державних санітарних норм і правил захисту населення від впливу електромагнітних випромінювань (1996 р);
 - СНиП 2.01.01-82 – «Строительная климатология и геофизика»;
 - СНиП II-12-77 – «Защита от шума» (зм. 2003 р);
 - Санітарних норм і правил (ДСТУ), затверджені Міністерством охорони здоров'я України (наказ № 476 від 18.12.2002 р);
 - ДБН 360-92* - «Містобудування. Планування міських і сільських поселень»;
 - ДБН А.2.2-3-2004 "Склад, порядок розроблення, погодження та затвердження проектної документації для реконструкції" (додаток К).
 - ДБН Д.1.1-2-99. Государственные строительные нормы Украины.
 - ДБН В.1.2-10-2008 Основні вимоги до будівель і споруд. Захист від шуму.
 - ДБН В.1.2-8-2008 Основні вимоги до будівель і споруд. Безпека життя і здоров'я людини та захист навколишнього середовища.
 - НАПБ А.01.001-2004 – «Правила пожежної безпеки в Україні»;
 - СНиП II-89-80* - «Генеральные планы промышленных предприятий»;
 - ДСТУ 3910-99 "Охорона природи. Поводження з відходами. Класифікація відходів. Порядок найменування відходів за генетичним принципом і віднесення їх до класифікаційних категорій"
 - СанПиН 4630-88. Санитарные правила и нормы охраны поверхностных вод от загрязнения.
 - ДСТУ Б А.2.4-5:2009. Основні вимоги до проектної та робочої документації.
- Загальні положення.
- ДСТУ ГОСТ 31295.1:2007 (ИСО 9613-1:1993) Шум. Затухання звуку під час розповсюдження на місцевості. Частина 1. Розрахунок поглинання звуку атмосферою
 - ДСТУ ГОСТ 31295.2:2007(ИСО 9613-2:1996) Шум. Затухання звуку під час розповсюдження на місцевості. Частина 2. Загальний метод розрахування
 - ДСТУ ГОСТ 31296.1:2007(ИСО 1996-1:2003) Шум. Опис, вимірювання і оцінка шуму на місцевості. Частина 1. Основні величини і процедури оцінювання
 - ДСТУ ГОСТ 31297:2007(ИСО 8297:1994) Шум. Технічний метод визначення рівнів звукової потужності промислових підприємств з багатьма джерелами шуму для оцінювання рівнів звукового тиску в навколишньому середовищі
 - ГОСТ 12.1.003-83 "Шум. Загальні вимоги безпеки".
 - ГОСТ 17.5.3.04-83* "Охрана природы. Земли. Общие требования к рекультивации земель".
 - ГОСТ 17.5.3.05-84 "Охрана природы. Рекультивация земель. Общие требования к землеванию".
 - ГОСТ 17.4.3.06-86 "Охрана природы. Земли. Требования к определению норм снятия плодородного слоя почвы при производстве земляных работ".
 - ГОСТ 17.4.3.02-85 "Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ".
 - СН 452-73 Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов.
 - ВБН В.2.3-00013741-05:2006 „Магістральні трубопроводи. Лінійна частина. Будівництво. Основні положення”.
 - ВБН В.2.3-00013741-06:2007 „Магістральні трубопроводи. Будівництво. Роботи підготовчого періоду”.
 - ВБН В.2.3-00013741-07:2007 „Магістральні трубопроводи. Будівництво. Земляні роботи та рекультивация”.
 - Правила охорони магістральних трубопроводів від 16 листопада 2002 р. № 1747. **методик та інструкцій:**
 - ОНД-86 Госкомгидромет, СССР. «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий», 1987.
 - «Експлуатаційникові газонафтового комплексу». Довідник. Київ, 1998.

Інв. № ор.	Підпис і дата	Зам. інв. №							3975 – ОВНС		Аркуш
											4
			Зм.	Кіл. д	Арк.	№ док	Підпис	Дата			

- Методика визначення питомих витрат природного газу під час його транспортування газотранспортною системою та зберігання в підземних сховищах. Київ, 2002
- Типовая инструкция по организации системы контроля промышленных выбросов в атмосферу в отраслях промышленности. Госкомгидромет СССР, Ленинград, 1986
- Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами, Ленинград, 1986
- Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованных источников загрязнения атмосферы. Донецк, 1994г.
- Методика розрахунку викидів забруднюючих речовин у повітря автотранспортом, який використовується суб'єктами господарської діяльності та іншими юридичними особами всіх форм власності. Київ 2000р.
- Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами. Том I, Донецьк, 2004
- Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами. Том II, Донецьк, 2004
- Збірник показників емісії (питомих викидів) забруднюючих речовин в атмосферне повітря різними виробництвами. Том III, Донецьк, 2004

Інв. № ор.	Підпис і дата	Зам. інв. №							3975 – ОБНС	Аркуш
										5
			Зм.	Кіл. д	Арк.	№ док	Підпис	Дата		

1.2 Характеристика видів і джерел потенційних впливів планованої діяльності на навколишнє середовище, нормативні уточнення.

На період реконструкції магістрального газопроводу У-П-У для розгляду в рамках ОВНС виділені такі впливи на навколишнє середовище:

- викиди забруднюючих речовин при проведенні зварювальних та лакофарбових робіт, експлуатації автотранспорту і будівельної техніки та викиди метану при стравлюванні природного газу;

- споживання водних ресурсів на виробничі і господарсько-побутові потреби будівельників, промивку та гідровипробування трубопроводів;

- механічне порушення ґрунтового покриття в період проведення земляних робіт;

- утворення відходів будівництва;

- перетин проєктованим газопроводом інженерних комунікацій (газопроводи, аміакопроводи, нафтопровід, водопровід, кабелі зв'язку та ін.), автомобільних доріг III-IV категорії та залізниці.

У разі виникнення аварії на МГ значної шкоди може бути завдано і іншим компонентам довкілля.

Основними видами впливу проєктованої діяльності на навколишнє середовище можуть бути впливи на повітряне середовище та ґрунти.

Перелік очікуваних впливів проєктованої діяльності на довкілля (при будівництві та експлуатації), представлений у Заяві про наміри:

геологічне середовище: не передбачається;

ландшафти: не передбачається;

клімат і мікроклімат: не передбачається;

повітряне середовище: тимчасові: викиди відпрацьованих газів будівельної техніки (на стадії будівництва), шум, вібрація (на стадії експлуатації);

водне середовище: не передбачається;

ґрунт: можливе виникнення джерел лінійних ерозійних процесів, зміни фізико-механічних властивостей ґрунтів внаслідок влаштування електричних опор, забруднення сміттям;

рослинний і тваринний світ, заповідні об'єкти: не передбачається;

навколишнє соціальне середовище (населення): позитивні впливи: створення нових робочих місць, підвищення інвестиційної привабливості;

навколишнє техногенне середовище: можливий вплив викидів, шуму і вібрації на будівлі та споруди; позитивні впливи: поліпшення транспортної інфраструктури, сервісу.

Під час експлуатації залізниці збережуться наступні види впливу на компоненти природного середовища:

- шум та вібрація від залізничного транспорту;

- скиди зливових і талих стічних вод з дорожнього покриття та інженерних споруд.

Згідно завдання на проектування передбачено будівництво комплексу основних споруд, які можуть мати негативні впливи на навколишнє природне середовище: тягові підстанції, чергові пункти контактної мережі (ЧПКМ), пости секціонування тощо.

До позитивних впливів можна віднести зменшення забруднення атмосферного повітря відпрацьованими газами двигунів локомотивів за рахунок переведення роботи рухомого складу на електричну тягу.

Нормативні уточнення

Відповідно до вимог п. 1.7. ДБН А.2.2.-1.2003 «Проектування. Склад і зміст матеріалів оцінки впливів на навколишнє середовище (ОВНС) при проектуванні і будівництві підприємств, будинків і споруд» для видів діяльності і об'єктів, що становлять підвищену екологічну небезпеку, розроблення матеріалів ОВНС виконується в обсязі відповідно до розділу 2 даних Норм.

Інв. № ор.	Підпис і дата	Зам. інв. №							3975 – ОВНС	Аркуш
										6
			Зм.	Кіл. д	Арк.	№ док	Підпис	Дата		

Для інших видів діяльності та об'єктів, що не становлять підвищену екологічну небезпеку, матеріали ОВНС розробляються у скороченому обсязі, який визначається замовником і генпроектувальником у кожному конкретному випадку при складанні Заяви про наміри.

Згідно постанови Кабінету Міністрів України від 27 липня 1995 р. № 554 «Про перелік видів діяльності та об'єктів, що становлять підвищену екологічну небезпеку», в перелік видів діяльності та об'єктів, що становлять підвищену екологічну небезпеку, газопроводи не включено.

Враховуючи вищевикладене, матеріали розділу ОВНС розроблені в обсязі, який визначено замовником і генпроектувальником при складанні Заяви про наміри (Додаток Б).

Інв. № ор.	Підпис і дата	Зам. інв. №							3975 – ОВНС	Аркуш
										7
			Зм.	Кіл. д	Арк.	№ док	Підпис	Дата		

1.3 Екологічні, санітарно-епідеміологічні, протипожежні і містобудівні обмеження планованої діяльності

В проекті прийняті санітарно-гігієнічні, протипожежні, містобудівельні й територіальні обмеження згідно діючих нормативних документів. Зокрема:

- обмеження впливу на атмосферне повітря шляхом дотримання вимоги не перевищення гранично-допустимих концентрацій (ГДК) шкідливих речовин в атмосфері населених пунктів, встановленням санітарно-захисних зон (СЗЗ), обмеженням шумового впливу за межами СЗЗ, що не перевищують нормативні допустимі рівні;

- обмеження впливу на водне середовище встановлюється Водним кодексом України та правилами щодо умов скидання стічних вод, щодо попередження забруднення водного середовища та збереження водності річок;

- обмеженнями впливу на рослинний і тваринний світ є законодавчі вимоги щодо збереження біорізноманіття об'єктів рослинного й тваринного світу; щодо збереження умов місцезростання об'єктів рослинного світу щодо недопустимості погіршення середовища існування, шляхів міграції та умов розмноження диких тварин; щодо запобігання небажаним змінам природних рослинних угруповань та негативному впливу на них господарської діяльності;

- обмеженнями впливу на ґрунти є законодавчі вимоги щодо захисту сільськогосподарських угідь, лісових земель та чагарників від необґрунтованого їх вилучення для інших потреб; щодо захисту земель від ерозії, підтоплення, заболочування, ущільнення, забруднення відходами виробництва.

Інв. № ор.	Підпис і дата	Зам. інв. №							3975 – ОБНС	Аркуш
										8
			Зм.	Кіл. д	Арк.	№ док	Підпис	Дата		

1.4 Дані щодо ставлення громадськості до запланованої діяльності

Відповідно до вимог Закону України «Про екологічну експертизу», з метою врахування громадської думки, можливого проведення суб'єктами екологічної експертизи публічних слухань або відкритих засідань Заява про наміри, оформлена згідно вимог ДБН А.2.2-1-2003, містить інформацію щодо можливості ознайомлення громадськості з проектними матеріалами та подачі пропозицій (додаток Б).

Слід зазначити, що з метою виконання основних положень ст. 11 Закону України «Про екологічну експертизу» УМГ «Черкаситрансгаз» ДК «Укртрансгаз» довели до відома населення Вінковоцького району Хмельницької області і Барського району Вінницької області дані про плановану діяльність через районні засоби масової інформації (додаток В). Скарги та заяви громадськості з приводу планованої діяльності до органів місцевої влади, замовника та генпроектувальника не надходили.

В разі прийняття рішення суб'єктами екологічної експертизи (див. розділ 5) про проведення, відповідно до вимог ст.11 Закону України «Про екологічну експертизу», публічних слухань або відкритих засідань Замовник та Генпроектувальник готові надати організаторам цих заходів вичерпну інформацію по проекту будівництва залізничного напрямку модернізації.

Інв. № ор.	Підпис і дата	Зам. інв. №							3975 – ОБНС	Аркуш
										9
			Зм.	Кіл. д	Арк.	№дон	Підпис	Дата		

Генеральна проектна організація **ПАТ «Укргазпроект»**
04050, Україна, м. Київ, вул. Артема, 77
тел. (044) 484-02-50
факс (044) 484-02-27

Виконавець ОВНС

ПАТ «Укргазпроект»
Департамент інженерної екології і промислової безпеки
тел. (044) 484-02-17, 492-75-04

ПАТ “Укргазпроект” здійснює свою проектну діяльність на основі наступних ліцензій:

- Ліцензія серія АВ № 555336 від 31.08.2010 р. Державної архітектурно-будівельної інспекції Міністерства регіонального розвитку та будівництва України;
- Ліцензія серія АВ № 548412 від 10.09.2010 р. Держдепартаменту пожежної безпеки МНС України.

Обсяг ОВНС – скорочений, згідно узгодженої „Заяви про наміри” (додаток Б).

Інв. № ор.						
	Зм.	Кіл. д	Арк.	№ док	Підпис	Дата
Підпис і дата						
Зам. інв. №						

2 ФІЗИКО-ГЕОГРАФІЧНІ ОСОБЛИВОСТІ РАЙОНУ РОЗМІЩЕННЯ ОБ'ЄКТУ ПРОЕКТУВАННЯ

В адміністративному відношенні ділянка траси під модернізацію пролягає в межах Барського району Вінницької області та Віньківського району Хмельницької області.

Згідно схеми фізико-географічного районування України А.І.Ланько, О.М.Маринича та М.І.Щербаня ділянка робіт розташована на границі Вінницької (Подільське Побужжя) та південно-східної частини Хмельницької (Східно-Подільської) лісостепових областей, що входять до складу Західно-Української лісостепової провінції.

Згідно схеми геоморфологічного районування України за П.К. Заморієм район робіт розташований на Волино-Подільському плато в межах Правобережної височини у складі Українського кристалічного щита.

Лісостепова область знаходиться в Придністров'ї і охоплює територію південних та південно-західних схилів Подільської височини, яка дрениється лівими притоками Дністра: Лядовою, Немією, Мурафою, Русавою, Марківкою та іншими. Наявність серії високих терас долини Дністра надає рельєфу Придністров'я східчастого характеру.

Ця область є найбільш підвищеною в межах рівнинної частини країни та характеризується складним рельєфом із значним розчленуванням поверхні притоками Дністра та Південного Бугу. Позначки поверхні землі змінюються від 250 м до 330 м.

Загальний напрям річкових долин - із заходу на схід. Ліві схили їх пологі та задерновані, з густою мережею добре розвинених балок, на схилах яких подекуди спостерігаються зсувні явища та на поверхню виходять ґрунтові води у вигляді джерел та боліт. Притоки другого порядку часто значно відхиляються від меридіонального напрямку, тому територія області має складну орографію. Гідрографічна мережа території добре розвинута, переважна більшість малих річок і струмків мають довжину до 8-10 км, витoki річок не пересихають влітку, що є наслідком впливу підземного стоку і зливових дощів.

В області простежується складна мозаїка ґрунтового покриву: тут зустрічаються різновидності сірих лісових ґрунтів, опідзолених чорноземів і чорноземів малогумусних. Ліси займають 10-25% території області. На безлісних схилах розвивається інтенсивна ерозія ґрунтів. У ряді районів на крутих схилах ґрунти змиті зовсім, внаслідок чого на поверхню виходять кам'яні скелі та розсипи вапнякових уламків і сланців. Більша частина площі території розорана.

Долини річок трапецієвидної форми з крутими зарослими травою і чагарником схилами.

Ґрунти провінції представлені сірими лісовими, а також мало гумусними та середньо гумусними чорноземами. Глибина сезонного промерзання ґрунтів у зимовий період сягає 0,9 м.

Клімат території помірно континентальний. Зима помірно холодна, в окремі роки - м'яка, з тривалими відлигами. Літо тепле, в окремі роки - спекотне. В районі будівництва за рік випадає біля 576 мм опадів, більша частина їх приходить на теплий період року.

Густота річкової мережі в районі будівництва складає 0,31-0,50 км/км².

Розподіл рослинності території за матеріалами П.А.Костичева визначається механічним складом ґрунтів, що зумовлює запаси вологи в них. Ліс росте на супісчаних та піщаних ґрунтах. Серед лісових ділянок переважають листяні ліси, в яких найбільш поширені граб, береза, осика та дуб.

Тваринний світ регіону представлений: хижакими – вовк, лисиця, степовий тхір, ласка і ін., гризунами – заєць-русак, звичайний хом'як, ховрах, крапчастий ховрах, тушканчик, кріт, миша польова і ін.; птахами – сіра куропатка, степовий лунь, степовий та польовий жайворонки, перепел, степовий орел та ін.; рептиліями – вуж, степова гадюка, прудка ящірка та ін.; рибою – лящ, щука, короп, карась та ін.

Згідно Списку населених пунктів і карт загального сейсмічного районування території України, що містяться, відповідно, в Додатках А та Б ДБН В.1.1-12:2006, об'єкт проектування відноситься до зони з розрахунковою сейсмічною інтенсивністю для середніх ґрунтових умов за шкалою MSK-64 – 5 балів і імовірністю перевищення сейсмічної інтенсивності 5%.

Інв. № ор.	Підпис і дата	Зам. інв. №							3975 – ОБНС		Аркуш
											11
			Зм.	Кіл. д.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата			

3 ЗАГАЛЬНА ХАРАКТЕРИСТИКА ОБ'ЄКТА ПРОЕКТУВАННЯ

Даним робочим проектом «Модернізація і ремонт МГ УПУ на ділянці км 3974,77-км 4008,45» передбачається (на ділянці біля 34 км після КС-37 Бар):

- Зупинка газопроводу та демонтаж труб;
- Укладка в ту ж траншею нового трубопроводу з використанням труб з заводським ізоляційним покриттям.

При цьому передбачене приведення у відповідність до діючих нормативних документів всіх технічних рішень по трубопроводу, а саме:

- категорії ділянок прийняті згідно вимог СНиП 2-05-06-85;
- переоблаштування захисних футлярів на переходах через залізницю, автодороги (подовження футлярів до нормативних 25 м від брівки земляного полотна автодороги та 50 м від осі крайньої путі залізниці);
- перенос охоронного кранового вузла після КС 37 на відстань, яка відповідає вимогам СНиП 2-05-06-85 (1000м).

Технологічна схема представляє собою газопровід DN 1400 PN 75, від вузла підключення КС Бар км 3974, 77 до лінійного кранового вузла км 4008,45. Газопровід проходить між газопроводами „Союз” та „Прогрес”, які розташовані відповідно ліворуч та праворуч від газопроводу УПУ (по ходу газу).

На початку робіт перекиваються крани №8, №20 на вузлі підключення КС-37, крани на перемичках з газопроводами «Союз» та «Прогрес» на км 3975 та кран на км 4008 (див.рис.1).

Для модернізації і ремонту МГ УПУ ділянці км 3974,77- км 4008,45 необхідно здійснити повну зупинку вказаної ділянки та звільнити її від газу при виконанні робіт по кожному пусковому комплексу.

Таким чином, ділянка МГ УПУ км 3974,77-км 4008,45 двічі виводиться з експлуатації на терміни, необхідні по виконанню робіт відповідно по першому та другому пускових комплексах.

На жаль, через відсутність перемичок з газопроводами «Союз» та «Прогрес» на км 4008 в обох випадках сусідня ділянка газопроводу – км 4008 - км 4034 – також повинна бути виведена з транспортування газу, проте вона не звільняється від газу, оскільки на весь час проведення робіт слугуватиме для подачі газу на ГРС Вінківці та ГРС Михайлівка.

Роботи як першого та другого пускового комплексу бажано проводити в літній період, при понижених обсягах транспортування газу, про що заздалегідь необхідно домовитись з диспетчерською службою ВАТ «Газпром». Виконання всіх робіт на ділянці необхідно забезпечити впродовж 5-6 місяців. Попередньо планується провести реалізацію даного проекту в травні-вересні 2013р та травні-вересні 2014р.

Капітальний ремонт газопроводу по кожному пусковому комплексу передбачається розпочати з підготовчих робіт з облаштування проїзду для будівельної техніки вздовж траси ділянки газопроводу що ремонтується, включно:

- облаштування переїздів через діючі газопроводи;
- облаштування з'їздів з автодоріг;
- облаштування проїздів через заболоченні ділянки в балках;
- провести реконструкцію кранового вузла км 4008,45 для підключення МКС.
- позначення в натурі розпізнавальними знаками підземних комунікацій після шурфування, що перетинаються з демонтуючим газопроводом

Роботи по заміні труби виконуватимуться на осі існуючого трубопроводу. Особливу увагу при будівництві слід звернути на безпеку виконання робіт, оскільки вся зона робіт знаходиться в охоронній зоні діючих магістральних газопроводів «Союз» та «Прогрес», що розташовані, як правило, в 32 м ліворуч та праворуч від газопроводу УПУ.

Вибір труб для ремонту газопроводу УПУ виконано на підставі:

- параметрів газопроводу (діаметр -1420мм, робочий тиск-7,4МПа);
- кліматичних характеристик району будівництва;

Інв. № ор.	Підпис і дата	Зам. інв. №							3975 – ОБНС	Аркуш
										12
			Зм.	Кіл. д	Арк.	№ док	Підпис	Дата		

- вимог "Инструкции по применению стальных труб в газовой и нефтяной промышленности" 2007г.;
- вимог розділу 8 СНиП 2.05.06-85 "Магистральные трубопроводы";
- номенклатури трубних станів заводів України.

При виборі труб були розглянуті варіанти застосування труб із сталей різного класу міцності.

Ремонт і модернізація газопроводу УПУ розділено на два пускових комплекси:

Перший пусковий комплекс - км 3974,77- км 3995,9

Другий пусковий комплекс км 3995,9 - км 4008,45

Для кожного пускового комплексу розроблена схема гідровипробування газопроводу (див.креслення №3975-УТ1-200Л.3 та №3975-УТ2-200Л.3.)

Після закінчення ремонтних робіт до вводу в експлуатацію підлягає очищенню порожнини, випробуванню на міцність і перевірці на герметичність у відповідності з ВБН.В.2.3-0013741-09:2009.

Очищення порожнини трубопроводу, випробування газопроводу на міцність і герметичність здійснюються по спеціальній інструкції під керівництвом комісії, що включає представників генерального підрядника, субпідрядних організацій, замовника або органів його технагляду і представника органів Держгірпромнагляду.

Інструкція розробляється будівельно-монтажною організацією і погоджується з проектною організацією та органами Держгірпромнагляду. До проведення очищення та гідровипробування газопроводу на міцність необхідно виконати:

- укладання трубопроводу в траншею та його засипку;
- встановлення обв'язної арматури та вимірювальних приладів;
- монтаж вузлів підключення, що забезпечують закачку та скидання води;
- влаштування амбарів-накопичення води для промивки та заповнення газопроводу;
- монтаж тимчасового водоводу DN200 для подачі води до місця гідровипробування;
- влаштування амбарів-відстійників;
- вивезення персоналу та техніки з небезпечної зони;
- влаштування тимчасового мобільного зв'язку.

Тимчасові трубопроводи для підключення наповнювальних, опресовочних агрегатів і компресорів підлягають попередньому гідравлічному випробуванню на тиск $1,25P_{\text{випр.}}$

Очищення порожнини газопроводу від окалини, ґрунту, випадкових предметів та повітря виконати шляхом промивки газопроводу водою в об'ємі 15% від загального об'єму трубопроводу який випробовується, з пропуском очисних поршнів. Гідравлічне випробування газопроводу при мінусових температурах допускається при умові прийняття заходів по запобіганню замерзання води.

Газопровід на всій ділянці кожного пускового комплексу підлягає гідравлічному випробуванню на міцність на тиск $P = 1,1P_{\text{роб}}$ у верхній точці і не більше заводського випробувального тиску $P_{\text{зав.}}$ в нижній точці.

На ділянках I категорії трубопровід підлягає попередньому гідравлічному випробуванню на тиск $P_{\text{випр.}} = 1,25P_{\text{роб.}}$

На ділянках категорії „В” трубопровід підлягає попередньому гідравлічному випробуванню на тиск $P_{\text{випр.}} = 1,5P_{\text{роб.}}$

Перевірка на герметичність виконується після успішного випробування на міцність і зниження випробувального тиску до проектного робочого $P_{\text{випр.}} = P_{\text{роб.}}$

Влюбій точці газопроводу випробувальний тиск на міцність не повинен перевищувати найменшого заводського випробувального тиску ($P_{\text{зав.}}$) на труби, арматуру, фітінги і обладнання, які встановлені на випробувальній ділянці.

Газопровід вважається випробуваним на міцність і перевіреним на герметичність, якщо за час випробування на міцність труба залишилась не пошкоджена, а при перевірці на герметичність тиск в газопроводі залишається незмінним.

Інв. № ор.	Підпис і дата	Зам. інв. №	На ділянках І категорії трубопровід підлягає попередньому гідравлічному випробуванню на тиск $R_{вип.}=1.25R_{роб.}$. На ділянках категорії „В” трубопровід підлягає попередньому гідравлічному випробуванню на тиск $R_{вип.}=1.5R_{роб.}$. Перевірка на герметичність виконується після успішного випробування на міцність і зниження випробувального тиску до проектного робочого $R_{вип.}=R_{роб.}$. В будь-якій точці газопроводу випробувальний тиск на міцність не повинен перевищувати найменшого заводського випробувального тиску ($R_{зав.}$) на труби, арматуру, фітінги і обладнання, які встановлені на випробувальній ділянці. Газопровід вважається випробуваним на міцність і перевіреном на герметичність, якщо за час випробування на міцність труба залишилась не пошкоджена, а при перевірці на герметичність тиск в газопроводі залишається незмінним .							
									3975 – ОВНС	Аркуш
										13
Зм.	Кіл. д	Арк.	№ док	Підпис	Дата					

Після успішного завершення гідравлічного випробування газопроводу на міцність і герметичність, вода з внутрішньої порожнини газопроводу витісняється пропуском поролонового поршня ППЛ під тиском стиснутого повітря.

Злив води з газопроводу проводиться в спеціальні амбари-відстійники.

Детальні відомості про технічні рішення по об'єкту містяться в томі 1 „Загальна пояснювальна записка” (арх. № 116067).

Інв. № ор.	Підпис і дата	Зам. інв. №							3975 – ОВНС	Аркуш
										14
			Зм.	Кіл. д	Арк.	№ док	Підпис	Дата		

4 ОЦІНКА ВПЛИВІВ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ НА НАВКОЛИШНЄ ПРИРОДНЕ СЕРЕДОВИЩЕ

Основними видами впливу проекрованої діяльності на навколишнє середовище можуть бути впливи при проведенні робіт з реконструкції: на повітряне (викиди від будівельної техніки, зварювальних робіт тощо), водне (опосередковане забруднення поверхневих водних джерел тощо) середовища та ґрунти (забруднення відходами тощо) та при експлуатації газопроводу: викиди природного газу через технологічні свічки.

4.1 Клімат і мікроклімат

Клімат району помірно-континентальний, будівельно-кліматична зона нормальна, кліматичний підрайон III В.

Кліматичні і метеорологічні показники району проектування, згідно з даними спостережень метеостанцій м Вінниця Вінницької області [3, 4], приведені в таблиці 4.1.

Таблиця 4.1 – Кліматичні і метеорологічні показники по м Вінниця Вінницької області

Найменування показника	Одиниця виміру	Величина показника
Тип клімату	помірно-континентальний	
Коефіцієнт А, залежить від стратифікацій атмосфери	200	
Коефіцієнт рельєфу місцевості	1	
Температурний режим:		
середня температура повітря найбільш холодного місяця	°C	-5.8
середня максимальна температура повітря самого теплого місяця	°C	24
Вітровий режим:		
повторюваність напрямку вітру (середньорічна):		
Пн	%	11,3
Пн-Сх	%	7.6
Сх	%	9,9
Пд-Сх	%	13,5
Пд	%	14,3
Пд-Зх	%	11,0
Зх	%	16,0
Пн-Зх	%	16,4
Штиль	%	16,2
середня швидкість вітру по напрямкам:		
Пн	м/с	3,7
Пн-Сх	м/с	3,5
Сх	м/с	3,2
Пд-Сх	м/с	3,3
Пд	м/с	3,7
Пд-Зх	м/с	3,9
Зх	м/с	3,6
Пн-Зх	м/с	3,5
найбільша швидкість вітру, повторюваність перевищення якої по багаторічним даним складає не більше 5% (U*)	м/с	8
Опади:		
середня кількість опадів за рік	мм	560

На період реконструкції і експлуатації магістрального газопроводу, впливів на клімат і мікроклімат не очікується.

Зам. інв. №							Підпис і дата	Інв. № ор.							Аркуш
	Зм.	Кіл. д	Арк.	№ док	Підпис	Дата			3975 – ОВНС						

4.2 Повітряне середовище

4.2.1. Характеристика джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферу

Основний вклад в забруднення атмосферного повітря Вінницької області вносять найбільш промислово розвинуті міста, у першу чергу – підприємства обласного центру та пересувні джерела викидів. В межах адміністративних районів, по яким проходить траса, величини викидів забруднюючих речовин в атмосферу складають біля 10% від сумарних обсягів викидів по області, в основному за рахунок пересувних джерел забруднення. Тому стан атмосферного повітря в районі траси проектування можна охарактеризувати як задовільний.

Під час проведення робіт з реконструкції газопроводу основними джерелами забруднення атмосферного повітря є викиди забруднюючих речовин від будівельної техніки, проведення зварювальних та фарбувальних робіт (труба газопроводу), шум від будівельної техніки тощо.

Джерела викидів забруднюючих речовин в атмосферу при проведенні робіт з реконструкції газопроводу та її подальшої експлуатації, умовно можна віднести до джерел нерегулярного забруднення атмосфери (залпові, технологічно-залпові) - викид в атмосферу забруднюючої речовини проводиться через нерівномірні проміжки часу.

Характерною особливістю технологічно-залпових викидів є мала часова продовжуваність викидів, відсутність закономірності часу та тривалості роботи. Робота технологічного обладнання і, як наслідок - виділення забруднюючих речовин - здійснюється по виробничій необхідності.

До залпових (технологічно - залпових) джерел викидів на період будівництва відносяться місця проведення зварювальних та фарбувальних робіт, на період експлуатації в надзвичайних ситуаціях – стравлювання природного газу через технологічні свічки.

Перелік забруднюючих речовин, які будуть виділятися в атмосферне повітря на стадії реконструкції та експлуатації газопроводу наведено в таблиці 4.2.

Таблиця 4.2 – Перелік забруднюючих речовин, які виділяються під час реконструкції газопроводу

Назва забруднюючої речовини	ГДК, ОБРВ, мг/м ³	Клас небезпеки
Оксид вуглецю	5	4
Оксиди азоту	0,085	2
Вуглеводні	1,0	4
Оксиди сірки	0,15	3
Оксиди заліза	0,04	2
Марганець та його оксиди	0,01	2
Бутилацетат	0,1	4
Толуол	0,6	3
Етанол	1,0	4
Ацетон	0,35	4
Бутанол	1,0	4
Свинець	0,001	1

Зам. інв. №	Підпис і дата	Інв. № ор.							3975 – ОБНС	Аркуш
										16
			Зм.	Кіл. д	Арк.	№ док	Підпис	Дата		

4.2.2. Розрахунки величин викидів забруднюючих речовин в атмосферу

Розрахунок валових викидів шкідливих речовин по зварювальному відділенню виконано по «Сборнику методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами», Ленинград, Госкомгидромет, 1986 р. та даним технологічного розділу.

На період будівельно-монтажних робіт певне забруднення атмосфери буде пов'язане з викидами забруднюючих речовин під час:

- зварювальних операцій (зварювальний аерозоль та ін.);
- проведення фарбувальних робіт (пари розчинників лакофарбових матеріалів);
- експлуатації транспортної і будівельної техніки (відпрацьовані гази від двигунів);
- стравлювання газу з лінійної ділянки газопроводу при виконанні робіт по врізці перемичок в існуючі газопроводи.

4.2.2.1. Розрахунок викидів від поста зварки

Кількість забруднюючих речовин, що виділяються при зварювальних роботах залежить від марки електроду і марки металу, що зварюється, типу швів та інших параметрів зварювального виробництва.

Розрахунок кількості забруднюючих речовин проводиться по удільним показникам, які приведені до витрат зварювальних матеріалів при різних зварювальних роботах, відповідно до табл.3.18 «Сборника методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами», Л.1986 р., які наведені в таблиці 4.3.

Таблиця 4.3 – Викиди в атмосферу забруднюючих речовин від зварювальних робіт

Процес зварки	Зварювальний матеріал	Кількість шкідливих речовин, г/кг, в зварювальних матеріалах, що витрачаються				
		Зварний аерозоль	В тому числі			Газ HF
			Mn	CrO3	фториди	
1	2	3	4	5	6	7
Ручна із застосуванням електродів з покриттям руднокислого типу	АНО-4	6.0	0.69	-	-	-

Розрахунок валового викиду забруднюючих речовин при всіх видах електрозварювальних робіт проводиться по формулі:

$$M_i^c = g_i^c \cdot B \cdot 10^{-6}, m / рік$$

де g_i^c - удільний показник речовини, що виділяється, г/кг зварювальних матеріалів, що витрачаються;

B - маса зварювального матеріалу за рік, що витрачається, кг.

Розрахунок величин викидів здійснюється по електродам АНО-4, які в основному передбачено використовувати при проведенні ремонтних робіт.

Річна витрата електродів марки АНО-4 - складає біля 9 000 кг. Вага одного електроду - біля 100 г. Час спалювання одного електроду при безперервній роботі прийнято 240 сек, або 3 хв.

Час роботи поста зварки становить:

$$9\,000\text{кг} : 0.1\text{ кг} = 90\,000\text{ електродів/рік} \times 4\text{ хв} = 360\,000\text{ хв} : 60\text{ хв} = 6000\text{ год/рік}.$$

В процесі проведення зварювальних робіт в атмосферу виділяються: зварювальний аерозоль (приймається по окису заліза) - 6 г/кг, сполуки марганцю – 0.69 г/кг.

Валові викиди речовин в атмосферу будуть становити :

$$\text{окис заліза} \quad 9\,000\text{ кг} \times 6\text{ г/кг} = 54\,000\text{ г/рік} = 54\text{ кг/рік}$$

$$\text{сполуки марганцю} \quad 9\,000\text{ кг} \times 0.69\text{ г/кг} = 6\,210\text{ г/рік} = 6,2\text{ кг/рік}$$

Максимально разові викиди забруднюючих речовин в атмосферу будуть становити:

$$\text{окис заліза} \quad (0.1\text{ кг} \times 6\text{ г/кг}) : 240\text{ сек} = 0.0025\text{ г/сек}$$

$$\text{сполуки марганця} \quad (0.1\text{ кг} \times 0.69\text{ г/кг}) : 240\text{ сек} = 0.00028\text{ г/сек}$$

Зам. інв. №	Підпис і дата	Інв. № ор.							Аркуш
			3975 – ОВНС						
			Зм.	Кіл. д.	Арк.	№ док	Підпис	Дата	

4.2.2.2. Розрахунок викидів речовин від технологічної операції

Розрахунок валового виділення забруднюючих речовин в атмосферу при проведенні фарбувальних робіт проводиться по формулі:

$$M_k = M \times \text{дельта}_k \times 10^{-4} \times K_c, \text{ кг/рік}$$

де: M - кількість фарби, яка використана за рік, кг;
 дельта_k - доля фарби, яка втрачена у вигляді аерозоля (%);
 K_c - кількість частки фарби, яка не випарувалась (сухий залишок), %

Для спрощення проведення розрахунку величин викидів забруднюючих речовин в атмосферу, витрата лакофарбувальних матеріалів прийнята **300 кг/рік НЦ - 1125** на умовну операцію.

Згідно даним таблиці 31 "Инструкции установления допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу предприятиями Минтранса СССР" РД 238 СССР 84001-106-89, Київ, 1989 г., величини викидів забруднюючих речовин в атмосферу буде складати:

бутилацетат = 0.018 т/операцію
 толуол = 0.093 т/операцію
 етанол = 0.012 т/операцію
 ацетон = 0.012 т/операцію
 бутанол = 0.012 т/операцію

Час роботи по проведенню фарбувальних робіт умовно прийнято 100 годин на рік

Величина викидів (г/сек) буде складати :

бутилацетат - 0.018 т/рік : 300 год/рік : 3,6 = 0.016 г/сек
 толуол - 0.093 т/рік : 300 год/рік : 3,6 = 0.083 г/сек
 етанол - 0.012 т/рік : 300 год/рік : 3,6 = 0.011 г/сек
 ацетон - 0.012 т/рік : 300 год/рік : 3,6 = 0.007 г/сек
 бутанол - 0.012 т/рік : 300 год/рік : 3,6 = 0.007 г/сек

Таблиця 4.4 – Характеристика технологічно-залпових викидів

№ п/п	Найменування джерела викиду	Речовина	Викид речовини		Тривалість, хвилин	Периодичність, раз/рік	Величина викиду, т/рік
			по регламенту	залповий викид			
			г/сек	г/сек			
1	2	3	4	5	6	7	8
	Місце фарбування	бутилацетат	0.016	0.016			0.018
		толуол	0.083	0.083			0.093
		етанол	0.011	0.011			0.012
		ацетон	0.007	0.007			0.012
		бутанол	0.007	0.007			0.012
	Зварювальний пост	окис заліза	0.0025	0.0025	3	100	0,054
		окис марганцю	0.00028	0.00028			0,0062

При виконанні будівельних та монтажних робіт доставка необхідних матеріалів, конструкцій, обладнання здійснюється автогоспранспортом. Потреби в транспортній та будівельній техніці на період будівництва складають:

При виведенні в ремонт дільниці км 3374,77 – 4008,45 МГ УПУ в атмосферне повітря буде стравлено природний газ у кількості:

- продувочні свічки DN300 УТ-1 – 2580 тис.м³;
- продувочні свічки DN300 УТ-2 – 2580 тис.м³.

Зам. інв. №	Підпис і дата	Інв. № ор.							Аркуш
									18
1	Зам. 66-12	3.08	Зм.	Кіл. д	Арк.	Недон	Підпис	Дата	3975 – ОВНС

Таблиця 4.5 – Перелік проектно-заяного автотранспорту та тривалість роботи

№ п/п	Найменування машин і механізмів	Марка	Кількість	Тривалість роботи техніки,	
				роботи	
				міс	годин
1	2	3	4	5	6
1	Екскаватор одноковшовий	ЕО-4123	2	9	2634
		ЕО-3322Б	2	9	2634
		ЕО-4121	2	9	2634
2	Бульдозер	Катерпиллер 312С LGP	2	9	2634
		Катерпиллер D8R	2	9	2634
3	Кран автомобільний, вантажопід'ємністю 10-16 т	КС-3577-2	2	9	2634
4	Компресор пересувний	ДК-9М	2	9	2634
5	Автомобіль бортовий	КрАЗ-257Б1	4	9	5268
6	Автосамоскид	КрАЗ-256Б1	4	9	5268
7	Автомобіль-тягач	КрАЗ-258Б1	2	9	2634
8	Агрегат водовідливний	АВ-701А	2	9	2634
9	Автобус	ПАЗ-672	4	9	5268
10	Паливозаправник	АТЗ-3,8	1	9	1317
11	Трубоукладач	Д 355С	8	9	10536
12	Полева вимірювальна лабораторія	ЛПК-2	2	9	2634
13	Пересувна майстерня	ПРМ-5	2	9	2634
14	Лісопосадочні машини	ЛП-19	4	2	1170
15	Трелевочні трактори	ЛП-18А	4	2	1170
16	Корчувач	ДП-21	4	2	1170

При експлуатації будівельної техніки та автотранспорту в атмосферу викидаються характерні для вихлопних газів речовини: азоту двоокис, окис вуглецю, сірчаний ангідрид, сажа, вуглеводні.

Кількість дизельного палива на період будівництва становитиме біля 760.0 т, бензину – біля 70.0 т.

Викиди газоподібних шкідливих речовин при роботі двигунів будівельних машин розраховується по кількості дизельного палива і питомим показникам викидів на тону використаного палива.

Питомі показники прийняті по табл. 4.3.13 “Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованных источников загрязнения атмосферы”. м. Донецк

Таблиця 4.6 – Розрахунок об'ємів викидів забруднюючих речовин в атмосферу від дизельного та бензинового палив при згоранні

Наменування шкідливої речовини	Кількість палива, т		Питомі викиди, т/т		Викиди в атмосферу, т		Загальні викиди, т
	бензин	дизельне	бензин	дизельне	бензин	дизельне	
Окис вуглецю	70.0	760.0	0,06	0,007	4,2	5.32	9.52
Вуглеводні			0,01	0,0021	0,7	1,596	2,296
Двоокис азоту			0,0042	0,0028	0,294	2,128	2,422
Сажа			0,000058	0,001	0,0004	0,76	0,7604
Сірчаний ангідрид			0,0002	0,0014	0,014	1.064	1,078
Свинець			0,00003	-	0,0021	-	0,0021

Зам. інв. №							Аркуш
Підпис і дата							3975 – ОБНС
Інв. № ор.	Зм.	Кіл. д	Арк.	№ док	Підпис	Дата	19

По результатам розрахунків величини викидів забруднюючих речовин в атмосферу слід відмітити, що вони не перевищують гранично допустимих величин.

4.2.3. Визначення доцільності проведення розрахунків розсіювання забруднюючих речовин в атмосфері

З метою визначення концентрацій забруднюючих речовин (мг/м.куб) в приземному шарі атмосфери, які створюються викидами підприємства та їх розподілення на прилеглій до підприємства території, згідно основних вимог ОНД-86 “Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий”, мають проводитись розрахунки розсіювання забруднюючих речовин в атмосфері мають по формулі :

$$C_m = \frac{A M F m n d}{H^2 V_1 T}$$

- де :
- A - коефіцієнт, який залежить від температурної стратифікації атмосфери;
 - M - маса шкідливої речовини, яка викидується в атмосферу за одиницю часу, (г/с);
 - F - безрозмірний коефіцієнт, який враховує швидкість осадження шкідливих речовин в атмосферному повітрі;
 - m, n - коефіцієнти, які враховують умови виходу газоповітряної суміші із джерела викиду;
 - H - висота джерела викиду над рівнем землі, (м);
 - d - безрозмірний коефіцієнт, який враховує вплив рел'єфу місцевості
 - T - різниця між температурою газоповітряної суміші, яка викидається і температурою навколишнього атмосферного повітря, (°C);
 - V₁ - витрати газоповітряної суміші, м³/сек.

Перевірка доцільності проведення розрахунку забруднення на ЕОМ, по речовинам, проводиться згідно вимог п.5.21 ОНД-86 по формулі :

$$\frac{M}{ГДК} > \Phi, \quad \Phi = 0,01 \text{ Н при } H > 10 \text{ м, } \Phi = 0,1 \text{ Н при } H < 10 \text{ м}$$

- де: M (г/сек) - сумарне значення викиду від усіх джерел підприємства;
 GDK (мг/м.куб) - максимальна гранично допустима концентрація;
 H (м) - висота джерел викидів.

Результати проведення розрахунків доцільності виконання розрахунків розсіювання в атмосфері забруднюючих речовин наведено в таблиці 4.7.

Таблиця 4.7 – Визначення доцільності виконання розсіювання в атмосфері забруднюючих речовин

№№ дже-рела	Джерело викидів шкідливих речовин	Висота організо-ваного джерела викиду, м	Назва забруднюючої речовини	ГДК, ОБРВ, мг/м³	Клас небез-пеки	Значення викиду речо-вини, г/сек	Значення Ф	Доцільність проведення розрахунків розсіювання
	Місце фарбувальни-х робіт	Н<10	бутилацетат	0,1	4	0.0055	0,055	недоцільно
			толуол	0,6	3	0.0029	0,0048	недоцільно
			етанол	1,0	4	0.0037	0,0037	недоцільно
			ацетон	0,35	4	0.0037	0,011	недоцільно
			бутанол	1,0	4	0.0037	0,0037	недоцільно
3	Пост зварки	Н<10	Оксиди заліза	0,04	2	0.0025	0.0625< 0.1	недоцільно
			Марганець та його оксиди	0,01	2	0.00028	0.028< 0.1	недоцільно

Таблиця 4.7 – Визначення доцільності виконання розсіювання в атмосфері забруднюючих речовин									
Зам. інв. №									
Підпис і дата									
Інв. № ор.									
	№№ джерела	Джерело викидів шкідливих речовин	Висота організованого джерела викиду, м	Назва забруднюючої речовини	ГДК, ОБРВ, мг/м ³	Клас небез-пеки	Значення викиду речо-вини, г/сек	Значення Ф	Доцільність проведення розрахунків розсіювання
		Місце фарбувальних робіт	Н<10	бутилацетат	0,1	4	0.0055	0,055	недоцільно
				толуол	0,6	3	0.0029	0,0048	недоцільно
				етанол	1,0	4	0.0037	0,0037	недоцільно
				ацетон	0,35	4	0.0037	0,011	недоцільно
				бутанол	1,0	4	0.0037	0,0037	недоцільно
	3	Пост зварки	Н<10	Оксиди заліза	0,04	2	0.0025	0.0625 < 0.1	недоцільно
				Марганець та його оксиди	0,01	2	0.00028	0.028 < 0.1	недоцільно
Зм. Кіл. д Арк. Недор. Підпис Дата 3975 – ОВНС Аркуш 20									

На підставі листа Мінекоресурсів України від 12 травня 1993 р. №17-5-88, розрахунки розсіювання в атмосфері природного газу не проводились (Додаток Д).

Період експлуатації

На період експлуатації МГ викиди в атмосферне повітря відсутні.

Інв. № ор.	Підпис і дата	Зам. інв. №							3975 – ОВНС	Аркуш
										21
			Зм.	Кіл. д	Арк.	№дон	Підпис	Дата		

4.2.2 Фізичний вплив

Період будівництва

Одним із джерел впливу на стан довкілля, наряду з викидами забруднюючих речовин в атмосферу, є шумовий вплив від будівельної техніки та руху транспортних засобів під час проведення робіт із реконструкції газопроводу. Зона впливу цих джерел обмежується будівельною смугою та шляхами сполучення поза межами населених пунктів.

Шумами прийнято називати звуки, які сприймаються дискомфортно й можуть викликати негативний вплив на організм людини. Поріг дискомфорту (невдоволення) населення, як правило має місце при $L_{A,екв} = 55-60$ ДБа.

Величина еквівалентного рівня транспортного шуму, що утвориться залежить від наступних факторів:

- транспортні фактори: кількість транспортних засобів (інтенсивність руху); склад руху; експлуатаційний стан транспортних засобів; обсяг і характер вантажу; застосування звукових сигналів.
- дорожні фактори: поздовжній профіль (підйоми, спуски); наявність і тип перетинів і примикань; поперечний профіль, наявність насипів і виїмок;
- природно-кліматичні фактори: атмосферний тиск; вологість повітря; температура повітря; швидкість і напрям вітру, турбулентність повітряних потоків; опади.

Нормативні граничнодопустимі еквівалентні і максимальні рівні шуму з урахуванням коригуючих поправок до 1 ешелону забудови, що вже склалися (ГОСТ 22283-76, СНиП II-12-77, СН 3077-84, Пособие по защите от шума и вибрации жилых и общественных зданий, 1989, ДБН Б.2.4-1-94, додаток № 16 ДСП 173-96) складають:

Таблиця 4.8 – Нормативні граничнодопустимі еквівалентні і максимальні рівні шуму

Призначення території	L _{A,екв}		L _{A, max}		Нормативні документи
	день	ніч	день	ніч	
Житлова та громадська забудова	55,0	45,0	70,0	60,0	СН 3077-84, ДБН 360-92, ДБН Б.2.4-1-94, ДСП 173-96
Забудова що склалася і реконструюється (+5 ДБа)	60,0	50,0	75,0	65,0	СНиП II-12-77, СН 3077-84
	60,0	50,0	70,0	60,0	ДБН 360-92*
1 ешелону забудови в зоні впливу транспортних засобів (+10 ДБа)	65,0	55,0	80,0	70,0	СН 3077-84, додаток № 16 ДСП 173-96
1 ешелону забудови, що склалася і реконструюється в зоні впливу транспортних засобів (5 +10 ДБа)	70,0	60,0	85,0	75,0	СНиП II-12-77, СН 3077-84, додаток № 16 ДСП 173-96

При визначенні значень гранично допустимого рівня шуму застосовуються коригуючі поправки:

- поправка $\Delta_n + 5$ ДБа для еквівалентного і максимального шуму застосовується для існуючої забудови, що склалася і реконструюється (крім нових будівель в них), при визначенні рівнів шуму в житлових кімнатах квартир, спальних приміщеннях в дитячих дошкільних закладах і школах-інтернатах, палатах лікарень і спальних кімнатах санаторіїв, житлових кімнатах гуртожитків та номерів готелів.
- поправка $\Delta_n + 10$ ДБа для еквівалентного і максимального ГДР шуму, що створюється засобами автомобільного, залізничного, авіаційного транспорту в 2 км від огорожувальних конструкцій 1 ешелону всіх будівель (крім лікарень і санаторіїв) повернутих в бік магістральних вулиць загальноміського значення, залізниць, а також джерел авіаційного шуму.

Інв. № ор.	Підпис і дата	Зам. інв. №							3975 – ОВНС	Аркуш
										22
			Зм.	Кіл. д	Арк.	№ док	Підпис	Дата		

Допустимі рівні шуму на територіях різного господарського призначення не повинні перевищувати показників санітарних норм, значення яких складають:

Таблиця 4.9 – Допустимі рівні шуму на території господарств

Території	Еквівалентний рівень шуму, ДБа		Максимальний рівень шуму, ДБа	
	з 7 до 23 год.	з 23 до 7 год.	з 7 до 23 год.	з 23 до 7 год.
Сельбищні зони населених місць	55	45	70	60
Для житлової забудови, що реконструюється	60	50	70	60
Території житлової забудови поблизу аеродромів і аеропортів	65	55	75	65
Зони масового відпочинку і туризму	50	35-40	85	75
Санаторно-курортна зона	40-45	30-35	60	50
Території заповідників і заказників	до 25	до 20	50	45

Приймаючи до уваги, що зазначені джерела укомплектовані штатними засобами глушіння шуму, їх нормування по шумовим характеристикам не проводиться.

Допустимі еквівалентні рівні звуку на будівельно-монтажній площадці не повинні перевищувати 80 дБА [9].

Розрахунок величини шуму від руху автотранспорту в районі реконструкції об'єкту:

Максимальна розрахункова швидкість руху автотранспорту складає 5-10 км/годину. Еквівалентний рівень звуку, який створюється автотранспортом розраховується по формулі:

$$L_{A \text{ экв}} = 10 \lg N + 8,4 \lg P + \lg V + 9,2$$

де N – інтенсивність руху транспорту, 1 авт/годину;

P – доля руху вантажного транспорту, 100%;

V – середня швидкість руху автотранспорту, км/годину.

$$L_{A \text{ экв}} = 10 \lg 1 + 8,4 \lg 100 + \lg 10 + 9,2 = 27,60 \text{ дБА}$$

Максимальний рівень звуку, який створюється автотранспортом розраховується по формулі:

$$L_{A \text{ макс}} = L_{F 60} + 30 \lg V / 60 ,$$

де: $L_{F 60}$ – максимальний рівень звуку вантажного автомобіля (типу КАМАЗ) при швидкості 60 км/час; $L_{F 60} = 89 \text{ дБА}$

V – швидкість руху вантажного автомобіля по території об'єкту; V = 10 км/час

$$L_{A \text{ макс}} = 89 + 30 \lg (10 / 60) = 55,76 \text{ дБА.}$$

Таким чином, максимальний рівень звуку, який створюється рухом вантажного автомобіля, буде складати 55,76 дБА, що не перевищує нормативних рівнів звуку, які дорівнюють 70 дБА для селітебних територій в денний час.

Розрахунок величини шуму від будівельної техніки при проведенні земляних робіт.

Земляні роботи при реконструкції газопроводу проводять екскаватором. Приймаючи, що здійснення вивантаження труб, риття траншеї, вирівнювання ґрунту при швидкості руху техніки 5 км/годину, тоді максимальний рівень звуку даного типу техніки буде складати:

$$L_{A \text{ макс}} = L_{A \text{ макс экск}} + 32 \lg V / 60 = 63 \text{ дБА,}$$

$L_{A \text{ макс экск}}$ - табличне значення максимального рівня звуку будівельної техніки при визначеній швидкості руху км/годину;

V – швидкість руху техніки, км/годину.

Таким чином, максимальний рівень звуку, який створюється рухом будівельної техніки (трактора), буде складати 63 дБА, що не перевищує нормативних рівнів звуку, рівних 70 дБА для селітебних територій в денний час.

Розрахунок величини шуму від будівельної техніки на території найближчої жилої забудови

Еквівалентний рівень звуку, який створюється будівельною технікою при русі, визначається по формулі Справочник по защите от шума и вибрации жилых и общественных зданий (Киев, «Будівельник»)::

Зам. інв. №							Аркуш
Підпис і дата							3975 – ОВНС
Інв. № ор.	Зм.	Кіл. д	Арк.	№ док	Підпис	Дата	23

$$L_{\text{экв.}} = 51,7 + 10 \lg (V^2 / R^2)$$

Відстань від осі руху автотранспорту до розрахункової точки, яка знаходиться на території найближчої жилої забудови, складає 8 м.

Максимальний рівень звуку, який створюється будівельною технікою при русі, визначається по формулі:

$$L_{\text{макс.}} = 68 + 10 \lg (V^2 / R^2)$$

V — швидкість руху а/м, $V=5$ км/годину;

R — відстань від осі руху а/м, до розрахункової точки, 8 м.

$$L_{\text{экв.1}} = 51,7 + 10 \lg 5^2 / 8^2 = 47,7 \text{ дБА}$$

$$L_{\text{макс.1}} = 68 + 10 \lg 5^2 / 8^2 = 64 \text{ дБА}$$

Зниження рівня шуму в залежності від відстані між розрахунковою точкою і джерелом шуму складає:

$$L_{\text{А.раст.}} = 10 \lg r / r_0 = 10 \lg 8 / 7,5 = 0,3 \text{ дБ},$$

де r — відстань між розрахунковою точкою і акустичним центром 8 м. $r_0 = 7,5$ м.

Зниження рівня шуму внаслідок поглинання шуму повітрям на відстані складає:

$$L_{\text{А.воз.}} = 5 * r / 1000 = 5 * 8 / 1000 = 0,04 \text{ дБ},$$

Еквівалентний рівень звуку і максимальний рівень звуку від будівельної техніки на території найближчої жилої забудови з врахуванням зниження рівня шуму (в залежності від відстані між розрахунковою точкою і джерелом шуму, внаслідок поглинання шуму повітрям на відстані):

$$L_{\text{экв.}} = L_{\text{экв.1}} - L_{\text{А.раст.}} - L_{\text{А.воз.}} = 47,7 - 0,3 - 0,04 = 47,4 \text{ дБ},$$

$$L_{\text{макс.}} = L_{\text{макс.1}} - L_{\text{А.раст.}} - L_{\text{А.воз.}} = 64 - 0,3 - 0,04 = 63,7 \text{ дБ},$$

Таким чином, максимальний рівень звуку, який створюється рухом будівельної техніки, буде складати **63,7 дБА**, що не перевищує нормативних рівнів звуку, рівних 70 дБА для селітебних територій в денний час.

Аналіз розрахунків показав, що на період проведення реконструкції газопроводу, існуюча акустична ситуація не буде погіршена і спеціальних заходів по зниженню шуму від будівельної техніки і автотранспорту не потребується. Очікувані еквівалентні і максимальні рівні звуку в районі виконання робіт, які створюються вантажним транспортом і будівельною технікою, не будуть перевищувати в денний час нормативні величини.

Період експлуатації

На період експлуатації запроектованого об'єкту шумовий вплив на навколишнє середовище відсутній.

Інв. № ор.	Підпис і дата	Зам. інв. №							3975 – ОБНС	Аркуш
										24
			Зм.	Кіл. д	Арк.	№ док	Підпис	Дата		

4.3 Геологічне середовище

Згідно карти інженерно-геологічного районування території України за матеріалами В.С.Пономаря, район досліджень розташований на межі Верхньо- та Середньобугської – Придніпровської лесовидних рівнин в межах області Азово-Придніпровської височини, яка входить до складу Українського кристалічного масиву.

Період континентального розвитку території розпочався тут після регресії неогенових морів наприкінці міоцену. Протягом пліоцену та антропогену територія піднялася на 200-300 м. В плейстоцені за часи Дніпровського зледеніння границя льодовика простягалась на півночі та заході, не зачіпаючи району досліджень.

Внаслідок різноманітних геоморфологічних процесів первинна рівнина перетворилася у слабо хвилясту розчленовану долинами річок та балками пластову денудаційну рівнину.

В геологічній будові території значну роль відіграють тортонські та середньо сарматські морські відклади.

Палеогенові породи представлені пісками, глинами та пісковиками.

Неогенові відклади складені вапняками, пісками та глинами.

Четвертинні відклади представлені флювіогляціальними над моренними суглинками та акумулятивними або еолово-делювіальними породами.

Слід зауважити, що суцільного покриття лесовидних порід в районі робіт не зафіксовано.

Інженерно-геологічний розріз площадки представлений наступними ґрунтами:

0,0 – 1,2 м - ґрунт рослинного шар (суглинок гумусований твердий);

1,2 – 2,5÷2,7 м - глина легка пилувата тріщинувата тверда;

2,5÷2,7 – 8,3 м - суглинок важкий, на глибині 5,6-6,6 м – легкий, пилуватий, твердий.

Підземні (ґрунтові) води на період вишукувань до розвіданої глибини не зафіксовані.

Заходи щодо мінімізації впливів на геологічне середовище передбачені в п.7 даного тому.

Інв. № ор.	Підпис і дата	Зам. інв. №							3975 – ОБНС	Аркуш
										25
			Зм.	Кіл. д	Арк.	№ док	Підпис	Дата		

4.4 Водне середовище

Період будівництва

Вплив на водне середовище в період підготовчих і будівельно-монтажних робіт зумовлений додатковою потребою в водних ресурсах для виробничих і господарсько-побутових потреб та промивки і гідровипробування трубопроводів.

На період реконструкції магістрального газопроводу потреби у водних ресурсах складають 62972 м³, в тому числі:

- на господарсько-питні і виробничі потреби будівельників «98 чоловік» - 4550 м³;
- для промивки і гідравлічних випробувань трубопроводів – 58422 м³ – виходячи з геометричних розмірів внутрішньої порожнини трубопроводів.

Для задовольняння потреби у водних ресурсах використовується привізана вода з існуючих джерел водопостачання.

Витрата водних ресурсів на виробничі потреби належать до безповоротних втрат та в об'ємі водовідведення не враховується.

Забір води для проведення гідровипробування, згідно схеми ПОС (див. додаток Г), передбачається здійснювати з безіменного ставка, який знаходиться в районі с. Заможное та н.с Слобода-Ходакская Вінницького району. Скид очищеної води передбачається в водний об'єкт наведений вище, згідно схеми ПОС (див. додаток Г).

Для промивки і гідравлічних випробувань використовується вода, яка містить не більше 200 мг/л завислих часток. Водозабір облаштовується рибозахисними пристроями, згідно вимог [21].

Стічна вода після виконання промивки і гідровипробування трубопроводу підлягає збиранню в амбарах-відстійниках (4 шт.), у т.ч.:

- км 3974 об'ємом 32243 м³;
- км 3995,6 – 4836 м³;
- км 3996,3 – 18559 м³;
- км 4008,45 – 2784 м³;

Схема промивки і гідравлічного випробування газопроводу, а також розміщення амбарів-відстійників приведені на кресленні 3975 - ПОБ1.

При обладнанні амбара-відстійника в місцях водопропускних ґрунтів обов'язкова гідроізоляція дна і бортів амбару. Для запобігання розмиву дна амбару-відстійника, обов'язковою є установка плити під зливним патрубком [10]. Амбари-відстійники розташовуються поза межами водоохоронних зон і прибережних захисних смуг.

Вода, що використовувалась для промивки і гідровипробування газопроводу, забруднена тільки мінеральними речовинами – пісок, глина, гідроокиси заліза.

По закінченні збору стічних вод в амбарі-відстійнику Підрядник за участю Замовника та під наглядом природоохоронних органів зобов'язаний:

- забезпечити необхідну тривалість відстоювання води. З врахуванням швидкості осадження завислих часток 0,007 – 0,00017 мм/с (тонка глина) і глибини амбара-відстійника (до 2 м), вона складає, як правило, 1,5 – 2 місяці. Залишковий вміст завислих речовин, представлених колоїдними частками, які практично не осаджуються, складає, як правило, 15-20 мг/л. Контроль хімічного складу очищеної води доцільно виконувати на підставі договору Замовника або Підрядника з райСЕС або іншою акредитованою на цей вид робіт організацією. В разі виявлення у воді випадкових забруднень, тобто не характерних для планованого водокористування, з контролюючими органами обов'язково погоджується спосіб додаткової очистки і необхідність повторного контролю якості води;

- очищену воду з амбарів-відстійників скидають у водойму розташовану поблизу с. Водяне, у відповідності з даними ПОС;

- товщина шару осаду, який утворюється на дні амбару після відстоювання води, складає, зазвичай, 1÷1,5 см. В зв'язку з відсутністю у складі осаду токсичних речовин, після скиду води з амбару-відстійника його захоронити на місці, використовуючи для цього ґрунт бортів амбару [10].

Інв. № ор.	Підпис і дата	Зам. інв. №	3975 – ОВНС						Аркуш
Зм.	Кіл. д.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата				26

Перед скидом очищеної води в водний об'єкт, представник санітарної епідеміологічної служби бере проби якості води і після позитивного результату дозволяє скинути воду з амбарувідстійника.

Збір побутових стоків при будівництві на території будівельного майданчика передбачається в санітарно-побутові установки контейнерного типу. В подальшому знешкодження побутових стічних вод виконується на найближчих очисних спорудах у відповідності з укладеними угодами, в зв'язку з чим забруднення води неочищеними або недостатньо очищеними стоками при проведенні будівельно-монтажних робіт не прогнозується.

Якісний склад побутових стічних вод в період будівництва звичайний для даного виду стоків.

Застосоване при виконанні робіт обладнання та матеріали хімічно неагресивні, які не взаємодіють з навколишнім природним середовищем.

Період експлуатації

На період експлуатації потреба у водних ресурсах відсутня.

Інв. № ор.	Підпис і дата	Зам. інв. №							3975 – ОБНС	Аркуш
										27
			Зм.	Кіл. д	Арк.	№ док	Підпис	Дата		

4.5 Ґрунти

Згідно схеми агроґрунтового районування України [2, 11], район проведення будівельно-монтажних робіт знаходиться в межах Української степової провінції звичайних потужних і південних середньо-потужних чорноземів.

Вплив на ґрунт відбувається тільки в період проведення будівельно-монтажних робіт і полягає в наступному:

- тимчасовому механічному порушенні рівноваги складеного мікрорельєфу при виконанні земляних робіт;
- заміщенні частини природного ґрунту в траншеї піском;
- можливого локального забрудненні будівельної смуги відходами від будівельної техніки, побутовим сміттям і нафтопродуктами.

До порушених належать землі, які в результаті запланованої діяльності втратили свою господарську цінність або є джерелами несприятливого впливу на навколишнє середовище, в зв'язку з утворенням техногенного рельєфу, зміною гідрологічного режиму і характеру ґрунтового покриву, з повною або частковою втратою родючості.

Мінімізація несприятливого впливу проекрованої діяльності на ґрунтовий покрив забезпечується рекультивацією земель – комплексом робіт, спрямованих на відновлення продуктивності та народногосподарської цінності порушених земель, а також покращення умов навколишнього середовища, згідно з діючими нормативними документами.

Вихідними матеріалами для розробки заходів по рекультивації земель є:

- земельне законодавство України;
- норми відводу земель [18];
- матеріали інженерних вишукувань.

Об'єктами рекультивації є землі, які вилучаються в тимчасове користування для демонтажу старих та будівництва нових газопроводів і поза-майданчикових інженерних комунікацій.

Повернення порушених земель в стан, наблизений до попереднього, забезпечується послідовним проведенням технічного і біологічного етапів рекультивації.

Технічний етап рекультивації проводиться, або одночасно з виконанням будівельних і інших робіт, що супроводжуються порушенням земель, або після закінчення цих робіт у терміни, що встановлені органами, які надають у користування земельні ділянки. Технічна рекультивація на даному об'єкті проводиться на площі – 347602,5 га.

Технічний етап рекультивації земель по лінійній частині газопроводу включає:

- до риття траншеї - зняття родючого шару ґрунту зі смуги рекультивації з переміщенням у тимчасовий відвал;
- розробкою траншеї й переміщенням мінерального ґрунту у відвал;
- після укладання (демонтажу) трубопроводів та засипки траншеї – планування смуги рекультивації, вирівнювання улоговин і ям;
- прибирання (в разі потреби) будівельного сміття;
- вибірково видалення ґрунту в місцях непередбаченого забруднення його нафтопродуктами та іншими речовинами, що погіршують родючість ґрунту, з заміною його незабрудненим ґрунтом;
- повертання родючого шару ґрунту, кінцеве планування поверхні, організація водовідводу.

При знятті, переміщенні та зберіганні родючого шару ґрунту не дозволяється змішування його з підстеленими породами, забруднення рідинами, твердими чи сипучими матеріалами.

Аналогічно виконується технічна рекультивація по трасі інженерних мереж.

Інв. № ор.	Підпис і дата	Зам. інв. №							3975 – ОВНС	Аркуш
										28
			Зм.	Кіл. д	Арк.	№ док	Підпис	Дата		

Технічна рекультивация місць влаштування амбарів-відстійників полягає в засипці котлованів мінеральним ґрунтом з бортів амбарів, з послідуочим відновленням родючого шару, ущільненням ґрунту та плануванням території.

Оскільки амбари-відстійники розташовують в будівельній смузі трубопроводів, об'єми по рекультивации земель під амбари-відстійники враховані в лінійній частині газопроводів.

Роботи по зняттю родючого шару ґрунту (технічна рекультивация) виконуються силами будівельної організації на підставі спеціального дозволу на зняття та перенесення ґрунтового покриття, згідно наказу №1 Державного комітету України по земельних ресурсах від 04.01.2005 р.

Біологічний етап рекультивации спрямований на відновлення родючості земель і виконується після технічної рекультивации. Він включає комплекс агротехнічних і інших заходів по відновленню родючості ґрунтів для відтворюваних сільськогосподарських угідь. Біологічна рекультивация на даному об'єкті проводиться на площі – 144,066 га.

При сільськогосподарському використанні в склад біологічного етапу входять:

- основна і передпосівна обробки ґрунту;
- внесення мінеральних і органічних добрив;
- посів сільськогосподарських культур;
- виконання хімічної меліорації (при необхідності).

При порівнянні з дозами, які рекомендуються для непорушених земель, дози мінеральних добрив на рекультивованих землях збільшуються в 1,5 – 2 рази, гною – в 2 рази, норми висіву швидкорослих або багаторічних трав в 2 рази.

Відновлення родючості ґрунту (внесення добрив, орання та інші сільськогосподарські роботи, тобто біологічна рекультивация) проводиться на площі будівельної смуги, яка зазнала механічного впливу під час роботи будівельної техніки, силами постійних землекористувачів, яким передають (повертають) землю після завершення технічного етапу рекультивации, за рахунок коштів, врахованих у кошторисі на рекультивацию.

Оскільки спрогнозувати рух техніки в межах будівельної смуги неможливо, при розрахунках об'ємів по біологічній рекультивации земель, врахована вся ширина тимчасового відводу землі для будівництва передбачених проектом інженерних споруд та комунікацій.

Термін проведення рекультивации приймається з урахуванням сезонності проведення робіт, згідно з графіком будівництва об'єкту і терміну його вводу в експлуатацію, наведених у проекті організації будівництва (ПОБ).

Терміни виконання рекультивации для окремих землекористувачів встановлюються в проекті виконання робіт, у складі робочого графіка будівництва.

Об'єми робіт по рекультивации порушених земель по лінійній частині і інженерним комунікаціям наведені в таблицях 10, 11.

Вплив газопроводу на ґрунтовий покрив в умовах його номінальної експлуатації мінімальний.

Комплекс заходів щодо належного утримання земель в охоронній зоні газопроводу здійснюється відповідними службами Барським ЛВУМГ.

Рекультивация порушених земель має проводитися в межах і до відповідності з вимогами СНиП 2.05.06-85 «Магистральные газопроводы».

Відомості вихідних даних і об'ємів робіт по технічній і біологічній рекультивации порушених земель приведені в (додатку Ж).

Інв. № ор.	Підпис і дата	Зам. інв. №							
			Неможливо надати фото наочного утримання земель з енергетичним газопроводу здійснюється відповідними службами Барським ЛВУМГ.						
			Рекультивация порушених земель має проводитися в межах і до відповідності з вимогами СНиП 2.05.06-85 «Магистральные газопроводы».						
			Відомості вихідних даних і об'ємів робіт по технічній і біологічній рекультивації порушених земель приведені в (додатку Ж).						
							3975 – ОБНС		Аркуш
									29
Зм.	Кіл. д	Арк.	№ док	Підпис	Дата				

4.6 Рослинний та тваринний світ, об'єкти природно заповідного фонду

В зв'язку з тим що модернізація та реконструкція проводиться в коридорі існуючого газопроводу, відповідно до умов забезпечення контролю технічного стану трубопроводу, його обслуговування та ремонту, кущова та деревна рослинність відсутня.

Разом з тим можливе розповсюдження окремих кущових насаджень які необхідно буде видалити зі смуги газопроводу.

Вплив на рослинний світ за межами газопроводу не передбачається. Таким чином, вплив на рослинний світ є тимчасовий і полягає в знищенні кущових насаджень (кущових та рослинних насаджень вздовж траси). По завершенню реконструкції та модернізації газопроводу буде проведена рекультивация земель.

Під час проведення робіт з реконструкції газопроводу вплив на тваринний світ буде різноманітний і не однозначний: зміна поведінки тварин, забруднення компонентів довкілля, ізоляція окремих груп організмів та ін.. Під час, модернізації газопроводу може створюватися штучний бар'єр, який ускладнює міграції тварин та організмів між окремими осередками існування, порушення природних ланцюгів створюють умови розсіювання популяцій.

В цілому робота з реконструкції газопроводу не призведе до зменшення популяції диких тварин.

У зоні будівництва об'єкта заповідники, заказники, мисливсько-рибальські господарства та інші об'єкти з особливим режимом природокористування відсутні.

Інв. № ор.	Підпис і дата	Зам. інв. №							3975 – ОБНС	Аркуш
										30
			Зм.	Кіл. д	Арк.	№ док	Підпис	Дата		

5 ОЦІНКА ВПЛИВІВ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ НА НАВКОЛИШНЄ СОЦІАЛЬНЕ СЕРЕДОВИЩЕ

В адміністративному відношенні ділянка траси під модернізацію та реконструкцію пролягає в межах Барського району Вінницької області та Віньківцевого району Хмельницької області.

Барський район

Барський район утворено в 1923 р. Площа району – 1.102 тис. кв. км. Кількість населення 54,4 тис. осіб. густота населення становить 49,4 осіб/км². Районний центр м. Бар. Через його територію пролягають 3 магістральних газопроводи «Уренгой-Помари-Ужгород», «Союз», «Прогрес», а також нафтопровід «Одеса-Броди».

Основу промислового комплексу району складають 10 підприємств. Ними виробляються машини та устаткування для харчової, кондитерської, водо- та лікєро-горілчаної, хлібобулочної і переробної галузі, сучасні газові побутові котли, хутові та швейні вироби, кришки за катувальні, цвяхи, продукти харчування ті ін..

Сільськогосподарське виробництво району представляють галузі рослинництва і тваринництва. Господарства сіл Червоного та Каришкова спеціалізуються з вирощування зернових культур, гібридної кукурудзи. Іншим характерне вирощування насіння кормових культур і насіння цукрових буряків та вирощування фруктів

Віньківцевий район

Територія 0,7 тис. кв. км. В районі проживає 28 642 чол., з них 6 649 міського і 21 993 чол. сільського населення. За національним складом: українців - 96,5%, росіян - 3,1%, білорусів - 0,1%, молдаван - 0,1%, поляки - 0,04%, вірмени - 0,02%, євреї - 0,02%, інших національностей - 0,12%.

Район є традиційно аграрним. Основною галуззю економіки району є сільське господарство, зокрема, рослинницька галузь (пшениця, ячмінь, кукурудза, інші зернові культури, цукровий буряк). Господарства району всіх форм власності займаються садівництвом, вирощуванням картоплі, овочевих і кормових культур.

На території району розміщені галузі промисловості: харчова, хлібобулочної і переробної галузі, деревообробна, шляхового будівництва, будівництва, легкої промисловості та ін.. У структурі експорту регіону основними товарними групами є плодоовочеві консерви і концентровані соки.

На існуючий час, шляхом вибіркового опитування мешканців сільських населених пунктів, розташованих вздовж проходження траси газопроводу та на прилеглих до неї територіях, з'ясовано, що ставлення населення до проведення реконструкції газопроводу неоднозначне: присутні, не дивлячись на можливі деякі незручності, які можуть виникнути, під час проведення робіт з реконструкції газопроводу, як позитивне (можливість створення нових робочих місць, можливість надання послуг будівельникам тощо), негативне відношення (можливість короткочасного вилучення сільськогосподарських і несільськогосподарських земель, порушення розміреного способу життя за рахунок посиленого руху автотранспорту тощо).

Слід зазначити, що відносно короткочасне вилучення сільськогосподарських угідь на час проведення реконструкції газопроводу та інших лінійних об'єктів і інженерних комунікацій, не призведе до змін в господарській спеціалізації агропромислового комплексу району проходження траси.

Будівництво запроектованих об'єктів не пов'язане з генерацією будь-яких специфічних або унікальних впливів на довкілля та людину, що можуть спричинити зростання захворюваності або погіршення умов проживання населення.

Відповідно до вимог Закону України «Про екологічну експертизу», з метою врахування громадської думки, можливого проведення суб'єктами екологічної експертизи публічних слухань або відкритих засідань Заява про наміри, оформлена згідно вимог ДБН А.2.2-1-2003, містить інформацію щодо можливості ознайомлення громадськості з проектними матеріалами та подачі пропозицій (додаток Б).

Інв. № ор.	Підпис і дата	Зам. інв. №							3975 – ОВНС	Аркуш 31
			Зм.	Кіл. д.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата		

В разі прийняття рішення суб'єктами екологічної експертизи ¹⁾ про проведення, відповідно до вимог ст.11 Закону України «Про екологічну експертизу», публічних слухань або відкритих засідань Замовник та Генпроектувальник готові надати організаторам цих заходів вичерпну інформацію по проекту будівництва залізничного напрямку модернізації.

Примітка 1.

Відповідно до вимог ст.9 Закону України «Про екологічну експертизу» суб'єктами екологічної експертизи є:

1) Мінприроди України, його органи на місцях, створювані ними спеціалізовані установи, організації та еколого-експертні підрозділи чи комісії;

2). органи та установи МОЗ України – в частині, що стосується експертизи об'єктів ,які можуть негативно впливати чи впливають на стан здоров'я людей;

3). Інші державні органи, місцеві Ради народних депутатів і органи виконавчої влади на місцях відповідно до законодавства;

4). громадські організації екологічного спрямування чи створювані ними спеціалізовані формування;

5) інші установи, організації та підприємства, в тому числі іноземні юридичні і фізичні особи, які залучаються до проведення екологічної експертизи;

6) окремі громадяни в порядку ,передбаченому цим Законом та іншими актами законодавства.

Заява про екологічні наслідки діяльності опублікована у засобах масової інформації (див. розділ 9).

Інв. № ор.	Підпис і дата	Зам. інв. №							3975 – ОБНС	Аркуш
										32
			Зм.	Кіл. д	Арк.	№ док	Підпис	Дата		

6 ОЦІНКА ВПЛИВІВ ПЛАНОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ НА НАВКОЛИШНЄ ТЕХНОГЕННЕ СЕРЕДОВИЩЕ

В місцях перетину запроектованого газопроводу з існуючими підземними комунікаціями земляні роботи проводяться вручну, згідно технічних умов, в присутності представників експлуатуючих організацій.

Даним робочим проектом передбачена підземна укладка трубопроводів паралельно рельєфу місцевості з заглибленням не менше 1,0 м на орних землях.

На переходах через природні і штучні перешкоди глибина закладання збільшується в залежності від виду перешкоди, інженерно-геологічних характеристик ґрунтів, конструктивних рішень.

Траса проектованого газопроводу DN 1400 перетинає: залізницю (2шт), автодороги III-IV кат (8шт.), підземні комунікації (3шт), ЛЕП 750 кВ, кранове господарство.

Переходи через залізницю та категорійні а/д передбачено виконати методом „горизонтального” буріння. Переходи через дані автодороги, передбачається виконати у захисних футлярах.

На перетині з кабелями зв'язку поглиблення трубопроводу визначено з умов забезпечення нормативної відстані між ними в світу не менше 0,5 м. При цьому на перетині газопроводу з кабелем передбачається влаштування вузла захисту підземного кабелю.

Інв. № ор.	Підпис і дата	Зам. інв. №						
Зм.	Кіл. д	Арк.	№ док	Підпис	Дата	3975 – ОВНС		
						Аркуш		
						33		

7 КОМПЛЕКСНІ ЗАХОДИ ЩОДО ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ НОРМАТИВНОГО СТАНУ НАВКОЛИШНЬОГО СЕРЕДОВИЩА І ЙОГО БЕЗПЕКИ

7.1. Основні впливи газопроводу на навколишнє середовище

Проект реконструкції газопроводу розроблено у відповідності до чинних в Україні нормативних документів в галузі будівництва, до яких належать: Державні стандарти, будівельні норми і правила, технічні умови. Будівельно-технологічні рішення мають комплексний характер: забезпечують високі експлуатаційні якості газопроводу і, одночасно, охорону навколишнього природного середовища від потенційного шкідливого впливу газопроводу.

Вплив проекту на довкілля буде обмежений шумом та забрудненням повітря викидами забруднюючих речовин від стаціонарних джерел викидів.

Заходи, спрямовані на зменшення негативного впливу на довкілля стосуються:

- скорочення викидів у атмосферне повітря (належний контроль за дотриманням технології робіт тощо);
- заходи для зменшення шуму (установка пересувних шумозахисних екранів, заборона робіт у районах житлової забудови в нічний час);
- охорона ґрунту;
- зменшення впливу на флору і фауну;
- нагляд за відходами (регулярне транспортування будівельних матеріалів у міру просування реконструкції, без складування великих партій на будмайданчиках, тимчасове складування будівельних відходів на території будівельного майданчика в спеціально відведених місцях, наявність на ділянках провадження робіт пересувних контейнерів для відходів металу, промасленого ганчір'я, нафтопродуктів тощо, обов'язковий вивіз і наступна утилізація будівельного сміття, що надходить з будівельного майданчика);

Інв. № ор.						Зам. інв. №	
Підпис і дата							
		Зм.	Кіл. д	Арк.	№ док	Підпис	Дата
3975 – ОВНС							Аркуш
							34

7.2 Ресурсозберігаючі заходи

Ресурсозбереження та енергоефективність на сучасному етапі - пріоритетні завдання при реконструкції та експлуатації інженерних споруд і господарських об'єктів. За оцінками європейських експертних організацій в галузі енергозбереження, застосування заощаджувальних заходів здатне підвищити економічну ефективність виробництва, на 12-25% в залежності від виду діяльності. Ощадні технології мають важливе значення для комплексного захисту навколишнього середовища і мають бути обов'язково враховані на стадії проектування.

До ресурсозберігаючих заходів при діяльності, що проектується, відносяться:

- виключення роботи машин та механізмів на холостому ході;
- мінімізація робіт у темну частину доби;
- теплосберігаючі заходи щодо механізмів та побутових приміщень за умови проведення будівельних робіт в холодний сезон;

Ресурсозберігаючі заходи спрямовані на раціональне використання земельних ресурсів. Зокрема, норми відводу земель в даному проекті для газопроводу DN 1400 відповідають нормам [12], а саме:

- рілля, городи, луки – 45 м;
- лісосмуга, заболоченість, інші – 32 м.

Інв. № ор.	Підпис і дата	Зам. інв. №							3975 – ОБНС	Аркуш
										35
			Зм.	Кіл. д	Арк.	№ док	Підпис	Дата		

7.3 Захисні заходи

Проектом передбачається комплекс заходів щодо попередження небезпечних геологічних явищ (зсувів, водної ерозії, підтоплення), які одночасно є заходами із захисту водного середовища:

- проведення робіт з підтримання вертикального планування прилеглої до газопроводу території у межах смуги відводу, яке забезпечує уникнення застоювання поверхневої води;
- підтримання в робочому стані системи поверхневого водовідводу з метою попередження розмивів та інфільтрації (проникнення) ґрунтової води;
- облаштування на зсувонебезпечних ділянках (на схилах в місцях близького розташування підземних вод) перехоплюючого дренажу.

Проектом передбачені захисні заходи, що спрямовані на запобігання:

- засмічення території будівництва побутовими відходами – шляхом оснащення місць проведення робіт відповідними контейнерами;
- забруднення довкілля на випадок аварії на газопроводі.

Однією з основних задач збереження земельних угідь і створення умов безпечної і безаварійної експлуатації газопроводу є закріплення ґрунтів, які можуть піддаватися ерозійним процесам. Виконання даної задачі забезпечується гідротехнічними заходами, які попереджують концентрацію і рух поверхневих і ґрунтових вод вздовж труби укладеного газопроводу, відновлення русел водотоків і закріпленням ярів і ділянок з наявними ерозійними процесами, які зустрічаються по трасі газопроводу.

Робочим проектом намічено здійснити ряд протиерозійних заходів, які повинні виконуватись під час або відразу після завершення робіт по укладанню труби газопроводу та зворотної засипки траншеї.

Згідно [20], з метою охорони поверхневих водних об'єктів від забруднення і засмічення та збереження їх водоносності вздовж річок, морів і навколо озер, водосховищ та інших водойм, в межах водоохоронних зон виділяються земельні ділянки під прибережні захисні смуги, які належать до земель водного фонду.

Підрядник будівельно-монтажних робіт зобов'язаний:

- додержуватись раціональних маршрутів перевезення робітників, комплектуючих і будівельних матеріалів, згідно ПОБ;
- допускати до експлуатації тільки справну автотракторну техніку з двигунами, що за вмістом у відпрацьованих газах CO, NO_x (карбюраторні) або за димністю відпрацьованих газів (дизельні) відповідають діючим в Україні екологічним нормам;
- звести до мінімуму порожні пробіги автотранспорту та холосту роботу двигунів;
- суворо дотримуватись постанов місцевих органів охорони природи по збереженню флори і фауни в районі будівництва (забороняється миття будівельних машин і механізмів у водоймах, злив ПММ поза спеціально пристосованих для цієї мети місцях).

Після закінчення будівельно-монтажних робіт виконується зачистка випадкових забруднень, прибирання будівельного сміття та його перевезення у відведені для цього місця.

Для виключення аварійних викидів метану передбачено:

- максимальне застосування з'єднань трубопроводів з обладнанням та арматурою на зварюванні;
- максимальний контроль зварюваних з'єднань фізичними методами;
- випробування трубопроводів на міцність тиском, що перевищує робочий на 25%;
- автоматичне відключення аварійних ділянок трубопроводів.

Інв. № ор.	Підпис і дата	Зам. інв. №							3975 – ОВНС	Аркуш 36
			Зм.	Кіл. д	Арк.	№ док	Підпис	Дата		

7.4 Охоронні заходи

До охоронних заходів відноситься проведення моніторингових спостережень за підтриманням нормативного стану навколишнього середовища (дотримання гранично допустимих рівнів екологічного навантаження на природне та техногенне середовище) на території зони впливу траси газопроводу.

Моніторинг стану навколишнього середовища в районі впливу газопроводу є інструментом, що підтримує керування екологічною безпекою, і може розглядатися, як одна з інформаційних складових, що забезпечують загальне керування експлуатації газопроводу. Забезпечення моніторингу повинне бути передбачене за рахунок засобів, виділюваних на утримання газопроводу.

Метою проведення моніторингу є:

- аналіз відповідності стану газопроводу та навколишнього середовища екологічним вимогам для вироблення рішень по забезпеченню екологічного благополуччя;
- зниження ступеню невизначеності, яка обумовлена неточністю методів розрахункових прогнозних оцінок;
- рішенням спірних питань, пов'язаних з впливом газопроводу на екологічні умови,
- поповнення бази даних по стану навколишнього середовища в районі проходження траси газопроводу;

До основних завдань моніторингу належить:

- нагляд за виконанням природоохоронних заходів;
- нагляд за реконструкціям природоохоронних і захисних споруд;
- контроль дотримання підрядною будівельною організацією під час будівельних робіт вимог природоохоронного законодавства, нормативних документів, технічних умов і вимог проекту;
- спостереження за своєчасністю і правильністю виконання рекультиваційних робіт;
- спостереження в післябудівельний період за роботою водовідвідних споруд, снігозахисних насаджень, протиерозійних і інших природоохоронних споруд.

Моніторинг здійснюється лінійною експлуатаційною службою в процесі нагляду за технічним станом трубопроводу та спеціалізованими екологічними підрозділами Замовника і включає:

- виявлення аварійних викидів газу (свищів);
- обстеження стану охоронної зони;
- виявлення небезпечних ерозійних процесів, що можуть призвести до аварії на трубопроводі;
- завчасне планування ремонтних та відновлювальних робіт.

При виявленні відхилень Замовник зобов'язаний виконати відповідні налагоджувальні, регламентні або ремонтні роботи з подальшими повторними замірами.

На підставі моніторингу Замовник сповіщає адміністративні, контролюючі органи і населення про існуючі або можливі загрози довкіллю, викликані технічним станом газопроводу і його елементами, та приймає заходи по їх усуненню або попередженню.

Реконструкція газопроводу у великих масштабах не зачепить існуючі екосистеми, але проектом передбачені всі необхідні заходи, які забезпечують відновлення елементів природного середовища або мінімізацію негативних наслідків. Вплив на повітря, ґрунт, воду по своєму масштабу носять незначний, локальний характер.

Інв. № ор.	Підпис і дата	Зам. інв. №							3975 – ОВНС	Аркуш
			Зм.	Кіл. д.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата		

7.5 Компенсаційні заходи

З метою компенсації негативних впливів на навколишнє середовище в період будівництва та експлуатації, викликаних виробничою діяльністю по реконструкції газопроводу, проектом передбачені у відповідності з вимогами чинного природоохоронного законодавства України грошова компенсація.

Величина компенсації буде розрахована у відповідності з вимогами [16] і буде становити приблизно 100грн за забруднення атмосфери, понад 60 грн за промислові відходи,.

Втрати постійних землекористувачів від тимчасового вилучення земель та недоотримання сільськогосподарської продукції, визначені в цілому по об'єкту будівництва в кошторисній документації даного проекту, відповідно до Постанов КМУ від 19.04.1993 р. №284 та від 14.01.2004 р. № 21.

Інв. № ор.							Зам. інв. №
							Підпис і дата
						Зам. інв. №	
						Підпис і дата	
						Зам. інв. №	
						Підпис і дата	
						Зам. інв. №	
						Підпис і дата	
						Зам. інв. №	
						Підпис і дата	
						Зам. інв. №	
						Підпис і дата	
						Зам. інв. №	
						Підпис і дата	
						Зам. інв. №	
						Підпис і дата	
						Зам. інв. №	
						Підпис і дата	
						Зам. інв. №	
						Підпис і дата	
						Зам. інв. №	
						Підпис і дата	
						Зам. інв. №	
						Підпис і дата	
						Зам. інв. №	
						Підпис і дата	
						Зам. інв. №	
						Підпис і дата	
						Зам. інв. №	
						Підпис і дата	
						Зам. інв. №	
						Підпис і дата	
						Зам. інв. №	
						Підпис і дата	
						Зам. інв. №	
						Підпис і дата	
						Зам. інв. №	
						Підпис і дата	
						Зам. інв. №	
						Підпис і дата	
						Зам. інв. №	
						Підпис і дата	
						Зам. інв. №	
						Підпис і дата	
						Зам. інв. №	
						Підпис і дата	
						Зам. інв. №	
						Підпис і дата	
						Зам. інв. №	
						Підпис і дата	
						Зам. інв. №	
						Підпис і дата	
						Зам. інв. №	
						Підпис і дата	
						Зам. інв. №	
						Підпис і дата	
						Зам. інв. №	
						Підпис і дата	
						Зам. інв. №	
						Підпис і дата	
						Зам. інв. №	
						Підпис і дата	
						Зам. інв. №	
						Підпис і дата	
						Зам. інв. №	
						Підпис і дата	
						Зам. інв. №	
						Підпис і дата	
						Зам. інв. №	
						Підпис і дата	
						Зам. інв. №	
						Підпис і дата	
						Зам. інв. №	
						Підпис і дата	
						Зам. інв. №	
						Підпис і дата	
						Зам. інв. №	
						Підпис і дата	
						Зам. інв. №	
						Підпис і дата	
						Зам. інв. №	
						Підпис і дата	
						Зам. інв. №	
						Підпис і дата	
						Зам. інв. №	
						Підпис і дата	
						Зам. інв. №	
						Підпис і дата	
						Зам. інв. №	
						Підпис і дата	
						Зам. інв. №	
						Підпис і дата	
						Зам. інв. №	
						Підпис і дата	
						Зам. інв. №	
						Підпис і дата	
						Зам. інв. №	
						Підпис і дата	
						Зам. інв. №	
						Підпис і дата	
						Зам. інв. №	

7.6 Комплексна оцінка впливів планованої діяльності на навколишнє середовище і характеристика залишкових впливів

Діяльність, що пов'язана з реконструкцією магістрального газопроводу, буде справляти певний локальний вплив на навколишнє середовище як у період будівництва, так і у період експлуатації. При будівництві – тимчасовий, при експлуатації – умовно-постійний.

В період будівництва вплив на навколишнє середовище буде пов'язаний з:

- незначними викидами в атмосферу забруднюючих речовин від автотранспорту, будівельної техніки, при проведенні зварювальних й лакофарбових робіт;
- споживанням водних ресурсів на виробничі і господарсько-побутові потреби будівельників, промивку та гідровипробування трубопроводів;
- механічним порушення ґрунтового покриття в період проведення земляних робіт;
- утворенням відходів будівництва.

В період експлуатації МГ викиди в атмосферне повітря відсутні.

Прийняті в проекті технічні рішення щодо реконструкції магістрального газопроводу не спричинять перевищення нормативних рівнів впливів на навколишнє середовище. Зважаючи на передбачені заходи щодо мінімізації впливів на навколишнє середовище, проектовану діяльність можна вважати цілком прийнятною.

Інв. № ор.	Підпис і дата	Зам. інв. №							3975 – ОБНС	Аркуш
										39
			Зм.	Кіл. д	Арк.	№ док	Підпис	Дата		

7.7 Оцінка впливів відходів виробництва на навколишнє середовище

Проблеми утилізації (переробки і повторного використання) та ліквідації відходів виробництва та побуту є одними з пріоритетних в екологічній політиці держави.

Будь-яке виробництво, супроводжується утворенням будівельного сміття, забрудненням стоків тощо, особливо при порушенні технологічних регламентів виконання робіт. Тому належна організація і контроль будівництва – найважливіше завдання підрядних організацій з метою мінімізації утворення відходів. Локалізація та наступне вивезення сміття до місць переробки, тимчасового зберігання та поховання відходів покладається на виконавця будівельних робіт.

7.7.1. На стадії будівництва

При проведенні робіт з реконструкції газопроводу утворюються відходи:

- в полосі відводу в період підготовчих робіт (порубочні залишки, несанкціоновані звалища в полосі відводу тощо);
- на будівельних майданчиках в процесі будівництва (залишки будівельних матеріалів, упаковка, огарки електродів, ліса та опалубка, які не підлягають повторному використанню тощо);
- на стоянці автотранспорту та дорожньо-будівельної техніки (побутові відходи, змет з території, відпрацьовані лампи зовнішнього та внутрішнього освітлення, відпрацьовані масла тощо);

Побутові відходи, які будуть утворюватись повинні локалізуватись із наступним централізованим вивезенням спеціалізованою організацією. Передбачається забезпечити:

- регулярне транспортування будівельних матеріалів у міру просування робіт, без складування великих партій на будмайданчиках;
- тимчасове складування будівельних відходів на територіях будівельних майданчиків в спеціально відведених місцях;
- наявність на ділянках провадження робіт пересувних контейнерів для відходів металу, промасленого ганчір'я, нафтопродуктів тощо.

Перелік та кількість відходів, які утворюються при будівництві, визначаються видами та об'ємами робіт, технологією проведення робіт.

Будівельні відходи: піщано-гравійні суміші, відходи залізобетонних виробів, відходи цементу, лом та крішка камню тощо відносяться до 4-го класу небезпеки.

Будівельні відходи, які відносяться до малонебезпечного класу відходів, зберігаються в спеціально відведених місцях, які розташовані на території будівельних майданчиків і вивозяться по мірі накоплення на полігони.

Тимчасове розміщення та збереження твердих побутових відходів здійснюється в контейнерах на спеціальних майданчиках в будівельних містечках і вивозяться по мірі накоплення на полігони.

З метою зменшення негативного впливу відходів на навколишнє середовище на період будівництва передбачається:

- регулярне транспортування будівельних матеріалів по мірі руху будівництва, без складування великих партій на будмайданчиках;
- тимчасове складування будівельних відходів на території будмайданчика в спеціально відведених місцях;
- наявність на ділянках виконання робіт пересувних контейнерів для відходів металу, дерев'яних кріплень, тари;
- наявність контейнерів для промасленої вітоші та піску, який забруднений нафтопродуктами;
- обов'язковий вивіз та наступна утилізація будівельного сміття, який надходить з будівельного майданчика, заключення договору між генеральною будівельною підрядною організацією та організаціями по переробці виробничих відходів.

Інв. № ор.	Підпис і дата	Зам. інв. №							3975 – ОВНС	Аркуш
										40
			Зм.	Кіл. д	Арк.	№ док	Підпис	Дата		

Орієнтовна кількість основних відходів будівництва, розрахована згідно питомих нормативів утворення відходів будівельних матеріалів [14, 15], наведена в таблиці 7.2.

Розрахунок виникнення відходів під час будівельно-монтажних робіт міститься у додатку Е.

Таблиця 7.2 – Номенклатура та об'єми будівельних відходів

Найменування відходу	Клас небезпеки	Код групи	Кількість, т
Окалина зварних електродів	3	2820.2.1.20	0,135
Змішані побутові відходи	4	7720	6,615
Ганчір'я промаслене	4	7730.3.1	0,592
Тара б/в, забруднена ЛФМ	4	7710.3.1.1.07	0,07

Залишки труб транспортуються на базу “Замовника” і повторно використовуються.

Місця тимчасового розміщення відходів будівництва та порядок їх подальшої утилізації вирішуються під час розроблення проекту виконання робіт (ПВР).

Місце і спосіб зберігання відходу повинні гарантувати наступне:

- відсутність або мінімізацію впливу розміщення відходу на навколишнє природне середовище;
- запобігання втрати відходом властивостей вторинної сировини при неправильному зборі і зберіганні;
- зведення до мінімуму ризику займання відходів;
- недопущення засмічення території;
- зручність вивозу відходів.

Відходи гумових виробів (шини і камери), а також відпрацьовані масла від техніки, яка працює на будівництві, не фіксуються, тому що ці відходи рахуються та утилізуються в організації, яка виконує вказані роботи, на балансі якої знаходиться техніка.

7.7.2. На стадії експлуатації

Відходи на період експлуатації відсутні.

Інв. № ор.	Підпис і дата	Зам. інв. №							3975 – ОБНС	Аркуш
										41
			Зм.	Кіл. д	Арк.	№ док	Підпис	Дата		

7.8 Оцінка ризику планованої діяльності щодо природного, соціального і техногенного середовищ

За критеріями [14], об'єкти магістрального транспорту природного газу відносяться до об'єктів підвищеної небезпеки (ОПН).

У зв'язку з тим, що планова діяльність з реконструкції газопроводу не входять до складу додатка Е ДБН 2.2-1-2003, оцінка ризику планованої діяльності на навколишнє середовище, у відповідності з основними положеннями зміни 1 до ДБН 2.2-1-2003, яка затверджена наказом Мінрегіонбудом України від 20.11.2009 р. № 524, не виконується

Ризик-аналіз аварійного впливу газопроводу на природне, соціальне й техногенне середовище виконаний в рамках розробки „Декларації безпеки об'єкта підвищеної небезпеки” в цілому по газопроводу.

7.8.1. Імовірні причини і фактори, що призводять до виникнення аварій

До основних причин і факторів, що сприяють виникненню й розвитку аварій на газопроводах, відносяться небезпеки, які пов'язані з:

- відмовою обладнання;
- помилковими діями виробничого персоналу;
- зовнішніми природними і техногенними впливами.

➤ Причини і фактори виникнення й розвитку аварій, які пов'язані з відмовою обладнання

Причинами розгерметизації газопроводів можуть бути:

- зовнішня і внутрішня корозія;
- залишкові напруження в конструкційному матеріалі – у поєднанні з напруженнями, що виникають при монтажі та ремонті;
- вплив температурних деформацій, циклічних навантажень, гідравлічних ударів, вібрації.

Основною причиною відмов газопроводів є зовнішня корозія стінки труби. До факторів, що викликають зовнішнє корозійне пошкодження труб, відносяться:

- висока корозійна активність ґрунтів, що оточують трубопровід;
- дефекти ізоляційного покриття, що сприяють проникненню до стінки труби корозійно-активних речовин;
- низька ефективність засобів катодного захисту.

Потрібно зазначити ще одну причину, що викликає порушення нормального режиму роботи газопроводів - утворення гідратних пробок (у випадку відсутності чи несвоєчасного застосування інгібіторів гідратоутворення), які знижують пропускну здатність газопроводу і сприяють підвищенню тиску вище допустимого, що також може призвести до аварійної ситуації.

Як правило, розгерметизація устаткування обумовлена:

- технологічними причинами, що приводять до порушення норм технологічного режиму і виходу параметрів за їх критичні значення, в тому числі припинення подачі електроенергії;
- небезпечними відхиленнями рідко контрольованих параметрів стану обладнання;
- ослабленням стійкості технологічної системи до такого ступеня, що вона вже не здатна витримувати навантаження, що виникають при експлуатації в нормальному режимі (наприклад, внаслідок корозійного чи механічного зносу, втоми металу, підвищеної вібрації і т.п.).

➤ Причини і фактори виникнення й розвитку аварій, які пов'язані з помилковими діями виробничого персоналу

До причин виникнення і розвитку аварій, які пов'язані з помилковими діями виробничого персоналу, відносяться:

- зовнішні механічні впливи – при проведенні земляних, будівельних, ремонтних, підривних і деяких інших робіт в охоронній зоні з порушенням вимог «Правил технічної експлуатації магістральних трубопроводів»;
- помилки операторів, що призводять до різкого підвищення тиску вище допустимого;

Інв. № ор.	Підпис і дата	Зам. інв. №							3975 – ОВНС	Аркуш
										42
			Зм.	Кіл. д.	Арк.	№ док.	Підпис	Дата		

- порушення регламенту робіт і техніки безпеки.

До факторів відносяться:

- несвоєчасна чи нерегулярна розчистка охоронної зони газопроводу, використання охоронних зон для звалювання сміття, складування ґрунту чи інших матеріалів, відсутність контролю за господарським освоєнням території;

- відсутність у землевпорядних органів вичерпної інформації про трасу газопроводу;

- порушення регламенту робіт і техніки безпеки при плановому обслуговуванні технологічного обладнання і ремонтних роботах (у тому числі вогневих і зварювальних) – залучення до роботи осіб, які не мають відповідного допуску, відсутність контролю загазованості робочої зони, недотримання режиму паління, відсутність чи несправність іскрогасників на двигунах внутрішнього згорання, використання несправних чи невідповідних пожежним вимогам інструментів, агрегатів, приладів освітлення, робочого одягу та інших засобів забезпечення роботи;

- недостатня кваліфікація операторів, несправність засобів контролю й управління технологічним процесом транспорту газу, порушення умов праці й відпочинку операторів;

- неуважність, звичні асоціації, помилки альтернативного вибору, неадекватний облік побічних ефектів і неявних умов, варіативність рухів рук, слабе топографічне та просторове орієнтування.

➤ Причини і фактори виникнення й розвитку аварій, які пов'язані з зовнішніми впливами природного і техногенного характеру

До зовнішніх дій природного і техногенного характеру можна віднести:

- геологічні процеси – явище обводнення та ерозійні процеси;

- навмисні дії.

До факторів відносяться: особливості геологічної будови території; гідрографічні умови; доступність місця аварії, наявність запасу матеріалів і обладнання, погодні умови.

7.8.2. Кількість небезпечних речовин, що беруть участь в аварії

Кількість вибухо-, пожежонебезпечної речовини – природного газу, що приймає участь у можливій аварії на газопроводі, залежить, у загальному випадку, від часу з моменту розгерметизації газопроводу (елементу обладнання) до моменту спрацьовування відсічних автоматичних пристроїв або перекриття їх оператором дистанційно чи вручну.

У разі аварії найбільша величина витоку газу може сягати 344.0925 т.

7.8.3. Збитки

При аваріях на газопроводі основний екологічний збиток пов'язаний з забрудненням повітряного басейну і буде становити близько 140 тис. грн.

Інв. № ор.	Підпис і дата	Зам. інв. №							3975 – ОБНС	Аркуш
										43
			Зм.	Кіл. д	Арк.	№ док	Підпис	Дата		

8 ОЦІНКА ВПЛИВІВ НА НАВКОЛИШНЄ СЕРЕДОВИЩЕ ПРИ РЕКОНСТРУКЦІЇ

8.1. Характеристика будівельно-монтажних робіт по реконструкції газопроводу

8.1.1. Загальні положення.

Організація будівельно-монтажних робіт на вказаному напрямку газопроводу передбачається по загальноприйнятим технологіям, з використанням відповідних технологічних схем та карт. На ділянках будівництва нових споруд, основні дорожньо-будівельні роботи передбачається виконувати потоковим методом, лінійними спеціалізованими підрозділами по видам робіт.

Для поступового розгортання робіт з реконструкції та забезпечення взаємопов'язаних дій всього будівельного комплексу, на значній довжині об'єкту реконструкції, до початку виконання основних робіт, в підготовчий період, слід виконати ряд організаційних заходів, які забезпечуватимуть виконання робіт високими темпами, в технологічній послідовності. До таких заходів входить:

- забезпечення будівельних організацій проектною документацією,
- укладання договорів з підрядними організаціями на виконання робіт,
- розробка підрядниками проектів виконання робіт,
- уточнення з представниками організацій, що експлуатують підземні комунікації ділянок їх перевлаштування та захисту тощо.
- проведення геодезичних розбивочних робіт;
- перевлаштування комунікацій і влаштування поверхневого водовідводу;
- влаштування тимчасових доріг;
- проведення робіт по зносу чи переносу будівель та споруд;
- зняття родючого шару ґрунту (при необхідності).

До початку робіт необхідно створити запас матеріальних і технічних ресурсів, вузлів, конструкцій, напівфабрикатів тощо в таких кількостях, які мають забезпечити поточне виконання робіт із застосуванням комплексної механізації.

8.1.2. Застосування нових технологій машин та механізмів

Для отримання високих експлуатаційних якостей газопроводу, забезпечення його довговічності експлуатації тощо, проектною документацією передбачено застосування під час його модернізації нових прогресивних технологій, матеріалів, машин та механізмів.

Технологічні процеси, які застосовуються при реконструкції газопроводу: приготування матеріалів та виробів на виробничих базах, вкладання та монтаж матеріалів та конструкцій (транспортування до місця вкладання або монтажу, монтаж елементів штучних споруд, встановлення елементів облаштування тощо), функціонування приоб'єктних пунктів забезпечення будівництва (стоянка дорожньо-будівельних машин, пункти техобслуговування, склади ПММ тощо) відрізняються по характеру та ступеню впливу на навколишнє середовище

Інв. № ор.	Підпис і дата	Зам. інв. №							3975 – ОВНС	Аркуш
										44
			Зм.	Кіл. д	Арк.	№ док	Підпис	Дата		

8.2. Характеристика впливів на навколишнє середовище та заходи по їх зниженню

8.2.1. Вплив на стан атмосферного повітря та заходи по його зниженню

При проведенні робіт з реконструкції газопроводу найбільший вплив здійснюють дорожньо-будівельні та транспортні машини, що проявляється в забрудненні атмосфери, ґрунту, підвищенню шуму та вібрації, що може викликати негативні зміни у всіх компонентах навколишнього середовища.

При експлуатації будівельної техніки та автотранспорту в атмосферу викидаються характерні для вихлопних газів речовини: азоту двоокис, окис вуглецю, сірчаний ангідрид, сажа, вуглеводні.

Кількість дизельного палива на період будівництва становитиме біля 760.0 т, бензину – біля 70.0 т.

Викиди газоподібних шкідливих речовин при роботі двигунів будівельних машин розраховується по кількості дизельного палива і питомим показникам викидів на тону використаного палива.

Питомі показники прийняті по табл. 4.3.13 “Сборник методик по расчету содержания загрязняющих веществ в выбросах от неорганизованных источников загрязнения атмосферы”. м. Донецьк.

Таблиця 8.1 – Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря

Найменування шкідливої речовини	Кількість палива, т		Питомі викиди, т/т		Викиди в атмосферу, т		Загальні викиди, т
	бензин	дизельне	бензин	дизельне	бензин	дизельне	
Окис вуглецю	70.0	760.0	0,06	0,007	4,2	5.32	9.52
Вуглеводні			0,01	0,0021	0,7	1,596	2,296
Двоокис азоту			0,0042	0,0028	0,294	2,128	2,422
Сажа			0,000058	0,001	0,0004	0,76	0,7604
Сірчаний ангідрид			0,0002	0,0014	0,014	1.064	1,078
Свинець			0,00003	-	0,0021	-	0,0021

Як вже відмічено, на етапі проведення робіт із реконструкції залізничної ділянки буде спостерігатись короткочасний вплив на атмосферне повітря за рахунок викидів в атмосферу забруднюючих речовин від будівельної техніки та шумовий вплив.

Основні заходи по зменшенню забруднення атмосферного повітря при виконання технологічних процесів будівництва в першу чергу мають бути направлені на зменшення токсичності відпрацьованих газів.

При виконанні технологічних процесів по розробці, переміщенню, вкладанню та ущільненню ґрунту, а також при укладці або монтажу матеріалів та конструкцій створюється забруднення повітря відпрацьованими газами дорожньо-будівельних та транспортних машин, леткими сполуками вязжучих матеріалів тощо, а також пилом тонкодисперсних ґрунтів, кам'яних матеріалів тощо.

Об'єм відпрацьованих газів та вміст в них шкідливих речовин в основному залежать від кількості палива, що споживається та технічного стану двигуна, головним чином системи паливоподавання.

Робота дорожніх машин характеризується частою зміною режимів навантаження роботи двигуна. Причому токсичність дизелів збільшується як при зниженні робочого навантаження, так і при його підвищенні. Встановлено, що мінімальну питому токсичність відпрацьованих газів мають дизельні двигуни при 60-70% робочого навантаження. Виходячи з цього визначений оптимальний режим роботи дорожніх машин при виконанні технологічних процесів.

Зам. інв. №							Аркуш
Підпис і дата							3975 – ОВНС
Інв. № ор.	Зм.	Кіл. д	Арк.	№ док	Підпис	Дата	45

Природне розсіювання відпрацьованих газів і зниження концентрації шкідливих речовин в повітрі залежить від ступеню провітрювання ділянок реконструкції. Як відомо, на відкритій місцевості найбільш інтенсивне зменшення концентрації шкідливих речовин проходить в інтервалі 12-20 м від джерела забруднення. На забудованих та інших ділянках з обмеженим повітреобміном, концентрації шкідливих речовин значно вищі, чим на відкритих ділянках. Щільні зелені насадження затримують значну частину шкідливих викидів.

Майже всі технологічні процеси по реконструкції газопроводу викликають виділення пилу, який забруднює атмосферне повітря. Утворення пилу обумовлено недостатньою вологістю ґрунтів та інших матеріалів, наявність в ґрунтах дисперсних пиловатих та глинистих частинок, а також вітровий вплив.

Для виключення забруднення атмосферного повітря пилом, яке перевищує допустимі норми, необхідно проводити заходи по пилоподавленню та зниженню пиління при виконанні технологічних процесів по реконструкції газопроводу.

Зменшення негативного впливу на стан атмосферного повітря при проведенні будівельних робіт передбачено за рахунок:

- відстій техніки при перерві в роботі тільки при непрацюючому двигуні;
- контроль за точним дотриманням технології проведення робіт;
- застосування закритого транспортування та розвантаження будівельних матеріалів;
- розсосередження в часі роботи будівельних машин та механізмів, які не задіяні в єдиному безперевному технологічному процесі;
- забезпечення профілактичного ремонту дизельних механізмів;
- регулярне проведення робіт по контролю токсичності відпрацьованих газів двигунів.

Основні заходи по зменшенню забруднення атмосферного повітря при виконання технологічних процесів будівництва в першу чергу мають бути направлені на зменшення токсичності відпрацьованих газів.

8.2.2. Шумовий та вібраційний вплив та заходи по його зниженню

Технологічні процеси робіт з реконструкції газопроводу є джерелом шуму та вібрації, які можуть негативно впливати на людей, які приймають участь в технологічних процесах, так і які безпосередньо проживають в районі проведення будівельних робіт.

Інтенсивність зовнішнього шуму дорожніх машин залежить від типу робочого органу, виду приводу, режиму роботи та відстані від місця роботи. Особливо сильний зовнішній шум створюється при роботі сваєбійного обладнання, скреперів, бульдозерів, відбійних молотків та бетоноломів, вібраторів тощо. Особливо великий шум може виникати при одночасній роботі декількох дорожніх машин.

Заходи по зниженню рівня шуму від дорожньо-будівельних машин та механізмів можливо розділити на декілька груп. Перша група – конструктивні заходи, які пов'язані з покращанням конструкції двигунів та ходової частини машин. Друга група – експлуатаційні заходи, які пов'язані з регулюванням двигунів та вихлопних систем, кріпіними роботами для ходової частини, застосування спеціальних глушників. Для малорухомих установок (наприклад, компресорів) можливе їх розміщення в спеціальних шумопоглинальних палатках або звукоізолюючих кабінах. Шум від компресора, який розміщено в палатці, знижується на 70%, а в звукоізоляційній кабіні – на 90%.

Заходи по зниженню рівня шуму при виконанні технологічних процесів зводяться головним чином до зниження шуму в його джерелі, тобто до зниження шуму дорожньо-будівельних машин та застосування звуковідбивних або звукопоглинальних екранів на шляху розповсюдження звуку або шумозахисних заходів на самому об'єкті, що захищається.

Для звукоізоляції двигунів дорожніх машин можливе застосування захисних кожухів та капотів з багатошаровим покриттям з гуми, поролону тощо, за допомогою яких шум можливо понизити на 5 дБА. Для ізоляції локальних джерел шуму можливо використовувати шумозахисні екрани, завіси, палатки.

Інв. № ор.	Підпис і дата	Зам. інв. №							3975 – ОВНС	Аркуш
										46
			Зм.	Кіл. д	Арк.	№ док	Підпис	Дата		

В тому випадку, коли не вдається знизити рівень шуму від будівельного майданчика до допустимого рівня, встановленого на даній території, за рахунок зниження шуму дорожньо-будівельних машин, необхідно встановлювати на шляху розповсюдження шуму звуковідбивні або звукопоглинальні екрани, висотою не менше 1 м, що дозволяє знизити рівень звуку на 10-20 дБА.. При встановленні шумозахисних екранів слід враховувати, що технологічні процеси здійснюють тимчасовий вплив на навколишнє середовище в порівнянні з період експлуатації, тому в якості захисних екранів доцільно використовувати збірні переносні конструкції з бетонних, залізобетонних, дерев'яних елементів тощо.

Деякого зниження рівня шуму від будівельної техніки можливо досягти шляхом застосування раціональної технології ведення робіт, яка складається в скороченні тривалості робіт дорожньо-будівельних машин, призупинення робіт у вечірні та ночні години, виборі раціонального режиму дорожньо-будівельних машин.

При складанні проектів проведення робіт має бути враховано зміни рівня звуку в залежності від напрямку та швидкості вітру, характеру та стану прилеглої території, наявності звуковідбивних та поглинальних споруд.

По своїй фізичній природі шум тісно пов'язаний з явищем вібрації. На відміну від звуку, вібрація сприймається різними органами та частинами тіла. При низькочастотних коливаннях вібрація сприймається вестибулярним апаратом людини, нервовими закінченнями шкіряного покриву, а вібрація високих частот – сприймається подібно ультразвуку.

При виконанні технологічних процесів електрифікації залізниці в результаті роботи дорожньо-будівельних та транспортних машин може виникати вібрація ґрунту та штучних споруд, які розташовані поруч. Вібрація від дорожніх машин виникає навіть тоді коли вони працюють в стаціонарному режимі або при незначних переміщеннях. Вібрація виникає головним чином внаслідок обертowego або поступного руху невривноважених мас двигуна і механічних систем машин.

Боротьба з вібраційними коливаннями заключається в зниженні рівня вібрації самого джерела збудження, а також застосуванням конструктивних заходів на шляху розповсюдження коливань.

Вібрація дорожньо-будівельних машин та механізмів здійснює негативний вплив на здоров'я людей, які працюють з ними, і передається на прилеглі території, викликаючи вібрацію будівель і споруд, що може призвести до їх руйнування або пошкодження.

З метою захисту від шуму при проведенні будівельних робіт передбачено:

- здійснення розташування працюючих машин на будівельному майданчику з врахуванням взаємного звукогородження та природних перешкод;
- здійснення профілактичного ремонту механізмів;
- встановлення шумозахисних екранів на підходах до житлової забудови;
- забудова сваєбійних робіт в районах житлової забудови в нічний час.

8.2.3. Вплив на водні ресурси та заходи по його зниженню

Забруднення води, яке проявляється в замутненні, зміні кольору, смаку, запаху тобто в зміні показників складу та властивостей під прямим або опосередкованим впливом технологічних процесів реконструкції газопроводу, можливо розділити на механічні (опаді, взвісі, емульсії) та хімічні (розчинені речовини в молекулярній та іонній формі).

В стічних водах від будівельних майданчиків основну долю механічних забруднень складають окисли кремнію (пісок), глинисті частинки, окисли заліза, сажа, вуглеводні (бензин, дизельне паливо, масла, мазут, гудрон, дьоготь тощо). З механічних забруднювачів окисли кремнію, глинисті частинки, окисли заліза, сажа інші в більшості своїй не є токсичними речовинами. Їх забруднюючий вплив проявляється в замутненні, зміні кольору та смаку води.

У водоохоронних зонах річок при проведенні робіт не допускається забруднення поверхні землі, поверхневого шару ґрунту - звалення сміття та відходів виробництва, а також стоянка, заправлення паливно-мастильними матеріалами і ремонт дорожньо-будівельних машин, механізмів і транспортних засобів, будівництво будь-яких виробничих об'єктів.

Інв. № ор.	Підпис і дата	Зам. інв. №	Забруднення води, яке проявляється в замутненні, зміні кольору, смаку, запаху тобто в зміні показників складу та властивостей під прямим або опосередкованим впливом технологічних процесів реконструкції газопроводу, можливо розділити на механічні (опади, взвісі, емульсії) та хімічні (розчинені речовини в молекулярній та іонній формі). В стічних водах від будівельних майданчиків основну долю механічних забруднень складають окисли кремнію (пісок), глинисті частинки, окисли заліза, сажа, вуглеводні (бензин, дизельне паливо, масла, мазут, гудрон, дьоготь тощо). З механічних забруднювачів окисли кремнію, глинисті частинки, окисли заліза, сажа інші в більшості своїй не є токсичними речовинами. Їх забруднюючий вплив проявляється в замутненні, зміні кольору та смаку води. У водоохоронних зонах річок при проведенні робіт не допускається забруднення поверхні землі, поверхневого шару ґрунту - звалення сміття та відходів виробництва, а також стоянка, заправлення паливно-мастильними матеріалами і ремонт дорожньо-будівельних машин, механізмів і транспортних засобів, будівництво будь-яких виробничих об'єктів.																							
<table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>Зм.</td><td>Кіл. д</td><td>Арк.</td><td>№ док</td><td>Підпис</td><td>Дата</td></tr></table>																		Зм.	Кіл. д	Арк.	№ док	Підпис	Дата	3975 – ОВНС		Аркуш
Зм.	Кіл. д	Арк.	№ док	Підпис	Дата																					
								47																		

8.2.4. Вплив на ґрунтовий покрив та заходи по його зниженню

Вплив на ґрунтовий покрив в основному буде здійснюватись при виїмці та укладанні труби газопроводу.

З метою охорони ґрунтів при проведенні будівельних робіт передбачено:

- заборона пересування важкої будівельної техніки поза межами підїзних доріг;
- застосування будівельних машин та механізмів, які мають мінімально можливий удільний тиск ходової частини на підстилаючі ґрунти;
- застосування максимальних заходів по скороченню кількості відходів при будівництві;

8.2.5. Вплив на геологічне середовище та заходи по його зниженню

При реконструкції газопроводу зазвичай не захоплюються великі території, але лінійна протяжність споруд створює впливи специфічного характеру.

Заходи по попередженню або зниженню ерозійного впливу при реконструкції газопроводу можна розділити на дві групи:

- ліквідація площинної ерозії;
- попередження струйної ерозії;

Боротьба з площинною та струйною ерозією перш за все заключається в біологічному захисті відкосів, який може здійснюватись за допомогою природного дерна, травосіянням, штучними дерновими коврами.

З метою попередження негативного впливу на довкілля, оскільки ерозія і дефляція незахищених ґрунтових поверхонь проходять в багато раз інтенсивніше, чим закріплених покриттям, спланованих, ущільнених, та особливо руйнівний характер ці процеси мають в період проведення реконструкції газопроводу, роботи із завчасного зняття рослинності та ґрунтового покриву виключено.

8.2.6. Рішення про вивезення і утилізацію будівельних відходів, сміття та рекультивацію земель

Проблеми утилізації (переробки і повторного використання) та ліквідації відходів виробництва та побуту є одними з пріоритетних в екологічній політиці держави.

Будь-яке виробництво, супроводжується утворенням будівельного сміття, забрудненням стоків тощо, особливо при порушенні технологічних регламентів виконання робіт. Тому належна організація і контроль будівництва – найважливіше завдання підрядних організацій з метою мінімізації утворення відходів. Локалізація та наступне вивезення сміття до місць переробки, тимчасового зберігання та поховання відходів покладається на виконавця будівельних робіт.

При роботах з реконструкції газопроводу, будівництва об'єктів обслуговування траси утворюються відходи:

- в полосі відводу в період підготовчих робіт;
- на будівельних майданчиках в процесі будівництва (залишки будівельних матеріалів, упаковка, огарки електродів, ліса та опалубка, які не підлягають повторному використанню тощо);
- на стоянці автотранспорту та дорожньо-будівельної техніки (побутові відходи, змет з території, відпрацьовані лампи зовнішнього та внутрішнього освітлення, відпрацьовані масла тощо);
- на тимчасових займаних територіях при рекультивації після завершення будівельних робіт (будівельні відходи, опалубка, ґрунт, який містить нафтопродукти тощо).

Побутові відходи, які будуть утворюватись повинні локалізуватись із наступним централізованим вивезенням спеціалізованою організацією. Передбачається забезпечити:

Зам. інв. №	Підпис і дата	Інв. № ор.							3975 – ОВНС	Аркуш
			Зм.	Кіл. д	Арк.	№ док	Підпис	Дата		

- регулярне транспортування будівельних матеріалів у міру просування робіт, без складування великих партій на будмайданчиках;
- тимчасове складування будівельних відходів на територіях будівельних майданчиків в спеціально відведених місцях;
- наявність на ділянках провадження робіт пересувних контейнерів для відходів металу, промасленого ганчір'я, нафтопродуктів тощо.

Перелік та кількість відходів, які утворюються при будівництві, визначаються видами та об'ємами робіт, технологією проведення робіт.

Будівельні відходи: піщано-гравійні суміші, відходи залізобетонних виробів, відходи цементу, лом та крішка камню тощо відносяться до 4-го класу небезпеки.

Будівельні відходи, які відносяться до малонебезпечного класу відходів, зберігаються в спеціально відведених місцях, які розташовані на території будівельних майданчиків і вивозяться по мірі накоплення на полігони.

Тимчасове розміщення та збереження твердих побутових відходів здійснюється в контейнерах на спеціальних майданчиках в будівельних містечках і вивозяться по мірі накоплення на полігони.

З метою зменшення негативного впливу відходів на навколишнє середовище на період будівництва передбачається:

- регулярне транспортування будівельних матеріалів по мірі руху будівництва, без складування великих партій на будмайданчиках;
- тимчасове складування будівельних відходів на території будмайданчика в спеціально відведених місцях;
- наявність на ділянках виконання робіт пересувних контейнерів для відходів металу, дерев'яних кріплень, тари;
- наявність контейнерів для промасленої вітоші та піску, який забруднений нафтопродуктами;
- обов'язковий вивіз та наступна утилізація будівельного сміття, який надходить з будівельного майданчика, заключення договору між генеральною будівельною підпрядною організацією та організаціями по переробці виробничих відходів.

8.2.7. Заходи з охорони праці і техніка безпеки, санітарно-гігієнічного забезпечення

З питань охорони праці і техніки безпеки слід керуватись та суворо дотримуватись вимог СНиП 111-4-80 "Техніка безпеки в будівництві", а також інших чинних нормативних документів, що регламентують безпеку виконання будівельних робіт та правила пожежної безпеки під час їх виконання.

Охорона праці та безпека працюючих на виробництві повинна забезпечуватись адміністрацією будівництва шляхом проведення відповідних заходів з цих питань, основними з яких є:

- забезпечення всіх працівників, відповідно існуючих норм, засобами індивідуального та колективного захисту (спецодяг, взуття, окуляри та ін.);
- вивчення всіма працівниками правил техніки безпеки під час виконання дорожньо-будівельних робіт;
- проведення перед початком робіт необхідного інструктажу з техніки безпеки їх виконання;
- облаштування робочих місць яскравими плакатами з техніки безпеки виконання відповідних робіт;
- організація перевезення працівників до місця робіт тільки на обладнаних для цих цілей автомобілях;
- влаштування освітлення у нічні часи робочих місць та відповідне їх огороження;
- забезпечення будівельних ділянок приміщеннями та спорудами санітарно-побутового призначення, відповідно вимог нормативних документів з техніки безпеки, виробничої санітарії та ін.

Інв. № ор.	Підпис і дата	Зам. інв. №							3975 – ОВНС		Аркуш
											49
			Зм.	Кіл. д	Арк.	№ док	Підпис	Дата			

Конкретні інженерні рішення з питань техніки безпеки та санітарно-гігієнічного обслуговування працюючих відображуються підрядниками в проектах виконання робіт.

Такі проекти розробляються на підставі діючих нормативних документів, з врахуванням набутого досвіду будівництва аналогічних об'єктів.

Інв. № ор.	Підпис і дата					Зам. інв. №	
Зм.	Кіл. д	Арк.	№ док	Підпис	Дата	3975 – ОВНС	Аркуш
							50

9 НОРМАТИВНО - МЕТОДИЧНА ЛІТЕРАТУРА

1. ДБН А.2.2-1-2003. «Склад і зміст матеріалів ОВНС при проектуванні і будівництві підприємств, будинків і споруд», Держбуд України, К., 2004.
2. Украина и Молдавия (под редакцией академика И.П. Герасимова), М. «Наука», 1972.
3. СНиП 23-01-99 «Строительная климатология». – Москва, 2003.
4. СНиП 2.01.01 – 82. «Строительная климатология и геофизика».
5. Показники емісії (питомі викиди) забруднюючих речовин від процесів електро-, газозварювання, наплавлювання, електро-, газорізання та напилювання метала. – К.: ІГМЕ ім. Марзєєва, 2003.
6. ОНД-86, «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий», Гидрометеиздат, Л., 1987.
7. „Державні санітарні правила планування та забудови населених пунктів” № 173 від 19.06.96.
8. ВСН 014-89. Строительство магистральных и промысловых трубопроводов в условиях вечной мерзлоты. Миннефтегазстрой, М., 1989.
9. Почвы СССР. Т. В. Афанасьева, В. И. Василенко, Т. В. Терешина, Б. В. Шеремет; отв. Ред. Г. В. Добровольский. – М.: Мысль, 1979.
10. СН 452-73. Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов.
11. СТП 320.300019801.088-2003, «Рекультивация земель, охрана флоры та фауны при будівництві та експлуатації об'єктів газотранспортної системи», ДК «Укртрансгаз», 2003.
12. ДК 005-96. Класифікатор відходів.
13. Постанова Кабінету Міністрів України від 01.03.99 р. № 303 «Про затвердження Порядку встановлення нормативів збору за забруднення навколишнього природного середовища і стягнення цього збору» з останніми змінами від 03.12.2008 р. №1050.
14. Постанова КМУ від 11.07. 2002 г. № 956 «Про ідентифікацію та декларування безпеки об'єктів підвищеної небезпеки».
15. СН 461-74. Нормы отвода земель для линий связи.
16. ДБН В.2.5-16-99. «Інженерне обладнання споруд, зовнішніх мереж. Визначення розмірів земельних ділянок для об'єктів електричних мереж», Наказ Держбуду України, від 27.07.1999 р. № 179.
17. Водний кодекс України, 1995 р.
18. ВБН В.2.4-33.2.3-97. «Рибозахисні та рибопропускні споруди», Державний комітет України з водного господарства, Київ, 1997.

Інв. № ор.	Підпис і дата	Зам. інв. №						
Зм.	Кіл. д	Арк.	№ док	Підпис	Дата	3975 – ОВНС		Аркуш
								51

ЗАЯВА ПРО ЕКОЛОГІЧНІ НАСЛІДКИ ДІЯЛЬНОСТІ

1 Мета та призначення запланованого виробництва

Реконструкція газопроводу УПУ DN1400 передбачає заміну трубопроводу на ділянці км 3974,77-4008,45, з наступним підключенням реконструйованої ділянки в діючу систему газопроводів.

Необхідність реконструкції вказаного газопроводу пов'язана із втратою ізоляційних властивостей попереднього покриття.

Даним робочим проектом передбачається модернізація і ремонт МГ У-П-У на ділянці км 3974,77-4008,45, а саме:

- повна заміна труби на ділянках, що розташовані в балках.
- переізоляція ділянки МГ DN1400 PN 75 на вказаній ділянці в зв'язку із втратою ізоляційних властивостей попереднього покриття з частковою до 30% заміною труби;

2 Найзначніші впливи на стан навколишнього середовища

Грунти

Згідно схеми агрогрунтового районування України [2, 11], район проведення будівельно-монтажних робіт знаходиться в межах Української степової провінції звичайних і південних середньо-потужних чорноземів.

Вплив проекрованої діяльності на геологічне середовище буде пов'язаний, в основному, з будівельними роботами (риття траншей, планування території, та інше).

Повернення порушених земель в стан, наближений до попереднього, забезпечується послідовним проведенням технічного і біологічного етапів рекультивації.

Атмосферне повітря

Під час проведення робіт з реконструкції газопроводу основними джерелами забруднення атмосферного повітря є викиди забруднюючих речовин від будівельної техніки, проведення зварювальних та фарбувальних робіт (труба газопроводу), шум від будівельної техніки тощо.

Під час експлуатації газопроводу джерелом впливу є викиди природного газу при стравлюванні із газопроводу.

Джерела викидів забруднюючих речовин в атмосферу при проведенні робіт з реконструкції газопроводу та її подальшої експлуатації, умовно можна віднести до джерел нерегулярного забруднення атмосфери (залпові, технологічно-залпові) - викид в атмосферу забруднюючої речовини проводиться через нерівномірні проміжки часу (одноразове стравлювання залишкового газу після перекачування в діючу ділянку км 4008,5 – 4034)

Перелік забруднюючих речовин, які будуть виділятися в атмосферне повітря на стадії реконструкції та експлуатації газопроводу наведено в таблиці 1.

Джерела викидів забруднюючих речовин в атмосферу при проведенні робіт з реконструкції газопроводу та її подальшої експлуатації, умовно можна віднести до джерел нерегулярного забруднення атмосфери (залпові, технологічно-залпові) - викид в атмосферу забруднюючої речовини проводиться через нерівномірні проміжки часу.

Характерною особливістю технологічно-залпових викидів є мала часова продовжуваність викидів, відсутність закономірності часу та продовжуваності роботи. Робота технологічного обладнання і, як наслідок - виділення забруднюючих речовин - здійснюється по виробничій необхідності.

До залпових (технологічно - залпових) джерел викидів на період будівництва відносяться місця проведення зварювальних та фарбувальних робіт, на період експлуатації – стравлювання природного газу через технологічні свічки.

Зам. інв. №								
	Підпис і дата							
Інв. № ор.								
							3975 – ОВНС	Аркуш
Зм.	Кіл. д	Арк.	№ док	Підпис	Дата			52

Таблиця 1 – Перелік забруднюючих речовин по впливу на атмосферне повітря

Назва забруднюючої речовини	ГДК, ОБРВ, мг/м ³	Клас небезпеки
Оксид вуглецю	5	4
Оксиди азоту	0,2	2
Вуглеводні	1,0	4
Оксиди сірки	0,15	3
Оксиди заліза	0,04	2
Марганець та його оксиди	0,01	2
Бутилацетат	0,1	4
Толуол	0,6	3
Етанол	1,0	4
Ацетон	0,35	4
Бутанол	1,0	4
Свинець	0,001	1

Одним із джерел впливу на стан довкілля є шумовий вплив від будівельної техніки та руху транспортних засобів під час проведення робіт із реконструкції газопроводу. Зона впливу цих джерел обмежується будівельною смугою та шляхами сполучення поза межами населених пунктів.

Передбачається, що зазначені джерела укомплектовані штатними засобами глушіння шуму і нормуванню не підлягають.

Допустимі еквівалентні рівні звуку на будівельно-монтажній площадці не повинні перевищувати 80 дБА.

На період експлуатації запроектованого об'єкту шумовий вплив на навколишнє природне середовище відсутній.

Водні ресурси

На період реконструкції магістрального газопроводу потреби у водних ресурсах складають 62972 м³, в тому числі:

- на господарсько-питні і виробничі потреби будівельників «98 чоловік» - 4550 м³;
- для промивки і гідравлічних випробувань трубопроводів – 58422 м³ – виходячи з геометричних розмірів внутрішньої порожнини трубопроводів.

Витрата водних ресурсів на виробничі потреби належать до безповоротних втрат та в об'ємі водовідведення не враховується.

Стічна вода після виконання промивки і гідровипробування трубопроводу підлягає збору в амбарах-відстійниках.

Застосоване при виконанні робіт обладнання та матеріали хімічно неагресивні, які не взаємодіють з навколишнім природним середовищем.

На період експлуатації потреба у водних ресурсах відсутня.

Грунтово-рослинний покрив

Правилами будівництва і експлуатації магістральних трубопроводів передбачається зняття деревної рослинності в межах транспортного коридору. При цьому відновлення такої рослинності не дозволяється виходячи з умов забезпечення контролю технічного стану трубопроводу, його обслуговування та ремонту.

В зв'язку з тим що модернізація та реконструкція проводиться в коридорі існуючого газопроводу, відповідно до умов забезпечення контролю технічного стану трубопроводу, його обслуговування та ремонту, кушова та деревна рослинність відсутня.

У зоні будівництва об'єкта заповідники, заказники, мисливсько-рибальські господарства та інші об'єкти з особливим режимом природокористування відсутні.

Повернення порушених земель в стан, наблизений до попереднього, забезпечується послідовним проведенням технічного і біологічного етапів рекультивації. Технічна

Інв. № ор.	Підпис і дата	Зам. інв. №							3975 – ОВНС	Аркуш
										53
			Зм.	Кіл. д	Арк.	№ док	Підпис	Дата		

рекультивация на даному об'єкті проводиться на площі – 347602,5 га, біологічна рекультивация – 144,066 га.

3 Оцінка екологічного ризику проекрованої діяльності

У зв'язку з тим, що планова діяльність з реконструкції газопроводу не входять до складу додатка Е ДБН 2.2-1-2003, оцінка ризику планованої діяльності на навколишнє середовище, у відповідності з основними положеннями зміни 1 до ДБН 2.2-1-2003, яка затверджена наказом Мінрегіонбудом України від 20.11.2009 р. № 524, не виконується.

4 Екологічний моніторинг

Екологічний моніторинг здійснюється лінійною експлуатаційною службою в процесі нагляду за технічним станом газопроводу, і включає:

- обстеження стану захисної смуги;
- виявлення небезпечних ерозійних процесів, що можуть призвести до аварії на газопроводі;
- виявлення аварійних викидів газу (свищів);
- завчасне планування ремонтних та відновлювальних робіт.

Моніторинг за джерелами забруднення здійснюється спеціалізованими екологічними підрозділами.

5 Перелік залишкових впливів

Впливи на навколишнє середовище в процесі експлуатації магістрального газопроводу відсутні.

6 Заходи щодо інформування громадськості про плановану діяльність

З метою виконання основних положень ст. 11 Закону України «Про екологічну експертизу» УМГ «Черкаситрансгаз» ДК «Укртрансгаз» довели до відома населення Вінковоцького району Хмельницької області і Барського району Вінницької області дані про плановану діяльність через районні засоби масової інформації (додаток В). Скарги та заяви громадськості з приводу планованої діяльності до органів місцевої влади, замовника та генпроектувальника не надходили.

7 Зобов'язання Замовника

Проектувальник забезпечує проектування та авторський нагляд за процесом реконструкції об'єкту проектування з урахуванням діючих норм і правил з охорони навколишнього природного середовища.

Замовник разом з підрядною організацією зобов'язується здійснювати проектні рішення у відповідності з нормами і правилами охорони навколишнього середовища і вимог екологічної безпеки на усіх етапах реконструкції та експлуатації об'єктів, передбачених цим проектом.

“ЗАМОВНИК”

Головний інженер
УМГ “Черкаситрансгаз”

М.В. Кучерук

М.П.

“ ”

2011 р.

“ГЕНПРОЕКТУВАЛЬНИК”

Заступник Голови Правління
ПАТ “Укргазпроект”



М.Ф. Глоба

“ ”

2011 р.

Зам. інв. №	
Підпис і дата	
Інв. № ор.	

Зм.	Кіл. д	Арк.	№ док	Підпис	Дата

3975 – ОВНС

Аркуш

54

ДОДАТОК А

ЗАВДАННЯ НА РОЗРОБКУ МАТЕРІАЛІВ ОВНС

Інв. № ор.	Підпис і дата	Зам. інв. №							3975 – ОВНС	Аркуш
										55
			Зм.	Кіл. д	Арк.	№ док	Підпис	Дата		

ПОГОДЖЕНО
Заступник Голови Правління
ПАТ "Укргазпроект"



М.П.

М.Ф. Глоба

2011 р.

ЗАТВЕРДЖЕНО
Головний інженер
УМГ "Черкаситрансгаз"



М.П.

М.В. Кучерук

2011 р.

ЗАВДАННЯ НА РОЗРОБКУ МАТЕРІАЛІВ ОВНС

Назва об'єкту	Модернізація і ремонт МГ УПУ на ділянці км 3974,77 – 4008,45
Генеральний проектувальник	ПАТ "Укргазпроект"
Перелік співвиконавців	-
Характер будівництва	Реконструкція. <i>(нове будівництво, розширення, реконструкція, технічне переоснащення та ін.)</i>
Місцезнаходження	Барський район, Вінницька область (км 3974 - 4001), Вінківський район, Хмельницька область (км 4001-4008) <i>(адміністративне положення, межі території майданчика (траси) будівництва та їхніх варіантів)</i>
Стадія проектування	Робочий проект.
Перелік джерел впливів	При будівництві: - будівельна та транспортна техніка (повітряний басейн, ґрунтовий покрив); - ділянки проведення зварювальних, лакофарбових робіт, стравлювання газу (повітряний басейн). При експлуатації: - періодичні відносно короткочасні викиди метану при виконанні регламентних і ремонтних робіт на лінійних спорудах МГ. Механічний, хімічний, фізичний.
Перелік очікуваних негативних впливів	Повітряний та водний басейни, ґрунтовий покрив.
Перелік компонентів навколишнього середовища, на які оцінюються впливи	Відповідно розділу 2 ДБН А.2.2-1-2003.
Вимоги до обсягу та етапів проведення ОВНС	Згідно з діючим законодавством України.
Вимоги до участі громадськості	Немає.
Додаткові вимоги	Виконати ОВНС у скороченому обсязі відносно компонентів навколишнього середовища, на які очікується вплив проектованої діяльності, в зазначені в договорі терміни.
Порядок проведення і терміни підготовки матеріалів ОВНС	

ПАТ "Укргазпроект"
Головний інженер проекту

А.М. Мосійчук

ДОДАТОК Б

ЗАЯВА ПРО НАМІРИ

Інв. № ор.	Підпис і дата	Зам. інв. №								3975 – ОБНС	Аркуш
											57
			Зм.	Кіл. д	Арк.	№ док	Підпис	Дата			

“ПОГОДЖЕНО”

Барська районна державна
адміністрація

Голова РДА *М.В. Радіонов*
(посада, ініціали, прізвище керівника)

“10”



ЗАЯВА ПРО НАМІРИ

1. Інвестор (замовник) **УМГ „Черкаситрансгаз”, ДК “Укртрансгаз”**
Поштова і електронна адреса **18023, м. Черкаси, вул. Сумгайтська, 3**
2. Місцезнаходження майданчиків (трас) будівництва (варіанти) **Барський р-н, Вінницька обл. (км 3974 - 4001), Віньківецький р-н, Хмельницька обл. (км 4001-4008)**
3. Характеристика діяльності (об’єкта) **До об’єктів, що становлять підвищену екологічну небезпеку, не відноситься. Транскордонний вплив відсутній.**
(орієнтовно за об’єктами-аналогами, належність до об’єктів, що становлять підвищену екологічну небезпеку, наявність транскордонного впливу)
Технічні і технологічні дані **Транспортування газу МГ DN 1400, PN 75.**
(види та обсяги продукції, що виробляється, термін експлуатації)
4. Соціально-економічна необхідність планової діяльності **Газопостачання населених пунктів.**
5. Потреба в ресурсах при будівництві і експлуатації :
земельних **Згідно норм відведення земель**
(площа земель, що вилучаються в тимчасове і постійне користування, вид використання)
сировинних **-**
(види, обсяги, місце розробки і видобутку, джерела одержання)
енергетичних **Існуючі електричні мережі**
(види, обсяги, джерела)
водних **Тільки на період БМР – згідно проекту організації будівництва.**
(обсяги, необхідна якість, джерела водозабезпечення)
трудових **На період реконструкції – згідно проекту організації будівництва.**
6. Транспортне забезпечення (при будівництві й експлуатації) **Автотранспортом.**
7. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за варіантами **Мінімальні вибухо - та пожежні розриви від газопроводу DN 1000 складають:
- міста та інші населені пункти, колективні сади та дачні масиви - 350 м.
Не потрібна.**
8. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за варіантами
9. Можливі впливи планової діяльності (при будівництві й експлуатації) на навколишнє середовище:
клімат і мікроклімат **Не впливає.**

повітряне **При будівництві - викиди вихлопних газів від будівельної техніки, забруднюючих речовин при зварювальних роботах, нанесенні лакофарбових матеріалів, при стравлюванні природного газу.**

водне

грунт

рослинний і тваринний світ,
заповідні об'єкти

навколишнє соціальне середовище
(населення)

навколишнє техногенне середовище

10. Відходи виробництва і можливість
або безпечного захоронення

11. Обсяг виконання ОВНС

12. Участь громадськості

*При експлуатації – періодичні відносно короткочасні
викиди метану при виконанні регламентних і
ремонтних робіт на лінійних спорудах МГ.*

Не впливає.

*Механічне порушення при проведенні земляних
робіт.*

*Не впливає. Заповідні об'єкти в районі проходження
траси газопроводу відсутні.*

Позитивний.

Не впливає.

їх повторного використання, утилізації, знешкодження

*Відходи будівництва повторно використовуються,
утилізуються, знешкоджуються відповідно до вимог
природоохоронного законодавства України.*

У скороченому обсязі.

Згідно з діючим законодавством України.

*(адреса, телефон і час ознайомлення з матеріалами
проекту і ОВНС, подачі пропозицій)*

ГЕНПРОЕКТУВАЛЬНИК

Заступник Голови Правління

ПАТ "Укргазпроект"

ІНСТИТУТ ПРОЕКТУВАННЯ

об'єктів газової промисловості

"УКРГАЗПРОЕКТ"

Ідентифікаційний код

00158592

М.Ф. Глоба

М.П.
“

2011 р.

ЗАМОВНИК

Головний інженер

УМГ "Черкаситрансгаз"

М.В. Кучерук

М.П.

2011 р.

ДОДАТОК В

СТАТТЯ В ГАЗЕТАХ.ПРОЕКТ ОГЛОШЕННЯ В ЗАСОБАХ
МАСОВОЇ ІНФОРМАЦІЇ

Інв. № ор.	Підпис і дата					Зам. інв. №	
Зм.	Кіл. д	Арк.	№ док	Підпис	Дата	3975 – ОБНС	Аркуш
							60

БАР

2011 р.

24 ЧЕРВНЯ, П'ЯТНИЦЯ

№ 25 (10430)

04 год 47 хв

21 год 13 хв

Тел. 316-16-26

ПОДІЛІВСЬКИЙ КРАЙ

Газета Барської районної ради Вінницької області



28 ЧЕРВНЯ – ДЕНЬ КОНСТИТУЦІЇ УКРАЇНИ

ШАНОВНІ БАРЧАНИ!
ДОРОГІ ЗЕМЛЯКИ!

Від імені районної державної адміністрації та районної ради щиро вітаємо вас із визначним державним святом – Днем Конституції України. Прийняття Основного Закону ознаменувало фундаментальне закріплення нашої незалежності, навки закарбувало волю українського народу жити у власній суверенній, соборній державі.

Конституція наголошує на абсолютній цінності людини, її життя і здоров'я, честі й гідності,

недоторканності та безпеки. Тому бажаємо усім вам, щоб принципи демократії, рівності, верховенства права, задекларовані в Основному Законі України, повністю втілювались у наше повсякденне життя, щоб усі люди в Україні відчували себе надійно захищеними Конституцією нашої держави – найбільш прогресивною і соціально зорієнтованою в світі.

Зі святом вас, дорогі друзі! З Днем Конституції України!

Голова райдержадміністрації

Микола РАДІОНОВ.

Голова районної ради

Ольга ПОМИЛУЙКО.

НОВІ ПРИЗНАЧЕННЯ В РАЙДЕРЖАДМІНІСТРАЦІЇ

РОЗПОРЯДЖЕННЯМ голови райдержадміністрації №21-рк від 16 червня 2011 р., за погодженням з облдержадміністрацією, першим заступником голови Барської РДА призначено Геннадія Ілліча ЛУКА.

Біографічна довідка. Народився 21 грудня 1973 року в м.Барі. Громадянин України. Освіта повна вища – закінчив Київський славістичний уні-



26 ЧЕРВНЯ – ДЕНЬ МОЛОДІ

ШАНОВНА МОЛОДЬ РАЙОНУ!

Вам випало жити в непростий, але дуже цікавий період, коли наша держава пробуджується, міцніє, і саме ви маєте стати незамінною опорою, міцним фундаментом на шляху розквіту й процвітання України.

Саме тому одним із пріоритетних напрямків нашої роботи є сприяння вирішенню проблем зайнятості молоді, попередження негативних проявів і пропаганда здорового способу життя у молодіжному середовищі, підтримка творчих ініціатив, талановитих та обдарованих молодих людей, сприяння підприємницькій діяльності, допомога молодим сім'ям.

Ми повинні зробити все, щоб наше молоде покоління



Пн. Вт. Ср. Чт. Пт. Сб. Нд. ТИЖДЕНЬ у подіях і фактах

СВІТ

- ♦ У Південній Кореї зафіксовано спалах хвороби, досі не відомої світовій медицині, від якої за 3-4 дні легені людини стають "кам'яними".
- ♦ Китай погодився надати Україні безоплатну фінансову допомогу в розмірі 12,3 мільйона доларів.
- ♦ Колишнього президента Тунісу заочно засудили до 35 років тюрми і штрафу в 66 млн. доларів.
- ♦ Сенсаційну новину повідомили британські науковці: в найближчих 18 місяців на Землі пройде найпотужніша за останні 150 років магнітна буря.
- ♦ Президент Росії запропонував розширити межі Москви до Люберців, перенісши туди частину держустанов.
- ♦ Торік ООН зареєструвала близько 44 млн. біженців у світі.
- ♦ У Росії – новий спалах африканської свинячої чуми, яка може реально загрожувати й нашому поголів'ю.
- ♦ Цілий десяток нових екзотичних планет відкрили науковці, правда, летіти до них треба не менше 80 тисяч років.

УКРАЇНА

- ♦ У нашій державі обіцяють спорудити платні дороги, спочатку між столицею, Харковом, Львовом та Кримом.
- ♦ Один із комерційних банків запровадив вельми оригінальний спосіб боротьби з боржниками – їх портрети вивішують на білбордах у людних місцях.
- ♦ Американське геологічне агентство оцінило запаси сланцевого газу в Україні на рівні 1,5-2 трильйонів кубометрів.

хожих чудові клумби, які
квітнуть з ранньої весни
до пізньої осені. Чого на них
тільки нема: троянди, півонії,
чого навчального закладу, які
опісля класу, і, гордо, в
своєю працю, бо жоден,
хто побачив цю красу, не за-
та вчителями квітів. Звичай-
но, теж є іноді в
ного процесу, бо формує в
дітей естетичні смаки.

Але, на превеликий жаль,
не приваблює до себе.
Юлія ЛИТВИНЕЦЬ.

ПРОФІЛАКТИЧНІ ОГЛЯДИ: ПОДБАЙ ПРО СЕБЕ

ЗАГАЛЬНОВІДОМО, що не всі захворювання проявляють себе у вигляді болю, дискомфорту та інших симптомів. Ряд хвороб дає про себе знати лише в пізній стадії, коли лікування їх стає складним і навіть неможливим. До цієї групи хвороб відносяться онкологічні захворювання.

Сучасний рівень медицини дозволяє повністю вилікувати більшість онкологічних хвороб, але лише при умові – своєчасно розпочати лікування. При ряді локалізацій застосовують альтернативні (не хірургічні) методи лікування, що дають повне вилікування від раку. На жаль, на рсній стадії захворювання людина вважає себе здоровою і тому не звертається за медичною допомогою. Тому єдиним виходом є "пошук" хвороби – шляхом проведення про-

філактичних оглядів. Такі огляди сьогодні стають особливо актуальними з ряду причин, основною з яких є несприятлива екологічна ситуація (хімізація продуктів харчування, забруднення води, повітря, земельних угідь). Скорочення працюючих на підприємствах державного підпорядкування призвело до зменшення кількості профоглядів організованого населення, що у подальшому призведе до занедбаних випадків раку. Отож своєчасне проходження профілактичних оглядів у теперішній час є обов'язком кожної людини.

В медичних закладах району створені всі умови, щоб максимально ефективно обстежити кожного пацієнта для раннього виявлення раку та передракової патології. В усіх лі-

кувальних закладах працюють чоловічі та жіночі оглядові кабінети, де підготовлені фахівці допоможуть виявити ті захворювання, які можуть призвести до раку.

Лікування таких хвороб дозволить запобігти виникненню раку, адже відомо, що дешевше попередити захворювання, ніж його лікувати. Проходити профілактичні огляди слід один раз на рік. Дбайливе ставлення до свого здоров'я дасть змогу уникнути ряду проблем. Слід зазначити, що профілактичні огляди в оглядових кабінетах лікувальних закладів безкоштовні.

Запам'ятайте! Самообстеження молочних залоз необхідно проводити щомісяця у перші 7-10 днів після закінчення менструації, у період менопаузи – в одини той самий день кожного календарного місяця.

Ультразвукове обстеження молочної залози слід проходити усім жінкам від 16 до 40 років один раз на 2 роки.

Жінкам після 40 років необхідно проходити мамографію один раз на 2 роки. Пухлину молочної залози на ранній стадії (до 0,5 см) можна виявити при мамографічному обстеженні. Сучасні мамографи шкоди не завдають.

30 червня на території поліклініки ЦРЛ буде проводитись мамографічне обстеження жінок віком після 40 років – безкоштовно – це добродійна акція Вінницького обласного онкологічного диспансеру. Попередній запис проводиться у лікаря-онколога в кабінеті №53 поліклініки ЦРЛ.

Дбайте про своє здоров'я!
Віктор МАГДІЙ,
лікар-онколог.



Служба
здоров'я

ЗАПРОВАДЖУЄТЬСЯ
єдиний для всієї України
телефонний номер "телефону довіри" 0-800-501-007
Інформаційно-довідкового
департаменту Державної

МДНІ інформація ДО УВАГИ ПЛАТНИКІВ ПОДАТКІВ

податкової служби України, на
який громадяни або пред-
ставники суб'єктів госпо-
дарської діяльності можуть

повідомити про зловживан-
ня, корупційні та інші непра-
вомірні дії з боку працівників
органів ДПС, а також отри-
мати консультації з питань
оподаткування.

Виконуємо всі види будівельних робіт: гіпсокартон, шпаклівка,
плитка та ін. Тел.093-912-00-33.

На роботу в сільськогосподарське підприємство потрібні бухгалтери. Вимоги: досвід роботи не менше 2-х років; знання ПК, 1С. За довідками звертатись за телефонами: 067-430-50-44, (04341)2-18-00.



ОБСТЕЖЕННЯ НА ВІЛ-ІНФЕКЦІЮ

- ♦ безкоштовно
- ♦ добровільно
- ♦ конфіденційно
- ♦ анонімно

м.Бар, центральна районна лікарня, інфекційне
відділення, кабінет "Довіри". *Соціальна реклама.

ПРОДАМ кам'яний будинок. Є погріб і сарай, ділянка – 42
сотки. Звертатися: с.Антонівка, вул.Леніна, 6; Фокіна В.І.

Копайгородський ККП повідомляє про те, що згідно
вердикту екологічної комісії
іо об'єкту «Вані» заху
домських слухань, рішенням 5 сесії 6 скликання Копайгород-
ської селищної ради від 23.05.2011 р. з 1 липня 2011 р. будуть
встановлені нові тарифи на послуги водопостачання та водо-
відведення:

- водопостачання – 4,34 грн. за 1 м³;
- водовідведення – 6,14 грн. за 1 м³.

Норми споживання води залишаються без змін.

Відповідно до ст.11 Закону України "Про екологічну
експертизу", управління магістральних газопроводів
"Черкаситрансгаз" оголошує про початок консультацій
з громадськістю з питань оцінки впливів на навколишнє
середовище планованої діяльності.

Мета і місце планованої діяльності

Метою реконструкції магістрального газопроводу Урен-
гой-Помари-Ужгород на ділянці км 3974,77 – 4008,45 є план
проектно-вишукувальних робіт на 2010 рік по об'єктах капі-
тального ремонту за рахунок капітальних інвестицій ДК "Укр-
трансгаз". Траса магістрального газопроводу проходить по
Барському району Вінницької області (км 3974 – 4001) та Він-
ковецькому району Хмельницької області (км 4001 – 4008).

Основний вплив на навколишнє природне середовище

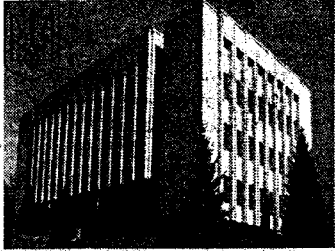
У період реконструкції магістрального газопроводу У-П-
У на ділянці км 3974,77 – 4008,45 впливу зазнають ґрунто-
вий покрив (земляні роботи з риття траншеї під магістральний
газопровід, газопроводи-відводи, інженерні комунікації, а
також риття котлованів під фундаментні споруди та ін.), ат-
мосферне повітря (викиди метану при підключенні МГ в
діючий газопровід, вихлопних газів від будівельної техніки,
зварювального аерозолі, лакофарбових робіт тощо) та вод-
ний басейн (забір води, для промивки і гідровипробувань
трубопроводів, і скид очищених стічних вод після гідро-
випробувань).

При експлуатації МГ певного впливу буде зазнавати тільки
атмосферне повітря – через періодичні відносно короткочасні
викиди метану при виконанні регламентних і ремонтних робіт
на лінійних спорудах МГ.

Роботи з оцінки впливів на навколишнє середовище пла-
нованої діяльності будуть завершені у III кварталі 2011 р.
Ознайомитися з матеріалами планованої діяльності та надати
пропозиції можна за адресами:

Інвестор (Замовник) – ДК "Укртрансгаз". УМГ "Черкаси-
трансгаз", 18023, м.Черкаси, вул.Сумгайтська, 3. Телефон:
(0472)45-15-10.

Генеральний проектувальник – ПАТ "Укргазпроект",
м.Київ, вул.Артема, 77. Телефон: (044) 484-02-25.



СІЛЬСЬКІ НОВИНИ



Виходить з початку 1932 року

П'ЯТНИЦЯ, 24 червня 2011 року, № 25 (9194)

ІНВЕСТИЦІЙНІ ОЖЕРЕП

Проекти інвестиційних акцій та іноземні інвестори на запитання Ради інвесторів будуть покладені в основу відповідного протоколу і спеціального доручення. Про це заявив Президент України Віктор Янукович у своєму заключному слові на пленарному засіданні Ради вітчизняних та іноземних інвесторів.

"Ми отримуємо від вас дуже серйозні й корисні сигнали, що робити. І цей маханаєм працює", - наголосив Віктор Янукович.

Впровадження реформ в Україні, безумовно, відбуватиметься з урахуванням точки зору інвесторів. Про це заявив Президент України Віктор Янукович під час зустрічі з президентом Європейського банківського унітарного розрахунку (ЄВБР) Томасом Міровим. Завершився перед початком засідання Ради вітчизняних та іноземних інвесторів.

ПРОТІ ХМЕЛЬНИЧЧУНИ

Голова обласної державної адміністрації В.С. Ядуса взяв участь у заходах, приурочених 70-й річниці початку Великої Вітчизняної війни. Разом з головою обласної ради, місцевим головою, представниками обласної та міської ради організації ветеранів, учасниками війни, народними депутатами, керівниками місцевих організацій політичних партій та громадських організацій, представниками підприємств та організацій, громадськістю поклали вінки та квіти до меморіального комплексу Вітчизняної війни в обласному центрі. Хмельниччина приєднується до всього народу, закликаючи до захисту України та її свободи, до захисту своєї держави.

26 ЧЕРВНЯ - ДЕНЬ МОЛОДІ

Примайте участь у заходах з нагоди вашого свята - Дня молоді!

Ви - молоді, сповнені мрії, завзяття, сили і гарту. У ваших руках - майбутнє України.

Саме вам належить завтрашній день, коли, поклавши на вас усі надії, як умілим зодчим, під опіку віддадуть храм державотворення. Саме вам будувати Україну, прокласти шляхи поступу, оберігати і примножувати національну багатість.

Здоров'я, радості, сили вам, дорогі друзі, у непереможній справі утвердження патріотичного духу та служіння українській ідеї!

А.Панасюк, голова обласної ради, голова районної ради, голова міської ради

ШАНОВНІ ЖИТЕЛІ ХМЕЛЬНИЧЧИНИ

Примайте участь у заходах з нагоди Дня Конституції України. Наша нація споконвік прагнула жити у конституційній державі.

У 1996 році Верховна Рада України, висловлюючи суверенну волю громадян нашої держави, прийняла Основний Закон України - Конституцію. Її найвища юридична сила, верховенство права, політична, економічна та ідеологічна багатоманітність - фундаментальні засади, на яких ґрунтується сьогодення і вибудовується майбутнє українського народу. Утвердження нових цінностей вимагає важкої праці та наполегливості.

Сьогодні день, коли кожен із нас повинен співвіднести свою поведінку зі справжніми національними ідеалами, ідеалами верховенства права, свободи та поваги до інших. Кожен із нас, виконуючи свій святий обов'язок служіння рідній землі, має свято захищати українську Конституцію. Хай дух законності скріпить нашу віру, надихає нас на жертвову працю в ім'я України.

28 ЧЕРВНЯ - ДЕНЬ КОНСТИТУЦІЇ УКРАЇНИ

Утвердження Конституції ознаменувало фундаментальне закріплення незалежності України, за яку наш народ боровся впродовж багатьох століть. Півтора десятиліття років, за історичними мірками, мізерний проміжок часу, тому Основний Закон країни є досить молодим документом. Але він, як і вся українська нація, має глибоке коріння, адже століттями кращі її представники обдумували державні механізми, які б забезпечували права і вольності українського народу.

Вважаємо за потрібне наголосити, Конституція дає не тільки великі права, але й покладе на кожного з нас чималі обов'язки і за працює на повну силу лише завдяки нашим спільним сумлінним справам.

З повагою і вдячністю сьогодні варто згадати всіх українських державників, котрі боролися за Україну, а також тих народних депутатів України другого скликання, котрі 15 років тому піднялися над вузькопартійними інтересами, досягли порозуміння, виявили державну мудрість і ухвалили Конституцію незалежної держави.

Бажаємо вам, дорогі жителі Хмельниччини, міцного здоров'я, добробуту і щастя, злагоди в родині, мудрості і далькомисливості, якнайшвидшого формування вільного, справедливого, солідарного суспільства, потужної та зможної держави, що побудована на основах європейської демократії. Гарних звершень у праці!

...знав, нем життя добрим словом і мо-
Чс ... діт ... уки ... роди ...
с.мт.Вінківці.

Петровича з приводу важкої втрати - смерті батька
ПЕТРІ АНО
Нехай наші співчуття полегшать біль неоправної
втрати.

І знайте, де б ми не були, завжди гордимось і пиша-
ємось вами, вашими перемогами, успіхами, досягненнями.
Вам і вашим сім'ям.
Сім'я А.М.Козловського.
с.Зоряне, с.Осламів, м.Київ.

Оцінка впливу на навколишнє середовище

Відповідно до ст. 11 Закону України "Про екологічну експертизу", Управління магістральних газопроводів "Черкаситрансгаз" оголошує про початок консультацій з громадськістю з питань оцінки впливів на навколишнє середовище планованої діяльності.

Мета і місце планованої діяльності

Метою реконструкції магістрального газопроводу Уренгой-Помара-Ужгород на ділянці км 3974,77 - 4008,45 є план проектно-вишукувальних робіт на 2010 рік по об'єктах капітального ремонту за рахунок капітальних інвестицій ДК "Укртрансгаз". Траса магістрального газопроводу проходить по Барському району, Вінницької області (км 3974 - 4001) та Вінницькому району, Хмельницької області (км 4001 - 4008).

Основний вплив на навколишнє природне середовище

У період реконструкції магістрального газопроводу У-П-У на ділянці км 3974,77 - 4008,45 впливу зазнають ґрунтовий покрив (земляні роботи з риття траншеї під магістральний газопровід, газопроводи-відводи, інженерні комунікації, а також риття котлованів під фундаменти споруд та ін.), атмос-

ферне повітря (викиди метану при підключенні МГ у діючий газопровід, вихлопних газів від будівельної техніки, зварювального аерозолі, лакофарбових робіт тощо) та водний басейн (забір води для промивки і гідровипробувань трубопроводів і скид очищених стічних вод після гідровипробувань).

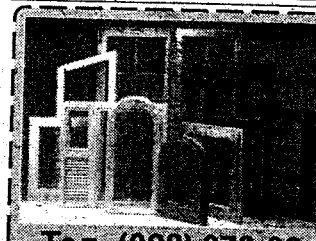
При експлуатації МГ певного впливу буде зазнавати тільки атмосферне повітря - через періодичні відносно короткочасні викиди метану при виконанні регламентних і ремонтних робіт на лінійних спорудах МГ.

Роботи з оцінки впливів на навколишнє середовище планованої діяльності будуть завершені у III кварталі 2011 р. Ознайомитися з матеріалами планованої діяльності та надати пропозиції можна за адресами:

Інвестор (Замовник) - ДК "Укртрансгаз". УМГ "Черкаситрансгаз", 18023, м. Черкаси, вул. Сумгаїтська, 3.

Тел. (0472) 45-15-10.

Генеральний проектувальник - ПАТ "Укразгазпроєкт", м. Київ, вул. Артема, 77. Тел. (044) 484-02-25.



Приймаємо замовлення на виготовлення метало-пластикових вікон та дверей. Москитні сітки, жалюзі всіх типів. Найкращі ціни, висока якість. Адреса: с.мт.Вінківці, приміщення автостанції.

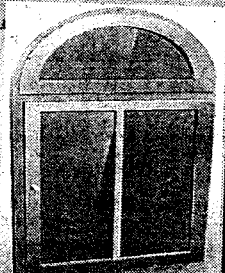
Тел. (098) 070-06-68, (098) 824-71-71.

"ТЕПЛИЙ ДІМ"

м.БАР пропонує

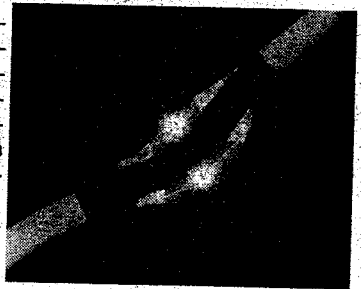
МЕТАЛОПЛАСТИКОВІ ВІКНА ТА ДВЕРІ

ТЕЛ. (067) 974-00-59,
(063) 430-79-98.



ОБЕРЕЖНО - СТРУМ!

У літній період підвищується температура, збільшуються опади у вигляді дощу, посилюються вітри, в результаті чого гілля дерев натягують вологу та налягають на проводи ліній електропередач, що, в свою чергу, завдає значної шкоди лініям електропередач і трансформаторним підстанціям.



Ці несприятливі умови можуть призвести до фатальних наслідків. Заради вашої безпеки та безпеки ваших оточуючих необхідно дотримуватись наступних елементарних правил.

ПАМ'ЯТАЙТЕ:

- при обриві, провисанні дротів необхідно створити охоронну зону до 10 м від місця пошкодження і негайно повідомити в РЕМ за телефоном гарячої лінії 2-12-93 або 2-14-98; мо-

більний - 097-877-04-48;

- категорично забороняється користуватися тимчасовими електропроводками, самовільно підключатися до електромережі;

- категорично забороняється залізати на стовпи ліній електропередач, проникати в трансформаторні підстанції, заходити за їх огорожу, відчиняти двері розпо-

ділних щитів, силових комірок ТП;

- категорично заборонено виконувати будь-які ремонтні роботи на обладнанні РЕМ.

Немає найбільшої цінності на землі, ніж людина, її життя та здоров'я. І якщо на виробництві для захисту людини від небезпеки існує система охорони праці, то в побуті кожен повинен сам подбати про свою безпеку.

Адміністрація РЕМ.

Веснянка

ВІКНА

ДВЕРІ

Висока якість, помірні ціни

Завітайте до нас!

ЖАЛЮЗІ, РОЛЕТИ, ГАРАЖНІ ВОРОТА, ФАСАДИ

с.мт.Вінківці, вул.Соборної України, 9,
[навпроти м-ну "7 Континент"] Т.2-17-42, www.vesnyanka.com.ua



Найпотужніший виробник Хмельницьчини

ДОДАТОК Г

КРЕСЛЕННЯ. ЗАБІРУ ВОДИ ДЛЯ ПРОВЕДЕННЯ
ГІДРОВИПРОБУВАННЯ

Інв. № ор.	Підпис і дата	Зам. інв. №							3975 – ОВНС	Аркуш
										65
			Зм.	Кіл. д	Арк.	№ док	Підпис	Дата		

ДОДАТОК Д

ЛИСТА МІНЕКОРЕСУРСІВ УКРАЇНИ
ВІД 12 ТРАВНЯ 1993 Р. №17-5-88

Інв. № ор.	Підпис і дата	Зам. інв. №							3975 – ОБНС	Аркуш
										67
			Зм.	Кіл. д	Арк.	№ док	Підпис	Дата		

ДОДАТОК Е

РОЗРАХУНОК ВІДХОДІВ НА ПЕРІОД БУДІВНИЦТВА

Ганчір'я промаслене

Розрахунок утворення відходів визначається за формулою:

$$Q = \sum M_i \cdot P_i \cdot K_{pr} / 10^4, \text{ кг};$$

де, M_i – питома витрата на 10000 км пробігу;

$M_i = 1,05$ кг (для легкових автомобілів);

$M_i = 2,18$ кг (для вантажних автомобілів);

$M_i = 3,0$ кг (для автобусів);

P_i – річний пробіг;

$K_{pr} = 1,1 \dots 1,2$.

$$Q = 2262872 \cdot 2,18 \cdot 1,2 / 10^4 = 592 \text{ кг};$$

Змішані побутові відходи

$$Q_{п.в} = N \cdot 0,3 \text{ м}^3 / \text{год} \cdot 0,3 \text{ т} / \text{м}^3 \cdot n / 12$$

де, N – к-сть працюючих людей;

$0,3 \text{ м}^3 / \text{рік}$ – кількість відходів на 1 людину;

$0,3 \text{ т} / \text{м}^3$ – щільність;

$n/12$ – кількість місяців роботи.

$$Q_{п.в} = 98 \cdot 0,3 \text{ м}^3 / \text{рік} \cdot 0,3 \text{ т} / \text{м}^3 \cdot 9 / 12 = 6,615 \text{ (т)}$$

Окалина

$$N = M_{ост.} \cdot \alpha, \text{ т/год};$$

$M_{ост.}$ – фактична витрата електродів, т/рік;

α – залишок електродів;

$\alpha = 0,015$ від маси електродів

$$N = 9 \cdot 0,015 = 0,135 \text{ т/рік.}$$

Тара б/у, забруднена ЛФМ

$$N = \sum M_i \cdot n + \sum M_{ki} \cdot \alpha_i, \text{ т/рік};$$

де M_i – маса і-го виду тари, т/рік;

n – число видів тари;

M_{ki} – маса фарби в і-ій тарі, т/рік;

$$N = 0,0007 \cdot 95 + 0,0043 \cdot 0,03 = 0,07 \text{ т/рік.}$$

Інв. № ор.	Підпис і дата	Зам. інв. №	N = 9 · 0,015 = 0,135 т/рік. Тара б/у, забруднена ЛФМ N = $\sum M_i \cdot n + \sum M_{ki} \cdot \alpha_i$, т/рік; де M_i – маса і-го виду тари, т/рік; n – число видів тари; M_{ki} – маса фарби в і-ій тарі, т/рік; N = 0,0007 · 95 + 0,0043 · 0,03 = 0,07 т/рік.					
Зм.	Кіл. д	Арк.	№ док	Підпис	Дата	3975 – ОБНС		Аркуш
								69

ДОДАТОК Ж

ВІДОМОСТІ ПО ТЕХНІЧНІЙ І БІОЛОГІЧНІЙ РЕКУЛЬТИВАЦІЇ
ПОРУШЕНИХ ЗЕМЕЛЬ

Інв. № ор.	Підпис і дата	Зам. інв. №							3975 – ОБНС	Аркуш
										70
			Зм.	Кіл. д	Арк.	№ док	Підпис	Дата		

Таблиця 1 - Відомість вихідних даних і об'ємів робіт по технічній і біологічній рекультивації земель по лінійній частині

Найменування республіки, області, район, землекористувачів	Вихідні дані						Об'єми робіт			
	пiкетаж (кілометраж)		довжина ділянки рекультивації, м	угіддя	товщина родючого шару, м	ширина смуги рекультивації / відводу, м	зняття родючого шару бульдозером з переміщенням на 20 м, м.куб.	повернення родючого ґрунту бульдозером з переміщенням на 20 м, м.куб.	планування смуги рекультивації з ущільненням, м.кв.	біологічна рекультивація, га
	від	до								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
МГ Уренгой Помарі Ужгород на ділянці км 3974,77 - 4008,45 DN 1400 PN 75										
Вінницька область										
Войнашівська селищна рада	ПК 0+00		767	рілля	0,1	10,5/45	805	805	8054	3,4515
			30	інші	-	10,5/32	-	-	315	0,096
			376	рілля	0,1	10,5/45	395	395	3948	1,692
			36	луки	0,1	10,5/45	38	38	378	0,162
			117	заболоч	-	10,5/32	-	-	1229	-
			603	рілля	0,1	10,5/45	633	633	6332	2,7135
			33	лісосмуга	0,1	10,5/32	35	35	347	0,1056
			504	рілля	0,4	10,5/45	2117	2117	5292	2,268
			18	луки	0,1	10,5/45	19	19	189	0,081
		ПК 25+35,6	52	заболоч	-	10,5/32	-	-	546	-
Митківська селищна рада	ПК 25+35,6	ПК 28+15,8	280	рілля	0,4	10,5/45	1176	1176	2940	1,26
Управління Південно- Західної залізниці	ПК 28+15,8	ПК 28+75	60	з/д	-	-	-	-	-	-
Кузьминецька селищна рада	ПК 28+75		1198	рілля	0,1	10,5/45	1258	1258	12579	5,391
			106	заболоч	-	10,5/32	-	-	1113	-
			80	луки	0,1	10,5/45	84	84	840	0,36
			120	рілля	0,1	10,5/45	126	126	1260	0,54
			50	луки	0,1	10,5/45	53	53	525	0,225
			570	рілля	0,1	10,5/45	599	599	5985	2,565
			573	рілля	0,1	10,5/45	602	602	6017	2,5785
			18	луки	0,1	10,5/45	19	19	189	0,081
		ПК 56+17,5	27	заболоч	-	10,5/32	-	-	284	-
Терешківська селищна рада	ПК 56+17,5		11	заболоч	-	10,5/32	-	-	116	-
			27	луки	0,1	10,5/45	28	28	284	0,1215
			484	рілля	0,1	10,5/45	508	508	5082	2,178
			50	а/д	-	-	-	-	-	-
			570	рілля	0,1	10,5/45	599	599	5985	2,565
			270	луки	0,1	10,5/45	284	284	2835	1,215
			8	струмок	-	-	-	-	-	-
Терешківська селищна рада			1070	луки	0,1	10,5/45	1124	1124	11235	4,815
		ПК 81+38,3	30	а/д	-	-	-	-	-	-

Зміст № 2

Продовження таблиці 1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Журавлівська селищна рада	ПК 81+38,3		210	луки	0,1	10,5/45	221	221	2205	0,945
			130	заболоч	-	10,5/32	-	-	1365	-
			230	луки	0,1	10,5/45	242	242	2415	1,035
			742	рілля	0,1	10,5/45	779	779	7791	3,339
			200	луки	0,1	10,5/45	210	210	2100	0,9
			20	заболоч	-	10,5/32	-	-	210	-
			330	рілля	0,1	10,5/45	347	347	3465	1,485
			1588	рілля	0,1	10,5/45	1667	1667	16674	7,146
			45	а/д	-	-	-	-	-	-
			990	рілля	0,1	10,5/45	1040	1040	10395	4,455
			139	заболоч	-	10,5/32	-	-	1460	-
Мигалівецька селищна рада		ПК 135+08,3	746	рілля	0,1	10,5/45	783	783	7833	3,357
	ПК 135+08,3		8	рілля	0,1	10,5/45	8	8	84	0,036
			9	лісосмуга	0,1	10,5/32	9	9	95	0,0288
			50	а/д	-	-	-	-	-	-
			25	луки	0,1	10,5/45	26	26	263	0,1125
			1400	рілля	0,1	10,5/45	1470	1470	14700	6,3
			354	рілля	0,1	10,5/45	372	372	3717	1,593
			90	інше	-	10,5/32	-	-	945	0,288
			1985	рілля	0,1	10,5/45	2084	2084	20843	8,9325
			25	луки	0,1	10,5/45	26	26	263	0,1125
			45	заболоч	-	10,5/32	-	-	473	-
			5	струмки	-	-	-	-	-	-
			40	заболоч	-	10,5/32	-	-	420	-
			360	рілля	0,1	10,5/45	378	378	3780	1,62
			38	луки	0,1	10,5/45	40	40	399	0,171
Ялтушківська селищна рада		ПК 179+60	18	з/д	-	-	-	-	-	-
	ПК 179+60		35	з/д	-	-	-	-	-	-
			30	луки	0,1	10,5/45	32	32	315	0,135
			1175	рілля	0,1	10,5/45	1234	1234	12338	5,2875
			50	інше	-	10,5/32	-	-	525	0,16
			20	а/д	-	-	-	-	-	-
			728	рілля	0,1	10,5/45	764	764	7644	3,276
			370,1	луки	0,1	10,5/45	389	389	3886	1,66545
			68	заболоч	-	10,5/32	-	-	714	-
Ходацька селищна рада			5	струмки	-	-	-	-	-	0,0225
		ПК 205+04,1	63	заболоч	-	10,5/45	-	-	662	-
	ПК 205+04,1		26	луки	0,1	10,5/45	27	27	273	0,117
			619,9	рілля	0,1	10,5/45	651	651	6509	2,78955
			25	а/д	-	-	-	-	-	-
		ПК 212+95	120	рілля	0,1	10,5/45	126	126	1260	0,54

Зміна 1

Продовження таблиці 1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Всього по УТІ			17190,9	рілля	0,1	10,5/45	18050	18050	180504	77,35905
			2723,1	луки	0,1	10,5/45	2859	2859	28593	12,25395
			220	а/д	-	-	-	-	-	-
			113	з/д	-	-	-	-	-	-
			818	заболоч	-	10,5/32	-	-	8589	-
			18	струмки	-	-	-	-	-	-
			42	лісосмуга	0,1	10,5/32	44	44	441	0,1344
			170	інше	-	10,5/32	-	-	1785	0,544
Ходацька селищна рада	ПК 212+95		590	рілля	0,1	10,5/45	620	620	6195	2,655
			170	луки	0,1	10,5/45	179	179	1785	0,765
			7	струмок	-	-	-	-	-	-
			14	луки	0,1	10,5/45	15	15	147	0,063
			900	рілля	0,1	10,5/45	945	945	9450	4,05
			29	лісосмуга	0,1	10,5/32	30	30	305	0,0928
			962	рілля	0,1	10,5/45	1010	1010	10101	4,329
			98	луки	0,1	10,5/45	103	103	1029	0,441
			541	рілля	0,1	10,5/45	568	568	5681	2,4345
Ялтушківська дослідно-селекційна станція 1		ПК 246+39	33	заболоч	-	10,5/32	-	-	347	-
	ПК 246+39		136,8	рілля	0,1	10,5/45	144	144	1436	0,6156
			31,8	луки	0,1	10,5/45	33	33	334	0,1431
Ходацька селищна рада		ПК 252	200	рілля	0,1	10,5/45	210	210	2100	0,9
	ПК 252		153	луки	0,1	10,5/45	161	161	1607	0,4896
			24	заболоч	0,1	10,5/32	25	25	252	-
			20	заболоч	-	10,5/32	-	-	210	-
Ялтушківська дослідно-селекційна станція 1		ПК 256+36	234	луки	0,1	10,5/45	246	246	2457	1,053
	ПК 256+36		734,5	рілля	0,1	10,5/45	771	771	7712	3,30525
		ПК 263+70,5								
Дошківська селищна рада	ПК 263+70,5		1169	рілля	0,1	10,5/45	1227	1227	12275	5,2605
			89,25	луки	0,1	10,5/45	94	94	937	0,401625
			73	луки	0,1	10,5/45	77	77	-	0,3285
			161,95	рілля	0,1	10,5/45	170	170	1700	0,728775
			108,9	луки	0,1	10,5/45	114	114	1143	0,49005
			110,15	заболоч	-	10,5/32	-	-	1157	-
			255	луки	0,1	10,5/45	268	268	-	1,1475
			997	рілля	0,1	10,5/45	1047	1047	10469	4,4865
		ПК 293+98,8	37,5	а/д	-	-	-	-	-	-
Осламівська селищна	ПК 293+98,8	ПК 299+35,6	536,8	рілля	0,1	10,5/45	564	564	5636	2,4156

Заміна 1

Продовження таблиці 1										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Всього по Вінницькій обл.	ПК 0+00		24312,35	рілля	0,1	10,5/45	25528	25528	255280	109,405575
			3950,05	луки	0,1	10,5/45	4148	4148	41476	17,775225
			257,5	а/д	-	-	-	-	-	-
			113	з/д	-	-	-	-	-	-
			1031,7	заболоч	-	10,5/32	-	-	10833	-
			30	струмки	-	-	-	-	-	-
			71	лісосмуга	0,1	10,5/32	75	75	746	0,2272
		ПК 299+35,6	170	інше	-	10,5/32	-	-	1785	0,544
		29935,6	29935,6							127,952
Хмельницька область										
Вінковецьке районне	ПК 299+35,6	ПК 303+67,5	431,9	луки	0,1	10,5/45	453	453	4535	1,94355
Данковецька селищна рада	ПК 303+67,5		749,6	рілля	0,1	10,5/45	787	787	7871	3,3732
		ПК 311+47,1	30	лісосмуга	0,1	10,5/32	32	32	315	0,096
Вінковецька селищна рада	ПК 311+47,1		922	рілля	0,1	10,5/45	968	968	9681	4,149
			63,6	інші	-	10,5/32	-	-	668	0,20352
			475	рілля	0,1	10,5/45	499	499	4988	2,1375
			131	луки	0,1	10,5/45	138	138	1376	0,5895
			29	рілля	0,1	10,5/45	30	30	305	0,1305
			2	струмок	-	-	-	-	-	-
		ПК 335+49,7	780	рілля	0,1	10,5/45	819	819	8190	3,51
		2402,6	2402,6							10,72002
Всього по Хмельницькій обл.	ПК 299+35,6		2955,6	рілля	0,1	10,5/45	3103	3103	31034	13,3002
			562,9	луки	0,1	10,5/45	591	591	5910	2,53305
			2	струмок	-	-	-	-	-	-
			30	лісосмуга	0,1	10,5/32	32	32	315	0,096
		ПК 335+49,7	63,6	інші	-	10,5/32	-	-	668	0,20352
		3614,1	3614,1							16,13277
Всього по УТ 2	ПК 212+95		10077,05	рілля	0,1	10,5/45	10581	10581	105809	45,346725
			1789,85	луки	0,1	10,5/45	1879	1879	18793	8,054325
			37,5	а/д	-	-	-	-	-	-
			213,7	заболоч	-	10,5/32	-	-	2244	-
			14	струмки	-	-	-	-	-	-
			59	лісосмуга	0,1	10,5/32	62	62	620	0,1888
		ПК 335+49,7	63,6	інше	-	10,5/32	-	-	668	0,20352
		12254,7	12254,7							53,79337

Заміта 18

Продовження таблиці 1										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Всього по об'єкту	ПК 0+00		27267,95	рілля	0,1	10,5/45	28631	28631	286313	122,705775
			4512,95	луки	0,1	10,5/45	4739	4739	47386	20,308275
			257,5	а/д	-	-	-	-	-	-
			113	з/д	-	-	-	-	-	-
			1031,7	заболоч	-	10,5/32	-	-	10833	-
			32	струмки	-	-	-	-	-	-
			101	лісовуга	0,1	10,5/32	106	106	1061	0,3232
		ПК 335+49,7	233,6	інше	-	10,5/32	-	-	2453	0,74752
		33549,7	33549,7				33475,995	33475,995	348045,6	144,08477

Заміна 10