

ПОВІДОМЛЕННЯ
про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля
Товариство з обмеженою відповідальністю «Компанія Трейд Ойл»
ідентифікаційний код 40212193

ІНФОРМУЄ ПРО НАМІР ПРОВАДИТИ ПЛАНОВАНУ ДІЯЛЬНІСТЬ ТА ОЦІНКУ ЇЇ ВПЛИВУ НА ДОВКІЛЛЯ.

1. Інформація про суб'єкта господарювання Юридична адрес: 63052, Харківська обл., м. Чугуїв, вул. Жадановського, 7. Фактична адреса здійснення діяльності: 90200, Закарпатська область, м. Берегово, вул. Богдана Хмельницького, 135 А тел. 0663371874

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи. Передбачається реконструкція існуючої автозаправної станції № 6 (далі АЗС) за адресою: 90200 Закарпатська область, м. Берегово, вул. Богдана Хмельницького, 135 А зі встановленням автомобільного газозаправного пункту модульного типу. Планова діяльність представляє собою комплекс споруд для прийому, зберігання й відпуску автомобільного палива та скрапленого вуглеводневого газу (пропан-бутан, далі СВГ). Комплекс включає в себе: операторську з магазином з продажу супутніх товарів, острівки паливо роздавальних колонок з навісом, газороздавальну колонку, резервуари палива та СВГ, зливний пристрій, очисні споруди дошових та побутових стоків, рекламний стенд, щогловий блискавкоприймач. Режим роботи АЗС з АГЗП – 365 днів/рік, цілодобово, в три зміни.

Технічна альтернатива 1. Існуюча АЗС має у своєму складі чотири горизонтальні циліндричні сталеві резервуари з яких два резервуари марки РГС-25 об'ємом 25 м³ та два резервуар марки РГС-20 об'ємом 20 м³. У даному резервуарному парку передбачено зберігання трьох видів палива, а саме А-92 у кількості 800 м³, А-95 у кількості – 600 м³, та дизпаливо у кількості – 900 м³. Резервуари надземні. У складі АЗС наявні дві паливо роздавальні колонки марки ТОКНЕІМ, продуктивністю 37 л/хв. Кожна ПРК має по два пістолети з кожної сторони. Для очистки ливневих стічних вод передбачено очисні споруди ливневих стоків марки Rainpark. Для очистки побутових стічних вод передбачено очисні споруди побутових стоків марки Біотал. Максимальна кількість заправок на добу становить до 120 операцій. Реконструкція передбачає встановлення ємності для зберігання СВГ об'ємом 10 м³, газороздавальної колонки марки АСТРА-2-07 з одним роздавальним пістолетом та насосу СВГ. Планована витрата палива 913 м³/рік. Резервуар ЗВГ надземний.

Технічна альтернатива 2. Розглянута альтернатива встановлення підземного резервуару. Проте з урахуванням невеликого об'єму самого резервуару, а саме 10 м³ дана альтернатива відхилена як економічно та технічно недоцільна, так як встановлення підземних резервуарів передбачає додаткові заходи по захисту від корозії, урахуванню можливого підняття рівнів ґрунтових вод, промерзання ґрунту. З екологічної точки зору встановлення підземного резервуару передбачає освоєння більшої земельної ділянки, а відповідно і має більший вплив на ґрунти та ґрунтові води, а також потребує додаткової рекультивациі порушеної земельної ділянки, оскільки глибина встановлення резервуару не мельне 0,6м. Тому надземний резервуар прийнято як єдину економічно та технічно доцільну альтернативу.

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи.

Місце провадження планованої діяльності Територіальна альтернатива 1. Провадження планованої діяльності передбачено за адресою: 90200, Закарпатська область, м. Берегово, вул. Богдана Хмельницького, 135 А. Кадастровий номер земельної ділянки 2110200000:01:051:0022. Земельна ділянка має загальну площу 0,37 га. Цільове призначення – для будівництва та обслуговування будівель торгівлі, комерційного використання (розміщення автозаправної станції). Земельна ділянка передана в оренду ТОВ «Компанія Трейд Ойл» 16 березня 2017 року. Земельна ділянка, що передана в оренду не має ніяких недоліків , що можуть перешкоджати її ефективному використанню. Термін дії оренди 10 років з можливістю його продовження. Площа забудови 168 м². Нерухоме майно даної земельної ділянки, а саме існуюча АЗС належить ТОВ «Компанія Трейд Ойл» відповідно до договору купівлі-продажу від 26 квітня 2016 року.

З півночі ділянка межує з вул. Б.Хмельницького, на протилежному боці якої розташована територія вільна від забудови; з півдня – землі вільні від забудови, з заходу та південного заходу – з територією громадської забудови з найближчими будівлями магазинів, зі сходу – житлова забудова на відстані 63 м від запроєктованого модуля АГЗП. Ділянка в цілому відповідає містобудівним вимогам, забезпечує дотримання санітарних, пожежних, екологічних вимог та знаходиться за межами: санітарних зон промислових підприємств, очисних споруд та залізничної колій. До історико-культурних зон, також не відноситься. Розміщення АГЗП передбачено на території існуючої АЗС, яка прийнята в експлуатацію відповідно до Акту про прийняття в експлуатацію закінченого будівництвом об'єкту.

Місце провадження планованої діяльності: територіальна альтернатива 2. Територіальна альтернатива № 2 не розглядається, так як встановлення АГЗП передбачено на території існуючої АЗС на земельній ділянці, що передана ТОВ «Компанія Трейд Ойл» в довгострокову оренду. Приймаємо територіальну альтернативу № 1 - як єдиний доцільний, оптимальний та економічно виправданий варіант.

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності. Метою реконструкції існуючої АЗС з встановленням АГЗП є надання послуг по заправці автомобілів якісним паливом. Планова діяльність збільшення надходжень у місцевий та державний бюджет з мінімальним впливом на екологічну ситуацію даного району. Реалізація даного проекту дозволить створити нові робочі місця із забезпеченням сучасних умов праці.

5. Загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності (потужність, довжина, площа, обсяг виробництва тощо). Доставка пального на АЗС здійснюватиметься автотранспортом. Приймання палива з автоцистерни в резервуар передбачається самотоком через герметичний зливний пристрій (муфта, фільтр), які запобігають попаданню механічних сумішей в резервуар. Зберігання палива передбачено в надземних, сталевих, горизонтальних, циліндричних, двухстінних резервуарах, об'ємом 2 од – 25 м³, та 2 од. – 20 м³. Кожен резервуар обладнаний пристроєм, що виключає можливість переповнення ємності при прийманні

нафтопродуктів; приймальними клапанами; вогневими запобіжниками на всіх лініях; зондом контрольно-виміральної системи. Усі резервуари об'єднані в єдину газозрівнювальну систему, для рівномірного розподілення пароповітряної суміші при прийманні та зберіганні палива. Відпуск палива з резервуарів здійснюється насосами паливо роздавальний колонок (далі ПРК). ПРК розміщені на заправних островках під навісом та мають пристрої контролю витоку палива (система захисту ґрунтових вод). Прокладка трубопроводів підземна. В склад АГЗП входить: надземний резервуар для СВГ (пропан-бутан) об'ємом 10 м³, насосно-арматурний блок, колонка газороздавальна, січата огорожа, навіс над газороздавальною колонкою. На АГЗП мається площадка протипожежного інвентаря, укомплектована первинними засобами пожежогасіння в відповідності з діючими нормативами. Принцип роботи АГЗП полягає у прийманні СВГ із автоцистерн, зберіганні пропан-бутанової суміші в резервуарі скрапленого газу, відпуск скрапленого газу споживачу здійснюється через заправну колонку. Потужність АЗС – до 120 заправок на добу, АГЗП – 100 заправок на добу. Потужність зберігання пального на А-92 у кількості 800 м³, А-95 у кількості – 600 м³, та дизпаливо (далі ДП) у кількості – 900 м³. Потужність зберігання ЗВГ – 913 м³/рік. Відпуск палива на АЗС здійснюється двома колонками марки ТОКНЕІМ по два паливороздавальних рукава з кожної сторони. Продуктивність 37 л/вх. Відпуск СВГ здійснюється через газороздавальну колонку АСТРА-2-07, продуктивністю 20 л/вх.

Загальна площа земельної ділянки 0,37 га з них 168 м² – капітальна одноповерхова будівля – операторська з магазином. Кількість працюючого персоналу 8 чол. Режим роботи 365 днів на рік цілодобово, в три зміни. Інженерне забезпечення об'єкту: водопостачання для господарсько-питних потреб – централізоване. Скид побутових стоків передбачено до існуючих внутрішньо майданчикових мереж в герметичну ємність об'ємом 10 м³, що входить до складу локальних очисних споруд, та вивозиться за договором з водоканалом на утилізацію. Стічні води з території з місць локальних забруднень нафтопродуктами відводяться на очисні споруди стічних вод з сепаратором нафтопродуктів. Електропостачання – від проектуючої ЗТП. Пожежогасіння передбачено від поруч розташованої водойми. Тимчасових стоянок для автотранспорту не передбачено.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1. Планова діяльність є безпечною для місцевого населення та відповідає діючому природоохоронному законодавству. Екологічні обмеження планової діяльності такі: при експлуатації об'єкта повинні дотримуватись нормативів чинного природоохоронного та санітарного законодавства України; викиди від стаціонарних джерел повинні здійснюватись за наявності дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря і не перевищувати граничнодопустимих нормативів для населених місць; відходи, що утворюються, повинні передаватись іншим службам, згідно попередньо заключених договорів з метою їх подальшого зберігання, оброблення, утилізації, знешкодження, захоронення, видалення; скид липневих стічних вод з території АЗС та АГЗП повинен здійснюватись тільки після очистки даних вод; вплив на ґрунт обмежується облаштуванням бетонної площадки для встановлення резервуарів. Санітарно-гігієнічні експлуатацію об'єкта здійснювати згідно з чинними санітарно-гігієнічними нормами та правилами; рівень акустичного забруднення не повинен перевищувати діючих нормативів; внесення до Державного реєстру об'єктів підвищеної небезпеки та розробка рішень щодо зниження рівня ризику й запобігання аварій і аварійних ситуацій. Інші обмеження: дотримуватись правил пожежної безпеки, вжиття попереджувальних заходів щодо запобігання порушення герметичності обладнання, виникнення зони загазованості, факельного горіння, розливу паливо мастильних матеріалів, вибуху резервуару.

щодо технічної альтернативи 2. Усі обмеження щодо технічної альтернативи 1, а також вжиття додаткових заходів по рекультивативі порушеного ґрунту у результаті встановлення резервуару, заходи захисту від корозії та зміни рівня ґрунтових вод.

щодо територіальної альтернативи 1. Значного додаткового впливу на атмосферне повітря не передбачається в зв'язку з невеликою потужністю планової АГЗП, використанням існуючих автостоянок та місць відстоювання автотранспорту. Санітарно-гігієнічні та екологічні обмеження: дотримання санітарно-захисної зони; інші обмеження: дотримання містобудівних умов та обмежень, протипожежних розривів між спорудами, будівлями, резервуарами. Проектована будівля розташована з відступом від «червоної лінії».

щодо територіальної альтернативи 2. В даному випадку не розглядається, так як у територіальній альтернативі № 1 враховані всі необхідні екологічні та інші обмеження даної планованої діяльності. Ділянка в цілому відповідає містобудівним вимогам, забезпечує дотримання санітарних, пожежних, екологічних вимог та знаходиться за межами: санітарних зон промислових підприємств, прибережно-захисних смуг, охоронних зон ЛЕП, очисних споруд та залізничної колій. До історико-культурних зон та об'єктів природно-заповідного фонду також не відноситься. Тому територіальна альтернатива №1 є доцільним та єдиним оптимальним варіантом.

7. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами:

щодо технічної альтернативи 1 Інженерна підготовка території включає планування майданчиків для встановлення АГЗП, влаштування під'їзних шляхів до об'єкту. До початку будівництва проводяться земляні роботи по встановленню резервуару СВГ та газозаправної колонки. Надземний резервуар устанавлюються на опори з негорючих матеріалів (з межею вогнестійкості не менше 2 год) з улаштуванням стаціонарних металевих площадок із східцями. Площадки повинні передбачатись з двох боків від арматури, приладів та люків. До штуцера для вентиляції слід передбачати площадку з одного боку. Надземний резервуар повинні бути захищені від нагрівання сонячними променями (фарбування резервуарів у білий або сріблястий колір, водяне охолодження). Технічні рішення щодо водопостачання та водовідведення передбачені на існуючій АЗС. Додаткові технічні рішення по водопостачанню та водовідведенню при встановленні АГЗП не передбачені.

Для кожного резервуарів по периметру повинно передбачається замкнуте обвалування або захисна стінка із негорючих матеріалів (цегли, бутобетону, бетону тощо) висотою не менше 1 м. Для входу на територію резервуарного парку по обидва боки обвалування або захисної стінки повинні бути передбачені східці-переходи шириною 0,7 м, не менше двох на кожену групу, які розташовані в різних кінцях обвалування. Проектні рішення в період будівництва та експлуатації будуть забезпечувати раціональне використання ґрунту та водних ресурсів, а також будуть передбачені захисні та компенсаційні заходи. При проведенні будівельних робіт передбачено використання сучасних технологій, які значно знижують ризики по будь-якому забрудненню території будівництва та не потребують використання додаткових заходів захисту.

щодо технічної альтернативи 2 При розміщенні підземних резервуарів у здиманому ґрунті останній повинен бути замінений піщаним на глибину промерзання, а в місцях з високим рівнем ґрунтових вод (вище нижньої твірної резервуарів) слід передбачати рішення щодо запобігання спливання резервуарів. Резервуари ЗВГ слід захищати від корозії. Патрубки підключення технологічних трубопроводів в підземних резервуарах повинні бути подовжені на 0,2 м більше ніж для надземних резервуарів. Так як технічна альтернатива № 1 є доцільним та оптимальним варіантом зазначена інженерна підготовка відповідно до технічної альтернативи 2 не здійснювалася.

щодо територіальної альтернативи 1 Ділянка для розміщення АЗК погоджена з усіма зацікавленими організаціями та знаходиться у довгостроковій оренді. Санітарно-захисні зони та розриви витримані. З метою попередження забруднення ділянки відходами ТОВ «Компанія Трейд Ойл» має договір на вивезення відходів.

щодо територіальної альтернативи 2 не розглядається, так як встановлення АГЗП передбачено на території існуючої АЗС на власній земельній ділянці. У територіальній альтернативі 1 врахована необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території. Тому приймаємо територіальну альтернативу № 1 – як єдиний доцільний та оптимальний варіант.

8. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля: щодо технічної альтернативи 1 Повітряне середовище: Потенційний вплив планованої діяльності на повітряне середовище можливий в результаті функціонування технологічного обладнання, саме: надземні резервуари – дихальні клапани – випаровування під час зберігання пального; ПРК – паливно-заливний рукав - викиди під час заправки автотранспорту; резервуар зберігання СВГ – дихальний клапан – випаровування під час зберігання та заправки резервуару, струбцина шлангу при зливі СВГ, продувні свічки насосу; викиди від функціонування очисних споруд побутових та липневих стічних вод. Неорганізоване джерело викиду – переміщення автотранспорту по території АЗС з АГЗП. Основними забруднюючими речовинами є пари бензину, вуглеводнів граничних, пропану, бутану, бенз(а)пірену. Джерелом шуму є насосне обладнання. Клімат і мікроклімат – вплив не значний так як викиди парникових газів незначні. Геологічне середовище: Потенційний вплив планованої діяльності на геологічне середовище відсутній. Водне середовище: безпосереднього впливу на водні об'єкти немає. В результаті функціонування планової діяльності можливим є утворення господарсько-побутових та липневих стічних вод для очищення яких функціонують очисні споруди. В подальшому очищенні води відводяться у резервуар умовно чистої води та викачуються і вивозяться відповідно до договору з комунальною службою м. Берегово. Ґрунти: Потенційний вплив планованої діяльності на ґрунти передбачає порушення верхнього шару землі в процесі проведення будівельних робіт. Вплив під час функціонування АГЗП на ґрунти можливий у результат засмічення ділянки відходами та паливо-мастильними матеріалами. З метою запобігання даного впливу передбачено оснащення площадки контейнерами для побутових та будівельних відходів і вивезення їх відповідно до заключних договорів. Рослинний і тваринний світ та об'єкти природно-заповідного фонду - вплив не передбачається. Об'єкти природного заповідного фонду - відсутні. Знесення зелених насаджень не передбачається. Шляхи міграції тварин та птахів відсутні. Навколишнє соціальне середовище – передбачається створення нових робочих місць та збільшення відрахувань з прибутку в місцевий бюджет. Навколишнє техногенне середовище - вплив не передбачається. Відходи: В результаті планової діяльності утворюються побутові відходи, які передаються іншим службам, згідно попередньо заключених договорів з метою їх подальшого зберігання, оброблення, утилізації, знешкодження, захоронення, видалення. Осад очисних споруд по мірі необхідності використовується для благоустрою власної земельної ділянки або ж вивозиться відповідно до заключних договорів з комунальною службою. Вплив на довкілля, здоров'я і умови проживання населення: передбачається в межах доступних нормативних значень. Проведення будь-яких додаткових заходів щодо запобігання або зменшення фізичних видів дії на довкілля не доцільне. На об'єкті розроблено план локалізації та ліквідації аварійних ситуацій та заходи по попередженню виникнення аварійних ситуацій.

щодо технічної альтернативи 2 Аналогічно, що і технічної альтернативи 1. Проте так як у технічній альтернативі № 1 враховані джерела та види можливого впливу на довкілля технічну альтернативу № 1 прийнято за єдиний доцільний та оптимальний варіант.

щодо територіальної альтернативи 1 Здійснення запланованої діяльності ТОВ «Компанія Трейд Ойл» в межах даної земельної ділянки не спричинить значного негативного впливу на оточуюче середовище та здоров'я населення. Відповідно до наукового звіту ДУ «Інституту громадського здоров'я» ім. О.М. Марзєєва НАМН України санітарно-захисна зона для даного об'єкту витримується по відношенню до житлово-громадської забудови. Викиди забруднюючих речовин, шуму, вібрації, електромагнітного та іонізуючого випромінювання на території майданчика та межі санітарно-захисної зони в межах нормативних значень.

щодо територіальної альтернативи 2 У даному випадку не розглядається, так як земельна ділянка знаходиться у довгостроковій оренді та вже зайнята під АЗС.

9. Належність планованої діяльності до першої чи другої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля (зазначити відповідний пункт і частину статті 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля») Планована діяльність реконструкції АЗС зі встановленням АГЗП за адресою: 90200, Закарпатська область, м. Берегово, вул. Богдана Хмельницького, 135 А належить до другої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля, згідно із ст. 3, ч. 3, пункти 4 та 14 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля».

10. Наявність підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля (в тому числі наявність значного негативного транскордонного впливу на довкілля та перелік держав, довкілля яких може зазнати значного негативного транскордонного впливу (зачеплених держав) Підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля - немає.

11. Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля. Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з ОВД передбачено у відповідності із ст.6 ЗУ «Про оцінку впливу на довкілля».

12. Процедура оцінки впливу на довкілля та можливості для участі в ній громадськості. Планована суб'єктом господарювання діяльність може мати значний вплив на довкілля і, отже, підлягає оцінці впливу на довкілля відповідно до Закону України «Про оцінку впливу на довкілля». Оцінка впливу на довкілля - це процедура, що передбачає: підготовку суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля; проведення громадського обговорення планованої діяльності; аналіз уповноваженим органом звіту з оцінки впливу на довкілля, будь-якої додаткової інформації, яку надає суб'єкт господарювання, а також інформації, отриманої від громадськості під час громадського обговорення, під час здійснення процедури оцінки транскордонного впливу, іншої інформації; надання уповноваженим органом мотивованого висновку з оцінки впливу на довкілля, що враховує результати аналізу, передбаченого абзацом п'ятим цього пункту; врахування висновку з оцінки впливу на довкілля у рішенні про провадження планованої діяльності, зазначеного у пункті 14 цього повідомлення.

У висновку з оцінки впливу на довкілля уповноважений орган, виходячи з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, визначає допустимість чи обґрунтовує недопустимість провадження планованої діяльності та визначає екологічні умови її провадження. Забороняється розпочинати провадження планованої діяльності без оцінки впливу на довкілля та отримання рішення про провадження планованої діяльності. Процедура оцінки впливу на довкілля передбачає право і можливості громадськості для участі у такій процедурі, зокрема на стадії обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, а також на стадії розгляду уповноваженим органом поданого суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля. На стадії громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля протягом щонайменше 25 робочих днів громадськості надається можливість надавати будь-які зауваження і пропозиції до звіту з оцінки впливу на довкілля та планованої діяльності, а також взяти участь у громадських слуханнях. Детальніше про процедуру громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля буде повідомлено в оголошенні про початок громадського обговорення.

13. Громадське обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля. Протягом 20 робочих днів з дня оприлюднення цього повідомлення на офіційному веб-сайті уповноваженого органу громадськість має право надати уповноваженому органу, зазначеному у пункті 15 цього повідомлення, зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля. Надаючи такі зауваження і пропозиції, вкажіть реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (зазначений на першій сторінці цього повідомлення). Це значно спростить процес реєстрації та розгляду Ваших зауважень і пропозицій. У разі отримання таких зауважень і пропозицій громадськості вони будуть розміщені в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля та передані суб'єкту господарювання (протягом трьох робочих днів з дня їх отримання). Особи, що надають зауваження і пропозиції, своїм підписом засвідчують свою згоду на обробку їх персональних даних. Суб'єкт господарювання під час підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля зобов'язаний врахувати повністю, врахувати частково або обґрунтовано відхилити зауваження і пропозиції громадськості, надані у процесі громадського обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля. Детальна інформація про це включається до звіту з оцінки впливу на довкілля.

14. Рішення про провадження планованої діяльності Дозвіл на виконання будівельних робіт згідно статті 37 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності», що видається Державною-будівельною інспекцією України та Дозвіл на викиди забруднюючих речовин, видається Департаментом екології та природних ресурсів Закарпатської обласної державної адміністрації, та природних ресурсів Закарпатської обласної державної адміністрації

15. Усі зауваження і пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, необхідно надсилати до Департамент екології та природних ресурсів Закарпатської обласної державної адміністрації, 88008,

м. Ужгород пл. Народна 4, E-mail central@ecozakarpat.gov.ua, тел.(0312) 61-67-01,

Контактна особа – Урись Ігор Омелянович

(найменування уповноваженого органу, поштова адреса, електронна адреса, номер телефону та контактна особа)