

18. Опис бізнесу

Зміни в організаційній структурі відповідно до попередніх звітних періодів

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "НАФТОПЕРЕРОБНИЙ КОМПЛЕКС - ГАЛИЧИНА" (місцезнаходження: Львівська обл., м. Дрогобич, вул. Бориславська, 82), основним видом діяльності якого є переробка нафти та виробництво нафтопродуктів має наступну структуру:

- заводоуправління;
- технологічний цех № 1, № 2 (виробництво нафтопродуктів);
- технологічний цех № 3 (виробництво парафіну);
- випробувальна лабораторія – цех № 4;
- теплоенергоцентраль – цех № 5;
- товаро - сировинний цех № 6;
- ремонтно-будівельне управління – цех № 7;
- транспортний цех № 8;
- цех контрольно-вимірювальних приладів і автоматики – цех № 9;
- цех водопостачання, каналізації і очисних споруд – цех № 10;
- санітарна лабораторія;
- дільниця зв'язку та сигналізації;
- вогнезодана газорятувальна служба;
- адміністративно – господарська служба;
- управління служби безпеки і підрозділ охорони.

ПАТ "НПК-ГАЛИЧИНА" є засновником і єдиним власником:

- ТзОВ „Баскетбольний клуб „Політехніка - Галичина” (місцезнаходження: м. Львів, вул. Керченська, 8);
- Частка ПАТ „НПК-ГАЛИЧИНА” в статутному фонді цього ТзОВ складає 100 %.

Інформація про чисельність працівників

Середньооблікова чисельність штатних працівників облікового складу 694 особи;

Середньооблікова кількість позаштатних працівників 10 осіб, 2 особи працюють за сумісництвом;

Чисельність працівників, які працюють на умовах неповного робочого часу (дня, тижня) : 597 осіб;

Фонд оплати праці усіх працівників: 57 778,9 тис. грн.;

Факти зміни розміру фонду оплати праці, його збільшення або зменшення відносно попереднього року: зменшився у порівнянні з 2016 роком на 7,2 %.

Кадрова програма емітента, спрямована на забезпечення рівня кваліфікації працівників операційним потребам емітента:

На підприємство приймаються працівники з середньо-спеціальною або вищою освітою відповідного напрямку.

На підприємстві організовано і постійно діють курси підвищення кваліфікації, після закінчення яких тарифно - кваліфікаційна комісія підприємства приймає іспити на відповідність рівня знань працівника, що складає іспит, рівню знань якого вимагає професійний розряд.

Протягом 2017 р. проведено навчання 77 чол.:

1. Безпосередньо на виробництві навчання пройшли 73 чол;
2. Навчання, що дає право виконувати роботи підвищеної безпеки, пройшли в спеціальних закладах освіти 4 працівники підприємства.

У 2018 році планується проводити підвищення кваліфікації робітників різних професій, посадових осіб та спеціалістів з питань охорони праці, електробезпеки та виробничої санітарії, робітників з обслуговування трубопроводів пари та гарячої води, посудин, які працюють під тиском, робітників з допуском до обслуговування обладнання, яке працює на природному та зрідженому газі, лаборантів хімічного аналізу, операторів технологічних установок, приладистів, водіїв автотранспортних засобів по перевезенню небезпечних вантажів.

Інформація про належність емітента до будь-яких об'єднань підприємств

Асоціація "Рада українських постачальників та переробників нафти, імпортерів та експортерів нафтопродуктів"

м. Київ-54, вул. Воровського, 22

Недержавна незалежна організація, що об'єднує членів на добровільних засадах. Мета діяльності: для представництва інтересів своїх членів у органах державної влади і управління, забезпечення захисту їх законних прав, взаємодія з законодавчими та виконавчими органами, забезпечення зв'язків з громадськістю, координація дій імпортерів, переробників та експортерів на світовому ринку нафти і нафтопродуктів. Термін участі в асоціації не визначено, права та обов'язки серед членів асоціації рівні.

Всеукраїнська асоціація "Нафтохімік України"

м. Київ, вул. Фрометівська, 18

Відділення ВА "Нафтохімік України" є структурним підрозділом Всеукраїнської громадської організації, що об'єднує працівників та ветеранів підприємств на основі спільності інтересів для реалізації мети та завдань: сприяння ефективній роботі та розвитку підприємств, захист соціально-правових, економічних та інших спільних інтересів своїх членів. Термін участі - не визначений.

Об'єднання "Укрнафтохімпереробка"

м. Київ, Кудрявський узвіз, 5 б

Галузеве об'єднання, що координує роботу нафтопереробних заводів України та підпорядковане Міністерству енергетичної та вугільної промисловості України. Термін участі ПАТ "НПК-ГАЛИЧИНА" в об'єднанні не визначено. Мета існування об'єднання: впровадження в життя рішень законодавчої, нормативної та методологічної бази керівних державних структур України на вітчизняних НПЗ.

Український союз промисловців і підприємців.

м. Київ, вул. Хрещатик, 34

Мета діяльності УСПП: діалог з владою, удосконалення правового поля, стратегічні плани соціально-економічного розвитку України, відстоювання інтересів малого та середнього бізнесу, інвестиційна діяльність, енергозбереження, корпоративна безпека та ін. ПАТ "НПК-ГАЛИЧИНА" в УСПП існує на правах колективного члена. Термін участі в УСПП не визначений.

Інформація про спільну діяльність, яку емітент проводить з іншими організаціями, підприємствами, установами

Консорціум "Концесійні транспортні магістралі"

Львівська обл., Яворівський р-н, смт. Шкло, пр. Новий, 1

Цей консорціум створений і функціонує як тимчасове статутне об'єднання юридичних осіб (учасників консорціуму) на основі поєднання капіталу і координації діяльності учасників для досягнення спільної мети, а саме: реалізації проекту будівництва та експлуатації автомобільної дороги "Львів - Краковець". Частка наповненого статутного капіталу учасником консорціуму ПАТ "НПК-ГАЛИЧИНА" незначна, термін участі в консорціумі не визначений.

Пропозиції щодо реорганізації з боку третіх осіб

Пропозицій щодо реорганізації з боку третіх осіб не поступало.

Опис обраної облікової політики

Облікова політика на підприємстві сформована відповідно до Закону України від 16.07.1999 року № 996 - XIV "Про бухгалтерський облік і фінансову звітність в Україні".

У 2014 році Товариство дотримувалось облікової політики, розробленої у відповідності до вимог Закону України "Про бухгалтерський облік і фінансову звітність в Україні" від 16.07.1999 р. № 996 та на підставі Положень (стандартів) бухгалтерського обліку, затверджених Міністерством фінансів України. Облікова політика протягом звітного року була наступною:

При веденні бухгалтерського обліку на підприємстві застосовується План рахунків бухгалтерського обліку активів, капіталу, зобов'язань і господарських операцій підприємств та організацій. Форма ведення бухгалтерського обліку автоматизована, використовується програмний комплекс ІС:Підприємство.

Податковий облік здійснюється відповідно до вимог чинного податкового законодавства.

При відображенні в бухгалтерському обліку господарських операцій і подій застосовуються норми відповідних положень (стандартів) бухгалтерського обліку, затверджених Міністерством фінансів України.

Прийнятий за основу План рахунків бухгалтерського обліку активів, капіталу, зобов'язань і господарських операцій підприємств і організацій, затверджений наказом Міністерства фінансів України від 30.11.99р. №291.

Субрахунки використовуються, виходячи з потреб управління, контролю, аналізу і звітності, при необхідності можливе введення нових субрахунків (рахунків другого, третього порядків) із збереженням кодів (номерів) субрахунків основного Плану рахунків.

Облік необоротних активів.

До основних засобів віднесено матеріальні активи, що утримуються з метою їх використання в процесі виробництва або поставок товарів, надання послуг, здачі в оренду іншим особам або для здійснення адміністративних і соціально-культурних функцій, очікуваний термін корисного використання яких

складає більше 1 року та вартість яких без ПДВ більша 2500,00 грн. за одиницю. З 1 вересня збільшено порогове значення - критерів для віднесення матеріальних активів до основних засобів до 6000,00 грн.

Амортизація основних засобів нараховувалась за прямолінійним методом.

Ліквідаційну вартість для цілей амортизації прийнято рівну нулю.

Облік інших необоротних матеріальних активів (ІНМА).

До ІНМА віднесені матеріальні активи, очікуваний термін корисного використання яких складає більше 1 року та вартість яких без ПДВ до 6000,00 грн. за одиницю.

Амортизація по ІНМА нараховується в першому місяці використання об'єкта в розмірі 100 % його вартості. Здійснювати обов'язкове ведення кількісного обліку за місцями експлуатації та матеріально-відповідальними особами протягом терміну фактичного використання до моменту списання за непридатністю (списання з балансу).

Амортизація нематеріальних активів здійснюється прямолінійним методом.

Списання (ліквідація) необоротних активів проводиться тільки з причин їх непридатності, при умові знищення, розібрання або перетворення в інший спосіб, внаслідок чого неможливе їх використання за первісним призначення.

Оприбуткування та оцінка товарно-матеріальних цінностей, що отримані від ліквідації основних засобів, може проводитись на підставі акту списання по типовій формі, або на підставі додаткових актів оприбуткування та оцінки у випадках, якщо проводиться тривалий демонтаж за участю сторонніх організацій чи власними господарськими силами (стосується об'єктів нерухомості).

Облік запасів.

Одиницею обліку запасів є їх найменування.

При відпуску запасів у виробництво, з виробництва, продажу чи іншому вибутті їх оцінку здійснювати за методом ФІФО – собівартість перших за часом надходження запасів.

До первісної вартості запасів, що придбані за плату, віднесено транспортно-заготівельні витрати (витрати на заготівлю запасів, оплата тарифів (фрахту) за вантажно-розвантажувальні роботи і транспортування запасів усіма видами транспорту до місця їх використання, включаючи витрати зі страхування ризиків транспортування запасів).

Матеріальні активи зі строком експлуатації менше одного року рахуються малоцінними швидкозношуваними предметами (МШП). Вартість МШП списується при передачі їх зі складу в експлуатацію на витрати звітного періоду та ведеться їх кількісний облік за матеріально-відповідальними особами до моменту списання у зв'язку з вибуттям/закінченням строку експлуатації та ін.

Переоцінка необоротних активів.

Якщо залишкова вартість значно відрізняється від справедливої вартості, здійснюється переоцінка основного засобу.

Метод визначення величини резерву сумнівних боргів.

Сумнівну дебіторську заборгованість визначають комісією, що створена наказом по Товариству, не рідше одного разу в квартал. Списання безнадійної заборгованості проводити за наказом керівника та рішенням правління.

Облік витрат ведеться із застосуванням рахунків класу 9 Плану рахунків.

У 2014 р. створено забезпечення на виплату відпусток працівникам відповідно до вимог П(С)БО 11 "Зобов'язання".

Методика і організація обліку витрат ведеться відповідно до чинного Плану рахунків та Положень (стандартів_ бухгалтерського обліку, адаптованого до міжнародного.

Залишки за рахунками витрат у кінці звітного періоду закриваються на рахунок 44 "Нерозподілені прибутки (нерозподілені збитки)".

Інформація про основні види продукції або послуг, що їх виробляє чи надає емітент

Інформація про основні види продукції або послуг, що їх виробляє чи надає емітент.

ПАТ "НПК - ГАЛИЧИНА" протягом звітного 2018 року не здійснювало переробку нафти.

Основними видами діяльності, які проводило товариство було надання послуг по транспортно-експедиційному обслуговуванню перевезення вантажів, послуг по зберіганню, надання в оренду вагоноцистерн та інші. Надання таких послуг регламентувалось відповідними договорами, які укладались як у звітному періоді, так і в попередні роки. Загальна вартість таких договорів визначається як сумарна вартість наданих послуг згідно діючих договорів.

Основні фінансові ризики діяльності підприємства пов'язані з несвоєчасною оплатою наданих послуг, ризики, пов'язані з перевезенням та страхуванням вантажів, проведення поточних та капітальних ремонтів вагоноцистерн та невчасним їх поверненням.

Нестабільна діяльність підприємства є наслідком впливу політико-економічних факторів. Проблеми, з якими стикається підприємство насамперед пов'язані з: відсутністю реальної державної програми

підтримки вітчизняної нафтопереробки, надмірне фіскальне навантаження, часті податкові перевірки, відсутність законодавчо врегульованої нормативної бази, яка б визначала чіткі правила ведення бізнесу, відсутність інвестиційних програм. Збільшення обсягів імпорту нафтопродуктів призвело до скорочення виробництва, а відсутність інвестицій призвело до закриття програми модернізації виробництва.

Особливості полягають у дотриманні правил транспортування, зберігання, нафтопродуктів. Дотриманні вимог пожежної безпеки і вимог до охорони навколишнього середовища. Вплив вищезгаданих факторів і в подальшому буде усугубляти проблеми вітчизняної нафтопереробки, а їхнє вирішення буде суттєво впливати на подальші рішення щодо вибору майбутньої стратегії ведення діяльності товариства в наступні роки.

Перспективність виробництва окремих видів товарів, виконання робіт та надання послуг.

З розвитком технічного прогресу зростає потреба у високоякісних нафтопродуктах: в пальному (бензини різних марок, дизельне пальне), в маслах, бітумі, тощо.

Залежність від сезонних змін.

Попит на нафтопродукти залежить від сезонних змін. В теплу пору року зростає попит на бензини автомобільні, дизпаливо. Збільшується попит під час весняної посівної і в період збору сільськогосподарського врожаю. Також в теплу пору року йде інтенсивний ремонт доріг, дахів. Отже, збільшується потреба в бітумі дорожньому і будівельному. Взимку потрібна значно більша кількість мазуту паливного для ТЕЦ, котелень.

Інформація про особливості стану розвитку галузі виробництва, в якій здійснює діяльність емітент.

Особливості розвитку нафтопереробної галузі в Україні обумовлені напрямком гармонізації якості нафтопродуктів з європейськими вимогами. В зв'язку з чим впроваджуються гармонізовані до європейських стандарти на нафтопродукти у яких містяться більш жорсткі вимоги до якості. Для досягнення необхідних показників якості, забезпечення екологічних вимог, зокрема для бензинів і дизельного палива, необхідно провести реконструкцію і модернізацію підприємства та ввести нові технологічні процеси.

З введенням в дію нових ДСТУ для бензинів підвищеної якості ДСТУ 4839-2007 та ДСТУ 4840-2007 для дизельного палива підвищеної якості (на заміну ДСТУ 4063-2001 та ДСТУ 3868-99), а також введенням в дію з 01.01.2016 р. нових ДСТУ 7687:2015 Бензини автомобільні Євро та 7688:2015 Паливо дизельне Євро, підприємство не може переробляти сіркові нафти, тому що це приведе до виробництва нестандартної товарної продукції. На даний час підприємство може переробляти малосіркові нафти українських родовищ та нафти каспійських родовищ та виробляти моторні палива, що відповідають вимогам європейських стандартів Євро-2 і частково Євро-3 (при умові продовження терміну дії старих ДСТУ 4063-2001 та ДСТУ 3868-99).

Для сприяння вирішення проблемних питань для відновлення вітчизняної нафтопереробної галузі, необхідно термінове впровадження нормативно-правових актів, які стимулюватимуть вітчизняну нафтопереробну галузь. Вважаємо за доцільне розглянути такі стимулюючі пропозиції:

- введення мита на імпорт нафтопродуктів із країн, що мають преференційне ціноутворення на нафтову сировину;
- відміна ПДВ при ввезенні нафтової сировини для вітчизняних нафтопереробних підприємств, або введення вексельної форми оплати;
- відміна ПДВ на обладнання яке ввозиться на територію України для модернізації вітчизняних НПЗ;
- заборона роботи міні НПЗ, які не мають повного циклу переробки нафти і не можуть отримувати нафтопродукти, які-б відповідали діючим ДСТУ;
- на час модернізації вітчизняних НПЗ продовжити дію вітчизняних стандартів ДСТУ 3868-99 та ДСТУ 4063-2001;

Впровадивши дані пропозиції на законодавчому рівні, Уряд реанімує вітчизняну нафтопереробну галузь та завантажить потужності Українських НПЗ.

Рівень впровадження нових технологій, нових товарів.

Впровадження нових технологій і нових товарів потребує значних капіталовкладень у розробку робочих проектів, закупівлю обладнання, проведення детального проектування, будівництво нових установок, підготовку персоналу до обслуговування нових технологічних процесів. На даний час впровадження нових технологій призупинено.

ПАТ "НПК - ГАЛИЧИНА" на ринку.

На українському ринку нафтопродуктів підприємство займало значне місце у забезпеченні західного регіону світлими нафтопродуктами. Але на даний час потужності підприємства не завантажені, що пов'язано з припиненням поставки нафти на підприємство.

Інформація про конкуренцію в галузі не надається, оскільки підприємство у звітному році нафтопродуктів не виробляло.

98 % до всієї виробленої та реалізованої продукції у звітному році складає виробництво і реалізація теплової і електроенергії.

Теплова і електрична енергія виробляється паровими котлами і турбогенераторами власної Теплоелектроцентралі (ТЕЦ).

ПАТ "НПК-ГАЛИЧИНА" планує збільшення виробництва електричної та теплової енергії на 5-15 % з метою підвищення завантаження потужностей ТЕЦ, що дасть змогу збільшити реалізацію теплової і електричної енергії споживачам, та призведе до збільшення прибутку Товариства.

Основними споживачами є нафтовидобувні, газопереробні підприємства, бюджетні організації.

Сировиною для виробництва тепло- і електроенергії є газ нафтовий вакуумний відбензинений. Основний постачальник вказаного газу є НГВУ "Бориславнафтогаз". Ціна на газ встановлюється договорами.

Протягом 2018 року ціна зростала.

В холодну пору року ТЕЦ виробляє теплову енергію. В теплу пору року ТЕЦ збільшує виробництво і реалізацію електроенергії.

У виробництві і реалізації тепло- і електроенергії основним з ризиків діяльності є можливе скорочення постачання сировини - газу нафтового відбензеного.

Енергетична галузь України включає Атомні електростанції, які виробляють 47,29 % від всього виробництва електроенергії по галузі. Частка АЕС в загальному обсязі виробництва в країні збільшується.

Крім цього виробниками електроенергії є теплоелектростанції, частка яких складає 42,2 %, гідроелектростанції - 5,3 % та альтернативні джерела енергії - 0,4 %.

Основну конкуренцію для ПАТ "НПК-ГАЛИЧИНА" в постачанні електроенергії створює ПАТ "Львівобленерго" та інші постачальники електроенергії за нерегульованим тарифом. Частка вищеназаних постачальників електроенергії на регіональному ринку (ринку Львівської області) складає понад 95 %.

Існують різні шляхи (методи) фінансування ризику, що формують фінансові варіанти ризик-плану, які є враховані в параметрах фінансового планування ризикової господарської діяльності підприємства. Перш за все, це витрати: організаційно-управлінські – на заходи щодо підвищення безпеки; на компенсацію збитків; на виплату страхової премії тощо. Це також резервні фонди самострахування, які формуються з власних коштів підприємства і які утворюють бюджет компенсаційних виплат із самострахування в структурі фінансового планування.

Усе це в сукупності утворює спільну структуру ризик-плану, який поділяється на ризик-плани: превентивних заходів; самострахування; страхування; боргового фінансування компенсації очікуваних збитків, що сталися; державного неборгового (субсидування) фінансування компенсації збитків.

Інформація про основні придбання або відчуження активів за останні п'ять років

У 2014 році за рахунок введення в експлуатацію машин, обладнання обчислювальної та офісної техніки, приладів та інструментів на суму 872 тис. грн. збільшило вартість основних засобів. Також було проведено капітальні ремонти на здорожчання вартості основних засобів на суму 373 тис. грн. Списано з балансового обліку (ліквідовано) морально- та фізично-застарілих машин та обладнання, приладів та інструментів на суму 3 108 тисяю грн. Реалізація основних засобів у 2014 році не проводилась.

У 2015 році ПАТ "НПК-ГАЛИЧИНА" за рахунок введення в експлуатацію машин, обладнання, обчислювальної та офісної техніки, приладів та інструментів на суму 861 тис. грн. збільшило вартість основних засобів. У звітному році проведено капітальні ремонти основних засобів, що призвело до збільшення їх вартості на суму 1110 тис. грн.

Списано з балансового обліку (ліквідовано) морально- та фізично-застарілих машин та обладнання, приладів та інструментів на суму 230 тис. грн. Реалізації основних засобів у 2015 році не було.

У 2016 році відбулися зміни вартості основних засобів за рахунок: проведення капітальних ремонтів на здорожчання вартості основних засобів на суму 322 тис. грн., введено в експлуатацію машин, обладнання, обчислювальної та офісної техніки, приладів та інструментів на суму 2216 тис. грн., списано з балансового обліку (ліквідовано) морально- та фізично-застарілих машин та обладнання, приладів та інструментів на суму 230 тис. грн. У 2017 та 2018 роках реалізації основних засобів не було.

Інформація про основні засоби емітента

Основні засоби ПАТ "НПК-ГАЛИЧИНА", в основному, розміщені по місцезнаходженню Товариства.

Інформація про основні засоби емітента, включаючи об'єкти оренди приведена у відповідній таблиці цього звіту.

Будь-яких значних правочинів емітента щодо них не було. Виробничі потужності та ступінь використання обладнання також вказано в описі до відповідної таблиці цього звіту. Спосіб утримання активів - капітальний ремонт та відновлення.

У 2018 році, як і в попередньому, виробничі потужності з первинної переробки нафти не були

завантажені, простоювали (ступінь завантаження - 0 %).

ПАТ «НПК-ГАЛИЧИНА» проводить постійну роботу по зменшенню негативного впливу виробничої діяльності на стан навколишнього природного середовища. Щорічно на підприємстві розробляються та виконуються заходи по зменшенню викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, захисту поверхневих водойм від забруднення та раціональному використанню водних ресурсів, зменшенню об'єму використання питної та технічної води та покращенню якості стічних вод, зменшенню кількості токсичних відходів і збільшенню об'ємів їх утилізації. Ці заходи затверджуються Головою правління ПАТ «НПК-ГАЛИЧИНА» та, на вимогу, погоджуються з Держуправлінням охорони навколишнього природного середовища у Львівській обл.

Основні заходи з охорони навколишнього природного середовища, виконані у 2017 р. на ПАТ «НПК-ГАЛИЧИНА» :

- Проведено утилізацію відходів нафтопереробки – Нафтошламів механічного очищення стічних вод шляхом передачі їх підприємству, яке володіє Ліцензією, виданою Міністрством екології та природних ресурсів України щодо поводження з небезпечними відходами, в тому числі: нафтошлами з території дільниці №1 цеху № 6, нафтошлами зі ставу – ливненакоплювача (цех №10), осад на дні резервуару – (цех №10).

Зменшення кількості нафтошламів, що зберігаються на території підприємства веде до покращення загальної екологічної обстановки в районі розташування підприємства.

- При проведенні робіт по очистці підземних ґрунтових вод на території підприємства уловлено 0,6 т нафтопродукту, що сприяє покращенню якості підземних вод у районі території розташування головного підприємства, зменшує негативний вплив на стан підземних вод та якість води у р.Тисмениця.

- Завершено роботи з відновлення та введення в експлуатацію вертикально – горизонтальної дренажної системи захисту річки Тисмениця.

- Проведено капітальний ремонт систем каналізації та очисних споруд підприємства.

- Проведено роботи по капітальному ремонту котлів, димових труб ТЕЦ, режимоналагоджувальні роботи та випробування котлів.

- Санітарна лабораторія підприємства забезпечує постійний контроль за станом атмосферного повітря, поверхневих та підземних вод у зоні виробничого впливу підприємства. Відхилень від норм, встановлених санітарними правилами та від екологічних нормативів у 2017р. не виявлено.

Інвестиції були вкладені в реконструкцію та модернізацію об'єктів загально-заводського господарства ПАТ "НПК-ГАЛИЧИНА", на будівництво нових резервуарних парків, на придбання нового обладнання та для заміни застарілого обладнання, а також на розробку базових проектів та робочої технічної документації реконструкції підприємства.

Інформація щодо проблем, які впливають на діяльність емітента

Інформацію щодо проблем, які впливають на діяльність емітента; ступінь залежності від законодавчих або економічних обмежень викладено у цьому розділі звіту вище.

Опис обраної політики щодо фінансування діяльності емітента

Фінансування виробничо-господарської діяльності товариства відбувається за рахунок надходження від реалізації послуг, які надає ПАТ „НПК-ГАИЧИНА”.

Протягом року дебіторська і кредиторська заборгованість підприємства зросла. Станом на 31.12.2017 року оборотні активи становлять 7 245 098 тис.грн., поточні зобов'язання – 7 997 074 тис.грн.

Підприємство відчуває нестачу обігових коштів.

Інформація про вартість укладених, але ще не виконаних договорів (контрактів)

Основні види договорів (контрактів), які укладає Товариство - це договори на покупку нафти (сировини) .

Відповідно до вищенаведеного виду договорів, Товариство укладає договори на відпуск нафтопродуктів, та договори по зберіганню і наданню послуг по відвантаженню нафтопродуктів.

Важливе значення мають договори на постачання тепло - і електроенергії, природного газу.

Крім цього, укладаються договори на поставку обладнання, матеріалів та реагентів, будматеріалів, офісної техніки, обладнання для побутових приміщень, спецодягу для робітників, договори з підрядними організаціями для виконання спеціалізованих видів робіт, та інші договори для забезпечення ефективного ведення господарської діяльності.

Договори, укладені Товариством, виконуються, практично, в повній мірі. Проблеми з своєчасним виконанням договорів (угод, контрактів) у Товаристві немає.

Через вищенаведені обставини підприємство значно скоротило укладання договорів у 2015 році.

Стратегія подальшої діяльності емітента щонайменше на рік

Вважаємо надалі за доцільне звертатись з відповідними пропозиціями до Кабінету Міністрів України щодо впровадження ряду стимулюючих факторів, спрямованих на виправлення ситуації та запровадження ряду стимулюючих факторів для галузі в цілому, основними з яких є:

- введення мита на імпорт нафтопродуктів;
- відміна ПДВ при ввезенні нафтової сировини для нафтопереробних підприємств;
- відміна ПДВ на обладнання яке завозиться на територію України для модернізації вітчизняних НПЗ.

Опис політики емітента щодо досліджень та розробок

У рамках вимог ДСТУ ISO 17025:2006 лабораторія ПАТ "НПК-ГАЛИЧИНА" постійно приймає участь у міжлабораторних порівняльних випробуваннях, які проводяться під керівництвом "10 Хімотологічного центру". На даному етапі буде підписана чергова угода на виконання VII раунду міжлабораторних порівняльних випробувань.

Було розглянуто перелік чинних в Україні ГОСТів, розроблених до 1992 р та надано зауваження та доповнення в "ТЕХНІЧНИЙ КОМІТЕТ" (ТК 38) при ДП "НДІННП МАСМА" м. Київ.

За угодою з Національним агентством з акредитації України (НААУ) заплановано виконання робіт з моніторингу шляхом здійснення нагляду за ООВ (органом оцінки відповідності) - випробувальною лабораторією ПАТ "НПК-ГАЛИЧИНА".

Отримано рішення аудиту від НААУ, стосовно проведеного нагляду за ООВ (випробувальної лабораторії ПАТ "НПК-ГАЛИЧИНА") на відповідність вимогам ДСТУ ISO/IEC 17025.

Проводиться аналіз та контроль чинності та внесення змін до діючих нормативних документів.

Інша інформація

д/н