

**ОБГРУНТУВАННЯ
ЩОДО НЕОБХІДНОСТІ СХВАЛЕННЯ/
ЗАТВЕРДЖЕННЯ ПЛАНУ РОЗВИТКУ
ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ НА
2021-2030 р.**

ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА З
ГАЗОПОСТАЧАННЯ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ
«ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ»
(газорозподільне підприємство)

м. Краматорськ 2020 р.

Зміст

- Вступ
- Опис заходів на 2021 р. плану розвитку газорозподільної системи ПАТ «Донецькоблгаз»:
 - Розділ I. Розподільні газопроводи
 - Розділ II. Відключаючі пристрої
 - Розділ III. ГРП
 - Розділ IV. ШРП
 - Розділ V. Газорегуляторне обладнання
 - Розділ VI. ЕХЗ
 - Розділ VII. Інше
 - Розділ VIII. Модернізація та закупівля колісної техніки.
 - Розділ IX. Заходи спрямовані на зниження ВТВ та понаднормованих втрат природного газу
 - Розділ XI. Впровадження та розвиток інформаційних технологій
 - Розділ XII. Інше
- Опис заходів на 2022 – 2023 р.р. плану розвитку газорозподільної системи ПАТ «Донецькоблгаз»
- Опис заходів на 2024 – 2030 р.р. плану розвитку газорозподільної системи ПАТ «Донецькоблгаз»

Вступ

Основним виробничим продуктом публічного акціонерного товариства з газопостачання та газифікації «Донецькоблгаз» є послуга по доставці природного газу від постачальника до кінцевого споживача. Тому, як і будь-яка розподільна організація, вона не виробляє власного товару у фізичному розумінні, а лише створює йому додану вартість в процесі переміщення. Саме додана вартість відображає ціну за надану послугу по доставці газу та є головним джерелом для функціонування ПАТ «Донецькоблгаз».

Однак для фінансово-економічної стабільності та сталого розвитку газорозподільних мереж області адекватний рівень тарифів є умовою лише необхідною, але далеко недостатньою. З практики діяльності ПАТ «Донецькоблгаз» відомо, що в сучасних умовах навіть при високих тарифах, джерела для сталого функціонування Товариства великою мірою залежать від багатьох соціально-економічних чинників (наприклад, рівня платежів за поставлений та спожитий природний газ), належного рівня технології постачання газу, стабільності та кваліфікації працівників, умов праці тощо.

Основними виробничими фондами ПАТ «Донецькоблгаз» є мережа розподільних газопроводів та споруд на них державної форми власності, від належного утримання та ефективного використання яких залежить безперебійне газопостачання споживачів області. А це, в свою чергу, потребує високого рівня науково-технічного забезпечення на всіх етапах виробничої діяльності – від стадії проектування газорозподільних мереж до їх будівництва та експлуатації. Безальтернативним напрямком досягнення такої мети є впровадження сучасних матеріалів та технологій - як при утриманні діючих газових мереж, так і при будівництві нових та реновації застарілих.

Слід особливий акцент зробити саме на забезпеченні безаварійного постачання газу, зважаючи на можливість катастрофічних наслідків неконтрольованого витікання газу при поривах газопроводів. Ці наслідки не можуть йти ні в яке порівняння з випадками пориву водоводів і навіть нафтопроводів. Виток газу та його загорання може призвести до техногенної катастрофи на значній площі, що особливо небезпечно в такому густонаселеному регіоні, як Донецька область.

А між тим сучасний стан газорозподільної мережі, яка підпорядкована ПАТ «Донецькоблгаз», та інфраструктури по її обслуговуванню викликає велику та небезпідставну стурбованість. Проблема загострюється тим, що частина газопроводів пролягає над шахтними виробками. Це призводить до чутливих деформацій ґрунту та відповідного механічного навантаження на газопроводи. Як мережа газопроводів, так і відповідна інфраструктура їх обслуговування потребують невідкладної модернізації.

Але зараз вже абсолютно розуміло, що екстенсивний шлях вирішення цієї проблеми є безперспективним з огляду на його непомірну фінансову та матеріальну витратну частину. З другого боку, проблема подальшого безаварійного та безперебійного постачання газу може бути вирішена за рахунок впровадження нових технологій, матеріалів та техніки, доцільність використання яких доведена сучасною світовою практикою газопостачання.

Найбільш примітним феноменом цього досвіду є відмова від сталевих газопроводів, що піддаються корозії металу на користь поліетиленових, а також реновація застарілих сталевих труб шляхом протягання в них поліетиленових.

Компанія ПАТ «Донецькоблгаз» вже має досвід використання вказаних технологій. Але якісний перехід на нові матеріали та технології в масштабах області можливий у разі реалізації цієї інвестиційної програми.

Відомості про сучасний стан матеріально-технічної бази ПАТ «Донецькоблгаз» та обґрунтування необхідності її модернізації детально представлені в відповідних розділах Плану розвитку.

Опис заходів на 2021 р. плану розвитку газорозподільної системи ПАТ «Донецькоблгаз»

Фінансування Плану розвитку газорозподільної системи на 2021 рік заплановано на – 142 155 тис. грн. без ПДВ

Планом розвитку системи на 2021 рік газорозподільного підприємства ПАТ «Донецькоблгаз» передбачено виконання наступних заходів:

Розділ І. Розподільні газопроводи

Всі надземні та підземні газопроводи підлягають технічному обслуговуванню згідно «Правил безпеки систем газопостачання», «Порядку технічного огляду, обстеження, оцінки та паспортизації технічного стану, здійснення запобіжних заходів для безаварійного експлуатування систем газопостачання». Для забезпечення безаварійної експлуатації розподільчих газопроводів, зменшення виробничо-технологічних витрат газу на 2020 р. заплановано виконати роботи з: технічного переоснащення вузлів технологічного устаткування, заміни вузлів технологічного устаткування та їх інженерних мереж газових, відновлення захисного покриття на надземних та підземних газопроводах, ремонту / встановлення / заміни пошкоджених частин підпор, тощо загальною протяжністю 8,077 км.

Технічне переоснащення надземної ділянки газопроводу середнього тиску Ду - 382 мм через завод «Кристал» в наземне положення з укладанням газопроводу на ФБС, інв. № 114061200330200590.

Відновлення вузлів інженерних мереж (підпори: Д-76 мм, Н=3,5м - 21 од., S=17,55 м²). Відновлення захисного покриття (фарбування) на розподільному надземному газопроводі н/т та підпорах (Д-57 мм, L=1500 п.м., S=268,61 м²; підпори: 80x80мм, Н=2,6 м - 235 од., S=195,52 м²) адреса: с. Новоукраїнка, вул. Степна (буд .1-30), інв. № 114061300330310328.

Відновлення вузлів інженерних мереж (підпори: Д-57 мм, Н=3,5 м - 22 од. S=13,79 м²). Відновлення захисного покриття (фарбування) на розподільному надземному газопроводі н/т та підпорах (Д-57 мм, L=3467 п.м., S=620,84 м²; підпори: Д- 57 мм, Н=2,6 м - 573 од., S=266,78 м²) адреса: с. Павлівка, вул. Центральна (будинок 29-159), інв. № 114061300330310477.

Відновлення вузлів інженерних мереж (підпори: Д- 108 мм, Н=3,5м - 23 од.). Відновлення захисного покриття (фарбування) на розподільному надземному газопроводі н/т та підпорах (Д-108 мм, L=800 п. м., Д-57 мм, L=1500 п. м., S=540,04 м²; підпори: Д- 108 мм,

H=2,6м - 122 од., Д- 57 мм, H=2,6м - 253 од., S=225,41 м2) адреса: с. Березове, вул. Маяковського(буд.2/1-39), вул. Трудова (буд 6-44), вул. Космонавтів (буд.1-43), інв. № 114061300330310224

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (заміна засувки, відновлення вузлів інженерних мереж-підпор). Відновлення захисного покриття (пофарбування) на надземному газопроводі н/т, по вул. Машчерметівська гілка №2 Д-89 ммх 3 мм L-60 п.м., вул. Машчерметівська гілка №3 Д-57 мм L-62,5 п.м., інв. № 114061500330311230, 114061500330311231.

Реконструкція

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (кільцювання розподільчих сталевих газопроводів н/т Д-50мм- 44 п.м., кільцювання розподільчих ПЕ газопроводів н/т Д-63 мм-15 п.м., Д-75 мм-30 п.м.) за адресами м. Бахмут, пер 1-й Шевченка,20, вул. Загородня, 97,92,68, вул. Загородня 92, пров.1Шевченка 18, вул. Загородня 55-79, вул. Шевченка пров. Шевченко, р/н Мясокомбінату кооп. Північно-Східний, інв. № 114060200330314300, 114060200330304768, 114060200330303671, 114060200330303565 114060200330303891, 114060200330303168, 114060200330302640.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (демонтаж гумотканинного компенсатора Д-108 мм з прокладанням ПЕ газопроводу Д - 110 мм, улаштування відключаючого пристрою Д- 110 мм та ліквідацією ГК № 28), вул. О. Кошевого, м.Часів Яр, інв. № 114060200330200131.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (демонтаж гумотканинного компенсатора Д-150 мм з прокладанням ПЕ газопроводу Д - 110 мм, улаштування відключаючого пристрою Д- 100 мм у надземному положенні та ліквідація ГК № 31) вул. Недогібченка - Маріупольська, м. Часів Яр, інв. № 114060200330200129.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування підземного сталевих газопроводу н/т Д -100 мм на поліетиленовий Д - 90 мм, за адресою вул. Енгельса, 89 перехід к вул. Енгельса, 91, інв. № 114060800330307335.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування підземного сталевих газопроводу н/т Д - 100 мм на поліетиленовий Д - 63 мм, за адресою вул. Козацька, 52 перехід к вул. Козацька, 58, інв. № 114060800330307317.

Оптимізація системи газопостачання з кільцюванням газових мереж середнього тиску ГРП № 13 та від'єднанням від системи газопостачання ШРП № 94, №106 за адресою: м. Костянтинівка, вул. Трудова 167, вул. Трудова - вул. Одеська, інв. № 114061200420200071, 114061200420200075.

Кільцювання надземного газопроводу в/т Д-219 мм від газового колодязя № 24 до поліетиленового газопроводу в/д до ГРП № 30 по вул. Магістральна. Виконання проектних робіт.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (сталевий газопроводу на поліетиленовий ПЕ d=110, L=186 м), адреса: с. Єлизаветівка, вул. Паркова до вул. Центральна. Відновлення захисного покриття (фарбування) на розподільному надземному газопроводі середнього тиску та підпорах (Д-108 мм, L=549м, S=186,27 м²; підпори 10x2, H=2,7м - 60 од., 10x2, H=4,5м - 6 од., S=72,58 м²), відновлення фундаментів підпор (5 од.), адреса: с. Єлизаветівка, вул. Мічурина до вул. Центральна, інв. № 114061300330310722.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (сталевий газопроводу на поліетиленовий ПЕ d=110, L=186 м) на газопроводі низького тиску, адреса: с. Єлизаветівка, вул. Паркова, 48 до вул. Центральна, 47, інв. № 114061300330310479.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (ліквідація гумотканинних компенсаторів Д-200 мм -2 од., Д-100 мм-1од, заміна засувок Д-150 мм - 2 од., Д-100 мм-1 од., Д-80 мм-1 од., ліквідація ГК №1, №3, №4, №6) на газопроводі середнього тиску, адреса: м. Мар'їнка, вул. Заводська, вул. Лісова, інв. № 114061300330200713.

Технічне переоснащення газопроводу середнього тиску Д-219 мм по вул. Сользаводська м. Слов'янськ, інв. № 114061500330200822.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (сталевий газопроводу Д - 150 мм - 290 п.м. на поліетиленовий Д - 160 мм з ліквідацією 10 од. колодязів з гумотканинними компенсаторами) на підземному газопроводі середнього тиску до котельні 102 кварталу м. Торецьк, інв. № 114060600330200358.

Встановлення конструкції для захисту газопроводу с/т Д-325 мм від ЛЕП за адресою: м. Мирноград до м-н Західний, інв. № 114061100330200689.

Розділ II. Відключаючі пристрої

Своєчасна заміна відключаючих пристроїв на розподільчих газопроводах та їх відгалуженнях необхідна для подовження терміну експлуатації газопроводів, зменшенню витрат природного газу та підвищенню безпеки газопостачання. За рахунок планових інвестицій на 2020 рік планується виконати заміну 25 од. відключаючих пристроїв.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (заміна одиниць технологічного устаткування, крани шарові приварні - Ду32-1од., Ду50-1од, Ду65-1од., Ду80-1од.) на газопроводі низького тиску, адреса: м. Курахове, м-н Южний, буд. № 1,2,4,6,8, інв. № 114061300330312810.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (заміна засувки); відновлення захисного покриття (фарбування) на розподільному газопроводі низького тиску м. Покровськ м-н Південний № 4,5,11,12,13, інв. № 114061100330313314, 114061100330313288.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (заміна засувки Д 100 мм-2 од) на розподільчому надземному газопроводі середнього тиску від ГРП-38 до ГРП-39 с. Дружба м. Торецьк, інв. № 114060600330200388, 114060600330201138.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (заміна засувки Д 100 мм-2 од) на розподільчому надземному газопроводі низького тиску по вул. Гайдара с. Дружба, м. Торецьк, інв. № 114060600330307122.

Технічне переоснащення

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування на підземному газопроводі середнього тиску з метою секціонування газових мереж с. Канал (встановлення відключаючого пристрою-кульового приварного крану у надземному положенні Д-200 мм) м. Часів Яр вул. Недогибченка кут з вул. Маріупольська, інв. № 114060200330200175.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (демонтаж ділянки газопроводу-вводу до ГРП низького тиску Д-273 мм, встановлення надземного відключаючого пристрою Д-250 мм) газопроводу-вводу низького тиску до ГРП 55. м. Сіверськ, вул. Садова, інв. № 114060200330300605.

Оптимізація системи газопостачання демонтаж відключаючих пристроїв (5 од.) встановлення секціонуючих відключаючих пристроїв (приварний кран Д-65 мм, приварний кран Д-100мм) по вул. Жовтнева, Фрунзе, смт. Володимирівка, інв. № 114060700330307207.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (демонтаж засувки на підземному газопроводі с/т Д - 159 мм та ліквідація газового колодязя N 118) по вул. Тімірязева м. Дружківка, інв. № 114060800330200505.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (заміна одиниць технологічного устаткування - засувки DN - 100 мм на приварний кульбовий кран DN -150 мм з редуктором h - 1,5 м, ліквідація ГК) за адресою: м. Костянтинівка, вул. Магістральна, ГК №32, інв. № 114061200330201246.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування на газопроводі середнього тиску вул. Паркова (газовий колодязь № 175). Демонтаж цегляної кладки, демонтаж засувки, фланцевих з'єднань, демонтаж футлярів, відновлення ізоляційного покриття, монтаж приварного крану Ду 100мм, інв. № 114061000320100639.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (демонтаж засувки Ду200 та газового колодязя) на газопроводі високого тиску, адреса: від с. Богоявленка до с. Єлизаветівка, ГК № 1, інв. № 114061300330100236.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (встановлення одиниць технологічного устаткування, крани шарові приварні - Ду80-2шт., фланцева засувка - Ду150-1шт.) на газопроводі низького тиску, адреса: с. Богоявленка, вул. Шевченко, буд. 37,53,31, інв. № 114061300330310549.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (ліквідація газового колодязя №156 на газопроводі високого тиску до с.Рай-Олександрівка (ГП к с.Рай-александровка)), інв. № 114061500330100265, інв. № 114061500330100265.

Розділ III. ГРП

В зоні ліцензійної діяльності ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛГАЗ» знаходиться 479 од. ГРП. Під дією навколишнього середовища (атмосферні опади, просідання ґрунту) здійснюється руйнація конструкції будівлі ГРП: підлога, стіни та відмостка мають тріщини, руйнується цегляна кладка, протікає покрівля, зношується конструкція коробу дверей. З метою захисту газоредукуючого обладнання (термін експлуатації якого ще не вичерпаний, і яке не потребує

заміни) від впливу атмосферних опадів, у 2021 р. планується виконати ремонт будівель ГРП у кількості 5 од.

Ремонт будівлі ГРП №64 с. Міньковка (заміна покрівлі $S=69,3$ м², фарбування дверних полотен і віконних ґрат емаллю, штукатурення місця «висипання» цегли цементним розчином, білення вапняним розчином стін, стелі; технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (заміна ЗСК), інв. № 114060200320900052.

Ремонт будівлі ГРП №55 вул. Садова, м. Сіверськ (заміна покрівлі - площа покрівлі $S=61$ м², $6,4$ мх $9,5$ м, штукатурення стін та стелі - площа стін $S=176$ м², площа стелі $53,76$ м², фарбування підлоги - $53,76$ м², дверей та вікон), інв. № 114060200320900039 114060200330300605.

Ремонт будівлі ГРП №35 м. Краматорськ вул. М. Петренка ($S=42$ м²; $H=3,3$ м). Монтаж покрівельного покриття з профільованого листа, штукатурення стін приміщення ГРП, фарбування стін приміщення ГРП, фарбування вікон, заміна дерев'яних дверей на металеві, улаштування бетонних стяжок, улаштування бетонного вимощення. Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (заміна ЗСК), інв. № 114061000320100430.

Ремонт будівлі ГРП 20 (заміна покрівлі, ремонт стін, стелі) вул. Верхня с. Північне м. Торецьк ($49,2$ м², цегла, перекриття з/б). Заміна покрівлі ГРП: часткове розбирання парапетів, улаштування решетування, укладання листів профнастилу, ґрунтування, шпаклювання, фарбування внутрішніх стін та стелі; інв. № 114060600320900213.

Ремонт будівлі ГРП 12 (заміна покрівлі, ремонт стін, стелі) вул. Лісна кв.102 м. Торецьк ($50,18$ м², цегла, перекриття з/б). Заміна покрівлі ГРП: часткове розбирання парапетів, улаштування решетування, укладання листів профнастилу, ґрунтування, шпаклювання, фарбування внутрішніх стін та стелі; частковий ремонт вимощення, інв. № 114060600320900206.

На балансі ПАТ «Донецькоблгаз» знаходиться 479 ГРП. Термін експлуатації газоредуруючого обладнання більшості перевищує 40 років. На даному обладнанні не можливе точне регулювання меж спрацювання, існує проблема із закупівлею якісних запасних частин. Також в наслідок довгої експлуатації необхідно провести капітальний ремонт будівель ГРП. Для забезпечення надійності газопостачання, зменшення витрат та витрат газу, поточних ремонтів морально-застарілого обладнання ГРП необхідно виконати

технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування ліній редукування ГРП з використанням сучасного обладнання.

Планом розвитку передбачена реконструкція ліній редукування з ремонтом будівель ГРП у кількості 12 од.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ГРП, капітальний ремонт будівлі ГРП , технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування - заміна газопроводів-вводів, ліквідація ГК № 75 біля ГРП №21) ГРП № 21, вул. Бахмутська, м. Бахмут, інв. № 114060200420100002, 114060200320900044, 114060200330201518.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінії редукування ГРП на ШРП) ГРП № 98, с. Відродження, Бахмутського р-ну, інв. № 114060500320100187

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (ГРП №2 з лінією редукування РДУК-100 замінити на ШРП з сучасним обладнанням, ,ліквідація газового колодязя). смт. Володимирівка, вул. Перемоги, інв. № 114060700320100242.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ГРП), капітальний ремонт будівлі ГРП № 13 м. Дружківка вул. Русіянова, інв. № 114060800320100257.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ГРП), капітальний ремонт будівлі ГРП № 1 м. Дружківка вул. Козацька, інв № 114060800320100261.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ГРП на ШРП) ГРП № 46 за адресою: с. Степанівка, вул. Леніна, інв. № 114061200320100720.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ГРП № 16), на ШРП за адресою: м. Авдіївка, вул. Гагарина, інв. № 114061800320100660.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ГРП), ремонт будівлі ГРП № 37, м. Краматорськ, за адресою: Консервний цех, к-п Ясногорівський (S=51м²; H=2,5м).

Технічне переоснащення лінії редукування (РТБК 100, с середнього тиску на низький тиск, потужність 1380м³, 1 лінія редукування), виготовлення проектної документації, інв. № 114061000320100418.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ГРП на ШРП) ГРПБ №21 м. Покровськ вул.

Ольшанського Інв № 114061100320100683 1 од, потужність 300 м3/год, с/т-н/т на сучасне обладнання, інв. № 114061100420200140.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (заміна лінії редукування ГРП; встановлення ШРП, пропускна спроможність: 990м3/год)) ГРП № 3 , адреса: с. Новоукраїнка, вул. Молодіжна, 51, інв. № 114061300330310476.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування) ГРП 29 вул. В. Інтернаціоналістів смт. Новгородське м. Торецьк. 1 лінія редукування, РДУК-2-100/50, пропускна здатність 5650 м3/год. Капітальний ремонт будівлі ГРП - 29 (24,32 м2, цегла, перекриття з/б). Зміна м'якої покрівлі на покрівлю с профільного листа, малярні та штукатурні роботи. Ремонт вимощення, інв. № 114060600420100089, 114060600320900200.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування) ГРП-17 по вул. Юності с. Північний м. Торецьк. 1 лінія редукування, РДУК-2-100/70, пропускна здатність 5650 м3/год Капітальний ремонт будівлі ГРП - 17 (24,49 м2, цегла, перекриття з/б). Зміна м'якої покрівлі на покрівлю с профільного листа, малярні та штукатурні роботи, інв. № 114061800420200124.

Розділ IV. ШРП

На балансі ПАТ «Донецькоблгаз» знаходиться 391 ШРП. Регулююче та запобіжне обладнання експлуатується з 60-х років минулого століття. На даному обладнанні не можливе точне регулювання меж спрацювання, існує проблема із закупівлею якісних запасних частин. Під впливом навколишньої середовища здійснюється руйнація та корозійні пошкодження металевих конструкцій. Для забезпечення надійності газопостачання, зменшення витрат та витрат газу, поточних ремонтів морально-застарілого обладнання ШРП необхідно виконати технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування ліній редукування ШРП з використанням сучасного обладнання кількістю 20 од.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінії редукування ШРП на сучасне обладнання с/т-н/т, DN32, потужністю 100 м3/год) ШРП №18, вул. Нова, сел. Хромове, інв. № 114060200420200196.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінії редукування ШРП на сучасне обладнання с/т-н/т, DN32, потужністю 100 м3/год) ШРП №45, с. Покровське (Шевченка), інв. № 114060700420200075.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (дві лінії редукування ШРП) (РД-50-2 од., потужність 990 м3/годину) ШРП №1 на ШРП з сучасним обладнанням, м. Волноваха, вул. Обручева, інв. № 114060700420200067.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (дві лінії редукування ШРП) (РД-50-2 од., потужність 990 м3/годину) ШРП №4 на ШРП з сучасним обладнанням, м. Волноваха, вул. Жовтнева, інв. № 114060700420200070.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (дві лінії редукування ШРП)(РД-50-2 од., потужність 990 м3/годину) ШРП №9 на ШРП з сучасним обладнанням, м. Волноваха, вул. Блюхера, інв. № 114060700420200074.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (дві лінії редукування ШРП) (РД-50-2 од., потужність 990 м3/годину) ШРП №12 на ШРП з сучасним обладнанням, м. Волноваха, вул. 2 Гв. Армії 34, інв. № 114060700420200077.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (дві лінії редукування ШРП) (РД-50-2 од., потужність 990 м3/годину) ШРП №11 на ШРП з сучасним обладнанням, м. Волноваха, вул. Артеменко, інв. № 114060700420200076.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ШРП) ШРП № 95 за адресою: Костянтинівський р-н, вул. Учбова, 9 (Сільськогосподарський технікум), інв. № 11406120042020079.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування з виносом ШРП № 114 із земельної ділянки, за адресою: м. Костянтинівка, вул. Магістральна, 98 та демонтуванням ШРП № 103, № 102 за адресою: м. Костянтинівка, вул. Магістральна, 91, інв. № 114061200420200108, 114061200420200100, 114061200420200107.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ШРП) ШРП № 21 за адресою: м. Авдіївка, вул. Першотравнева (РД-50, заміна лінії редукування-2 нитки, с/т-н/т на сучасне обладнання, потужність 2840м3/год). Виготовлення проектної документації, інв. № 114061800420200138.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ШРП), ШРП № 20 за адресою: м. Авдіївка, вул. Темерязєва, інв. № 114061800420200124.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ШРП-РД50-2 од, з с/т на н/т, потужність 990м3, 2 лінії редукування) ШРП № 47, м. Краматорськ, вул. Кагатна.

Оптимізація системи газопостачання, з кільцюванням газових мереж та від'єднанням від системи газопостачання ШРП № 77. Виготовлення проектної документації, інв. № 114061000420200077.

Технічне переоснащення ШРП №7 м. Покровськ вул. Шосейна, заміна лінії редукування-РДНК-400-50 2 од, потужність 100 м³/год, с/т-н/т на сучасне обладнання, інв. № 114061100420200140.

Технічне переоснащення ШРП від котельні №24 (ШРП2) м. Мирноград вул. Соборна, 28а (Ватутіна) 2 од, потужність 560 м³/год, с/т-н/т на сучасне обладнання, інв. № 114061100420200140.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінії редукування ШРП) ШРП № 1 ,(пропускна спроможність: 610 м³/год), адреса: м. Мар'їнка, вул. Лісова, 1а, інв. № 114061300330200125.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінії редукування ШРП) ШРП № 3 ,(пропускна спроможність: 1220 м³/год), адреса: м. Мар'їнка, вул. Каштанова, інв. № 114061300330310126.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінії редукування ШРП) ШРП № 1 ,(пропускна спроможність: 220 м³/год), адреса: с. Єгорівка, вул. Богдана Хмельницького, 43, інв. № 114061300420200133.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування ШРП № 25 вул. Світлодарська 28Б (заміна лінії редукування РД-50 - 2 лінії на сучасне ШРП в зборі), інв. № 114061500330200896.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ШРП) ШРП вул. Зарічна смт. Новгородське м. Торецька (с/т-н/т РД 50, 2од, потужність 300м³/год). Заміна ШРП в зборі з установкою регулятора MADAS на 2-й лінії редукування: Демонтаж ШРП – 1од. Монтаж нової ШРП, продуктивністю до 300м³/год. – 1 од. Пуск газу в ШРП. Перевірка налаштувань параметрів спрацювання ШРП. Відновлення вузлів інженерних мереж - заміна засувки на приварні крани Д108 мм - 2 од.

Розділ VI. ЕХЗ

Для забезпечення ефективного електрохімічного захисту протягом всього терміну експлуатації розподільчих газопроводів необхідний комплексний підхід до розробки високонадійних засобів катодного захисту. Надійність експлуатованих газотранспортних систем залежить від стану ізоляції,

роботи засобів катодного захисту, енергозабезпечення цих засобів і своєчасного проведення капітального ремонту газотранспортних систем за результатами комплексного обстеження.

На балансі ПАТ «Донецькоблгаз» знаходиться 602 станція катодного захисту, 651 поля анодного захисту, 7406 засобів протекторного захисту, 54 установки дренажного захисту. Рівень захисту газових мереж від електрохімічної корозії становить 99,38%. У процесі експлуатації (більшість засобів ЕХЗ являються морально-застарілими) установок катодної поляризації відбувається процес розчинення анодного заземлювача, що в свою чергу зводить ефективність роботи установки, також виходять станції катодного захисту і протекторний захист.

Відповідно до Плану розвитку газорозподільної системи на 2020 рік, ПАТ «Донецькоблгаз» планує виконати ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ - 122од.

Для збільшення захистного потенціалу на ділянці газопроводів від вул. Донецька до вул. Правда, тому що захисний потенціал знаходиться на допустимому значенні $-1,15$ В.

Будівництво технологічного устаткування засобів ЕХЗ (станція катодного захисту) на газопроводі середнього тиску м. Краматорськ вул. О. Вишні, (газопровід ГРС-КМЗ), (буріння скважин Д 300мм, глибиною-11м, 4од).

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (АЗ) с. Опитне, ДОСС ГРП №33, інв. № 114060200420300082.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (АЗ) м. Бахмут вул. Пролетарська, інв. № 114060200420300026.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (АЗ) п. Красна Гора ГРП, інв. № 114060200420300371.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (АЗ) с. Берестове, інв. № 114060200420300062.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (АЗ) с. Звановка ГРП №79, інв. № 114060200420300058.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (АЗ) с. Підгороднє, інв. № 114060200420300067.

Ремонт(заміна одиниць технологічного устаткування)засобів ЕХЗ(АЗ) на газопроводі середнього тиску,с. Бугас (Ток), Вовпед-50, інв. № 114060700420300162.

Ремонт(заміна одиниць технологічного устаткування)засобів ЕХЗ(АЗ) на газопроводі середнього тиску, смт. Донське,вул. Кошевого, КСС-1200, інв. № 114060700420300141.

Ремонт(заміна одиниць технологічного устаткування)засобів ЕХЗ(АЗ) на газопроводі середнього тиску,м. Волноваха,котельня ЦРП КСС-1200, інв. № 114060700420300156.

Ремонт(заміна одиниць технологічного устаткування)засобів ЕХЗ(протекторів) на підземному газопроводі низького тиску,с/мт. Донське, вул. Кошевого 2а(1од),вул.8 Марта 15(1од),3-5(1од) , інв. № 114060700330307149.

Ремонт(заміна одиниць технологічного устаткування)засобів ЕХЗ(протекторів) на підземному переході газопроводу низького тиску по пр. Риначний 22,вул. Коваля 31(2од) м. Волноваха, інв. № 114060700330312788.

Ремонт(заміна одиниць технологічного устаткування)засобів ЕХЗ(протекторів) на підземному переході газопроводу середнього тиску ,с/мт. Володимирівка, вул. Грушева - пр Держинського (1од) , інв. № 114060700330201176.

Ремонт(заміна одиниць технологічного устаткування)засобів ЕХЗ(протекторів) на підземному переході газопроводу низького тиску ,с. Микільське, вул. Гагаріна 2 ГРП №3 (2од) , інв. № 114060700330307160.

Ремонт(заміна одиниць технологічного устаткування)засобів ЕХЗ(протекторів) на підземному переході газопроводу середнього тиску ,с/мт. Володимирівка, вул. Мира (1од) , інв. № 114060700330200392.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторів) на підземному переході газопроводу низького тиску м. Волноваха,вул. Коваля 25-27,вул. Чижевського 75,31-58,163-4(од), інв. № 114060700330312719.

Ремонт (заміна технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (заміна анодного заземлювача та анодної дренажної лінії на катодній станції ВРПЕД - 50-28 У1, на газопроводі середнього тиску ф 219 мм) по с. Павлівка вул. Тавричевська, інв. № 114060800420300152.

Ремонт (заміна технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протектора) на газопроводі низького тиску Д-108 мм за адресою від вул. Козацька,82 до вул. Козацька, 76 А, інв. №114060800330307547.

Ремонт (заміна технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протектора) на газопроводі низького тиску Д-159 мм за адресою від вул. Козацька,98 до вул. Козацька, 96 А, інв. № 114060800330308084.

Ремонт (заміна технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протектора) на газопроводі низького тиску Д-114 мм за адресою вул. Космонавтів, 33, інв. № 114060800330308027.

Ремонт (заміна технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протектора) на газопроводі низького тиску Д-159 мм за адресою від

вул. Енгельса, 87 до вул. Космонавтів, 47,49, інв. № 114060800330307359.

Ремонт (заміна технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протектора) на газопроводі низького тиску Д-108 мм за адресою від вул. Космонавтів, 29, інв. № 114060800330307947.

Ремонт (заміна технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протектора) на газопроводі низького тиску Д-114 мм за адресою вул. Козацька, 88, інв. № 114060800330308105.

Ремонт (заміна технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодний заземлювач) за адресою: м. Костянтинівка, вул. Абрамова, інв. №114061200420300379.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодний заземлювач) за адресою: м. Костянтинівка, вул. Волховська, ГРП №14, інв. №114061200420300172.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодний заземлювач) за адресою: м. Костянтинівка, вул. Європейська, КСС-1200, №71, інв. №114061200420300005

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодний заземлювач) за адресою: м. Костянтинівка, вул. Європейська, В-ОПЕК-1,2, №21, ГРП №34, інв. № 114061200420300169.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодний заземлювач) за адресою: м. Авдіївка, вул. Чапаєва, 73, КСС -1200, №18, інв. № 41040920422.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодний заземлювач) за адресою: м. Костянтинівка, вул. Щорса-Тітова, ПЭКЗ-3, №64, ГРП №1-А, інв. № 114061200420300364.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодний заземлювач, станція катодного захисту) за адресою: м. Костянтинівка, вул.6-го Вересня, ГРП №25, інв. № 114061200420300166.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторний захист) за адресою: м. Костянтинівка, вул.6-го Вересня 61-59, інв. № 114061200330308744.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторний захист) за адресою: м. Костянтинівка, вул. Абрамова 8-75, інв. № 114061200330308671.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторний захист) за адресою: м. Костянтинівка, вул. Абрамова 18-81, інв. №114061200330308826.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторний захист) за адресою: м. Костянтинівка, вул. Абрамова 26-89, інв. № 114061200330308825.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторний захист) за адресою: м. Костянтинівка, вул. Єреванська 35-38, вул. Ашхабадська 13-8, інв. № 114061200330308704

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторний захист) за адресою: м. Костянтинівка, вул. Вінницька 93-58, вул. Черкаська 9-8, інв. №114061200330309200.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторний захист) за адресою: м. Костянтинівка, вул. Громова, 32-34, інв. № 114061200330308709.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторний захист) за адресою: м. Костянтинівка, вул. Запорізька 99 - Бобильова 8, інв. № 114061200330308712.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторний захист) за адресою: м. Краматорськ, Б. Машинобудівників , №35, інв. №114061000420309346.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодний заземлювач) на газопроводі високого тиску м. Краматорськ вул. Хабаровська №2, інв. №114061000420300372.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодний заземлювач) на газопроводі середнього тиску м. Краматорськ вул. Беляєва ГРП №40, інв. №114061000420300392.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодний заземлювач) на газопроводі низького тиску м. Краматорськ вул. В. Стуса (район лікарні №3) , інв. №114061000420300235.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодний заземлювач) на газопроводі низького тиску м. Краматорськ вул. Н. Курченко №21, інв. №114061000420300232.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодний заземлювач) на газопроводі низького тиску м. Краматорськ вул. Ювілейна ГРП №10, інв. №114061000420300231.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодний заземлювач) на газопроводі низького тиску м.

Краматорськ пров. Мідногірський ГРП №43, інв. №114061000420300358.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодний заземлювач) на газопроводі середнього тиску м. Краматорськ вул. Транспортна, інв. №114061000420300239.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодний заземлювач) на газопроводі середнього тиску м. Краматорськ вул. Уборевича ГРП 29, інв. № 114061000420300359.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодний заземлювач) на газопроводі середнього тиску м. Краматорськ вул. Ломоносова, інв. № 114061000420300240.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторів) на газопроводі низького тиску с. Гришине вул. Комарова,64, інв. №114061100330312830.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторів) на газопроводі низького тиску с. Гришине вул. Центральна,7 (Леніна) , інв. №114061100330313735.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторів) на газопроводі низького тиску м. Покровськ вул. Толстого-пров.Січовий (Толстого-Революції) , інв. № 114061100330100220.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторів) на газопроводі середнього тиску м. Покровськ вул. Шосейна,167 (Артема) , інв. № 114061100330201679.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторів) на газопроводі середнього тиску х. Ріг пров. Новий,5, інв. № 114061100330201146.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторів) на газопроводі низького тиску м. Покровськ вул. Горняка (Лермонтова-Горняка), інв. № 114061100330309807.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторів) на газопроводі низького тиску м. Покровськ вул.Карпатська,33 (Орджонікідзе), інв. № 114061100330313212.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторів) на газопроводі низького тиску м. Покровськ вул. М. Амосова,34(Сакко), інв. № 114061100330312824.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторів) на газопроводі низького тиску м. Покровськ вул. Гоголя-Пушкіна,22, інв. № 114061100330309828.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторів) на газопроводі низького тиску м. Покровськ вул. Пушкіна-Денисова,74(біля магазину), інв. № 114061100330309773.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторів) на газопроводі низького тиску м. Покровськ м-н Південний,3,4-5, інв. № 114061100330313283.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторів) на газопроводі низького тиску м. Покровськ м-н Шахтарський,16-17, інв. № 114061100330309613.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторів) на газопроводі низького тиску м. Покровськ вул. М.Москаленка,1-2 (40 років Жовтня), інв. № 114061100330313395.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторів) на газопроводі низького тиску м. Покровськ вул. Гончара,16 (Бабушкіна), інв. № 114061100330309816.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторів) на газопроводі середнього тиску с. Перше Травня вул. Нова, вул. Зотова,25, інв. № 114061100330313327.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (КСС 600) на газопроводі середнього тиску м. Селидове вул. Л. Українки,в приміщенні ТП, інв. № 114061100420300293.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (КСС 1200) на газопроводі середнього тиску м. Селидове, вул. Московська ГРП№1, інв. № 114061100330200685.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (КСС 1200) на газопроводі середнього тиску м. Покровськ, вул. Мандрика (Фрунзе), м-н Горняк, інв. № 114061100420300271.

Ремонт(заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (КСС) на газопроводі низького тиску, адреса: с. Павлівка, вул. Шевченко 112, КСС-1200, інв. № 114061300330310478.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (АЗ) на газопроводі високого тиску, адреса: с.Іскра, ГРП ПАСК-1,2; с. Толстоє КСС-600; с.Мирне ГРП КСС-600, інв. №114061300330100241.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодне заземлення КСС 1200) по вул. Свердлова м. Миколаївка, інв. №114061500330311777.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодне заземлення КСС-1200) по вул. Оборони м. Лиман, інв. №114061500330200761.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодне заземлення КСС 1200) по вул. Хвойна м. Лиман, інв. № 114061500330311523.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодне заземлення КСС 1200) по вул. Сонячна с. Діброва м. Лиман, інв. №114061500420300303.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодне заземлення КСС 1200) по вул. Нова с. Мирне м. Слов'янськ, інв. № 114061500420300258.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодне заземлення КСС 1200) по вул. Короленко м. Слов'янськ, інв. № 114061500420300262.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодне заземлення КСС 1200) по вул. Корнейчука м. Слов'янськ, інв. № 114061500420300254.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодне заземлення КСС 1200) по Педінститут котельня м. Слов'янськ, інв. №114061500320100513.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодне заземлення КСС 1200) по вул. Маломіська м. Слов'янськ, інв. №114061500330311175.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодне заземлення КСС 1200) по вул. Чапаєва м. Слов'янськ, інв. №114061500330200954.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодне заземлення КСС 1200) по провул. Тельмана м. Слов'янськ, інв. №114061500330310780.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодне заземлення КСС 600) по вул. Підгірній м. Слов'янськ, інв. №114061500420300266.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодне заземлення КСС 1200) по вул. Ком'яхова 85 м. Слов'янськ, інв. №114061500420300294.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодне заземлення КСС 1200) пос. Селезнівка ГРП м. Слов'янськ, інв. № 114061500320100495.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (станції катодного захисту КСС 1200) вул. Торська ,34 (Комунарів) м. Слов'янськ, інв. № 114061500330311053.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (Станція катодного захисту) на газопроводі середнього тиску квартал 90 за адресою: вул. Світла м. Торецька, інв. № 114060600420300121.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторів) на газопроводі низького тиску вул.Травнева (Першотравнева), Дружна (Чапаєва),Каспійська, Мирна (Держинського) м. Залізне м. Торецька, інв. №114060600330306979.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторів) на газопроводі низького тиску вул. Добролюбова, Дубривного с. Заря, інв. № 114060600330307058.

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторів) на газопроводі низького тиску вул. Грушевського (Енгельса) м. Торецьк, інв. №114060600330306788.

Розділ VII. ІНШЕ

Роділ VIII. МОДЕРНІЗАЦІЯ ТА ЗАКУПІВЛЯ КОЛІСНОЇ ТЕХНІКИ

Спеціалізована техніка

Товариство витрачає значні кошти на підтримання застарілої техніки у робочому стані. На ремонт та придбання запасних частин для транспорту витрачаються значні кошти. Великі витрати на утримання застарілої техніки можливо зменшити, придбавши нову сучасну та економічну (скорочення витрат на ПММ).

Для оперативного проведення ремонтних та аварійно – відновлювальних робіт необхідне придбання сучасних та продуктивних екскаваторів - навантажувачів ЗСХ ЕСО Sitemaster з з вилами і гідролінією, в кількості 4 одиниці, мініекскаватори JCB 65R-1 в кількості 5 одиниці, Hyundai EX8 з бортовою платформою та КМУ на шасі (або аналог) – 9 од.

Аварійно-диспетчерська служба(АДС) - це особливо-важлива служба на кожному газорозподільному підприємстві, яка оперативно визначає обстановку, що склалася в результаті аварійної ситуації; вживає термінових заходів для пошуку причини аварії; оперативно усуває ускладнення, що виникли під час аварійної ситуації. Щодня до АДС, яка працює 24 години на добу, надходять заявки від споживачів.

За «Правилами безпеки систем газопостачання», при виникненні аварійної ситуації бригада АДС виїжджає до місця аварії не пізніше ніж через 5 хвилин після отримання виклику і прибуває не пізніше ніж через 40 хвилин.

Оперативність виїзду, а як наслідок і швидкість локалізації та ліквідації аварійних ситуацій, безпосередньо залежить від технічного стану автотранспорту.

Автомобіль АДС комплектується радіозв'язком, синьою світлодіодною панеллю з захистом (мигалка), модулем керування на мікрофоні (гучномовець), інструментами та іншими необхідними технічними засобами, СИЗ, вогнегасниками, дорожними знаками. Фургон дообладнується модульними блоками. Проводиться поклейка оракалом "Аварійна Газова служба"

Щоденна експлуатація автотранспорту тягне за собою великі пробіги та знос автомобільних деталей, а також унеможливорює експлуатацію автомобілів на далекі відстані - через їх ненадійність і як наслідок коштовний ремонт. Деякі автомобілі закріплені за АДС мають пробіг більше 300 тис км, а термін експлуатації деяких з них перевищує 20 років. Необхідно придбання нового автотранспорту для АДС УГГ, в кількості 9 одиниць, на заміну застарілих.

Легковий автотранспорт

У зв'язку зі щоденною експлуатацією, що тягне за собою великі пробіги та знос автомобільних деталей, а також унеможливорює експлуатації автомобілів на далекі відстані - через їх ненадійність і як наслідок дорогий ремонт. Автомобілі які закріплені за службами мають пробіг від 400 до 1 000 тис.км., а термін експлуатації деяких з них перевищує 20 років та більше. Крім того у зв'язку з нехваткою кваліфікованих кадрів по управлінням, збільшились обсяги виконуваних робіт у спеціалістів, тим самим збільшення відстані для перевозки працівників. Необхідно розглянути можливість придбання нового автотранспорту для служб УГГ і апарату управління.

З метою оновлення автомобільного парку підприємства, у 2021 р. планується придбання 63 од. автотранспорту:

- Renault Master L3N1 шасі (або аналог) – 9 од.;
- Renault Master L4N1 шасі (або аналог) – 9 од.;
- Peugeot Rifter access L2 (або аналог) – 9 од.;
- автомобіль Renault Dokker (або аналог) – 18 од.;
- автомобіль Renault Duster (або аналог) – 9 од.;
- автомобіль Renault Trafic пасс. з доп. комплектацією 8 місць (або аналог) – 9 од.

Роділ ІХ. ЗАХОДИ, СПРЯМОВАНІ НА ЗНИЖЕННЯ ВИРОБНИЧО-ТЕХНОЛОГІЧНИХ ВИТРАТ ТА ПОНАДНОРМОВАНИХ ВТРАТ ПРИРОДНОГО ГАЗУ

Індивідуальний облік населення

З метою виконання Закону України "Про забезпечення комерційного обліку природного газу», необхідно встановити індивідуальні лічильники газу у населення в кількості 7242 од.

Заміна індивідуальних лічильників – 3645 од.

Обмінний фонд індивідуальних лічильників – 1020 од.

Еталонне обладнання та спеціальні засоби для забезпечення технічних перевірок

Комп'ютеризована установка для визначення та контролю метрологічних характеристик побутових лічильників газу «Темпо-3» (транспортування установки, калібрування установки, навчання персоналу на базі виробника) (або аналог). у кількості 1 од.

Розділ X. ПРИДБАННЯ СУЧАСНИХ ПРИЛАДІВ ДІАГНОСТИКИ І ОБСТЕЖЕННЯ ТА ВПРОВАЖЕННЯ СИСТЕМ ПРОТИАВАРІЙНОГО ЗАХИСТУ СИСТЕМ ГАЗОПОСТАЧАННЯ

Для забезпечення безаварійної експлуатації системи газопостачання, було внесено у План розвитку 2021 р. заходи по укомплектуванню служб газових необхідними приладами в кількості 25 од, а саме:

- Товщіномір ультразвуковий WALCOM TM-8812 (або аналог) у кількості 1 од.
- Трасошукач СПРУТ 17 (або аналог) у кількості 3 од.
- Товщіномір ультрозвуковий NOVOTEST УТ-1М з перетворювачем П112-10 (6/2 L) (або аналог) у кількості 3 од.
- Детектор витоків газу snoooper-mini CH4 (з метрологічною атестацією) (або аналог) у кількості 10 од.
- Товщіномір покриття NOVOTEST ТП-1 (L) з датчиком ф-5 (L), датчиком М-30 (L), повіркою (або аналог) у кількості 3 од.
- Газоаналізатор Variotec 480 EX (або аналог) у кількості 1 од.
- Вимірювач ИРПЦ-100МК+електрод порівняння мідносульфатний переносний ЕПМП-1 (або аналог) у кількості 2 од.
- Товщіномір ВТ-12Н-5 (або аналог) у кількості 2 од.

Для дистанційного моніторингу за технічним станом газоредуруючого та запобіжного обладнання, та з метою зменшення витрат на технічний огляд обладнання ГРП, було вирішено встановити системи диспетчеризації, 45 од., а саме:

- Артемівське УГГ – 6 од.
- Докучаєвське від. – 6 од.
- Дружківське від. – 5 од.
- Костянтинівське УГГ – 5 од.
- Красноармійське УГГ – 2 од.

- Мар'їнське від. – 1 од.
- Слов'янське УГГ – 15 од.
- Торецьке від. – 5 од.

Роділ XI. Впровадження та розвиток інформаційних технологій

Облаштування робочих місць

На 2021 рік пропонуються наступні заходи у напрямку розвитку інформаційних технологій:

Придбання сучасного ІТ – обладнання

Принтер А4 Canon і SENSVS LBP621 CW -3104C007 (або аналог)	од	1
Монитор Samsung S24 R 350 Dark SiLVER (або аналог)	од	1
Ксерокс Xerox A3 COLOR DocuCentre SC 2020 (SC 2020V -U) (або аналог)	од	2
ПК Everest Home&Office 1030 (або аналог)	од	6
Монитор 24" Dell SE2416H (або аналог)	од	6
БФУ Canon MF446x с Wi-Fi (3514C006) (або аналог)	од	2
Сервер NAS Synology DS918+ (з двома вінчестерами Seagate HDD Server Exos 7E8 8Tb) (або аналог)	од	2
Сервер Supermicro SYS-5039C-i Mini Tower, 1xPSU, Intel C242/ Intel Xeon E-2124 4x3.3GHz/2x16GB DDR4-2666 ECC Unbuffered Supermicro certified for Intel C242/C246 chipsets/2x480GB Supermicro Mixed Use Enterprise SSD (або аналог)	од	5
Джерело безперебійного живлення Eaton 9130 SX 8000 VA (або аналог)	од	1
Джерело безперебійного живлення Eaton 5SC 1500VA (або аналог)	од	8
Джерело безперебійного живлення APC Easy UPS 650VA Schuko (або аналог)	од	4

Роутер Wi-Fi TP-Link TL-WR841N (або аналог)	од	8
Роутер Wi-Fi ADSL TP-Link TD-W8961N (або аналог)	од	1
Комутатор 16 х портовий TP-Link TL-SG1016D (або аналог)	од	17
Монохромний багатофункційний пристрій формату А4 Rank Xerox WC 3025NI (або аналог)	од	3
Лазерний принтер Kyocera Ecosys P3155dn (або аналог)	од	3
Монохромний лазерний принтер формату А4 Xerox Phaser 3330 DNI (або аналог)	од	1
Кольоровий струйний принтер формату А3 Epson L1800 з системою СБПЧ (або аналог)	од	1
Кольоровий лазерний принтер формату А4 Rank Xerox Phaser 6510DN (або аналог)	од	1
Монітор 25" LG UltraWide 25UM58-P (або аналог)	од	10
Системний блок на базі Intel Core i3-3220 / 8 GB DDR3/500 GB HDD/nVidia GeForce 210 (або аналог)	од	4
Системний блок на базі Intel Core i5-4430/8Gb/120 Gb SSD + 500Gb HDD (або аналог)	од	3
Системний блок на базі Intel Core i3-4160/4Gb/120 Gb SSD (або аналог)	од	3
Встановлення системи безперебійного живлення серверного обладнання, комп'ютерної і офісної техніки	од	1

ОЗП Goodram DDR2-800 2048Mb PC2-6400 (або аналог)	од	39
ОЗП Kingston DDR3-1333 2048Mb PC2-10600 (або аналог)	од	7
ОЗП Kingston DDR3-1333 4096Mb PC2-10600 (або аналог)	од	32

Жорсткий диск Seagate Laptop SSHD 500GB 5400rpm 64MB (або аналог)	од	11
Жорсткий диск Seagate HDD Server Exos 7E8 8 Tb (або аналог)	од	2
Жорсткий диск Western Digital Black 1Tb 7200 rpm (або аналог)	од	14
Kingston SSD HyperX Fury 120Gb 2.5" SATAIII TLC (або аналог)	од	38
Kingston SSD HyperX Fury 240Gb 2.5" SATAIII TLC (або аналог)	од	28
Материнська плата з центральним процесором Gigabyte GA-E2500N (або аналог)	од	14
Мережева карта 10/100 Mbit D-Link DFE-520TX (або аналог)	од	50
Клавіатура Logitech K120 USB (або аналог)	од	21
Миша Logitech M100 USB (або аналог)	од	8
Блок живлення Chieftec GPS-600A8 600W (або аналог)	од	27

Закупівля програмного забезпечення

Microsoft Windows 10 Professional 64 bit	од	40
Microsoft Office 2019 Pro Plus	од	40
Microsoft Windows Server CAL 2019 Single Language	од	40
Windows Server 2019 Standard Edition x64 Russian 16 Core DVD OEM (P73-07797)	од	2
Прикладне програмне забезпечення Eset Nod32 Antivirus	од	40
Прикладне програмне забезпечення Eset Smart Security	од	6

Підтримка та оновлення існуючого програмного забезпечення

Доопрацювання та підтримка програмних комплексів: "Карта міста", "Абонент-населення", "Консолідатор", "Промгаз", "Модуль ВДГО". Обслуговування (супровід) комп'ютерної програми "Комплексна система автоматизації управління підприємством".

Електронний документообіг — це сучасна зручна альтернатива звичайним паперовим документам, які використовуються для будь-якого виду бізнес-діяльності. Традиційний документообіг пов'язаний з постійними тимчасовими затримками. Програмне забезпечення для електронного документообігу дозволяє підприємству, компанії, фірмі або підрозділу спростити роботу з документами і зменшити обсяги витраченого часу на їх упорядкування. Впровадження такого ПО дозволить систематизувати інформацію по різним типам документів, скоротити час на пошук потрібних даних. Комп'ютеризація роботи з документами не тільки робить роботу більш швидкою, але і підвищує ефективність бізнес-процесів компанії.

Основні функції системи електронного документообігу:

- управління вхідними / вихідними документами;
- підготовка і ведення наказів;
- контроль узгодження;
- управління зверненнями;
- формування звітів.

Управління вхідними документами включає:

- реєстрація та облік документів, що надходять в компанію;
- присвоювання номера;
- реєстрація даних про відправника;
- реєстрація дати, теми і змісту;
- контроль взаємозв'язків;
- облік всіх погоджень і ведення переписки;
- контроль за твердженням документа і його виконання.

Управління вихідними документами включає:

- облік всіх вихідних документів;
- реєстрація дати, теми і змісту;
- контроль взаємозв'язку між вхідними та вихідними;
- реєстрація даних про одержувача документів і резолюції по ним.

Планом розвитку на 2021 заплановані заходи стосовно оновлення програмного забезпечення:

- Прикладне програмне забезпечення Ліга-Закон, продовження ліцензії на 2021-2022 роки;
- Прикладне програмне забезпечення АВК-5, продовження ліцензії на 2021-2022 роки;
- Прикладне програмне забезпечення ТК-ІСС, продовження ліцензії на 2021-2022 роки;

- Прикладне програмне забезпечення "М.Е.Д.О.С Корпорація", продовження ліцензії на 2021-2022 роки;
- Оновлення програмного забезпечення Документообіг.

Телеком

Модернізація корпоративного телефонного зв'язку – придбання АТС Open Scape Bussiness X5 у кількості 3 од., та Upgrade HW с HiPath 3800 V9 на OpenScape Bussiness.

OpenScape Business - сучасне універсальне і перспективне рішення Уніфікованих комунікацій і спільної роботи, спеціально розроблене для компаній малого і середнього бізнесу, що мають один або кілька офісів.

OpenScape Business є гнучким і масштабованим рішенням, що задовольняє як типові, так і індивідуальні потреби в телефонії малих і середніх компаній. Архітектура OpenScape Business дозволяє використовувати існуючу телефонну інфраструктуру, незалежно від того класична це телефонія, IP або DECT. OpenScape Business забезпечує компанії з кількістю абонентів до 500 або до 1000 в одній мережі комплексним рішенням від телефонії до повного набору функцій Уніфікованих комунікацій.

Переваги OpenScape Business:

- OpenScape Business має три головні якості - зручна архітектура, всеосяжна функціональність і розширена підтримка рішення. Перевагою архітектури є повна інтеграція всіх додатків в систему. Для додатків UC, контакт-центру, факс-сервера і конференц використовується єдиний інтегрований Linux-сервер. При цьому відсутня потреба в додатковому ПО і зовнішніх серверах, що є одним з ключових факторів скорочення витрат компанії;
- наявність декількох апаратних і програмної платформ надають можливість вибору - з чого почати і як далі розвивати систему, як з точки зору технології, так і з точки зору ємності. Web-інтерфейс OpenScape Business - це набір інтуїтивно зрозумілих майстрів налаштування і управління. За допомогою Web-інтерфейсу можна також централізовано керувати налаштуванням користувальницьких клієнтів, що істотно полегшує настройку і обслуговування системи;
- наступна перевага - це функціональність. Вбудовані функції і додатки OpenScape Business - це те, за рахунок чого компанія може підвищити ефективність свого бізнесу і збільшити продуктивність персоналу. Крім того, можливості віддаленої роботи та уніфікованих комунікацій зроблять роботу в компанії простий і зручною, що позитивним чином вплине на лояльність співробітників і, в кінцевому підсумку, на прибутковість бізнесу.

Роділ XII. Інше

Облаштування робочих місць Аварійно-диспетчерської служби

Для забезпечення безпечних робіт служби АДС необхідно придбати:

- Знак 3.21 Д-600 мм "В'їзд заборонено", 1 од
- Знак А-700 мм "Обережно газ", 1 од
- Тринога металева 1,2 м для дорожніх знаків, 7 од.

Придбання обладнання для зварювання газопроводів та їх випробування

Оснащення служби газових мереж та ГРП обладнанням для зварювання поліетиленових труб:

- Бензиновий генератор FORTE FG3800 (3КвТ) (або аналог) – 2 од.
- Пересувний компресор DASS 3 (або аналог) – 1 од.
- Компресор Forte COF 6 (або аналог) – 4 од.
- Зварювальний інверторний апарат Tesla Weld MMA 295 (або аналог) – 2 од.
- Зварювальний генератор Honda AGT WAGT 220 DC HSB (або аналог) – 9 од.

Комплектація служб з експлуатації вуличних газопроводів, дворових вводів та ГРП УГГ приладами та інструментом, а саме:

- Шуруповерт Makita 550 DWE (24V,5AH) з набором інструментів (або аналог) – 1 од.
- Кутова шліфувальна машина-болгарка DWT WS13 180D (або аналог) – 1 од.
- Перфоратор 850 Вт, INTERTOOL DT-0180 (або аналог) – 1 од.
- Бензопила Husqvarna 395 XP (або аналог) – 1 од.
- Мотокоса Husqvarna 485 R (або аналог) – 1 од.
- Перфоратор "Зенит ЗПП-1250 профи"(або аналог) – 1 од.
- Кутова шліфмашина(болгарка) BWS 125/850-1 (або аналог) – 1 од.
- Кутова шліфмашинка BOSCH G WS 125 (або аналог) – 1 од.
- Кутова шліфмашина Makita GA 9020 (або аналог) – 1 од.
- Цепна пила Oleo-Mac GSH 51 (50319008E1) (або аналог) – 1 од.
- Комплект ключів ріжкових/кільцевих, 55, 46 (або аналог) – 4 од.
- Кутошліфувальна машина Makita GA9020SF Д-230 мм (або аналог) – 9 од.
- Кутошліфувальна машина Makita GA7020 (або аналог) – 9 од.
- Кутошліфувальна машина Makita M9003 (або аналог) – 9 од.
- Кутошліфувальна машина Makita GA5030 (або аналог) – 9 од.

Виробничі приміщення

З моменту створення ПАТ «Донецькоблгаз» минуло майже 60 років. Більша частина адміністративно-побутових будівель підприємства будувалися у 60-70 роках минулого століття. На теперішній час значна частина будівель знаходиться з вичерпаним терміном експлуатації, в наслідок чого потребує капітальних ремонтів, як будівельних конструкцій так і санітарних мереж (теплопостачання, водопостачання, каналізація, електропостачання).

Свій негативний внесок в стан будівель додало проведення бойових дій на території Донецької області, в ході яких були пошкодженні покрівлі будівель, віконні блоки, стіни приміщень, тощо.

Заходи підприємства направлені в першу чергу на підтримання гідних умов праці для фахівців управлінь з газопостачання та газифікації та поліпшення санітарно-гігієнічних норм в приміщеннях експлуатаційних служб та відділів.

Планом розвитку 2020 р. передбачені 10 об'єктів на суму 1 152 тис. грн

Згідно з діючого ДБН В2.5-56:2014 «Інженерне обладнання будинків і споруд. Системи протипожежного захисту» будівлі, приміщення і споруди повинні бути обладнані системами протипожежного захисту. Планом розвитку 2020 р. передбачені заходи – Обладнання системою пожежної сигналізації будівель та приміщень Слов'янського УГГ за адресами м. Слов'янськ вул. Світлодарська №28Б та м. Лиман, вул. Комарова №16.

Стоп-система для блокування трубопроводів: Комплект технологічного обладнання Стоп система ТМ RAVETTI (Італія) для перекриття газопроводів через фітінг під тиском, діаметри газопроводів від Ду100 до Ду150мм, з максимальним робочим тиском до 12 бар і можливістю прокладки байпасній лінії, з комплектом малої механізації і байпасом.

Обладнання з відеофіксації: планом розвитку заплановано придбання 11 камер. Використання даного типу камери дозволить проводити внутрішній огляд газопроводу для виявлення незаконних врізок, незаконне втручання (приєднання) в систему газопостачання; технічний стан газопроводів.

Опис заходів на 2022 – 2023 р.р. плану розвитку газорозподільної системи ПАТ «Донецькоблгаз»

Фінансування Плану розвитку газорозподільної системи на 2022-2023 рік за рахунок складових тарифу на послуги розподілу природного газу для ПАТ «Донецькоблгаз» складає 280 462тис. грн. без ПДВ

Планом розвитку системи на 2022-2023 р.р. газорозподільного підприємства ПАТ «Донецькоблгаз» передбачено виконання наступних заходів:

ЕКСПЛУАТАЦІЯ

I. Розподільчі газопроводи

Для забезпечення безаварійної та безперебійної експлуатації розподільчих газопроводів, зменшення виробничо-технологічних витрат газу, збільшення терміну експлуатації та утримання їх у належному технічному стані згідно вимог діючих нормативних документів на 2022-2023 роки заплановано виконати:

Капремонт:

Відновлення захисного покриття (фарбування) на розподільчих надземних газопроводах, заміна та відновлення вузлів інженерних мереж (підпор) L – 32,308 км на суму 6105 тис. грн.

Реконструкція:

Реконструкції систем газопостачання з заміною ділянки газової мережі з використанням поліетиленових труб L=4,100 км на суму 3241 тис. грн.

Розділ II. Відключаючі пристрої

Для зменшення виробничо-технологічних витрат газу та ліквідації аварійних ситуацій в 2022-2023 роках планується виконати:

Капремонт:

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (заміна одиниць технологічного устаткування - засувки та ліквідація газового колодязя) кількістю 25 од. на суму 171,34 тис. грн.

Технічне переоснащення:

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (заміна одиниць технологічного устаткування - засувки та ліквідація газового колодязя) кількістю 20 од. на суму 462,143 тис. грн.

Розділ III. ГРП

Внаслідок довгострокової експлуатації ГРП та під впливом атмосферних опадів, будівельна частина ГРП, покрівля, відмостка частково зруйновані, капітального ремонту потребують стіни, двері, вікна, тощо. Для підтримання будівель ГРП в належному стані, яке відповідатиме нормативно документам, та скорочення витрат на щорічний поточний ремонт, є доцільним виконання капітального ремонту будівель у 2022-2023 р.р. кількістю 23 од. на суму 1322 тис. грн.

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінії редукування ГРП). Ремонт будівлі ГРП (заміна покрівлі, ремонт стелі, стін, підлоги) – 25 од. на суму 5653 тис. грн.

Розділ IV. ШРП

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ШРП). Заміна ШРП в зборі з установкою регулятора MADAS – 31 од. на суму 3775 тис. грн.

Розділ V. Газорегуляторне обладнання

Планом розвитку системи на 2022-2023 р.р. заходи не передбачені.

Розділ VI. ЕХЗ

Для забезпечення ефективного електрохімічного захисту протягом всього терміну експлуатації розподільчих газопроводів необхідний комплексний підхід до розробки високонадійних засобів катодного захисту. Надійність експлуатованих газорозподільних систем залежить від стану ізоляції, роботи засобів катодного захисту, енергозабезпечення цих засобів і своєчасного проведення капітального ремонту газорозподільних систем за результатами комплексного обстеження.

На балансі ПАТ «Донецькоблгаз» знаходиться 602 станції катодного захисту, 651 поле анодного захисту, 7406 засобів протекторного захисту, 54 установки дренажного захисту. Рівень захисту газових мереж від електрохімічної корозії становить 99,39 %. У процесі експлуатації (більшість засобів ЕХЗ являються морально-застарілими) установок катодної поляризації відбувається процес розчинення анодного заземлювача, що в свою чергу зводить ефективність роботи установки, також виходять з ладу станції катодного захисту і протекторний захист.

Відповідно до Плану розвитку газорозподільної системи на 2021-2022 роки, ПАТ «Донецькоблгаз» планує виконати:

- **Капремонт:**

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодний заземлювач) на газопроводі кількістю 82 од, на суму 7212 тис грн..

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторів) на газопроводі кількістю 138 од, на суму 889 тис. грн..

Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (станції катодного захисту) кількістю 26 од, на суму 1161 тис. грн.

Розділ VII. Інше

Планом розвитку системи на 2022-2023 р.р. заходи не передбачені.

АВТО

Розділ VIII. Модернізація та закупівля колісної техніки

Станом на 01.01.2020 року на балансі ПАТ «Донецькоблгаз» знаходиться 384 од. транспортних засобів, з яких більше ніж 50 % автомобілів вже відпрацювали свій ресурс. Товариство витрачає значні кошти на підтримання застарілої техніки у робочому стані. На ремонт та придбання запасних частин для транспорту витрачаються значні кошти. Ще одним негативним фактором є те, що старі автомобілі марок ГАЗ-52, ГАЗ-53 тощо, потребують більше палива на 100 км пробігу, ніж сучасні авто.

Великі витрати на утримання застарілої техніки можливо зменшити, придбавши нову сучасну та економічну. Планом передбачено придбання :

- Екскаватор навантажувач 3CX ECO Sitemaster з з вилами і гідролінією (або аналог) – 8 од. на суму 16439 тис грн.
- Мініекскаватор JCB 65R-1 (або аналог) - 10 од. на суму 17474 тис грн.
- Hyundai EX8 з бортовою платформою та КМУ на шасі (або аналог) - 18 од. на суму 27994 тис грн.
- Renault Master L3H1 шасі (або аналог) - 18 од. на суму 10826 тис грн.
- Renault Master L4H1 шасі (або аналог) - 18 од. на суму 13461 тис грн.
- Peugeot Partner L2 GRIP з переобладнанням під аварійно-диспетчерську машину (або аналог) - 18 од. на суму 15848 тис грн.
- Peugeot Rifter access L2 (або аналог) - 18 од на суму 9352 тис грн.
- Автомобіль Renault Dokker (або аналог) - 18 од. на суму 6168 тис грн.
- Автомобіль Renault Duster (або аналог) - 18 од. на суму 7509 тис грн.
- Автомобіль Renault Trafic пасс. з доп. комплектацією 8 місць (або аналог) - 18 од. на суму 13568 тис грн.
- Автомобіль Skoda Kodiaq (або аналог) - 18 од. на суму 10711 тис грн.
- Автомобіль Skoda Octavia (або аналог) - 18 од. на суму 7093 тис грн.

ВТВ

Розділ IX. Заходи, спрямовані на зниження виробничо-технологічних витрат та понаднормованих витрат природного газу

З метою здійснення контролю за обсягом природного газу, який обліковується комерційним вузлом обліку та для унеможливлення несанкціонованого відбору природного газу. Планом передбачено встановлення дублюючого вузла обліку газу за даними адресами:

- Офісна будівля Слов`янського УГГ, м. Слов`янськ, вул. Світлодарська, 28 б: 1) оснащення ВОГ ЗДПД ; 2) проведення оцінки відповідності ВОГ, у кількості 1 од. на суму 79,167 тис. грн..
- ФОП Геращенко І.М. - комерційний ВОГ, м. Слов`янськ, вул. Сільзаводська, № 1а, АГНКС № 1: 1) заміна існуючого ВОГ на ВОГ на базі УЛГ G160; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні у кількості 1 од. на суму 550,000
- ПП ЖЕТА - комерційний ВОГ, м. Слов`янськ, вул. Сучасна, № 31, АГНКС: 1) заміна існуючого ВОГ на ВОГ на базі УЛГ G250; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні у кількості 1 од на суму 550,000 тис.грн.
- ТОВ Ларисса - комерційний ВОГ, м. Лиман, вул. Петровського, № 15, АГНКС: 1) заміна існуючого ВОГ на ВОГ на базі УЛГ G250; 2) проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) монтаж передбачити у шкафному виконанні у кількості 1 од на суму 550,000 тис.грн.
- На межі Слов`янського та Артемівського УГГ - комерційний ВОГ, с. Малинівка: 1) заміна існуючого ВОГ на ВОГ на базі УЛГ G250; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні у кількості 1 од на суму 550,000 тис.грн.
- На межі Донецької та Харківської області - комерційний ВОГ, с. Лозове: 1) заміна існуючого ВОГ на ВОГ на базі УЛГ G250; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні у кількості 1 од на суму 550,000 тис.грн.
- На межі Слов`янського та Краматорського УГГ - комерційний ВОГ, с. Новоселівка: 1) заміна існуючого ВОГ на ВОГ на базі УЛГ G250; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні у кількості 1 од на суму 550,000 тис.грн.
- ПрАТ Бетонмаш - комерційний ВОГ, м. Слов`янськ, вул. Солоділова, № 1: 1) заміна існуючого ВОГ на ВОГ на базі УЛГ G250; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні у кількості 1 од на суму 550,000 тис.грн.
- м-н Железнодорожний - технологічний ВОГ, м. Слов`янськ: 1) заміна існуючого ВОГ на ВОГ на базі УЛГ G400; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні у кількості 1 од на суму 629,167 тис.грн.
- ФОП Геращенко І.М. - комерційний ВОГ, м. Слов`янськ, вул. Фрунзе, № 58 стр. 7, АГНКС: 1) заміна існуючого ВОГ на ВОГ на базі УЛГ G650; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж

передбачити у шкафному виконанні у кількості 1 од на суму 845,833 тис.грн.

- ФОП Геращенко І.М. - комерційний ВОГ, м. Слов`янськ, вул. Свободи, 170, АГНКС: 1) заміна існуючого ВОГ на ВОГ на базі УЛГ G650; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні у кількості 1 од на суму 845,833 тис.грн.
- ВО ТОВ СЗВІ - комерційний ВОГ, м. Слов`янськ, пров. М. Растроповича: 1) заміна існуючого ВОГ на ВОГ на базі УЛГ G650; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні у кількості 1 од на суму 845,833 тис.грн.

Індивідуальний облік населення. На виконання Закону України "Про забезпечення комерційного обліку природного газу" ПАТ «Донецькоблгаз» планує встановити у 2022-2023 р.р. вузли обліку природного газу споживачам у кількості 14484 од. на суму 48463 тис. грн.

Обмінний фонд індивідуальних лічильників. На виконання вимог нормативних документів: «Кодексу газорозподільних систем» затвердженого постановою НКРЕ № 2494 від 30.09.2015р. та Закону України «Про метрологію та метрологічну діяльність» необхідно придбання лічильників газу для створення обмінного фонду в кількості 2182 од. на суму 1818 тис. грн.

Заміна індивідуальних лічильників. Як показує досвід експлуатації та повірки побутових лічильників ПАТ «Донецькоблгаз» відсоток браку складає 51,5. 30,5 % від лічильників, які не пройшли повірку, не підлягають ремонту та мають бути замінені.

ПАТ «Донецькоблгаз» планує замінити 13782 од. побутових лічильників на суму 13785 тис. грн., які не відповідають вимогам стандартів, та ремонт цих лічильників економічно недоцільний.

ПРИЛАДИ

Розділ X. Придбання сучасних приладів діагностики і обстеження та впровадження систем протиаварійного захисту систем газопостачання

Придбання: Для забезпечення комплексного приладового обстеження та попередження аварійних ситуацій на підземних сталевих та поліетиленових газопроводів, збільшення терміну їх експлуатації, зменшення втрат газу в 2022-2023 роках необхідно придбати прилади для проведення контролю ізоляційного

покриття, виявлення витоків газу та пошкоджень, також необхідно придбати системи диспетчеризації в кількості 120 одиниць на суму 3200 тис. грн.

Диспетчеризація: Для дистанційного моніторингу за технічним станом газоредукуючого та запобіжного обладнання, та з метою зменшення витрат на технічний огляд обладнання ГРП, необхідне придбання у 2021-2022 роках 90 комплекта устаткування диспетчеризації на загальну суму 3900 тис. грн.

ІТ

Розділ XI. Впровадження та розвиток інформаційних технологій

Станом на 01.01.2020 року на балансі ПАТ «Донецькоблгаз» знаходиться 904 одиниці комп'ютерної техніки. На цей час із загального парку комп'ютерної техніки, що використовуються у таких відділах, як: виробничо-технічний відділ, служба ГРП та мережі, служба внутрішньобудинкового газового обладнання, планово-економічний, бухгалтерія тощо, 779 одиниць комп'ютерів випуску 2012 року та раніше (системні блоки з 2 Гб оперативної пам'яті стандарту DDR II-III, з вбудованими відео картами, процесорами Celeron).

Також має місце використання (бо мінялися лише системні блоки) великої кількості моніторів з діагоналлю екрану 17 дюймів та менше.

Обладнання - закупівля: У 2022-2023 роках планується придбати 649 одиниць комп'ютерної техніки на суму 3763,1 тис. грн.

Обладнання - модернізація: модернізація парку комп'ютерної техніки, починаючи із серверів та закінчуючи застарілою оргтехнікою, такою як: багатофункціональні пристрої (БФП), принтери, сканери, факси, тощо. На даний час першочергова потреба є у придбанні так званих NAS-серверів (серверів для надійного та захищеного зберігання важливої інформації підприємства). На модернізацію у 2022-2023 роках планується витратити 420 тис. грн.

Програмне забезпечення – закупівля: розробка додаткових модулів до програмного комплексу «Техдокументооборот». Сума, яку планується витратити на розробку – 200 тис. грн.

Програмне забезпечення - підтримка: супровід програмного забезпечення, використовуваного у виробничій діяльності ПАТ «Донецькоблгаз» необхідно для поліпшення, оптимізації та усунення дефектів ПЗ в процесі експлуатації. В ході супроводу в програми вносяться зміни, відбувається виправлення виявлених в процесі використання помилок. Також відбувається додавання нових функцій, з метою підвищення зручності використання і застосовність ПО. Для підтримки програмного забезпечення, використовуваного у виробничій діяльності ПАТ «Донецькоблгаз»: М.Е.Дос, М.Е.Дос корпорація, Ліга закон, GPS-навігація, Парус корпорація, Абонент населення, Абонент промисловість, Абонент ВБГО, ТК-ИСС, Консолідатор, тощо планується витратити 5280 тис. грн.

ІНШЕ

Розділ XII. Інше

Придбання обладнання для зварювання газопроводів та їх випробування.

У 2022-2023 р. р. ПАТ «Донецькоблгаз» планує дооснастити служби газових мереж обладнанням та інструментом для обслуговування газових мереж кількістю 42 од. на суму 3057 тис. грн.

Приміщення.

В 2022-2023 р.р. з метою зменшення теплових втрат, ПАТ «Донецькоблгаз» планує виконати роботи із реконструкції опалювальної системи адмін та виробничих приміщень, замінити морально застарілі вікна із дерев'яних конструкцій на сучасні металопластикові, замінити у будівлях дах, утеплити зовнішні стіни сучасними теплоізоляційними матеріалами. Планом передбачено ремонт та реконструкція 20 од. на суму 2906 тис. грн.

Установка GPS - моніторингу витрати паливо-мастильних матеріалів

Найбільш затребувана функція систем GPS - моніторинг транспорту, після контролю місця розташування, це звичайно контроль палива. І це не дивно, адже витрати на паливо займають основну статтю витрат підприємства.

Як виявилось, впровадження автоматизованих систем контролю витрат дизельного палива дозволила досягти економії паливного ресурсу від 25% до 45% (в залежності від виду технічного засобу).

Установка GPS – моніторингу на автотранспорт має ряд переваг:

- дозволяє організувати чітке нормування палива на підприємстві;
- об'єктивне уявлення про витрату палива, шляхом підключення спеціальних датчиків контролю;
- контроль процесу заправки палива в усіх без винятку АЗС на шляху проходження автотранспорту;
- автоматична звірка даних по чеку водія з даними підприємства, на АЗС якого заправлявся автомобіль.

Таким чином, у 2022-2023 р. ПАТ «Донецькоблгаз» планує оснастити спецтехніку підприємства системою дистанційного зняття даних витрат дизельного палива у кількості 20 од. на суму 140 тис. грн.

Опис заходів на 2024 – 2030 р.р. плану розвитку газорозподільної системи ПАТ «Донецькоблгаз»

Фінансування Плану розвитку газорозподільної системи на 2024-2030 рік за рахунок складових тарифу на послуги розподілу природного газу для ПАТ «Донецькоблгаз» складає 784 520 тис. грн. без ПДВ.

Планом розвитку системи на 2024-2030 р.р. газорозподільного підприємства ПАТ «Донецькоблгаз» передбачено виконання наступних заходів:

ЕКСПЛУАТАЦІЯ

I. Розподільчі газопроводи

Для забезпечення безаварійної та безперебійної експлуатації розподільчих газопроводів, зменшення виробничо-технологічних витрат газу, збільшення терміну експлуатації та утримання їх у належному технічному стані згідно вимог діючих нормативних документів на 2024-2030 роки заплановано виконати:

Капремонт:

Відновлення захисного покриття (фарбування) на розподільчих надземних газопроводах, заміна та відновлення вузлів інженерних мереж (підпор) L – 113,078 км на суму 21 367 тис. грн.

Розділ II. Відключаючі пристрої

Для зменшення виробничо-технологічних витрат газу та ліквідації аварійних ситуацій в 2024-2030 роках планується виконати:

Капремонт:

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (заміна одиниць технологічного устаткування - засувки та ліквідація газового колодязя) кількістю 90 од. на суму 616,81 тис. грн.

Технічне переоснащення:

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (заміна одиниць технологічного устаткування - засувки та ліквідація газового колодязя) кількістю 84 од. на суму 1941 тис. грн.

Розділ III. ГРП

Внаслідок довгострокової експлуатації ГРП та під впливом атмосферних опадів, будівельна частина ГРП, покрівля, відмостка частково зруйновані, капітального ремонту потребують стіни, двері, вікна, тощо. Для підтримання будівель ГРП в належному стані, яке відповідатиме нормативно документам, та скорочення витрат на щорічний поточний ремонт, є доцільним виконання ремонту будівель у 2023-2029 р.р. кількістю 53од. на суму 3046,300 тис. грн.

Реконструкція ГРП із заміною лінії редукування – 84 од. на суму 18995,515 тис. грн.

Розділ IV. ШРП

Технічне переоснащення вузлів технологічного устаткування (лінія редукування ШРП). Заміна ШРП в зборі з установкою регулятора MADAS – 140 од. на суму 17048,750 тис. грн.

Розділ V. Газорегуляторне обладнання

Планом розвитку системи на 2024-2030 р.р. заходи не передбачені.

Розділ VI. ЕХЗ

Для забезпечення ефективного електрохімічного захисту протягом всього терміну експлуатації розподільчих газопроводів необхідний комплексний підхід до розробки високонадійних засобів катодного захисту. Надійність експлуатованих газорозподільних систем залежить від стану ізоляції, роботи засобів катодного захисту, енергозабезпечення цих засобів і своєчасного проведення капітального ремонту газорозподільних систем за результатами комплексного обстеження.

На балансі ПАТ «Донецькоблгаз» знаходиться 602 станції катодного захисту, 651 поле анодного захисту, 7406 засобів протекторного захисту, 54 установки дренажного захисту. Рівень захисту газових мереж від електрохімічної корозії становить 99,38%. У процесі експлуатації (більшість засобів ЕХЗ являються морально-застарілими) установок катодної поляризації відбувається процес розчинення анодного заземлювача, що в свою чергу зводить ефективність роботи установки, також виходять станції катодного захисту і протекторний захист.

Відповідно до Плану розвитку газорозподільної системи на 2024-2030 роки, ПАТ «Донецькоблгаз» планує виконати:

• Капремонт:

- Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (анодний заземлювач) на газопроводі кількістю 300 од. на суму 26386,500 тис. грн..
- Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (протекторів) на газопроводі кількістю 510 од. на суму 3498,640 тис. грн.
- Ремонт (заміна одиниць технологічного устаткування) засобів ЕХЗ (станції катодного захисту) кількістю 99 од. на суму 4419,730 тис. грн.

Розділ VII. Інше

Планом розвитку системи на 2024-2030 р.р. заходи не передбачені.

АВТО

Розділ VIII. Модернізація та закупівля колісної техніки

Станом на 01.01.2020 року на балансі ПАТ «Донецькоблгаз» знаходиться 383 од. транспортних засобів, з яких більше ніж 50 % автомобілів вже відпрацювали свій ресурс. Товариство витрачає значні кошти на підтримання застарілої техніки у робочому стані. На ремонт та придбання запасних частин для транспорту витрачаються значні кошти. Ще одним негативним фактором є те, що старі автомобілі марок ГАЗ-52, ГАЗ-53 тощо, потребують більше палива на 100 км пробігу, ніж сучасні на базі «ГАЗель».

Великі витрати на утримання застарілої техніки можливо зменшити, придбавши нову сучасну та економічну. Планом передбачено:

- Hyundai EX8 з бортовою платформою та КМУ на шасі (або аналог) - 30 од. на суму 46656 тис. грн.
- Renault Master L3N1 шасі (або аналог) - 30 од. на суму 18043 тис. грн.
- Renault Master L4N1 шасі (або аналог) - 30 од. на суму 22435 тис. грн.
- Peugeot Rifter access L2 (або аналог) - 30 од. на суму 15587 тис. грн.
- Автомобіль Renault Dokker (або аналог) - 30 од. на суму 8685 тис. грн.
- Автомобіль Renault Duster (або аналог) - 30 од. на суму 12195 тис. грн.
- Автомобіль Renault Trafic пасс. з доп. комплектацією 8 місць (або аналог) - 30 од. на суму 21922 тис. грн.
- Автомобіль Skoda Kodiaq (або аналог) - 30 од. на суму 10711 тис. грн.
- Автомобіль Skoda Octavia (або аналог) - 30 од. на суму 7093 тис. грн.

ВТВ

Розділ IX. Заходи, спрямовані на зниження виробничо-технологічних витрат та понаднормованих витрат природного газу

З метою здійснення контролю за обсягом природного газу, який обліковується комерційним вузлом обліку та для унеможливлення несанкціонованого відбору природного газу. Планом передбачено встановлення дублюючого вузла обліку газу у кількості 46, на суму 52 529 тис. грн:

- ТОВ Руссоль-України - комерційний ВОГ, м. Слов`янськ, вул. Сучасна, № 34: 1) заміна існуючого ВОГ на ВОГ на базі УЛГ G1000; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Офісна будівля Слов`янського УГГ, м. Лиман: 1) оснащення ВОГ ЗДПД з заміною лічильника..

- Р-н Червоний Молочар, м. Слов'янськ: 1) заміна існуючого ВОГ на ВОГ на базі УЛГ (встановлення 3х паралельних ниток G4000); 2) Проект+погодження+монтаж; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску на ГРС Костянтинівка, м. Костянтинівка (ГРС Костянтинівка,промислова нитка): 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ (встановлення 4х паралельних ниток G4000); 2) Проект+погодження+монтаж; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску на ГРС Часів Яр, м. Костянтинівка: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G250; 2) Проект+погодження+монтаж; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску на ГРС Леніна, м. Костянтинівка: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G400; 2) Проект+погодження+монтаж; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску на ГРС Держинська, м. Костянтинівка: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ (встановлення 2х паралельних ниток G4000); 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску перед комерційним ВОГ ТОВ Гласкомерц, м. Костянтинівка, вул. О.Тихого, 208: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G650; 2) Проект+погодження+монтаж; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску перед комерційним ВОГ ТОВ Свинець, м. Костянтинівка, вул. Б.Хмельницького, 1: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G650; 2) Проект+погодження+монтаж; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску перед комерційним ВОГ ТОВ Перспектива, с. Іл'нівка, Костянтинівського району, вул. Дорожня, 45: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G4000; 2) Проект+погодження+монтаж; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску перед комерційним ВОГ ПрАТ Український бекон, с. 2 Водяне, Костянтинівського району, вул. Зелена, 1 а: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G250; 2) Проект+погодження+монтаж; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.

- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску на ГРС Володимирівка, смт. Володимирівка, Волноваського району: 1) встановлення ВОГ на базі УЛГ G1000; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Перевірка в газопровід середнього тиску після ГРС Володимирівка, але перед територією Великоанадольського вогнетривкого комбінату для газопостачання смт. Володимирівка з встановленням ВОГ, смт. Володимирівка, Волноваського району: 1) перевірка та прокладання газопроводу; 2) встановлення ВОГ на базі УЛГ G650; 3) Проект+погодження+монтаж; 4) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску після ГРПб Курахово-1, для контролю споживання абонентами м. Курахово: 1) встановлення ВОГ на базі УЛГ G100; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску в ГРП 1 м. Родинське: 1) встановлення ВОГ на базі УЛГ G1000; 2) Проект+погодження+монтаж; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску в ГРП 1 м. Мирноград: 1) встановлення ВОГ на базі УЛГ G2500; 2) Проект+погодження+монтаж; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Встановлення ВОГ на газопроводі високого тиску перед Вуглегорською ТЕС, м. Світлодарськ, Бахмутський район: 1) встановлення ВОГ на базі УЛГ (встановлення 3х паралельних ниток G4000); 2) Проект+погодження+монтаж; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску перед ПрАТ "Бахмутський аграрний союз", с. Новолуганське: 1) встановлення ВОГ на базі УЛГ G400; 2) Проект+погодження+монтаж; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску після ГРС Бахмутська ПТФ, с. Берестове, Бахмутського району: 1) встановлення ВОГ на базі УЛГ G4000; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску перед ПрАТ Часовоярський вогнетривкий комбінат", м. Часів-Яр, вул. Комсомольська, 1: 1) встановлення ВОГ на базі УЛГ G400; 2)

- Проект+погодження+монтаж; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску перед ТОВ Агроінвест, с. Клинове, Бахмутського району, вул. Козаченко, 1: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G250; 2) Проект+погодження+монтаж; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
 - Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску перед ТДВ СІНІАТ, м. Бахмут, провулок 2:1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G650; 2) Проект+погодження+монтаж; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
 - Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску на ГРС Сіверськ, м. Сіверськ: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G4000; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
 - Заміна ВОГ на газопроводі середнього тиску ГРП № 28 с. Ягідне, Бахмутського району: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G100; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
 - Заміна ВОГ на газопроводі середнього тиску ГРПб № 91, с. Красна гора,Бахмутського району: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G250; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні; 1)встановлення ВОГ на базі РЛГ G25; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
 - Заміна ВОГ на газопроводі середнього тиску ГРПб № 92, с. Параскеєвка, Бахмутського району: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G650; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні; 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G100; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
 - Заміна ВОГ на газопроводі середнього тиску ГРПб № 90 с. Бахмутське, Бахмутського району: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G250; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні; 1)встановлення ВОГ на базі РЛГ G40; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
 - Заміна ВОГ на газопроводі середнього тиску ГРП № 72, с. Званівка, Бахмутського району: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G650; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.

- Заміна ВОГ на газопроводі середнього тиску ГРП № 72, с. Резниківка, Бахмутського району: 1) встановлення ВОГ на базі УЛГ G400; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Заміна ВОГ на газопроводі середнього тиску ГРП №30, м. Бахмут, вул. П.Лумумби: 1) встановлення ВОГ на базі УЛГ G100; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Заміна ВОГ на газопроводі середнього тиску ПАТ Енергомашспецсталь, м. Краматорськ: 1) встановлення ВОГ на базі УЛГ G1600; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Встановлення ЗДПД на комерційному ВОГ ПАТ "Донецькоблгаз", м. Краматорськ, ТОВ "Зовнішпромресурси", вул. Паркова: iMod-Vega+ оцінка відповідності.
- Встановлення ЗДПД на комерційному ВОГ ПАТ "Донецькоблгаз", м. Краматорськ, ТОВ "Зовнішпромресурси", вул. О.Тихого: iMod-Vega+ оцінка відповідності.
- Встановлення ЗДПД на комерційному ВОГ ПАТ "Донецькоблгаз", м. Краматорськ, ТОВ "Амін-4", вул. О.Тихого: iMod-Vega+ оцінка відповідності од 1 47
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску перед ТОВ "Краматорськтеплоенерго, м. Краматорськ, вул. О.Тихого: 1) встановлення ВОГ на базі УЛГ (встановлення 3х паралельних ниток G4000); 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску перед котельнею м-н Лазурний, Краматорська тепломережа, м. Краматорськ: 1) встановлення ВОГ на базі УЛГ G400; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску перед котельнею 186 квартал, ВО "ДТКЕ" КМРТМ, м. Краматорськ, вул. Ювілейна: 1) встановлення ВОГ на базі УЛГ G1000; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску перед котельнею 174 квартал, ВО "ДТКЕ" КМРТМ, м. Краматорськ, вул. Ювілейна: 1) встановлення ВОГ на базі УЛГ G650; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.

- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску перед котельнею 82 квартал, ВО "ДТКЕ" КМРТМ, м. Краматорськ, вул. Академічна: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G1000; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску перед котельнею 1 Травня, ВО "ДТКЕ" КМРТМ, м. Краматорськ, вул. 1 Травня: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G1000; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску перед котельнею 480 квартал, ВО "ДТКЕ" КМРТМ, м. Краматорськ, вул. Сіверська, 66: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G100; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Заміна ВОГ на газопроводі середнього тиску ГРП Маліївське, с. Маліївка: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G400; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні; 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G100; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску після ГРС Очеретине, с. Очеретине: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G400; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні; 1)встановлення ВОГ на базі РЛГ G40; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску після ГРС Кіндратівка, с. Олексіїво-Дружківка: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G650; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні; 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G250; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.
- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску після ГРС Дружківка, м. Дружківка: 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G4000; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні; 1)встановлення ВОГ на базі УЛГ G650; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.

- Встановлення ВОГ на газопроводі середнього тиску після ГК № 135 на Ø300 мм, м. Дружківка в напрямку смт. Райське: 1) встановлення ВОГ на базі УЛГ G1000; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні; 1) встановлення ВОГ на базі УЛГ G160; 2) Проект+погодження+монтаж+оцінка відповідності; 3) Монтаж передбачити у шкафному виконанні.

Спеціалізовані лабораторії: для здійснення заходів з повірки лічильників газу у 2024-2030 р. р. планується виконати роботи із модернізації обладнання лабораторії на суму 3350 тис. грн.

Заміна індивідуальних лічильників. Як показує досвід експлуатації та повірки побутових лічильників ПАТ «Донецькоблгаз» відсоток браку складає 51,5. 30,5 % від лічильників, які не пройшли повірку, не підлягають ремонту та мають бути замінені.

ПАТ «Донецькоблгаз» планує замінити 48237 од. побутових лічильників на суму 148618 тис. грн., які не відповідають вимогам стандартів, та ремонт цих лічильників економічно недоцільний.

Індивідуальний облік населення

Оснащення вузлами обліку фізичних осіб. Виконання Закону України "Про забезпечення комерційного обліку природного газу" :відключення від системи газопостачання, перевірка, прокладка газопроводу, встановлення кранів, фільтру, лічильника, пуск газу у кількості 74295 од. на суму 248591 тис. грн..

Обмінний фонд індивідуальних лічильників. На виконання вимог нормативних документів: «Кодексу газорозподільних систем» затвердженого постановою НКРЕ № 2494 від 30.09.2015р. та Закону України «Про метрологію та метрологічну діяльність» необхідно придбання лічильників газу для створення обмінного фонду в кількості 7637 одиниці на суму 7790 тис. грн.

ПРИЛАДИ

Розділ X. Придбання сучасних приладів діагностики і обстеження та впровадження систем протиаварійного захисту систем газопостачання

Придбання: Для забезпечення комплексного приладового обстеження та попередження аварійних ситуацій на підземних сталевих та поліетиленових газопроводів, збільшення терміну їх експлуатації, зменшення втрат газу в 2024-2030 роках необхідно придбати прилади для проведення контролю ізоляційного покриття, виявлення витоків газу та пошкоджень, також необхідно придбати системи диспетчеризації в кількості 315 одиниць на суму 21000 тис. грн.

Диспетчеризація: Для дистанційного моніторингу за технічним станом газоредуруючого та запобіжного обладнання, та з метою зменшення витрат на технічний огляд обладнання ГРП, необхідне придбання у 2024-2030 роках 357 комплектів устаткування диспетчеризації на загальну суму 13952 тис. грн.

ІТ

Розділ XI. Впровадження та розвиток інформаційних технологій

Станом на 01.01.2020 року на балансі ПАТ «Донецькоблгаз» знаходиться 904 одиниці комп'ютерної техніки. На цей час із загального парку комп'ютерної техніки, що використовуються у таких відділах, як: виробничо-технічний відділ, служба ГРП та мережі, служба внутрішньобудинкового газового обладнання, планово-економічний, бухгалтерія тощо, 779 одиниць комп'ютерів випуску 2012 року та раніше (системні блоки з 2 Гб оперативної пам'яті стандарту DDR II-III, з вбудованими відео картами, процесорами Celeron).

Також має місце використання (бо мінялися лише системні блоки) великої кількості моніторів з діагоналлю екрану 17 дюймів та менше.

Обладнання - закупівля: у 2022-2028 роках планується придбати 649 одиниць комп'ютерної техніки на суму 3763,1 тис. грн.

Програмне забезпечення – закупівля: розробка програмних комплексів – 200 тис. грн.

Програмне забезпечення - підтримка: супровід програмного забезпечення, використовуваного у виробничій діяльності ПАТ «Донецькоблгаз» необхідно для поліпшення, оптимізації та усунення дефектів ПЗ в процесі експлуатації. В ході супроводу в програми вносяться зміни, відбувається виправлення виявлених в процесі використання помилок. Також відбувається додавання нових функцій, з метою підвищення зручності використання і застосовність ПО. Для підтримки програмного забезпечення М.Е.Дос, М.Е.Дос корпорація, Ліга закон, GPS-навігація, Парус корпорація, Абонент населення, Абонент промисловість, Абонент ВБГО, ТК-ИСС, Консолідатор, тощо планується витратити 5280 тис. грн.

ІНШЕ

Розділ XII. Інше

Комплектація служб з експлуатації вуличних газопроводів, дворових введів та ГРП УГГ приладами для обстеження газових мереж та обладнанням для зварювання газопроводів.

У 2024-2030 р. р. ПАТ «Донецькоблгаз» планує дооснастити служби газових мереж обладнанням та інструментом для обслуговування газових мереж кількістю 49 од. на суму 4226,17 тис. грн.

Приміщення.

В 2024-2030 р.р. з метою зменшення теплових втрат, ПАТ «Донецькоблгаз» планує виконати роботи із реконструкції опалювальної системи адмін та виробничих приміщень, замінити морально застарілі вікна із дерев'яних конструкцій на сучасні металопластикові, замінити у будівлях дах, утеплити зовнішні стіни сучасними теплоізоляційними матеріалами. Планом передбачено ремонт та реконструкція 20 од. на суму 2906 тис. грн.

Установка GPS - моніторингу витрати паливо-мастильних матеріалів
Найбільш затребувана функція систем GPS - моніторинг транспорту, після контролю місця розташування, це звичайно контроль палива. І це не дивно, адже витрати на паливо займають основну статтю витрат підприємства.
Як виявилось, впровадження автоматизованих систем контролю витрат дизельного палива дозволила досягти економії паливного ресурсу від 25% до 45% (в залежності від виду технічного засобу).

Установка GPS – моніторингу на автотранспорт має ряд переваг:

- дозволяє організувати чітке нормування палива на підприємстві;
- об'єктивне уявлення про витрату палива, шляхом підключення спеціальних датчиків контролю;
- контроль процесу заправки палива в усіх без винятку АЗС на шляху проходження автотранспорту;
- автоматична звірка даних по чеку водія з даними підприємства, на АЗС якого заправлявся автомобіль.

Таким чином, у 2024-2030 р. ПАТ «Донецькоблгаз» планує оснастити спецтехніку підприємства системою дистанційного зняття даних витрат дизельного палива у кількості 30 од. на суму 556,5 тис. грн

Строк, протягом якого від зацікавлених осіб приймаються зауваження і пропозиції до даного Плану розвитку газорозподільної системи на 2021-2030 р. ПАТ «Донецькоблгаз» на 2021 рік, відповідно до Порядку становить 10 календарних днів з дня оприлюднення його на офіційному сайті Товариства.